

# INFORME DIARIO

Jueves 28 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	43.2	38.7	-10.49 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	155.6	158.8	+2.05 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	33.0	37.2	+12.73 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.0	64.7	-0.42 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Puleifu	81.6	88.4	+8.28 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.3	-2.17 %		PMG HP Punta del Viento	68.9	70.7	+2.55 %	PMG
BESS La Cabaña	-	10.5	GNP		PMG HP Renaico	106.2	138.3	+30.22 %	PMG
BESS Salvador	352.5	292.3	-17.06 %		PMG HP Rio Huasco	18.3	30.7	+68.03 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	5.6	66.5	+1087.50 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	152.9	144.3	-5.62 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	74.8	70.2	-6.19 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1145.6	-2.59 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1656.4	1740.0	+5.05 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	14.4	22.9	+58.89 %	PMG
HE Antuco	2298.2	2294.3	-0.17 %	RO	PMG PFV Chercan	39.8	59.3	+48.92 %	PMG
HE Canutillar	2467.3	3105.0	+25.85 %		PMG PFV De los Andes	71.1	45.0	-36.65 %	PMG
HE Cipreses	1608.0	1382.9	-14.00 %	LF	PMG PFV Del Desierto	44.6	45.3	+1.60 %	PMG
HE Colbún	2618.2	2974.0	+13.59 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2580.0	1688.2	-34.56 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.9	5.6	-18.57 %	PMG, P
HE Machicura	601.6	774.0	+28.66 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	2426.3	2918.7	+20.30 %	RO	PMG PFV Machicura	55.1	55.0	-0.13 %	PMG
HE Pehuenche	4904.0	2997.4	(*) -38.88 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	348.0	349.8	+0.53 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	2994.6	3104.0	+3.65 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	569.3	1186.0	+108.32 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	0.2	-86.25 %	PMG
HP Abanico	735.1	806.2	+9.67 %		PMG PFV Puerto Seco	89.1	74.4	-16.52 %	PMG
HP Alfalfal	3056.9	3062.7	+0.19 %		PMG PFV Quilmo	0.0	68.8	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	5.2	5.4	+4.17 %	PMG, DF
HP Ancoa	461.8	470.0	+1.77 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	59.1	58.9	-0.36 %	PMG
HP Blanco	601.5	686.7	+14.16 %		PMG PFV Teno Solar	50.8	50.9	+0.22 %	PMG
HP Capullo	103.2	108.1	+4.75 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	192.0	189.5	-1.31 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	296.9	309.5	+4.24 %		PMG TER CMPC Tissue	-	53.0	-	PMG
HP Chacayes	1596.1	1737.1	+8.84 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	117.2	124.7	+6.37 %		PMG TER Celco	96.2	133.9	+39.15 %	PMG
HP Convento Viejo	117.0	123.5	+5.55 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	144.0	143.4	-0.45 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1566.5	1214.2	-22.49 %		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	447.5	485.3	+8.45 %		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	316.8	345.4	+9.02 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	240.1	245.9	+2.40 %	
HP Hornitos	920.2	829.4	-9.87 %	
HP Isla	1334.0	949.8	-28.80 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	507.0	485.7	-4.20 %	
HP La Confluencia	1854.0	1825.6	-1.53 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	105.6	61.8	-41.49 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	129.0	113.6	-11.91 %	
HP Lircay	349.7	367.8	+5.17 %	
HP Loma Alta	697.9	483.4	-30.74 %	
HP Los Hierros	95.0	196.5	+106.79 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.8	32.0	+70.33 %	
HP Los Quilos	530.4	555.7	+4.77 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	139.2	115.2	-17.27 %	
HP Palmucho	634.3	650.8	+2.59 %	
HP Peuchen	212.4	54.2	-74.50 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	224.0	250.0	+11.61 %	
HP Puntilla	297.5	352.3	+18.43 %	RO
HP Queltehues	694.0	649.7	-6.38 %	DF
HP Quilleco	282.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	87.9	96.5	+9.81 %	
HP Río Picoiquen	5.1	8.7	+70.59 %	
HP Rucatayo	195.0	324.4	+66.36 %	
HP Rucue	996.3	918.0	-7.86 %	RO
HP San Andres	604.3	640.6	+6.00 %	
HP San Ignacio	164.1	232.0	+41.40 %	
HP Sauzal	1306.4	1250.8	-4.26 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	217.5	190.3	-12.50 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	1533.4	1203.3	-21.53 %	LF
PE Atacama	274.8	160.7	-41.53 %	
PE Aurora	130.2	28.5	-78.09 %	
PE Cabo Leones 1	183.0	204.5	+11.74 %	
PE Cabo Leones 2	277.5	86.1	-68.98 %	
PE Cabo Leones 3	258.1	202.4	-21.58 %	
PE Calama	1010.6	761.7	-24.63 %	
PE Campo Lindo	577.9	840.3	+45.39 %	
PE Canela	9.6	9.2	-4.34 %	
PE Canela 2	79.4	90.2	+13.55 %	
PE Cardonal	30.2	139.7	+363.41 %	P
PE Cerro Tigre	500.9	0.0	-100.00 %	
PE Cuel	404.8	346.3	-14.46 %	

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	-	0.0	-	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4958.5	5053.5	+1.92 %	
TER Angamos-ANG2	5076.0	4901.1	-3.45 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	429.0	49.4	-88.49 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	0.0	-100.00 %	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	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4954.0	4761.0	-3.90 %	
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	384.0	GNP	
TER CMPC Laja	386.1	86.7	-77.54 %	LF
TER CMPC Pacífico	415.2	540.2	+30.11 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	2390.3	4867.0	(*) +103.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	368.6	740.0	+100.76 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	315.0	585.0	+85.71 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	339.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	172.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	171.1	170.7	-0.21 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4508.7	3922.6	-13.00 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	348.5	1151.5	+230.42 %	
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	255.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	218.4	165.9	-24.02 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	87.1	56.0	-35.70 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1591.8	1861.8	+16.97 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	156.5	187.1	+19.59 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	588.7	613.6	+4.23 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	88.6	18.6	-79.02 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	367.4	0.0	-100.00 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	824.3	778.2	-5.60 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	448.9	332.1	-26.03 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	50.0	56.7	+13.47 %	P	TER Emelda	20.0	0.0	-100.00 %	
PE Los Cururos	69.5	41.5	-40.27 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	1475.0	1743.5	+18.20 %		TER Escuadrón	42.1	40.8	-3.11 %	LF
PE Malleco Norte	1819.3	1903.1	+4.60 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	2036.6	2276.3	+11.77 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	25.8	59.3	+129.93 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	778.7	750.3	-3.64 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	32.0	24.7	-22.83 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	610.2	580.4	-4.89 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2626.9	2335.2	-11.10 %	RO
PE Puelche Sur	205.0	30.5	-85.10 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	46.3	57.5	+24.32 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	116.0	101.5	-12.49 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1606.1	1465.6	-8.75 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2269.7	2560.2	+12.80 %		TER IEM	5698.2	4569.6	-19.81 %	
PE San Gabriel	3323.7	2918.2	-12.20 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	404.0	321.6	-20.40 %		TER Kelar GNL	6186.7	7249.9	+17.18 %	
PE San Matías	713.1	14.8	-97.92 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	231.5	236.6	+2.20 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	395.6	475.7	+20.23 %		TER Laja Energía Verde	200.7	92.2	-54.07 %	
PE Sarco	544.2	214.9	-60.51 %		TER Lautaro I	365.0	563.0	+54.24 %	
PE Sierra Gorda Este	426.5	474.0	+11.13 %	LF	TER Lautaro II	369.0	468.9	+27.07 %	
PE Talinay Oriente	103.3	151.3	+46.39 %		TER Llanos Blancos	50.0	7.7	-84.64 %	
PE Talinay Poniente	137.2	147.2	+7.27 %		TER Loma Los Colorados II	238.0	184.5	-22.48 %	
PE Taltal	321.7	435.9	+35.48 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	298.8	540.1	+80.75 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1382.9	1473.7	+6.57 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	46.8	47.4	+1.23 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	22.6	32.1	+42.17 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	575.5	451.2	-21.60 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	517.5	395.7	-23.53 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	174.7	151.2	-13.45 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	89.1	33.7	-62.19 %		TER Masisa	203.4	165.1	-18.83 %	LF
PFV Andes Solar II-B	758.9	1146.3	+51.05 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	77.0	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1233.4	1128.2	-8.53 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	390.7	449.2	+14.97 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	728.3	787.3	+8.10 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1978.7	1911.1	-3.41 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	9.7	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2926.2	2973.4	+1.61 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	641.3	612.3	-4.52 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	317.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	584.9	611.6	+4.57 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	921.7	725.7	-21.26 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	248.7	198.7	-20.12 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	4737.0	(*)GNP	
PFV Conejo	763.6	849.3	+11.22 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1595.2	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya	871.5	1097.5	+25.93 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II GNL	527.2	645.0	+22.34 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	7057.5	7364.0	+4.34 %	
PFV Diego de Almagro	202.4	160.5	-20.73 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1902.8	1518.3	-20.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1114.6	987.6	-11.40 %		TER Newen Gas Arg	0.0	48.3	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2261.5	2424.2	+7.19 %	RO
PFV Doña Carmen	127.7	134.9	+5.62 %		TER Norgener-NT02	2208.8	671.0	(*) -69.62 %	RO, DF
PFV El Aguila	10.3	13.2	+28.16 %		TER Nueva Aldea	822.9	738.4	-10.27 %	DF
PFV El Manzano	446.7	457.0	+2.31 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	735.6	752.4	+2.29 %		TER Nueva Aldea II	2.0	0.0	-100.00 %	
PFV El Romero	1246.4	1090.6	-12.50 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	444.4	409.8	-7.77 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1941.1	1823.7	-6.05 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	859.3	737.3	-14.20 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6433.9	5874.0	-8.70 %	
PFV Granja Solar	838.4	842.9	+0.54 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2637.9	2781.2	+5.43 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	550.8	566.0	+2.76 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	520.0	+27.45 %	
PFV Jama	238.4	409.8	+71.88 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	442.5	456.7	+3.21 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	411.4	419.7	+2.01 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	125.1	58.2	-53.48 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	550.4	593.1	+7.75 %		TER Quintero 1A GNL	807.2	1389.0	+72.08 %	
PFV La Silla	12.3	12.6	+2.93 %		TER Quintero 1A Gas Arg	220.0	588.0	+167.27 %	
PFV Lalackama	387.2	398.0	+2.79 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	115.6	123.1	+6.42 %		TER Quintero 1B GNL	69.7	1195.0	+1613.53 %	
PFV Las Salinas	434.5	1239.7	+185.30 %		TER Quintero 1B Gas Arg	834.7	190.0	-77.24 %	
PFV Llano de Llampos	698.0	685.1	-1.85 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	243.7	286.8	+17.69 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	23.9	0.0	-99.96 %		TER San Isidro I GNL	1400.0	1657.7	+18.41 %	
PFV Luz del Norte	1050.4	986.3	-6.10 %		TER San Isidro I Gas Arg	3850.0	3808.2	-1.09 %	
PFV Malgarida	1943.3	1316.5	-32.25 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	477.9	357.3	-25.25 %		TER San Isidro II GNL	730.0	741.7	+1.61 %	
PFV Meseta de los Andes	918.9	829.8	-9.70 %		TER San Isidro II Gas Arg	6559.2	6434.5	-1.90 %	
PFV Nuevo Quillagua	782.2	646.6	-17.33 %		TER San Javier 1	100.0	4.8	-95.24 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	43.1	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	503.1	492.9	-2.03 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	33.4	837.7	+2408.14 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	54.0	54.7	+1.27 %		TER Santa Fe	1211.3	1408.6	+16.29 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	128.5	116.1	-9.67 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	712.1	688.3	-3.35 %		TER Santa Marta	261.0	109.0	-58.24 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1149.9	1159.7	+0.85 %	
PFV Salvador	258.8	74.5	-71.21 %	
PFV San Andres	399.0	249.2	-37.54 %	LF
PFV San Pedro	831.0	679.4	-18.25 %	
PFV Santa Isabel	1205.6	693.6	-42.47 %	LF
PFV Santiago	573.2	520.8	-9.13 %	
PFV Sol de Lila	1049.5	1096.7	+4.50 %	
PFV Sol de los Andes	700.6	565.0	-19.35 %	
PFV Sol del Desierto	1830.1	1670.0	-8.75 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	869.6	785.0	-9.73 %	
PFV Uribe Solar	490.1	414.4	-15.45 %	LF
PFV Usya	379.5	365.3	-3.75 %	
PFV Valle Escondido	791.4	827.8	+4.59 %	
PFV Valle del Sol	1099.4	1117.9	+1.68 %	
PFV Willka	709.6	551.7	-22.26 %	
PMG HP Aillin	2.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.8	+4.45 %	PMG
PMG HP Callao	25.2	13.7	-45.68 %	PMG
PMG HP Carena	14.2	169.6	+1094.37 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	353.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	88.1	+125.90 %	PMG
PMG HP Corrales	68.4	69.9	+2.13 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	32.8	-19.51 %	PMG
PMG HP Dos Valles	71.4	66.6	-6.79 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.8	6.0	+2.78 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	31.3	45.0	+43.86 %	PMG
PMG HP Juncalito	20.6	19.3	-6.31 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	71.2	59.4	-16.57 %	PMG
PMG HP MC2	15.8	12.0	-24.31 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	18.2	+8.04 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	63.5	-11.81 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7040.1	6529.0	-7.26 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1586.8	1509.0	-4.90 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1480.2	1488.0	+0.53 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	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	5206.4	3880.8	(*) -25.46 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	43.2	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	492.6	512.9	+4.11 %	LF
TER Viñales	413.7	486.0	+17.46 %	
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>225567.8</b>	<b>224128.4</b>	<b>-0.64 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.9	33.5	+1.84 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	7.1	-68.10 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.7	86.8	+3.62 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.9	24.3	-18.85 %
PMGD HP Calíboro	21.0	21.9	+4.10 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	65.0	31.4	-51.66 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.4	8.1	-29.01 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	12.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	21.1	-
PMGD HP Dongo	40.7	23.3	-42.69 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.4	-
PMGD HP El Agrio	3.9	3.7	-4.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.3	-
PMGD HP El Atajo	19.7	6.7	-66.14 %
PMGD HP El Brinco	2.3	0.8	-65.21 %
PMGD HP El Canelo	50.7	47.9	-5.59 %
PMGD HP El Colorado	23.7	14.5	-38.84 %
PMGD HP El Diuto	53.4	60.5	+13.39 %
PMGD HP El Galpón	10.3	10.3	+0.09 %
PMGD HP El Llano	19.9	22.1	+10.84 %
PMGD HP El Manzano	64.4	59.6	-7.41 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	6.8	-69.27 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	61.1	-15.14 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	1.1	-65.19 %
PMGD HP La Compañía II	28.0	26.8	-4.51 %
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	10.3	3.2	-68.79 %
PMGD HP Las Flores	0.0	2.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	123.1	27.6	-77.56 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	41.2	8.3	-79.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	37.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	80.9	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Loica	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	38.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	50.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	40.8	0.0	-99.95 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Molinos	78.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Nogales	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Patos	27.6	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Los Perales	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	55.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	56.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malloco	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malvilla	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Manaó	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañón	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	71.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marin	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	11.8	0.0	-99.92 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	61.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.3	0.0	-100.00 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	23.8	10.2	-57.01 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.9	-
PMGD HP Maisán	2.8	0.3	-90.88 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	40.1	15.4	-61.62 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.2	1.0	-53.04 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	3.0	-
PMGD HP Munilque II	10.1	3.3	-67.36 %
PMGD HP Palmar	21.6	20.8	-3.80 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.1	1.1	-86.10 %
PMGD HP Pichilonco	10.9	2.4	-78.14 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.1	1.0	-68.25 %
PMGD HP Quillaileo	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	10.1	2.8	-72.29 %
PMGD HP Roblería	44.7	45.0	+0.64 %
PMGD HP Río Mulchén	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.9	9.9	-33.59 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	2.1	-
PMGD HP Santa Isabel	11.3	3.8	-66.73 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	3.9	-64.91 %
PMGD HP Sauce Andes	7.1	3.9	-44.69 %
PMGD HP Trailelfú	5.2	1.7	-68.37 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	36.2	20.3	-43.75 %
PMGD HP Triful Triful	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	84.6	134.5	+58.97 %
PMGD PE El Nogal	76.2	127.7	+67.66 %
PMGD PE Huajache	73.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	91.5	131.4	+43.54 %
PMGD PE Lebu III	60.1	8.9	-85.19 %
PMGD PE Raki	84.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	5.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	56.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albatros	-	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	43.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	65.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	79.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	80.5	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Moya	77.8	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Mutupín	66.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nahuén	78.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nihue	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Norte Chico	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	51.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orion	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	75.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PAS1	64.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	69.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paillihue	68.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	78.5	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	57.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	40.2	0.0	-99.98 %
PMGD PFV Paraguay	53.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	60.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	61.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	46.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	78.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	65.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	59.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pegasus	19.9	0.0	-100.00 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	64.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pellin	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	7.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pelumpen	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	49.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflor	57.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Arica	40.7	0.0	-99.93 %	PMGD PFV Pencahue	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Armazones	42.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	79.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pequen	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	82.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Peralillo	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	68.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pica	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avellano	28.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pichon	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	43.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Picunche	56.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ayla	67.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	17.0	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	13.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piquero	64.9	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Bellavista	22.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pirque	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	53.5	52.0	-2.64 %	PMGD PFV Pitotoy	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berruenco	64.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pitra	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Blu	21.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Placilla	50.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playerito	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bérnago	19.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playero	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	66.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playeron	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	24.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	63.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Población	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	76.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pocillas	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	88.7	0.0	-99.98 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	18.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pretty Field	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Puangue	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	21.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Seco	67.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	19.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Puelche	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Puente Solar	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	57.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pullalli	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Punta Baja	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	18.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	44.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Queltehue	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	17.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	12.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quetena	74.0	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Catán	24.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quillay	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	18.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinantu	78.1	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	47.0	0.0	-99.98 %	PMGD PFV Quinta	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ce Caldera	41.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	52.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	61.7	0.0	-99.97 %	PMGD PFV REN	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	79.7	71.4	-10.36 %	PMGD PFV RLA	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chalinga	20.4	19.9	-2.76 %	PMGD PFV Ranguil	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	16.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ratulemus	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	17.4	14.1	-19.03 %	PMGD PFV Rauquen	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	44.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Rengo	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rexner	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	14.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	47.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	29.8	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Citrino	17.7	16.6	-6.22 %
PMGD PFV Ckilir	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	17.5	17.9	+2.30 %
PMGD PFV Cocinillas	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colchagua	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	46.8	0.0	-99.98 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	70.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Covadonga	82.0	81.8	-0.31 %
PMGD PFV Coyunche	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	25.2	14.5	-42.30 %
PMGD PFV Cruz	21.5	23.2	+7.92 %
PMGD PFV Curacavi	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	21.1	22.2	+5.30 %
PMGD PFV Darlin	56.1	59.0	+5.23 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.4	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.4	11.0	-46.35 %
PMGD PFV Don Jorge	20.1	22.7	+12.82 %
PMGD PFV Don Mariano	18.7	19.5	+4.31 %
PMGD PFV Don Martín	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	35.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.2	0.0	-99.92 %
PMGD PFV Doñihue	46.6	55.9	+19.92 %
PMGD PFV Duqueco Solar	69.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	0.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	0.0	-
PMGD PFV Eclipse	76.2	53.9	-29.26 %
PMGD PFV El Boco	18.7	41.8	+123.78 %
PMGD PFV El Cardenal	15.0	0.0	-99.93 %
PMGD PFV El Carpintero	67.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	75.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	25.8	20.7	-19.80 %
PMGD PFV El Chucao	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cuervo	15.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Norte	23.3	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosario	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	43.2	0.0	-99.98 %
PMGD PFV Rucapaine	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Río Peuco	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SDSI	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	37.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Salerno Solar	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Carlos	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Isidro	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San José II	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Pedro	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	77.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	61.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Emilia	58.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Laura	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Siete Colores	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Soy Solar	15.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.0	7.3	+4.44 %	PMGD PFV Sunhunter	67.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Divisadero	22.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	0.0	-
PMGD PFV El Estero	10.0	12.8	+27.47 %	PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	62.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Talca	54.6	0.0	-99.98 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Talhuén	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	13.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tallado	81.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	21.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarugo	2.3	0.0	-98.67 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	37.3	43.5	+16.82 %	PMGD PFV Taranto	39.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	66.7	67.1	+0.58 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	46.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tierra	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	16.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tijeral	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Til Til	19.9	0.0	-99.95 %
PMGD PFV El Picurio	26.5	21.2	-19.96 %	PMGD PFV Torino	52.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	26.8	21.7	-19.20 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	26.1	16.7	-36.03 %	PMGD PFV Tranque del Sol	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	20.1	21.5	+6.75 %	PMGD PFV Trebal	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	13.7	10.8	-21.37 %	PMGD PFV Trebo	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	26.3	19.1	-27.21 %	PMGD PFV Trica-Dos	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	42.7	16.0	-62.53 %	PMGD PFV Tricahue II	79.0	0.0	-99.99 %
PMGD PFV El Rayador	30.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trinidad	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tucucure	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	18.7	20.2	+7.81 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	72.3	57.9	-19.95 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	60.4	58.4	-3.37 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	27.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle Este II	56.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	23.9	18.9	-20.98 %	PMGD PFV Valle Oeste II	57.2	0.0	-99.98 %
PMGD PFV El Sharon	15.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	4.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ventisquero	70.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trigal	67.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	39.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	16.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vicente	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Enami Solar	32.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Victoria	35.4	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Encino	15.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	54.2	49.6	-8.52 %	PMGD PFV Villa Cruz	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Erinome	17.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	22.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Prat	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	10.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esperanza	16.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	44.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	16.6	16.5	-0.63 %	PMGD PFV Yahutela	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñilhue	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	16.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	13.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	31.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	64.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	77.7	56.9	-26.71 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	65.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	41.6	43.8	+5.14 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	84.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	15.2	17.7	+16.34 %
PMGD PFV Granada	76.9	53.3	-30.71 %
PMGD PFV Granate	66.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalao	18.4	25.4	+37.89 %
PMGD PFV Guadalupe	44.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	56.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Homero	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hormiga	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huaquelon	63.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jahuel	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	66.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Acacia	74.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Blanquina	51.7	0.0	-99.98 %
PMGD PFV La Chapeana	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	36.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajuela	42.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Manga	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.8	0.0	-99.99 %
PMGD PFV La Paz	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Victoria	63.3	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Lagunilla	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	71.4	0.0	-100.00 %

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	-	50.7	-
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	-	0.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	5.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Chacras	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	17.9	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Majadas	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palomas	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Perdices	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Taguas	31.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	37.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Turcas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lingue	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	61.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.7	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llay Llay	38.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Boza	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	25.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	15.0	-
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 Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	14.2	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	16.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>15889.5</b>	<b>2674.5</b>	<b>-83.17 %</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 (\*)

HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco I GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Norgener-NTO2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 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 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 - 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.
TER Norgener-NTO2	79.0	Indisponible. Causa informada: Se investiga, según IF 2024001461.

### 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	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y 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	94.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	60.0	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 Angostura	57.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.



### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m <sup>3</sup> /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.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV 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 641.04 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
02:10	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 2 cerrada, según IF 2024001468.
02:36	Enor Chile	Línea de 220 kV Farellón - Seccionadora Pampa Tigre cerrada, según IF 2024001470.
02:37	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible, según IF 2024001469.
02:37	Enor Chile	C. PFV Pampa Tigre disponible.
05:08	AES Andes	C. Norgener 2 sale del servicio en forma intempestiva con 130 MW, según IF 2024001461.
06:05	Gen. Metropolitana	S/E C. Santiago Solar paño HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de pequeña fuga de aceite en el transformador principal, según SDCF 2024031433.
06:21	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 225 MW. Causa informada: Problemas de encendido en quemadores de pulverizador B, según IL 2024000469.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:56	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda árboles con riesgo a la instalación, según SICF 2024031106.
08:07	Gen. Metropolitana	S/E C. Santiago Solar paño HT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024031433.
08:33	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada limitación, según IL 2024000469.
09:37	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:16	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores debido a alta contaminación, según SICF 2024031436.
10:49	Colbún	C. Machicura limita generación mínima de 20 MW y máximo de 47 MW. Causa informada: proteger obras de encauzamiento de canales y cumplir con la dotación de riego, según IL 2024000471. Cancelada IL 2024000446.
11:00	LAP	S/E Río Toltén con limitación. Causa informada: Protección 87L sistema 1 del paño H1 se encuentra fuera de servicio, queda respaldado por el sistema 2 de protecciones, según IL 2024000473.
12:03	CGE	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras 300 a 301, con riesgo a las instalaciones y la continuidad de suministro, según SDCF 2024034448.
12:03	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por requerimiento de terceros, según SDCF 2024031613.
14:16	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034448.
14:23	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024031613.
14:27	Arauco	C. Nueva Aldea U-2 disponible y en servicio, según IF 2024001433.
14:30	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024031436.
14:47	Minera Escondida	S/E Laguna Seca Transformador 220/69 kV N° 7 interrupción forzada por protecciones.
14:52	Transec	S/E Pueblo Seco paño AR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y eliminar filtración de aceite en TCAR (F1, F2 y F3), según SDCF 2024031503.
15:01	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 4 cerrada, según IF 2024001452.

Hora	Centro de Control	Observación
15:03	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 3 cerrada, según IF 2024001453.
15:32	CGE	S/E Padre Las Casas banco de CC/EE de 15 kV de 2.5 MVA con solicitud de desconexión de curso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en una de las unidades, según SDCF 2024031685.
15:49	CGE	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa interrupción forzada durante maniobras de transferencia, se pierden 9 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024001464.
15:50	CGE	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa cerrada normalizado el 100% de los consumos, según IF 2024001464.
16:30	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001467.
16:42	Hidro Maule	C. Lircay U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 7.8 MW. Causa informada: Mínima presión de sello en eje de la turbina, según IF 2024001466.
16:51	Hidro Maule	C. Lircay U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001466.
16:57	Transec	S/E Hualpén Paño A4 de línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas cancelada limitación, según IL 202400414.
17:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 160 MW. Causa informada: Retraso en el encendido de diésel para la entrada en servicio de quemadores, según IL 2024000475.
17:20	Minera Escondida	S/E Laguna Seca Transformador 220/69 kV N° 7 cerrado.
17:39	Minera Escondida	S/E Laguna Seca Transformador 220/69 kV N° 7 interrupción forzada por protecciones.
17:46	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024031106.
18:05	Transec	S/E Pueblo Seco paño AR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024031503.
18:26	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:15	CGE	S/E Padre Las Casas banco de CC/EE de 15 kV de 2.5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso, según SDCF 2024031685.
20:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.62 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
20:47	Engie Generación	C. Mejillones IEM cancelada limitación, según IL 2024000475.
20:50	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.
20:50	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	Engie Generación	C. Tocopilla U16-TG sincronizada en pruebas, según IF 2024001467.
21:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, en servicio, según IF 2024001467.
23:05	Celeoredes	S/E San Luis J8 con solicitud de desconexión de curso. Causa informada: Reemplazo de relé de sincronización 52J8, según SDCF 2024032077.
23:06	Transec	S/E Maitencillo 52H5 de la línea de 110 Maitencillo - Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención por corte de cadena de alimentación motores de C.A. hacia interruptor 52H5, según SICF 2024032109 - 2024032110.
23:30	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Problemas en el proceso de celulosa (Digestor y Caldera reducidas) y por lo tanto menor disponibilidad de vapor para las turbinas, según IL 2024000476.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -598.2 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 714 [MW].
10:32	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:32	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -109.4 [MW/m].
12:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 119.2 [MW/m].
18:40	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:40	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
02:32	Transec	Transec	S/E Alto Jahuel 52K3 Lo Aguirre 1.

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		



## 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 Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	27/03/2024	08:19	28/03/2024	02:22
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/03/2024	23:45	28/03/2024	07:08
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/03/2024	23:48	28/03/2024	07:14
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.	28/03/2024	06:26	28/03/2024	11:55
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/03/2024	19:11	28/03/2024	22:44
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	28/03/2024	19:15	28/03/2024	22:42
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.	28/03/2024	19:37	28/03/2024	21:56
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2024	23:14		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2024	23:16		

## 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		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/03/2024	17:27	28/03/2024	09:15
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/03/2024	18:42	28/03/2024	09:10
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	03:54	28/03/2024	08:44
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	28/03/2024	08:40	28/03/2024	19:19
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/03/2024	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/03/2024	18:43		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		