

# INFORME DIARIO

Martes 16 de Abril del 2024



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	73.1	+1.53 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	36.0	49.7	+38.06 %	PMG
BESS Angamos	-	2.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	150.1	149.5	-0.35 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	9.5	8.0	-15.77 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.5	-0.11 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	50.5	+57.91 %		PMG HP Pulelfu	84.0	114.0	+35.67 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.1	GNP		PMG HP Punta del Viento	62.6	61.5	-1.72 %	PMG
BESS Salvador	184.0	189.3	+2.85 %		PMG HP Renaico	112.5	140.8	+25.14 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	4.9	20.3	+314.48 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	38.6	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	51.6	46.2	-10.50 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1056.0	1064.1	+0.77 %		PMG PFV Antay	68.9	72.3	+4.89 %	PMG
HE Angostura	1440.0	1460.0	+1.39 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2225.8	2184.6	-1.85 %	RO	PMG PFV Castilla	15.1	20.2	+33.71 %	PMG
HE Canutillar	3469.1	3343.0	-3.64 %		PMG PFV Chercan	38.6	53.5	+38.48 %	PMG
HE Cipreses	1128.0	1000.4	-11.31 %	DF, LF	PMG PFV De los Andes	58.1	69.9	+20.18 %	PMG
HE Colbún	2736.0	2700.0	-1.32 %	MM	PMG PFV Del Desierto	36.1	23.3	-35.61 %	PMG
HE El Toro	1515.5	1700.6	+12.21 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	480.0	528.0	+10.00 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	5.5	-8.36 %	PMG, P
HE Pangue	1920.0	2238.9	+16.61 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	43.9	-	PMG
HE Pehuenche	3306.4	2599.2	-21.39 %		PMG PFV Machicura	43.9	52.0	+18.34 %	PMG
HE Pilmaiquén	450.0	427.4	-5.02 %	RO	PMG PFV North West	0.0	67.6	-	PMG
HE Ralco	2939.1	2682.4	-8.73 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	604.0	610.0	+1.00 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	773.2	776.1	+0.39 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.9	+101.98 %	PMG
HP Alfalfal	2053.8	1863.9	-9.25 %		PMG PFV Puerto Seco	86.0	61.1	-28.94 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	55.7	33.8	-39.39 %	PMG
HP Ancoa	312.0	303.4	-2.76 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.1	5.9	+45.19 %	PMG, DF
HP Blanco	254.0	307.8	+21.18 %		PMG PFV Sol del Norte	49.5	52.2	+5.57 %	PMG
HP Capullo	100.8	162.7	+61.41 %		PMG PFV Teno Solar	40.5	42.6	+5.26 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	232.2	267.4	+15.16 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	877.4	941.5	+7.30 %	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	92.0	-	PMG
HP Chapiquina	79.2	48.6	-38.66 %	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.7	+2.55 %	MM	PMG TER Celco	0.0	58.6	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	144.0	160.7	+11.56 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1269.8	1046.0	-17.62 %		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	257.0	257.8	+0.31 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	242.0	217.4	-10.17 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	213.1	201.1	-5.64 %	
HP Hornitos	487.0	491.1	+0.84 %	
HP Isla	1018.3	831.1	-18.39 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	296.0	305.5	+3.21 %	
HP La Confluencia	845.0	906.2	+7.24 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	117.0	134.1	+14.63 %	
HP Lircay	336.0	323.0	-3.87 %	
HP Loma Alta	565.7	409.1	-27.69 %	
HP Los Hierros	260.0	247.8	-4.70 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	23.9	31.1	+29.95 %	
HP Los Quilos	415.0	444.5	+7.11 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	MM
HP Mampil	110.7	66.5	-40.00 %	DF
HP Mocho	108.0	166.8	+54.44 %	
HP Palmucho	618.9	618.9	+0.01 %	
HP Peuchen	191.9	62.0	-67.71 %	
HP Providencia	96.0	106.4	+10.83 %	
HP Pullinque	258.5	271.3	+4.94 %	
HP Puntilla	359.8	370.8	+3.06 %	RO
HP Queltehues	765.5	753.4	-1.58 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	7.2	8.6	+19.44 %	
HP Rucatayo	462.0	411.5	-10.94 %	
HP Rucue	847.2	857.0	+1.16 %	MM, RO
HP San Andres	205.0	206.2	+0.60 %	
HP San Ignacio	184.9	168.0	-9.16 %	
HP Sauzal	1035.0	703.8	-32.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	MM
HP Volcán	129.8	131.3	+1.16 %	
PE Alena	529.4	543.8	+2.72 %	LF
PE Atacama	1117.6	1211.5	+8.40 %	
PE Aurora	531.4	424.1	-20.18 %	
PE Cabo Leones 1	1697.9	2125.9	+25.21 %	
PE Cabo Leones 2	1449.1	1806.0	+24.62 %	
PE Cabo Leones 3	1923.7	2670.8	+38.83 %	
PE Calama	794.7	523.1	-34.18 %	
PE Campo Lindo	214.4	488.1	+127.61 %	
PE Canela	45.9	125.9	+174.20 %	
PE Canela 2	548.4	532.3	-2.93 %	
PE Cardonal	40.8	107.9	+164.77 %	P
PE Cerro Tigre	908.2	562.2	-38.10 %	
PE Cuel	160.9	165.6	+2.92 %	

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	-	15.0		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4910.4	4829.3	-1.65 %	
TER Angamos-ANG2	4661.0	4699.7	+0.83 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	116.5	-79.77 %	
TER Arauco MAPA	1080.0	893.1	-17.31 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1762.0	1838.1	+4.32 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	214.8		GNP
TER CMPC Laja	455.0	45.2	-90.07 %	LF
TER CMPC Pacífico	552.0	382.5	-30.71 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	523.9		GNP
TER Campiche	6105.8	5990.0	-1.90 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	6.0		GNP
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	176.2	156.6	-11.12 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4448.9	4669.9	+4.97 %	
TER Cochrane-CCH2	4572.3	4657.5	+1.86 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
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	1385.8	789.0	-43.07 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	182.2	GNP	
PE El Maitén	49.2	51.8	+5.22 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	601.7	719.5	+19.56 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	141.9	206.1	+45.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	203.0	202.1	-0.42 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	172.6	GNP	
PE Lebu	66.7	16.6	-75.08 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	553.8	610.2	+10.19 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	456.8	486.1	+6.41 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	154.8	168.4	+8.82 %		TER El Peñón	5.2	15.3	+194.04 %	
PE Los Cerrillos	68.3	125.5	+83.67 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	689.4	850.1	+23.30 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	515.6	692.4	+34.28 %		TER Energía Pacífico	224.0	300.6	+34.18 %	LF
PE Malleco Norte	922.0	951.6	+3.21 %		TER Escuadrón	42.1	27.6	-34.55 %	LF
PE Malleco Sur	955.4	989.2	+3.54 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	34.7	81.0	+133.26 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	433.5	419.4	-3.25 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	353.7	248.6	-29.71 %		TER Guacolda 1	2419.0	2416.5	-0.10 %	LF, RO
PE Negrete	157.7	162.3	+2.93 %		TER Guacolda 2	2332.5	2222.4	-4.72 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2671.4	-1.57 %	RO
PE Puelche Sur	853.5	493.4	-42.19 %		TER Guacolda 4	2646.3	2599.7	-1.76 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2588.3	-3.61 %	RO
PE Punta Palmeras	411.6	411.8	+0.03 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1176.4	955.9	-18.75 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	444.0	299.1	-32.65 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	794.5	822.9	+3.58 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	930.6	854.7	-8.15 %		TER IEM	6078.8	5948.2	-2.15 %	
PE San Juan	1348.7	997.1	-26.07 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	212.4	456.1	+114.69 %	P	TER Kelar GNL	1782.0	2781.2	+56.07 %	
PE San Pedro	187.5	196.4	+4.75 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	312.8	282.0	-9.83 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2243.5	2581.4	+15.06 %		TER Laja Energía Verde	234.6	92.0	-60.77 %	
PE Sierra Gorda Este	591.1	748.6	+26.64 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	612.9	549.9	-10.28 %		TER Lautaro II	516.0	481.8	-6.63 %	
PE Talinay Poniente	718.8	635.2	-11.62 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1099.6	1127.5	+2.54 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	268.3	-20.15 %	
PE Tchamma	1212.1	1385.1	+14.27 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	479.8	494.7	+3.12 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	370.6	398.2	+7.45 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	39.5	5.0	-87.40 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	471.7	279.3	-40.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	393.1	397.3	+1.07 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	145.0	GNP	
PFV Andes Solar	141.3	103.0	-27.13 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	71.3	267.0	+274.47 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	870.5	727.6	-16.42 %		TER Masisa	232.8	171.3	-26.43 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	551.8	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	297.6	7.0	-97.65 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1183.8	877.8	-25.85 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	394.9	319.6	-19.07 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	656.5	502.9	-23.40 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	2169.6	(*)GNP	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2465.2	2154.3	-12.61 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	527.0	409.2	-22.35 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	483.3	432.3	-10.56 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	727.6	543.1	-25.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	189.1	174.5	-7.70 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	621.3	512.3	-17.55 %		TER Nehuenco I GNL	4897.2	5440.0	+11.08 %	
PFV Coya	804.1	857.8	+6.68 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	542.3	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7399.8	7570.0	+2.30 %	RO
PFV Diego de Almagro	172.3	143.2	-16.86 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1443.9	1080.7	-25.16 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	921.2	622.5	-32.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	158.3	137.1	-13.37 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.9	15.0	+0.67 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	456.6	409.2	-10.38 %		TER Nueva Aldea	1224.0	683.8	-44.13 %	
PFV El Pelicano	621.5	571.5	-8.04 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1121.2	931.5	-16.91 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	624.6	360.5	-42.29 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1875.8	1397.0	-25.52 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	728.3	259.2	-64.41 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	809.5	687.2	-15.11 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5863.5	6366.0	+8.57 %	
PFV Guanchoi	2152.2	2076.3	-3.53 %		TER Nueva Ventanas	5735.2	5648.0	-1.52 %	LF
PFV Huatacondo	523.8	436.1	-16.73 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	297.9	335.6	+12.65 %		TER PAS Mejillones	408.0	515.5	+26.34 %	
PFV Javiera	356.9	337.8	-5.36 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	365.7	255.5	-30.14 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.1	85.5	-17.06 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	411.5	404.2	-1.79 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.2	11.7	+42.98 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	319.4	303.5	-4.99 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	19.0	GNP	
PFV Lalackama II	95.9	89.4	-6.78 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	440.1	1382.9	+214.21 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	555.8	461.6	-16.94 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	368.0	GNP	
PFV Los Loros	221.1	217.0	-1.84 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	16.0	21.6	+34.67 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	971.3	799.0	-17.74 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1643.4	1169.7	-28.82 %		TER San Isidro I Gas Arg	5207.1	5298.2	+1.75 %	
PFV María Elena	397.4	358.8	-9.71 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	871.0	674.8	-22.53 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	642.4	480.8	-25.15 %		TER San Isidro II Gas Arg	5441.6	5839.0	+7.30 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	47.4	48.7	+2.74 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	404.2	325.4	-19.49 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	694.4	599.9	-13.60 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.6	56.9	+27.68 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	116.3	105.7	-9.08 %		TER Santa Fe	1418.0	1123.0	-20.80 %	
PFV Quilapilun	631.2	497.8	-21.13 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	969.4	451.4	-53.43 %	
PFV Salvador	140.5	94.4	-32.79 %	
PFV San Andres	354.1	164.7	-53.50 %	LF
PFV San Pedro	835.4	570.1	-31.76 %	
PFV Santa Isabel	1017.1	676.1	-33.53 %	LF
PFV Santiago	559.4	653.0	+16.74 %	
PFV Sol de Lila	982.2	850.7	-13.39 %	
PFV Sol de los Andes	619.4	439.1	-29.11 %	
PFV Sol del Desierto	1612.6	1604.1	-0.53 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	781.4	568.6	-27.23 %	
PFV Uribe Solar	385.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV Usya	377.5	340.3	-9.85 %	DF
PFV Valle Escondido	683.1	545.9	-20.08 %	
PFV Valle del Sol	949.3	851.8	-10.27 %	
PFV Willka	791.8	560.8	-29.17 %	
PMG HP Aillin	3.4	2.9	-14.39 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG
PMG HP Callao	20.3	17.2	-15.08 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.4	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	51.5	+7.29 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.8	+0.23 %	PMG
PMG HP Correntoso	28.8	36.5	+26.74 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	30.7	-	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.1	10.8	+6.93 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	98.0	94.1	-4.04 %	PMG
PMG HP MC2	20.1	20.2	+0.75 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	34.3	+19.24 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	122.1	-66.11 %	
TER Santa María	7253.4	7373.0	+1.65 %	
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	11.6	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	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1400.0	1898.2	+35.59 %	
TER Trapen	4.1	24.1	+484.06 %	
TER Trincao	0.0	10.9	GNP	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	430.0	-14.68 %	LF
TER Viñales	528.0	534.2	+1.17 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>217410.0</b>	<b>213134.0</b>	<b>-1.97 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	32.4	33.2	+2.55 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	14.3	-35.06 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.1	84.9	+0.90 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.2	26.3	+8.50 %
PMGD HP Caliboro	20.9	20.8	-0.52 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	24.2	8.5	-64.86 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.8	3.3	-42.46 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.2	-
PMGD HP Dongo	21.7	11.4	-47.59 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.5	-
PMGD HP El Agrio	3.4	4.1	+21.56 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.9	-
PMGD HP El Atajo	17.6	18.4	+4.50 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+3.03 %
PMGD HP El Canelo	47.8	46.5	-2.61 %
PMGD HP El Colorado	12.4	8.7	-29.95 %
PMGD HP El Diuto	60.3	58.5	-3.03 %
PMGD HP El Galpón	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	57.0	57.6	+1.11 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.1	13.6	-35.40 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	23.7	-1.50 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	41.4	18.0	-56.54 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.9	+0.37 %
PMGD HP La Compañía II	31.6	25.3	-19.97 %
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	9.6	10.0	+4.52 %
PMGD HP Las Flores	0.0	30.2	-
PMGD HP Las Vertientes	23.5	33.8	+43.97 %
PMGD HP Los Bajos	122.8	119.6	-2.59 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	18.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	13.3	14.9	+12.69 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.4	28.9	-1.83 %
PMGD PFV Lo Miranda	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.7	16.4	+11.58 %
PMGD PFV Lockma	35.7	73.4	+105.54 %
PMGD PFV Loica	15.6	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	9.6	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	12.0	14.2	+18.49 %
PMGD PFV Los Cisnes	42.0	46.7	+11.12 %
PMGD PFV Los Gorriones	18.5	18.8	+2.11 %
PMGD PFV Los Jotes	12.5	17.8	+42.53 %
PMGD PFV Los Lagos	11.9	12.6	+6.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	38.7	47.5	+22.74 %
PMGD PFV Los Lirios	38.9	51.1	+31.41 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.0	19.0	+11.40 %
PMGD PFV Los Molinos	69.5	68.9	-0.94 %
PMGD PFV Los Nogales	20.4	46.5	+128.43 %
PMGD PFV Los Paltos	14.0	15.7	+11.86 %
PMGD PFV Los Patos	21.6	16.9	-21.62 %
PMGD PFV Los Perales	14.2	6.1	-57.29 %
PMGD PFV Los Pequios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	11.8	12.4	+5.21 %
PMGD PFV Los Tauretes	3.6	17.9	+399.01 %
PMGD PFV Los Tordos	32.1	32.5	+1.50 %
PMGD PFV Luce Solar	13.9	16.1	+15.90 %
PMGD PFV Luders	20.0	20.4	+2.10 %
PMGD PFV Lumbreras	19.0	21.9	+15.24 %
PMGD PFV Luna	14.4	13.7	-5.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.3	15.4	-15.66 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.7	2.3	+214.19 %
PMGD PFV Maikono	10.8	15.2	+40.65 %
PMGD PFV Maimalicán	41.7	56.0	+34.06 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	8.9	68.4	+666.77 %
PMGD PFV Malinke	9.6	11.3	+17.48 %
PMGD PFV Malloco	15.1	16.7	+10.13 %
PMGD PFV Malvilla	14.8	17.2	+16.45 %
PMGD PFV Manao	11.8	17.3	+46.42 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	38.8	-
PMGD PFV Marambio	11.8	13.9	+18.08 %
PMGD PFV Marañón	20.8	82.1	+294.25 %
PMGD PFV Marchigue II	60.2	56.1	-6.90 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	10.8	+6.39 %
PMGD PFV Marin	9.5	21.2	+123.65 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	13.2	+12.08 %
PMGD PFV Meco Chillan	37.7	22.7	-39.79 %
PMGD PFV Meli	53.4	54.0	+0.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	38.4	42.3	+10.01 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	30.7	33.0	+7.47 %
PMGD HP MSA-I	0.0	23.4	-
PMGD HP Maisán	2.5	3.0	+21.05 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.5	-
PMGD HP Melo	41.6	38.9	-6.62 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.8	1.8	-69.07 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.7	-
PMGD HP Munilque II	9.4	9.6	+2.74 %
PMGD HP Palmar	19.2	28.2	+46.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.5	7.3	+13.13 %
PMGD HP Pichilonco	10.5	15.8	+50.61 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-92.28 %
PMGD HP Purísima	2.7	2.8	+2.25 %
PMGD HP Quillaileo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	9.2	8.9	-3.11 %
PMGD HP Roblería	20.2	20.4	+1.04 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.7	-
PMGD HP Río Trueno	10.2	9.9	-2.80 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	16.0	-
PMGD HP Santa Isabel	12.6	13.8	+9.28 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.6	-1.03 %
PMGD HP Sauce Andes	2.6	13.2	+412.16 %
PMGD HP Trailelfú	6.1	5.6	-7.55 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	29.8	31.0	+3.81 %
PMGD HP Truful Truful	4.7	18.9	+297.96 %
PMGD PE El Arrebol	59.1	75.2	+27.13 %
PMGD PE El Nogal	63.2	60.9	-3.74 %
PMGD PE Huajache	56.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	61.5	140.4	+128.36 %
PMGD PE Lebu III	40.3	7.3	-81.87 %
PMGD PE Raki	59.1	28.2	-52.39 %
PMGD PE Ucuquer	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	59.4	58.5	-1.63 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	20.1	8.2	-59.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	35.1	28.1	-19.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	56.0	56.2	+0.42 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	11.3	12.6	+11.22 %
PMGD PFV Alicahue	23.2	17.4	-25.13 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	15.1	3.1	-79.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	15.5	16.3	+4.59 %
PMGD PFV Mercurio Sur	19.3	19.2	-0.30 %
PMGD PFV Milán A	16.8	19.1	+13.72 %
PMGD PFV Mitchi	38.3	67.3	+75.66 %
PMGD PFV Montt	15.7	17.9	+13.95 %
PMGD PFV Mostazal	63.8	59.7	-6.39 %
PMGD PFV Moya	28.1	24.5	-12.92 %
PMGD PFV Mutupin	58.3	50.6	-13.19 %
PMGD PFV Nahuén	69.1	50.5	-26.86 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	16.2	17.4	+7.76 %
PMGD PFV Newentun	34.1	36.7	+7.72 %
PMGD PFV Nihue	14.5	14.1	-3.40 %
PMGD PFV Norte Chico	13.7	13.7	-0.36 %
PMGD PFV Ocoa	23.0	19.6	-14.65 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	6.2	20.4	+227.35 %
PMGD PFV Olivillo	28.9	48.3	+67.17 %
PMGD PFV Orion	16.1	12.9	-19.45 %
PMGD PFV Orquidea Solar	8.7	20.5	+134.60 %
PMGD PFV Ovalle Norte	21.5	50.9	+136.11 %
PMGD PFV Ovejería	57.8	51.3	-11.21 %
PMGD PFV PAS1	66.3	77.7	+17.25 %
PMGD PFV PSF El Peral	61.0	56.8	-6.91 %
PMGD PFV PSF Horizonte	33.2	38.4	+15.62 %
PMGD PFV Pachira	51.0	60.7	+19.01 %
PMGD PFV Paillihue	32.5	17.8	-45.24 %
PMGD PFV Paine	23.9	84.0	+250.83 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.3	54.8	+18.26 %
PMGD PFV Pama	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.7	28.8	-6.21 %
PMGD PFV Panquehue II	34.9	35.5	+1.73 %
PMGD PFV Paraguay	38.8	47.5	+22.29 %
PMGD PFV Paraná	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.7	13.4	+5.90 %
PMGD PFV Parque Curicura	53.4	54.5	+2.15 %
PMGD PFV Parque El Olivar	9.8	6.2	-36.76 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.2	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	28.3	-
PMGD PFV Parque La Colonia	54.9	60.0	+9.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	4.9	9.5	+94.17 %
PMGD PFV Parque Nancagua	29.9	36.7	+22.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	56.9	49.6	-12.86 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	10.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	32.4	32.7	+1.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	63.6	43.6	-31.42 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	26.8	39.2	+46.37 %
PMGD PFV Pastrán	37.0	80.4	+117.32 %
PMGD PFV Patagua	-	0.1	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.5	12.3	+44.24 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.8	26.9	-6.72 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.8	12.7	-14.53 %
PMGD PFV Anakena	37.2	82.3	+121.28 %
PMGD PFV Antonia	14.9	16.7	+12.37 %
PMGD PFV Argomedo	45.4	50.3	+10.82 %
PMGD PFV Arica	39.2	81.9	+108.84 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	16.3	15.8	-3.02 %
PMGD PFV Astillas	28.6	57.3	+100.16 %
PMGD PFV Avel Solar	30.9	16.3	-47.30 %
PMGD PFV Avellano	19.6	9.4	-52.05 %
PMGD PFV Aviles	38.6	44.3	+14.73 %
PMGD PFV Axel Solar	-	15.1	-
PMGD PFV Ayla	68.5	66.3	-3.22 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.2	18.4	+124.38 %
PMGD PFV Bellavista	20.6	16.7	-18.64 %
PMGD PFV Bellavista	15.6	51.7	+232.05 %
PMGD PFV Berrueco	57.3	32.8	-42.76 %
PMGD PFV Blu	19.7	15.2	-22.82 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	8.3	-45.59 %
PMGD PFV Bérnago	15.5	18.3	+18.09 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	65.8	+46.14 %
PMGD PFV Cabilsol	20.7	18.1	-12.42 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-
PMGD PFV Cabrero	23.4	19.9	-15.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	5.6	47.6	+744.27 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	84.6	83.3	-1.55 %
PMGD PFV Calle Larga	14.6	19.8	+35.41 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.7	18.0	+7.81 %
PMGD PFV Canelillo	12.6	19.1	+51.23 %
PMGD PFV Canesa	15.8	20.0	+26.52 %
PMGD PFV Cantera	14.1	16.1	+13.71 %
PMGD PFV Cantillana	51.3	55.5	+8.13 %
PMGD PFV Cara De Gallo	2.5	4.8	+94.91 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	31.0	38.4	+24.03 %
PMGD PFV Casuto	13.9	15.0	+7.77 %
PMGD PFV Catemu	10.4	12.0	+15.58 %
PMGD PFV Catán	18.9	19.4	+2.54 %
PMGD PFV Cauquenes	15.2	16.1	+5.63 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	49.8	61.2	+22.93 %
PMGD PFV Ce Caldera	14.4	56.1	+290.10 %
PMGD PFV Centauro Solar	51.8	39.3	-24.03 %
PMGD PFV Chacabuco	67.7	65.4	-3.40 %
PMGD PFV Chalinga	11.3	15.6	+38.17 %
PMGD PFV Champa	18.0	59.0	+228.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Patricia Del Verano	51.5	55.8	+8.42 %
PMGD PFV Pedreros	15.3	6.6	-56.60 %
PMGD PFV Pegasus	16.5	13.5	-18.16 %
PMGD PFV Pellin	27.8	19.0	-31.69 %
PMGD PFV Pelumpen	14.0	13.7	-2.54 %
PMGD PFV Penaflor	48.4	53.0	+9.32 %
PMGD PFV Pencahue	18.8	24.9	+32.13 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.6	16.0	+2.66 %
PMGD PFV Pepa	66.8	55.1	-17.47 %
PMGD PFV Pequen	17.0	18.1	+6.80 %
PMGD PFV Peraillo	9.7	5.4	-44.02 %
PMGD PFV Pica	0.8	2.1	+165.49 %
PMGD PFV Pichon	5.6	6.8	+21.59 %
PMGD PFV Picunche	57.5	62.5	+8.79 %
PMGD PFV Piduco	17.3	17.5	+1.25 %
PMGD PFV Pilpilen	13.8	16.9	+22.61 %
PMGD PFV Piquero	62.2	65.5	+5.45 %
PMGD PFV Pirque	12.9	14.6	+13.26 %
PMGD PFV Pitotoy	16.0	16.5	+3.28 %
PMGD PFV Pitra	17.1	18.0	+5.24 %
PMGD PFV Placilla	40.0	44.5	+11.22 %
PMGD PFV Playerito	16.0	16.7	+4.67 %
PMGD PFV Playero	16.1	17.9	+11.21 %
PMGD PFV Playeron	15.7	16.1	+2.39 %
PMGD PFV Plomo Verano	13.9	15.7	+12.91 %
PMGD PFV Población	13.8	12.4	-10.51 %
PMGD PFV Pocillas	12.2	13.8	+13.63 %
PMGD PFV Pomuyeto	8.6	7.1	-17.56 %
PMGD PFV Portezuelo	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	7.0	16.0	+130.55 %
PMGD PFV Puangue	26.8	28.5	+6.01 %
PMGD PFV Pueblo Seco	47.9	29.1	-39.32 %
PMGD PFV Puelche	8.4	4.8	-42.80 %
PMGD PFV Puente Solar	14.5	16.0	+10.37 %
PMGD PFV Pullalli	15.7	16.6	+5.99 %
PMGD PFV Punta Baja	11.6	13.3	+14.91 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	5.5	-
PMGD PFV Queltehue	15.3	15.7	+2.88 %
PMGD PFV Quemados	43.5	42.5	-2.44 %
PMGD PFV Quetena	25.3	76.2	+201.31 %
PMGD PFV Quillay	15.0	15.1	+0.49 %
PMGD PFV Quinantu	63.3	52.9	-16.40 %
PMGD PFV Quinta	15.7	20.5	+30.86 %
PMGD PFV RDCL SAN	46.9	52.4	+11.78 %
PMGD PFV REN	16.7	0.3	-98.24 %
PMGD PFV RLA	13.7	15.6	+14.09 %
PMGD PFV Ranguil	13.4	13.7	+2.19 %
PMGD PFV Ratulemus	14.9	16.6	+10.78 %
PMGD PFV Rauquen	50.1	51.3	+2.34 %
PMGD PFV Recoleta	22.4	53.2	+137.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	13.7	12.7	-7.37 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	47.0	-
PMGD PFV Chilener	-	3.8	-
PMGD PFV Chimbarongo	15.2	11.6	-23.68 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.8	16.7	+21.11 %
PMGD PFV Cipres	35.2	44.2	+25.55 %
PMGD PFV Citrino	13.8	13.1	-5.00 %
PMGD PFV Ckilir	34.3	46.8	+36.43 %
PMGD PFV Clementina	3.6	4.7	+30.47 %
PMGD PFV Cocharcas	15.2	12.7	-16.68 %
PMGD PFV Cocinillas	12.0	18.4	+52.42 %
PMGD PFV Coinco	14.2	14.6	+2.75 %
PMGD PFV Colchagua	13.9	14.5	+3.75 %
PMGD PFV Colina	28.6	65.3	+128.70 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.9	13.5	+5.32 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.7	7.5	+349.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	13.7	16.5	+20.47 %
PMGD PFV Condor Petorca	0.0	9.2	-
PMGD PFV Cordillerilla	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	5.2	22.2	+325.69 %
PMGD PFV Cortijo	32.2	26.9	-16.53 %
PMGD PFV Covadonga	23.7	74.8	+215.74 %
PMGD PFV Coyunche	10.2	4.4	-56.38 %
PMGD PFV Crucero	20.6	17.2	-16.65 %
PMGD PFV Cruz	9.9	19.1	+92.91 %
PMGD PFV Curacavi	13.9	16.7	+20.14 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.4	16.2	+12.37 %
PMGD PFV Dadinco	18.0	14.6	-18.62 %
PMGD PFV Darlin	43.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	14.4	65.0	+351.36 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	47.4	79.0	+66.71 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.7	9.6	-38.44 %
PMGD PFV Don Jorge	19.2	20.0	+4.43 %
PMGD PFV Don Mariano	16.6	16.5	-0.62 %
PMGD PFV Don Martín	9.3	3.8	-59.27 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	28.6	29.0	+1.29 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.2	16.3	+99.48 %
PMGD PFV Doñihue	32.7	48.1	+47.06 %
PMGD PFV Duqueco Solar	34.9	18.2	-48.05 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	16.1	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	0.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.5	-
PMGD PFV Eclipse	68.4	51.5	-24.74 %
PMGD PFV El Boco	15.4	43.2	+180.45 %
PMGD PFV El Cardenal	13.8	15.6	+13.40 %
PMGD PFV El Carpintero	64.4	62.2	-3.51 %
PMGD PFV El Castaño	37.5	41.2	+9.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	5.7	5.7	-1.56 %
PMGD PFV Rexner	8.2	17.8	+116.76 %
PMGD PFV Rimini	53.7	60.1	+11.82 %
PMGD PFV Rinconada	35.7	36.9	+3.36 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	63.9	61.1	-4.40 %
PMGD PFV Rinconada Norte	10.3	21.4	+107.79 %
PMGD PFV Rodeo	10.3	14.8	+43.34 %
PMGD PFV Roma	-	0.9	-
PMGD PFV Romeria	53.5	53.0	-0.93 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	30.8	30.1	-2.14 %
PMGD PFV Rucapaine	32.3	45.4	+40.33 %
PMGD PFV Río Peuco	15.6	16.5	+5.29 %
PMGD PFV SDSI	8.8	4.6	-48.02 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	51.4	56.0	+9.07 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	9.4	18.3	+93.68 %
PMGD PFV Salerno Solar	15.5	17.3	+11.45 %
PMGD PFV Samo Bajo	6.9	15.4	+123.10 %
PMGD PFV San Antonio	38.0	51.5	+35.63 %
PMGD PFV San Camilo	16.7	15.4	-8.26 %
PMGD PFV San Carlos	14.5	13.1	-9.19 %
PMGD PFV San Emilio I	13.4	14.2	+5.80 %
PMGD PFV San Eugenio	-	5.9	-
PMGD PFV San Francisco	21.4	20.8	-2.99 %
PMGD PFV San Isidro	11.4	16.2	+41.84 %
PMGD PFV San José II	20.4	18.0	-12.01 %
PMGD PFV San Pedro	19.0	18.4	-3.11 %
PMGD PFV San Ramiro	68.9	51.4	-25.36 %
PMGD PFV Santa Adriana	14.9	15.4	+3.22 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.5	17.5	+6.16 %
PMGD PFV Santa Carolina	16.4	16.2	-1.33 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.4	12.3	-0.48 %
PMGD PFV Santa Clara	5.7	14.6	+155.85 %
PMGD PFV Santa Cruz	39.5	44.1	+11.71 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	50.7	53.4	+5.42 %
PMGD PFV Santa Emilia	64.6	63.1	-2.31 %
PMGD PFV Santa Ester	12.8	14.4	+12.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	14.3	36.9	+157.92 %
PMGD PFV Santa Inés	11.5	15.7	+36.39 %
PMGD PFV Santa Julia	20.7	16.8	-18.94 %
PMGD PFV Santa Laura	14.3	13.5	-5.80 %
PMGD PFV Santa Lucía	22.7	45.0	+98.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.6	14.9	-10.37 %
PMGD PFV Santa Margarita	17.9	18.3	+1.91 %
PMGD PFV Santa Rita	16.5	15.0	-9.41 %
PMGD PFV Santuario	13.9	11.0	-20.79 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.5	29.4	+3.42 %
PMGD PFV Siete Colores	20.4	27.2	+33.16 %
PMGD PFV Sofía	6.3	14.0	+123.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	39.5	44.7	+13.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	9.2	5.2	-43.52 %	PMGD PFV Sol del Maule	15.3	15.8	+3.22 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.2	4.7	-49.38 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.3	19.5	+6.80 %
PMGD PFV El Chercan	62.5	62.2	-0.49 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	12.6	14.5	+14.37 %
PMGD PFV El Chincol	16.6	18.3	+10.30 %	PMGD PFV Soy Solar	12.0	19.1	+59.81 %
PMGD PFV El Chucao	10.0	15.0	+49.38 %	PMGD PFV Sunhunter	29.8	72.9	+144.35 %
PMGD PFV El Cuervo	15.6	14.6	-6.26 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.6	-
PMGD PFV El Cóndor	6.3	6.5	+2.60 %	PMGD PFV Talagante	-	7.8	-
PMGD PFV El Divisadero	20.6	25.0	+21.73 %	PMGD PFV Talca	46.4	44.7	-3.55 %
PMGD PFV El Estero	10.6	11.3	+6.23 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	19.8	-7.09 %
PMGD PFV El Flamenco	49.1	51.2	+4.40 %	PMGD PFV Tallado	36.5	66.8	+82.90 %
PMGD PFV El Gaviotín	36.7	72.6	+97.73 %	PMGD PFV Tamarugo	19.1	21.4	+11.91 %
PMGD PFV El Huaso	8.9	11.3	+26.06 %	PMGD PFV Tambo Real	18.1	14.6	-19.27 %
PMGD PFV El Ingenio	25.3	12.1	-51.96 %	PMGD PFV Taranto	44.4	49.3	+10.95 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	27.1	29.1	+7.38 %	PMGD PFV Tierra	10.8	36.7	+239.03 %
PMGD PFV El Litre	40.5	61.8	+52.53 %	PMGD PFV Tijeral	11.6	14.4	+24.17 %
PMGD PFV El Mirlo	41.4	45.5	+9.97 %	PMGD PFV Til Til	17.4	10.0	-42.75 %
PMGD PFV El Monte	14.1	14.0	-0.87 %	PMGD PFV Torino	45.7	48.0	+4.97 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	8.1	16.9	+109.08 %
PMGD PFV El Picurio	18.6	19.3	+3.55 %	PMGD PFV Tranque del Sol	49.2	61.2	+24.49 %
PMGD PFV El Pilpen	21.2	19.2	-9.62 %	PMGD PFV Trebal	16.1	16.5	+2.17 %
PMGD PFV El Pitio	19.2	18.2	-5.42 %	PMGD PFV Trebo	12.1	18.2	+50.70 %
PMGD PFV El Piuquen	16.8	8.8	-47.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	12.8	13.0	+1.41 %
PMGD PFV El Queltehue	10.5	18.1	+72.19 %	PMGD PFV Tricahue II	56.4	30.4	-46.12 %
PMGD PFV El Quemado	23.3	21.6	-7.42 %	PMGD PFV Trinidad	16.9	17.2	+1.81 %
PMGD PFV El Queule	33.3	17.6	-47.21 %	PMGD PFV Tucuyquere	15.4	13.6	-11.82 %
PMGD PFV El Rayador	37.1	73.6	+98.25 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	15.7	15.5	-1.11 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	7.4	5.9	-19.69 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	0.2	-84.52 %
PMGD PFV El Roble	61.4	48.7	-20.67 %	PMGD PFV Valle Este II	18.5	71.7	+287.03 %
PMGD PFV El Romeral	49.3	50.9	+3.39 %	PMGD PFV Valle Oeste II	28.5	71.2	+150.01 %
PMGD PFV El Salitral	11.1	24.8	+123.45 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.6	12.4	-25.48 %
PMGD PFV El Sauce	19.4	14.1	-27.42 %	PMGD PFV Ventisquero	57.9	60.6	+4.72 %
PMGD PFV El Sharon	11.5	13.6	+18.85 %	PMGD PFV Venturada	54.5	31.4	-42.42 %
PMGD PFV El Tiuque	4.1	4.0	-1.83 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	51.9	35.1	-32.27 %	PMGD PFV Victoria	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	-	1.8	-	PMGD PFV Villa Alegre	23.8	22.6	-5.11 %
PMGD PFV El Zorzal	14.7	13.6	-7.76 %	PMGD PFV Villa Cruz	13.2	14.0	+5.76 %
PMGD PFV Enami Solar	22.7	32.1	+41.60 %	PMGD PFV Villa Moscoso	15.6	15.9	+1.95 %
PMGD PFV Encino	9.8	7.6	-22.17 %	PMGD PFV Villa Prat	5.6	5.2	-6.83 %
PMGD PFV Encon	44.2	52.5	+18.73 %	PMGD PFV Villa Seca	12.9	14.6	+13.26 %
PMGD PFV Erinome	14.5	15.0	+3.24 %	PMGD PFV Villa Solar	15.5	14.4	-7.02 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Violeta	35.0	38.5	+10.02 %
PMGD PFV Esfena	7.4	10.9	+46.41 %	PMGD PFV Vituco 2B	17.0	16.7	-1.51 %
PMGD PFV Esperanza	9.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	23.0	31.6	+37.02 %
PMGD PFV Faramalla	14.7	16.6	+12.61 %	PMGD PFV Ñihue	5.6	6.0	+8.32 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.1	17.8	+4.17 %	PMGD PFV Ñiquén	16.1	15.3	-5.03 %
PMGD PFV Filomena	8.0	16.8	+111.14 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	48.2	73.3	+52.24 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	14.3	16.6	+16.54 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.9	7.1	+139.81 %
PMGD PFV Francisco	22.0	20.0	-9.23 %
PMGD PFV Fulgor	7.7	3.5	-54.11 %
PMGD PFV GR Lemu	26.5	28.5	+7.42 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	57.7	64.7	+12.15 %
PMGD PFV GR Rauli	54.1	49.5	-8.54 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.0	38.5	+16.66 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	15.9	17.2	+8.56 %
PMGD PFV Gabriela	19.7	76.6	+288.11 %
PMGD PFV Girasoles	12.8	14.5	+12.77 %
PMGD PFV Granada	62.6	52.0	-16.98 %
PMGD PFV Granate	33.7	82.5	+144.50 %
PMGD PFV Guadalaio	14.8	20.9	+41.42 %
PMGD PFV Guadalupe	19.2	42.0	+118.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	49.8	53.6	+7.64 %
PMGD PFV Guarana	10.3	10.8	+5.62 %
PMGD PFV Helios	8.3	9.6	+15.29 %
PMGD PFV Homero	19.7	19.2	-2.44 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	12.3	-4.66 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-99.44 %
PMGD PFV Huape	15.1	8.3	-45.08 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	14.2	15.2	+6.90 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.4	19.2	-17.86 %
PMGD PFV Independencia	10.4	13.9	+33.88 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.4	18.5	+6.45 %
PMGD PFV Jahuel	18.0	36.8	+104.49 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	14.5	17.0	+17.03 %
PMGD PFV Javiera Carrera	54.7	64.1	+17.10 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	8.7	9.0	+3.46 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	15.5	14.6	-6.00 %
PMGD PFV La Acacia	54.1	26.8	-50.54 %
PMGD PFV La Blanquina	34.9	34.1	-2.46 %
PMGD PFV La Chapeana	13.4	8.9	-33.62 %
PMGD PFV La Chimba Bis	6.6	14.0	+112.93 %
PMGD PFV La Esperanza II	60.2	57.5	-4.49 %
PMGD PFV La Estancia	12.4	13.6	+9.84 %
PMGD PFV La Foresta	16.1	15.3	-5.02 %
PMGD PFV La Frontera	32.1	2.5	-92.11 %
PMGD PFV La Gamboina	35.2	32.0	-9.00 %
PMGD PFV La Lajuela	31.0	32.1	+3.58 %
PMGD PFV La Ligua	15.7	19.5	+23.95 %
PMGD PFV La Manga	23.4	14.5	-38.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
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	-	48.8	-
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	-	0.4	-
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	-	0.6	-
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	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Muralla	14.5	16.0	+10.14 %
PMGD PFV La Palma Solar	58.8	43.1	-26.65 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	47.6	54.4	+14.31 %
PMGD PFV La Victoria	53.6	40.2	-25.07 %
PMGD PFV Lagunilla	14.2	5.8	-59.31 %
PMGD PFV Laja Andino	30.0	25.1	-16.29 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.3	15.1	+5.92 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.9	3.6	-47.08 %
PMGD PFV Las Cabras	15.5	16.8	+8.39 %
PMGD PFV Las Cachañas	51.0	52.0	+1.95 %
PMGD PFV Las Catitas	36.5	47.6	+30.38 %
PMGD PFV Las Chacras	15.6	16.3	+4.74 %
PMGD PFV Las Codornices	10.7	17.7	+64.95 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.8	42.6	+1.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	10.2	17.3	+69.12 %
PMGD PFV Las Majadas	25.8	56.7	+119.66 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.4	12.2	-1.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.4	8.9	-33.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.5	16.8	+15.35 %
PMGD PFV Las Palomas	13.7	10.2	-25.40 %
PMGD PFV Las Perdices	13.6	14.4	+5.74 %
PMGD PFV Las Rojas	17.1	15.3	-10.58 %
PMGD PFV Las Taguas	35.2	76.9	+118.44 %
PMGD PFV Las Tencas	49.0	54.0	+10.23 %
PMGD PFV Las Terrazas	17.9	8.6	-52.01 %
PMGD PFV Las Torcazas	15.4	15.4	+0.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.5	8.9	-42.49 %
PMGD PFV Las Turcas	23.1	10.1	-56.32 %
PMGD PFV Lima	1.2	0.0	-97.54 %
PMGD PFV Linares	36.4	50.8	+39.70 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	14.9	16.6	+11.54 %
PMGD PFV Liquidambar	27.4	56.1	+104.51 %
PMGD PFV Lirio del Campo	14.6	16.3	+11.62 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	26.2	64.4	+145.50 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.3	23.9	+23.86 %
PMGD PFV Llay Llay	28.4	45.1	+59.19 %
PMGD PFV Lo Boza	3.7	1.8	-52.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	46.0	-
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	-	14.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.6	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	1.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.5	-
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 Tremaal	-	0.0	-
PMGD TER Trolbal Mapocho	-	9.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>12041.2</b>	<b>14209.4</b>	<b>+18.01 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

PFV CEME 1

Generación en prueba de Puesta en Servicio.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE 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 Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	96.0	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.
TER Nueva Ventanas	79.0	Limitada a 96 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de extracción de escoria, según IL 2024037593.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Panguel	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
HP Chacayes	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV CEME 1	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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 m3/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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
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.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.35 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.09 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	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.
00:00	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.
00:40	Transec	S/E Paposo paño J2 disponible para el cierre, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024037681 e IF2024001740.
00:48	CGE	S/E Coronel BT4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere desconexión del Paño BT4 de S/E Coronel, para reparar punto con sobre temperatura en el interruptor 52BT4. Los consumos del T4 serán respaldados desde el T3 de S/E Coronel. Según SDCF2024038211.
03:08	STM	S/E Chacabuco AT8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038188.
04:03	CGE	S/E Coronel BT4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2024038211.
06:52	STM	S/E Curacavi con limitación en la transferencia automática 44 kV por falla, según IL2024000559.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:21	Enor Chile	S/E Castilla 52E2 interrupción forzada por protecciones y PFV Castilla sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW, según IF 2024001768.
08:45	Enor Chile	S/E Castilla 52E2 cerrado. PFV Casilla disponible y cancelado IF 2024001768.
09:33	AES Andes	S/E Andes 352C3/4 interrupción forzada por protecciones. No cierra interruptor 352C3/4 en S/E Andes, según IF 2024001766.
10:27	Minera Escondida	S/E Laguna Seca ATR-1 220/23 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control del cambiador de taps, según SDCF 2024038336.
10:37	Transec	S/E Paposo interruptor J2 de línea de 220 kV Paposo - Cachiyuyal interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001775.
11:08	Statkraft	S/E Cardonal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar actualización de firmware a los equipos de comunicación asociados al servicio de PRMTE y SITR, lo que provocara una pérdida de comunicación por al menos 4 horas, según SICF 2024038354.
11:15	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buin con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N°15, según SICF 2024038359.
11:29	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Chacaya interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001770.
11:48	Enel Generación	C. Taltal TG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de 52JS Acoplador de barras S/E Paposo, según SDCF 2024038752
11:48	Transec	S/E Paposo Barra de 220 kV Sección 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 0.1 MW de consumos de Caleta Paposo.
12:01	Transec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir falla en conmutación de Red PDH Nodo Charrúa. MUX NOKIA para corregir anomalía en sistema SCADA, según SICF 2024037642.
12:08	Minera Escondida	S/E Laguna Seca ATR-1 220/23 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024038336.
12:18	Enel Green Power	S/E El Arriero (PE Sierra Gorda) con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconectar celdas de MT para realizar con seguridad trabajo de reinicio de equipos de protecciones para normalizar comunicaciones entre equipos de protección y SCADA, según SDCF 2024038405.
12:51	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buin cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024038359.
12:53	Transec	S/E Paposo JTG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Para normalizar la alimentación de cliente regulado de CGE por la vía de respaldo, según SDCF 2024038425.
13:02	Enel Generación	S/E Paposo recuperados consumos de caleta Paposo por red MT, según IF 2024001775.

Hora	Centro de Control	Observación
13:07	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.
13:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Chacaya cerrada y cancelado IF 2024001770.
15:00	Statkraft	S/E Cardonal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024038354.
15:24	Innergex	C. PE Sarco sin limitación, cancelado IL 2024000535.
15:29	Transelec	S/E Ciruelos normalizada comunicaciones, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024035541.
16:15	Transelec	S/E Punta de Cortés con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla a vía de teleprotecciones TPMO-107 dado que se encuentra con pérdida de señal, según SICF 20240038600.
16:44	Transelec	S/E Paposo paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención anomalía sobre órdenes de cierre del interruptor 52J2, según SDCF 2024038426 y 2024038427.
20:19	Transelec	S/E Alto Jahuel barra de 220 kV sección 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía en protección 87B REB500 por pérdida de datos desde bahía J3, según SICF 2024038831.
20:30	Enor Chile	C. PE Puelche Sur sin limitación, cancela IL 2024000556.
21:10	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
21:10	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.
23:09	AES Andes	S/E Andes 352C3/4 disponible, cancelado IF 2024001766.
23:48	Transelec	S/E Alto Jahuel barra de 220 kV sección 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024038831.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -382,2 [MW]
09:27	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:27	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
13:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,3 [MW/m]
16:32	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:32	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
18:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,8 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 786,8 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
16:48	Ferrovial	Ferrovial	S/E Nueva Pan de Azúcar Paño J7 y Línea 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 (vacío)
19:55	Ferrovial	Ferrovial	S/E Nueva Pan de Azúcar Paño J10 y Línea 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 2 (vacío)

## 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		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S.	15/04/2024	08:52		

## 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		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		

## 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.	15/04/2024	23:21	16/04/2024	06:43
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	15/04/2024	23:25	16/04/2024	06:44
STS	S/E Quellón 52E3 cerrado por control de transferencia del TR-1 de 110/23 kV 16 MVA.	16/04/2024	13:26	16/04/2024	14:09
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia TTCC S/E Don Goyo.	16/04/2024	18:59	16/04/2024	22:53
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo.	16/04/2024	19:02	16/04/2024	22:55
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/04/2024	23:06		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/04/2024	23:08		

## 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 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.	15/04/2024	17:57	16/04/2024	08:26
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	15/04/2024	18:01	16/04/2024	08:00
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	15/04/2024	22:18	16/04/2024	08:03
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	16/04/2024	01:34	16/04/2024	06:27
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	16/04/2024	07:40	16/04/2024	18:01
STS	S/E Cóndores 13.8 kV Reactor 15 MVAR.	16/04/2024	17:40		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	16/04/2024	17:41		
Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 220 kV Reactor JZ1 24 MVAR	16/04/2024	17:42		
Interchile	S/E Lagunas 220 kV Reactor JZ1 30 MVAR	16/04/2024	17:42		
Engie Transmisión	S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVAR	16/04/2024	17:43		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2	16/04/2024	21:57		