

INFORME DIARIO

Sábado 06 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	75.0	83.6	+11.47 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	66.3	54.2	-18.24 %	PMG
BESS Angamos	-	2.5	GNP		PMG HP Ojos de Agua	150.7	160.2	+6.26 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	21.1	36.3	+72.02 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	66.1	67.4	+1.95 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.6	-1.29 %		PMG HP Pulelfu	104.6	115.2	+10.14 %	PMG
BESS La Cabaña	-	4.6	GNP		PMG HP Punta del Viento	69.6	73.7	+5.87 %	PMG
BESS Salvador	170.2	318.6	+87.23 %		PMG HP Renaico	91.3	143.9	+57.62 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	19.3	22.7	+18.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	42.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	63.0	37.3	-40.78 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1225.0	1018.9	-16.82 %		PMG PFV Antay	71.9	73.8	+2.60 %	PMG
HE Angostura	1370.7	1820.0	+32.78 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2161.0	2140.8	-0.93 %	RO	PMG PFV Castilla	13.3	17.8	+34.06 %	PMG
HE Canutillar	2812.2	2931.0	+4.22 %		PMG PFV Chercan	50.9	43.8	-14.06 %	PMG
HE Cipreses	1170.0	1011.1	-13.58 %	DF, LF	PMG PFV De los Andes	48.7	69.2	+42.04 %	PMG
HE Colbún	1846.5	2614.0	+41.56 %		PMG PFV Del Desierto	28.6	46.3	+61.85 %	PMG
HE El Toro	1479.5	1428.7	-3.44 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	530.4	687.0	+29.52 %	MM, LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	3.4	-42.63 %	PMG, P
HE Pangue	1650.1	2901.2	(*) +75.82 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2533.9	2821.3	+11.34 %	MM	PMG PFV Machicura	35.6	22.6	-36.59 %	PMG
HE Pilmaiquén	349.8	301.9	-13.71 %	MM, RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	3182.9	3119.4	-2.00 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	443.9	139.3	-68.61 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	664.7	831.8	+25.15 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.1	+29.40 %	PMG
HP Alfalfal	2312.9	2237.8	-3.25 %		PMG PFV Puerto Seco	36.6	78.4	+114.26 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	56.0	64.7	+15.54 %	PMG
HP Ancoa	408.3	322.3	-21.06 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	377.0	412.0	+9.28 %		PMG PFV Sol del Norte	46.3	60.3	+30.37 %	PMG
HP Capullo	145.8	139.9	-4.02 %		PMG PFV Teno Solar	42.0	46.7	+11.37 %	PMG
HP Carilafquen	149.5	105.3	-29.59 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	0.0	307.3	GNP		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1305.5	1203.8	-7.79 %		PMG TER CMPC Tissue	-	57.3	-	PMG
HP Chapiquina	67.3	140.5	+108.69 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	20.8	21.9	+5.10 %		PMG TER Celco	107.2	182.1	+69.90 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	205.6	169.8	-17.41 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1416.7	1119.7	-20.96 %		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	284.8	317.1	+11.36 %		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	294.5	+21.70 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	236.8	248.1	+4.76 %	
HP Hornitos	590.0	694.7	+17.75 %	
HP Isla	1136.1	873.3	-23.14 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	380.0	413.6	+8.84 %	
HP La Confluencia	1288.0	538.9	-58.16 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF, RO
HP La Mina	105.1	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	50.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	263.9	193.1	-26.82 %	
HP Lircay	300.6	294.7	-1.95 %	
HP Loma Alta	632.1	435.1	-31.17 %	
HP Los Hierros	253.0	297.9	+17.74 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	21.5	35.2	+63.42 %	
HP Los Quilos	421.0	518.3	+23.11 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	116.0	83.0	-28.49 %	
HP Mocho	293.3	196.5	-33.02 %	
HP Palmucho	620.1	661.4	+6.66 %	
HP Peuchen	216.5	83.2	-61.56 %	
HP Providencia	0.0	115.8	GNP	DF
HP Pullinque	208.1	209.6	+0.74 %	
HP Puntilla	322.9	381.0	+17.98 %	RO
HP Queltehues	767.5	840.7	+9.54 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	85.7	89.8	+4.77 %	
HP Río Picoiquen	13.3	16.2	+21.95 %	
HP Rucatayo	238.3	282.6	+18.62 %	
HP Rucue	564.8	0.0	-100.00 %	RO
HP San Andres	347.5	342.8	-1.34 %	
HP San Ignacio	52.9	239.0	+351.49 %	
HP Sauzal	1316.2	842.8	-35.97 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	204.6	160.7	-21.47 %	
HP Volcán	123.9	141.6	+14.29 %	
PE Alena	458.6	367.0	-19.98 %	LF
PE Atacama	2074.1	1947.1	-6.12 %	
PE Aurora	683.4	821.0	+20.13 %	
PE Cabo Leones 1	1238.9	1845.5	+48.96 %	
PE Cabo Leones 2	1429.9	1770.0	+23.78 %	
PE Cabo Leones 3	1273.5	2327.9	+82.79 %	
PE Calama	871.2	521.4	-40.15 %	
PE Campo Lindo	228.4	289.1	+26.56 %	
PE Canela	151.1	228.8	+51.36 %	
PE Canela 2	743.3	821.5	+10.51 %	
PE Cardonal	45.7	121.3	+165.53 %	P
PE Cerro Tigre	1058.1	664.1	-37.23 %	
PE Cuel	140.1	119.1	-15.00 %	

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	-	15.6	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	1.0	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5099.3	5069.3	-0.59 %	
TER Angamos-ANG2	4853.6	4945.9	+1.90 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	411.0	81.8	-80.09 %	
TER Arauco MAPA	1032.0	909.5	-11.87 %	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	4780.0	4178.7	-12.58 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1863.2	840.9	-54.87 %	
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	91.4	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	404.0	523.4	+29.55 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5109.8	5212.0	+2.00 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	121.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1006.4	984.0	-2.23 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	80.0	83.0	+3.75 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	222.3	222.0	-0.14 %	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	170.2	49.6	-70.86 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	5005.8	5307.0	+6.02 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	657.3	966.0	+46.98 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	512.5	1259.5	+145.76 %	
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	2369.6	1709.3	-27.86 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	71.2	GNP	
PE El Maitén	44.6	51.1	+14.61 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	537.6	435.5	-18.99 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	217.8	220.3	+1.16 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	257.3	13.9	-94.62 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	79.9	GNP	
PE Lebu	5.7	1.3	-77.20 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	745.7	762.4	+2.24 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	409.2	458.2	+11.98 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	120.1	116.5	-3.05 %		TER El Peñón	3.9	18.7	+378.21 %	
PE Los Cerrillos	51.9	112.2	+116.12 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1128.4	1305.8	+15.73 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	446.3	681.3	+52.67 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Malleco Norte	397.9	506.0	+27.16 %		TER Escuadrón	43.9	20.5	-53.30 %	LF
PE Malleco Sur	541.8	636.3	+17.44 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	39.3	103.9	+164.67 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	318.5	335.0	+5.19 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	526.7	610.7	+15.95 %		TER Guacolda 1	2535.0	2499.8	-1.39 %	LF, RO
PE Negrete	185.2	177.3	-4.29 %		TER Guacolda 2	814.4	530.0	-34.92 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2810.0	2787.1	-0.82 %	RO
PE Puelche Sur	827.2	1112.2	+34.46 %		TER Guacolda 4	2746.3	2678.1	-2.48 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2779.0	2737.0	-1.51 %	
PE Punta Palmeras	586.3	738.2	+25.90 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1635.6	1561.8	-4.51 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	396.5	296.5	-25.22 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	696.9	742.6	+6.55 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	913.1	793.9	-13.05 %		TER IEM	6086.0	6309.7	+3.67 %	
PE San Juan	2339.8	2275.1	-2.76 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	199.3	211.7	+6.21 %	P	TER Kelar GNL	5220.1	5017.2	-3.89 %	
PE San Pedro	383.7	368.2	-4.05 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	604.6	746.1	+23.40 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2106.1	1960.7	-6.90 %		TER Laja Energía Verde	205.8	87.4	-57.53 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	500.9	GNP	LF	TER Lautaro I	515.0	598.2	+16.16 %	
PE Talinay Oriente	1122.8	1047.6	-6.70 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	1176.5	1042.0	-11.43 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	143.4	88.2	-38.45 %		TER Loma Los Colorados II	224.0	309.4	+38.12 %	
PE Tchamma	524.8	796.6	+51.79 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	548.8	435.6	-20.64 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	514.8	542.5	+5.37 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	44.9	29.0	-35.33 %	LF	TER Los Pinos	17.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	519.9	331.2	-36.29 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	439.2	454.5	+3.47 %		TER Los Vientos GNL	0.0	630.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	118.0	102.0	-13.53 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	81.4	9.0	-88.94 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	930.3	1171.1	+25.88 %		TER Masisa	204.7	166.2	-18.81 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	496.8	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	24.7	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	378.0	801.9	+112.16 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	222.6	300.0	+34.77 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	637.5	632.5	-0.79 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1121.9	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
PFV Campos del Sol	2604.2	1866.7	-28.32 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	473.8	431.3	-8.98 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	503.0	428.5	-14.82 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	640.7	466.9	-27.13 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	202.7	167.4	-17.41 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	650.6	480.7	-26.11 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	3089.0	(*)GNP	
PFV Coya	761.0	1227.1	+61.25 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2587.2	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya (Baterías)	556.6	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	2129.0	(*)GNP	RO
PFV Diego de Almagro	174.7	134.1	-23.27 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2890.3	1111.0	(*) -61.56 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1688.2	1015.3	-39.86 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	900.7	866.2	-3.83 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	32.9	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	105.6	79.6	-24.67 %		TER Norgener-NT01	2402.1	2565.1	+6.78 %	RO
PFV El Aguila	8.1	14.2	+75.31 %		TER Norgener-NT02	2344.6	1616.5	-31.05 %	RO, DF
PFV El Manzano	355.4	393.3	+10.68 %		TER Nueva Aldea	1211.8	826.8	-31.78 %	
PFV El Pelicano	674.4	509.4	-24.47 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1122.6	871.0	-22.41 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	657.1	302.4	-53.98 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1862.1	1246.6	-33.05 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	749.9	32.9	-95.61 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	302.3	451.4	+49.35 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	49.0	GNP	MM
PFV Guanchoi	2280.6	1944.3	-14.75 %		TER Nueva Ventanas	6046.8	3863.0	(*) -36.11 %	LF
PFV Huatacondo	368.8	367.0	-0.49 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	123.6	286.5	+131.84 %		TER PAS Mejillones	425.0	538.6	+26.72 %	
PFV Javiera	405.2	316.0	-22.03 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	367.7	235.0	-36.08 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	92.7	76.4	-17.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	460.0	395.5	-14.01 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV La Silla	11.9	12.4	+4.98 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama	333.7	271.7	-18.58 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	99.3	75.2	-24.32 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	412.6	413.8	+0.27 %		TER Quintero 1B GNL	184.5	776.0	+320.65 %	
PFV Llano de Llampos	607.7	506.3	-16.68 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1149.4	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Los Loros	229.0	269.2	+17.56 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	24.0	21.5	-10.36 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	494.3	652.7	+32.03 %		TER San Isidro I GNL	350.0	351.1	+0.32 %	
PFV Malgarida	1812.1	1461.9	-19.33 %		TER San Isidro I Gas Arg	4942.1	6604.6	(*) +33.64 %	
PFV María Elena	391.8	319.0	-18.57 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	763.8	659.3	-13.68 %		TER San Isidro II GNL	357.3	355.8	-0.41 %	
PFV Nuevo Quillagua	646.5	429.7	-33.53 %		TER San Isidro II Gas Arg	6729.5	6744.7	+0.23 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	26.2	23.3	-11.07 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	426.4	324.3	-23.94 %		TER San Lorenzo 1	228.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Tigre	726.4	508.1	-30.06 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.5	50.2	+37.66 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	81.4	105.8	+29.87 %		TER Santa Fe	1243.4	1229.1	-1.15 %	
PFV Quilapilun	574.6	506.1	-11.92 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	32.3	49.1	+51.89 %	
PFV Salvador	251.2	96.1	-61.74 %	
PFV San Andres	361.5	210.3	-41.84 %	LF
PFV San Pedro	728.1	473.0	-35.04 %	
PFV Santa Isabel	950.1	674.1	-29.04 %	LF
PFV Santiago	281.1	356.0	+26.62 %	
PFV Sol de Lila	1029.8	747.9	-27.37 %	
PFV Sol de los Andes	644.3	391.8	-39.19 %	
PFV Sol del Desierto	1256.9	1079.3	-14.13 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	700.0	529.4	-24.37 %	
PFV Uribe Solar	331.0	234.4	-29.20 %	LF
PFV Usya	314.0	328.5	+4.64 %	
PFV Valle Escondido	722.9	497.6	-31.16 %	
PFV Valle del Sol	932.1	707.4	-24.11 %	
PFV Willka	778.2	466.9	-40.01 %	
PMG HP Aillin	2.1	1.1	-45.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.0	30.0	+25.04 %	PMG
PMG HP Callao	19.7	27.1	+38.05 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	177.0	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	42.0	72.2	+71.90 %	PMG
PMG HP Corrales	69.3	73.5	+6.04 %	PMG
PMG HP Correntoso	37.5	33.9	-9.60 %	PMG
PMG HP Dos Valles	29.3	45.3	+54.42 %	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.9	6.2	+6.41 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	30.1	45.0	+49.48 %	PMG
PMG HP Juncalito	12.3	16.6	+34.96 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	105.2	77.3	-26.55 %	PMG
PMG HP MC2	13.4	15.5	+15.35 %	PMG
PMG HP MC3	34.3	28.6	-16.73 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	247.7	117.1	-52.72 %	
TER Santa María	7122.3	6866.0	-3.60 %	
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	12.4	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	3025.6	6267.4	(*) +107.14 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	13.9	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.8	470.6	-1.93 %	LF
TER Viñales	442.0	489.2	+10.68 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214665.9	212401.4	-1.05 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	34.5	33.4	-3.21 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.3	22.8	-2.44 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.1	84.7	+17.50 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.4	30.0	+2.11 %
PMGD HP Caliboro	21.9	21.1	-3.42 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	129.3	47.3	-63.39 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.8	10.0	+13.80 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	39.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	54.0	-
PMGD HP Dongo	83.2	37.8	-54.53 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.9	-
PMGD HP El Agrio	1.2	3.4	+185.40 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.6	-
PMGD HP El Atajo	19.5	18.3	-6.19 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.2	-43.34 %
PMGD HP El Canelo	52.1	47.8	-8.16 %
PMGD HP El Colorado	25.1	16.6	-33.84 %
PMGD HP El Diuto	58.2	57.6	-0.93 %
PMGD HP El Galpón	18.5	20.2	+9.15 %
PMGD HP El Llano	14.7	13.0	-11.54 %
PMGD HP El Manzano	63.8	59.6	-6.60 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	23.0	-0.18 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	16.7	23.3	+39.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	75.0	74.9	-0.12 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.0	-39.49 %
PMGD HP La Compañía II	40.1	18.8	-53.07 %
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	10.6	7.5	-29.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	25.6	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	128.4	118.0	-8.11 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	14.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	17.3	28.5	+64.86 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.3	34.5	+0.55 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.8	17.7	-0.42 %
PMGD PFV Lockma	77.9	74.5	-4.39 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	15.9	16.1	+1.08 %
PMGD PFV Los Cisnes	48.0	45.6	-5.03 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.2	17.3	-25.36 %
PMGD PFV Los Jotes	19.2	17.6	-8.15 %
PMGD PFV Los Lagos	14.5	13.9	-3.81 %
PMGD PFV Los Libertadores	45.9	51.0	+11.05 %
PMGD PFV Los Lirios	37.6	38.2	+1.64 %
PMGD PFV Los Magnolios	21.0	20.8	-0.98 %
PMGD PFV Los Molinos	74.8	76.5	+2.27 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	15.8	-20.01 %
PMGD PFV Los Paltos	15.9	15.2	-4.47 %
PMGD PFV Los Patos	25.3	10.1	-60.16 %
PMGD PFV Los Perales	17.7	18.1	+2.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.8	14.4	-8.57 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.7	17.9	+1.21 %
PMGD PFV Los Tordos	42.7	39.2	-8.23 %
PMGD PFV Luce Solar	14.6	14.4	-1.16 %
PMGD PFV Luders	24.9	18.3	-26.39 %
PMGD PFV Lumbreras	23.8	22.9	-3.71 %
PMGD PFV Luna	16.2	13.4	-17.16 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	15.3	-20.72 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.2	2.3	+5.38 %
PMGD PFV Maikono	16.5	16.4	-0.77 %
PMGD PFV Maimalicán	58.6	49.0	-16.47 %
PMGD PFV Maitenlahue	8.3	3.7	-55.94 %
PMGD PFV Malaquita II	73.8	66.9	-9.42 %
PMGD PFV Malinke	11.9	11.7	-2.50 %
PMGD PFV Malloco	17.5	17.5	-0.06 %
PMGD PFV Malvilla	18.9	19.0	+0.79 %
PMGD PFV Manao	19.2	19.1	-0.40 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	15.8	15.8	-0.03 %
PMGD PFV Marañon	85.8	79.8	-7.00 %
PMGD PFV Marchigue II	66.4	49.2	-25.91 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.3	9.5	+14.02 %
PMGD PFV Marin	21.1	21.1	+0.09 %
PMGD PFV María Pinto	14.8	13.8	-6.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	48.1	45.9	-4.55 %
PMGD PFV Meli	54.5	56.6	+3.81 %
PMGD PFV Membrillo	11.5	18.2	+57.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	42.7	41.7	-2.32 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	34.7	32.3	-6.84 %
PMGD HP MSA-I	0.0	27.5	-
PMGD HP Maisán	2.8	2.5	-12.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	2.6	-
PMGD HP Melo	43.3	41.8	-3.59 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	2.5	+45.79 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	9.3	9.8	+6.19 %
PMGD HP Palmar	35.0	25.3	-27.69 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.0	13.1	-18.09 %
PMGD HP Pichilonco	22.8	18.6	-18.24 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	5.7	3.7	-35.22 %
PMGD HP Quillaileo	4.8	4.3	-9.86 %
PMGD HP Reca	21.4	13.2	-38.51 %
PMGD HP Roblería	34.4	20.5	-40.61 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	19.0	13.4	-29.64 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.3	-
PMGD HP Santa Isabel	12.0	12.1	+0.94 %
PMGD HP Santa Rosa	12.2	11.8	-3.08 %
PMGD HP Sauce Andes	5.2	2.9	-43.37 %
PMGD HP Trailelfú	10.5	8.0	-24.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	53.3	45.7	-14.37 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.9	+3.78 %
PMGD PE El Arrebol	16.6	73.7	+345.01 %
PMGD PE El Nogal	63.0	87.8	+39.36 %
PMGD PE Huajache	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	28.1	103.7	+268.58 %
PMGD PE Lebu III	18.5	2.0	-89.06 %
PMGD PE Raki	16.6	28.2	+70.02 %
PMGD PE Ucuquer	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	13.8	61.0	+340.19 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	42.3	38.4	-9.42 %
PMGD PFV Alcaldesa	47.0	45.5	-3.17 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.8	60.7	-10.45 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	0.0	7.6	-
PMGD PFV Alicahue	25.4	0.6	-97.83 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	16.0	3.2	-80.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.7	10.6	-43.56 %
PMGD PFV Milán A	17.7	22.0	+24.33 %
PMGD PFV Mitchi	72.9	69.4	-4.79 %
PMGD PFV Montt	17.9	18.4	+2.79 %
PMGD PFV Mostazal	75.3	60.2	-20.09 %
PMGD PFV Moya	69.9	66.1	-5.46 %
PMGD PFV Mutupín	36.2	57.9	+59.67 %
PMGD PFV Nahuén	72.2	57.2	-20.76 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+186.01 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.8	19.6	+4.50 %
PMGD PFV Newentun	41.1	36.8	-10.60 %
PMGD PFV Nihue	17.7	16.7	-5.36 %
PMGD PFV Norte Chico	14.9	13.4	-10.07 %
PMGD PFV Ocoa	25.9	20.0	-22.86 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	16.1	7.8	-51.52 %
PMGD PFV Olivillo	53.5	51.1	-4.48 %
PMGD PFV Orion	19.6	18.7	-4.72 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	22.5	-0.39 %
PMGD PFV Ovalle Norte	59.1	58.8	-0.38 %
PMGD PFV Ovejería	68.8	55.0	-20.07 %
PMGD PFV PAS1	28.6	67.9	+137.55 %
PMGD PFV PSF El Peral	67.1	64.1	-4.52 %
PMGD PFV PSF Horizonte	34.5	37.5	+8.54 %
PMGD PFV Pachira	62.2	48.8	-21.66 %
PMGD PFV Paillihue	65.9	55.8	-15.36 %
PMGD PFV Paine	77.5	73.0	-5.71 %
PMGD PFV Palto Sunlight	59.4	58.0	-2.34 %
PMGD PFV Pama	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	51.5	34.0	-33.96 %
PMGD PFV Panquehue II	37.9	37.9	+0.02 %
PMGD PFV Paraguay	45.5	54.9	+20.55 %
PMGD PFV Paranal	17.7	16.3	-7.76 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.9	18.5	+9.83 %
PMGD PFV Parque Curicura	52.4	63.9	+21.92 %
PMGD PFV Parque El Olivar	21.2	17.7	-16.89 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.5	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	14.5	13.0	-9.83 %
PMGD PFV Parque La Colonia	61.4	64.9	+5.82 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.7	9.6	-1.08 %
PMGD PFV Parque Nancagua	42.3	40.5	-4.36 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	62.9	58.3	-7.39 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	8.1	-
PMGD PFV Parque San Javier	40.1	36.1	-9.91 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	72.2	52.3	-27.52 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	42.2	42.1	-0.17 %
PMGD PFV Pastrán	80.4	83.4	+3.72 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	60.3	62.5	+3.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.0	11.7	+16.60 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.8	28.8	-3.14 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.4	11.2	-32.01 %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.3	-0.28 %
PMGD PFV Antonia	17.1	11.1	-35.41 %
PMGD PFV Argomedo	46.5	45.9	-1.26 %
PMGD PFV Arica	39.4	73.5	+86.36 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	41.8	40.5	-3.32 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.7	18.0	+1.58 %
PMGD PFV Astillas	80.9	61.7	-23.75 %
PMGD PFV Avel Solar	66.7	59.1	-11.45 %
PMGD PFV Avellano	24.6	38.6	+56.95 %
PMGD PFV Aviles	50.1	46.7	-6.87 %
PMGD PFV Axel Solar	-	8.3	-
PMGD PFV Ayla	67.9	77.5	+14.12 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.2	18.9	+16.80 %
PMGD PFV Bellavista	51.3	47.7	-7.08 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	13.1	-40.39 %
PMGD PFV Berrueco	66.1	63.5	-3.95 %
PMGD PFV Blu	19.8	19.8	-0.07 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.1	18.6	-2.34 %
PMGD PFV Bérnago	17.8	20.8	+16.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	70.2	59.8	-14.83 %
PMGD PFV Cabilsol	22.7	16.8	-25.99 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-
PMGD PFV Cabrero	66.0	61.8	-6.33 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.9	65.8	-9.65 %
PMGD PFV Caimi	0.7	1.0	+38.18 %
PMGD PFV Calama	51.7	71.6	+38.51 %
PMGD PFV Calle Larga	17.5	19.1	+9.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.0	19.3	+7.25 %
PMGD PFV Canelillo	20.5	17.0	-17.13 %
PMGD PFV Canesa	17.8	18.1	+1.91 %
PMGD PFV Cantera	18.6	17.3	-6.68 %
PMGD PFV Cantillana	59.2	60.5	+2.32 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	4.1	-12.42 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.04 %
PMGD PFV Casabermeja	43.4	43.5	+0.22 %
PMGD PFV Casuto	16.1	12.8	-20.50 %
PMGD PFV Catemu	11.8	13.2	+11.61 %
PMGD PFV Catán	22.0	18.5	-15.86 %
PMGD PFV Cauquenes	15.1	2.2	-85.52 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.0	50.3	-5.08 %
PMGD PFV Ce Caldera	21.7	25.9	+19.23 %
PMGD PFV Centauro Solar	62.7	55.8	-10.99 %
PMGD PFV Chacabuco	76.4	63.7	-16.60 %
PMGD PFV Chalinga	19.3	19.1	-1.14 %
PMGD PFV Champa	16.8	65.8	+290.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	17.6	8.7	-50.45 %
PMGD PFV Pegasus	19.9	18.9	-4.95 %
PMGD PFV Pellin	33.3	36.1	+8.16 %
PMGD PFV Pelumpen	18.2	13.3	-27.13 %
PMGD PFV Penaflor	58.5	58.0	-0.88 %
PMGD PFV Penciahue	22.8	22.2	-2.61 %
PMGD PFV Penciahue Este	19.9	18.6	-6.60 %
PMGD PFV Pepa	75.0	62.6	-16.53 %
PMGD PFV Pequen	18.7	19.6	+5.08 %
PMGD PFV Peraillo	11.7	8.1	-31.11 %
PMGD PFV Pica	2.2	1.9	-15.01 %
PMGD PFV Pichon	7.6	7.0	-7.48 %
PMGD PFV Picunche	64.1	63.7	-0.77 %
PMGD PFV Piduco	22.2	20.6	-6.94 %
PMGD PFV Pilpilen	14.9	15.1	+1.01 %
PMGD PFV Piquero	72.7	65.8	-9.50 %
PMGD PFV Pirque	15.8	15.0	-4.94 %
PMGD PFV Pitotoy	18.5	18.9	+2.55 %
PMGD PFV Pitra	19.9	18.7	-5.94 %
PMGD PFV Placilla	51.4	49.6	-3.40 %
PMGD PFV Playerito	19.4	18.6	-3.81 %
PMGD PFV Playero	19.1	18.4	-3.76 %
PMGD PFV Playeron	19.9	19.1	-4.18 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.6	17.3	-1.73 %
PMGD PFV Población	16.0	12.2	-23.75 %
PMGD PFV Pocillas	15.2	14.8	-2.49 %
PMGD PFV Pomuyeto	0.5	1.9	+278.44 %
PMGD PFV Portezuelo	22.1	14.7	-33.56 %
PMGD PFV Pretty Field	16.7	16.5	-1.01 %
PMGD PFV Puangue	31.6	21.7	-31.39 %
PMGD PFV Pueblo Seco	66.0	63.1	-4.36 %
PMGD PFV Puelche	17.9	16.0	-10.58 %
PMGD PFV Puente Solar	18.3	18.0	-1.46 %
PMGD PFV Pullalli	17.0	14.5	-14.71 %
PMGD PFV Punta Baja	12.3	14.9	+21.46 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	6.4	-
PMGD PFV Queltehue	18.5	18.3	-0.88 %
PMGD PFV Quemados	45.2	48.4	+7.13 %
PMGD PFV Quetena	72.2	60.9	-15.72 %
PMGD PFV Quillay	16.1	15.8	-1.64 %
PMGD PFV Quinantu	71.5	56.4	-21.08 %
PMGD PFV Quinta	18.6	18.5	-0.35 %
PMGD PFV RDCL SAN	57.5	57.6	+0.06 %
PMGD PFV REN	25.2	22.8	-9.44 %
PMGD PFV RLA	14.9	10.8	-27.38 %
PMGD PFV Ranguil	18.0	12.3	-31.68 %
PMGD PFV Ratulemus	18.1	11.9	-34.15 %
PMGD PFV Rauquen	50.0	59.4	+18.77 %
PMGD PFV Recoleta	52.0	55.6	+6.82 %
PMGD PFV Rengo	1.2	6.1	+402.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	16.8	13.6	-19.35 %	PMGD PFV Rexner	18.4	18.4	-0.37 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rimini	65.0	65.1	+0.15 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-	PMGD PFV Rinconada	36.6	37.2	+1.64 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.6	17.1	-17.14 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	76.1	70.2	-7.72 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.3	14.3	+0.23 %	PMGD PFV Rinconada Norte	21.7	20.4	-5.96 %
PMGD PFV Cipres	37.0	36.7	-0.75 %	PMGD PFV Rodeo	16.2	15.6	-3.81 %
PMGD PFV Citrino	16.3	14.9	-8.59 %	PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Ckilir	41.7	62.9	+50.79 %	PMGD PFV Romeria	45.7	63.3	+38.47 %
PMGD PFV Clementina	5.3	5.3	+0.05 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	18.5	17.3	-6.67 %	PMGD PFV Rovián	39.5	31.0	-21.52 %
PMGD PFV Cocinillas	19.7	6.2	-68.78 %	PMGD PFV Rucapaine	0.0	49.9	-
PMGD PFV Coinco	10.9	15.1	+38.83 %	PMGD PFV Río Peuco	16.5	18.0	+9.37 %
PMGD PFV Colchagua	16.3	16.0	-2.10 %	PMGD PFV SDSI	18.6	16.1	-13.44 %
PMGD PFV Colina	63.1	58.4	-7.46 %	PMGD PFV SGT CATAPILCO	50.2	58.3	+16.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.3	16.4	+0.52 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	17.7	-5.39 %
PMGD PFV Condor Chépica	0.0	0.0	-	PMGD PFV Salmo Solar	19.2	17.4	-9.64 %
PMGD PFV Condor Pelvín	18.2	16.4	-10.14 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.1	14.8	-8.16 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.5	9.7	+13.99 %	PMGD PFV San Antonio	36.2	44.9	+24.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Camilo	20.5	18.5	-9.80 %
PMGD PFV Corso	21.5	19.8	-7.88 %	PMGD PFV San Carlos	17.2	16.2	-5.42 %
PMGD PFV Cortijo	73.7	70.6	-4.24 %	PMGD PFV San Emilio I	14.2	16.4	+15.49 %
PMGD PFV Covadonga	79.4	67.5	-15.02 %	PMGD PFV San Eugenio	-	1.9	-
PMGD PFV Coyunche	20.0	17.9	-10.58 %	PMGD PFV San Francisco	25.4	19.2	-24.41 %
PMGD PFV Crucero	23.3	12.5	-46.22 %	PMGD PFV San Isidro	15.6	16.1	+3.21 %
PMGD PFV Cruz	21.2	21.1	-0.56 %	PMGD PFV San José II	22.7	22.4	-1.16 %
PMGD PFV Curacavi	18.6	18.8	+1.06 %	PMGD PFV San Pedro	20.3	17.2	-15.52 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.9	11.2	-24.68 %	PMGD PFV San Ramiro	71.7	54.0	-24.71 %
PMGD PFV Dadinco	21.6	20.8	-3.41 %	PMGD PFV Santa Adriana	17.3	15.8	-8.84 %
PMGD PFV Darlín	51.4	62.2	+20.95 %	PMGD PFV Santa Amelia	20.5	19.9	-3.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	68.3	67.8	-0.68 %	PMGD PFV Santa Carolina	9.2	18.3	+98.55 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	12.3	-2.46 %
PMGD PFV Don Enrique	58.5	38.8	-33.70 %	PMGD PFV Santa Clara	16.1	15.9	-1.37 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.6	9.2	-50.61 %	PMGD PFV Santa Cruz	51.5	48.9	-5.04 %
PMGD PFV Don Jorge	23.2	22.1	-5.02 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	55.0	58.1	+5.58 %
PMGD PFV Don Mariano	18.4	18.6	+1.14 %	PMGD PFV Santa Emilia	55.8	64.1	+15.02 %
PMGD PFV Don Martín	17.9	16.2	-9.78 %	PMGD PFV Santa Ester	19.3	19.2	-0.65 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	36.3	37.8	+4.05 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.2	35.6	-4.10 %	PMGD PFV Santa Inés	17.7	17.9	+1.01 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Julia	22.7	22.3	-1.76 %
PMGD PFV Doña Igna	17.0	17.4	+2.29 %	PMGD PFV Santa Laura	16.9	12.4	-26.75 %
PMGD PFV Doñihue	43.0	50.5	+17.51 %	PMGD PFV Santa Lucía	47.7	42.9	-10.03 %
PMGD PFV Duqueco Solar	70.6	9.7	-86.29 %	PMGD PFV Santa Luisa	18.2	17.5	-3.99 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	17.0	-	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	18.9	-10.77 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.3	-	PMGD PFV Santa Rita	19.9	19.9	+0.06 %
PMGD PFV Eclipse	71.7	50.6	-29.41 %	PMGD PFV Santuario	15.8	13.9	-12.09 %
PMGD PFV El Boco	17.3	44.3	+155.95 %	PMGD PFV Saturno Norte	27.4	15.2	-44.40 %
PMGD PFV El Cardenal	13.9	16.6	+19.58 %	PMGD PFV Siete Colores	27.3	27.0	-0.95 %
PMGD PFV El Carpintero	68.2	68.3	+0.20 %	PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	48.1	47.5	-1.28 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	51.1	51.4	+0.43 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.6	9.9	-14.90 %	PMGD PFV Sol del Maule	12.1	16.8	+39.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.6	9.1	-21.56 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.3	12.4	-35.59 %
PMGD PFV El Chercan	79.5	75.0	-5.65 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	7.1	15.2	+115.23 %
PMGD PFV El Chincol	23.2	18.7	-19.35 %	PMGD PFV Soy Solar	18.8	14.3	-24.16 %
PMGD PFV El Chucao	18.0	17.2	-4.61 %	PMGD PFV Sunhunter	80.7	80.2	-0.66 %
PMGD PFV El Cuervo	17.2	14.7	-14.60 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.6	-
PMGD PFV El C3ndor	5.0	7.2	+43.91 %	PMGD PFV Talagante	-	0.3	-
PMGD PFV El Divisadero	22.0	22.8	+3.53 %	PMGD PFV Talca	59.5	52.3	-12.12 %
PMGD PFV El Estero	13.2	12.1	-8.99 %	PMGD PFV Talhu3n	20.8	20.4	-1.83 %
PMGD PFV El Flamenco	54.1	44.7	-17.32 %	PMGD PFV Tallado	78.3	58.9	-24.78 %
PMGD PFV El Gaviotin	52.4	40.6	-22.56 %	PMGD PFV Tamarugo	20.9	18.3	-12.48 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	12.8	-1.25 %	PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.1	-10.64 %
PMGD PFV El Ingenio	21.2	21.3	+0.16 %	PMGD PFV Taranto	56.0	55.8	-0.40 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	39.2	41.0	+4.52 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	-0.04 %
PMGD PFV El Litre	60.8	61.2	+0.72 %	PMGD PFV Tjeral	17.6	15.8	-10.40 %
PMGD PFV El Mirlo	46.6	48.1	+3.12 %	PMGD PFV Til Til	19.0	11.5	-39.47 %
PMGD PFV El Monte	16.8	17.7	+5.23 %	PMGD PFV Torino	49.5	55.3	+11.82 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.6	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.7	16.5	-6.85 %
PMGD PFV El Picurio	23.6	21.6	-8.52 %	PMGD PFV Tranque del Sol	61.3	59.6	-2.67 %
PMGD PFV El Pilpen	24.1	18.8	-21.83 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-0.05 %
PMGD PFV El Pitio	21.8	14.1	-35.41 %	PMGD PFV Trebo	20.0	19.9	-0.47 %
PMGD PFV El Piuquen	20.6	19.9	-3.65 %	PMGD PFV Trica-Dos	14.6	15.1	+3.22 %
PMGD PFV El Queltehue	12.3	9.4	-23.82 %	PMGD PFV Tricahue II	75.2	32.2	-57.23 %
PMGD PFV El Quemado	25.3	19.2	-24.19 %	PMGD PFV Trinidad	20.2	19.4	-3.94 %
PMGD PFV El Queule	38.0	17.3	-54.53 %	PMGD PFV Tucuquere	17.6	19.3	+9.77 %
PMGD PFV El Rayador	46.1	43.2	-6.11 %	PMGD PFV UTFSM V. Vald3s	0.0	0.4	+1133.75 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.7	20.0	-3.33 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	19.2	18.2	-4.97 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	0.9	+29.89 %
PMGD PFV El Roble	66.7	47.4	-28.97 %	PMGD PFV Valle Este II	73.5	56.7	-22.90 %
PMGD PFV El Romeral	26.8	57.0	+112.62 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	56.5	-23.28 %
PMGD PFV El Salitral	26.6	25.3	-4.81 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.7	14.1	-32.08 %
PMGD PFV El Sauce	21.7	16.0	-26.41 %	PMGD PFV Ventisquero	52.3	67.5	+29.00 %
PMGD PFV El Sharon	18.1	18.0	-0.53 %	PMGD PFV Venturada	64.0	61.4	-4.04 %
PMGD PFV El Tiuque	5.1	4.8	-6.34 %	PMGD PFV Vicente	11.5	11.4	-0.17 %
PMGD PFV El Trigal	57.5	64.4	+11.90 %	PMGD PFV Victoria	35.0	32.9	-6.00 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Alegre	33.1	30.6	-7.46 %
PMGD PFV El Zorzal	19.2	17.0	-11.43 %	PMGD PFV Villa Cruz	16.2	18.6	+14.63 %
PMGD PFV Enami Solar	28.8	35.7	+24.05 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	18.0	+1.31 %
PMGD PFV Encino	13.9	13.5	-2.61 %	PMGD PFV Villa Prat	8.0	6.8	-15.28 %
PMGD PFV Encon	50.3	26.7	-46.92 %	PMGD PFV Villa Seca	15.8	12.2	-22.66 %
PMGD PFV Erinome	18.4	17.2	-6.67 %	PMGD PFV Villa Solar	17.9	16.4	-8.48 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Violeta	43.5	43.6	+0.32 %
PMGD PFV Esfena	11.7	11.6	-0.52 %	PMGD PFV Vituco 2B	19.7	17.0	-13.75 %
PMGD PFV Esperanza	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	35.3	35.2	-0.51 %
PMGD PFV Faramalla	16.7	17.4	+4.03 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	5.9	+3.21 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.0	18.2	-9.03 %	PMGD PFV Ñiqu3n	23.2	15.2	-34.57 %
PMGD PFV Filomena	15.4	14.9	-3.40 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	77.5	63.7	-17.90 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	18.3	18.1	-1.29 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.0	-5.22 %
PMGD PFV Francisco	25.1	18.3	-27.25 %
PMGD PFV Fulgor	18.0	12.1	-32.94 %
PMGD PFV GR Lemu	28.9	33.1	+14.56 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	71.0	70.4	-0.92 %
PMGD PFV GR Rauli	62.5	53.7	-14.04 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	42.4	44.3	+4.58 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.4	18.4	+12.46 %
PMGD PFV Gabriela	77.6	79.7	+2.71 %
PMGD PFV Girasoles	16.4	16.4	+0.04 %
PMGD PFV Granada	67.9	47.4	-30.15 %
PMGD PFV Granate	85.7	85.3	-0.49 %
PMGD PFV Guadalaio	16.5	23.1	+40.00 %
PMGD PFV Guadalupe	41.7	41.9	+0.58 %
PMGD PFV Guanaco Solar	62.0	57.0	-8.09 %
PMGD PFV Guarana	11.1	10.2	-8.62 %
PMGD PFV Helios	14.2	12.8	-9.57 %
PMGD PFV Homero	23.8	17.5	-26.68 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	11.5	-13.11 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-90.64 %
PMGD PFV Huape	18.1	17.8	-1.92 %
PMGD PFV Huaquelon	79.6	81.6	+2.41 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.4	15.9	-8.55 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.2	16.1	-36.03 %
PMGD PFV Independencia	15.8	15.8	+0.29 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.5	20.9	-2.84 %
PMGD PFV Jahuel	25.5	35.5	+39.44 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	15.3	15.0	-1.70 %
PMGD PFV Javiera Carrera	61.5	64.4	+4.67 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.7	10.3	+33.53 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	17.9	14.2	-20.84 %
PMGD PFV La Acacia	70.9	26.2	-63.03 %
PMGD PFV La Blanquina	45.9	50.7	+10.48 %
PMGD PFV La Chapeana	13.9	7.3	-47.73 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.9	14.6	-1.61 %
PMGD PFV La Esperanza II	66.4	61.0	-8.23 %
PMGD PFV La Estancia	14.9	15.3	+2.40 %
PMGD PFV La Foresta	19.3	15.7	-18.98 %
PMGD PFV La Frontera	35.4	25.4	-28.19 %
PMGD PFV La Gamboina	25.6	35.7	+39.45 %
PMGD PFV La Lajuela	38.6	37.7	-2.33 %
PMGD PFV La Ligua	17.3	16.9	-2.14 %
PMGD PFV La Manga	25.8	14.4	-44.45 %
PMGD PFV La Muralla	17.9	17.1	-4.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.8	-
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	-	48.1	-
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	11.4	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	75.0	60.3	-19.55 %
PMGD PFV La Paz	56.0	56.0	+0.04 %
PMGD PFV La Vendimia	50.1	54.0	+7.74 %
PMGD PFV La Victoria	64.4	58.3	-9.48 %
PMGD PFV Lagunilla	14.7	5.9	-59.82 %
PMGD PFV Laja Andino	71.3	48.4	-32.12 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.5	16.6	+0.36 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.4	4.4	-47.67 %
PMGD PFV Las Cabras	19.5	18.9	-2.88 %
PMGD PFV Las Cachañas	58.1	56.6	-2.64 %
PMGD PFV Las Catitas	38.4	48.2	+25.52 %
PMGD PFV Las Chacras	16.9	17.9	+5.80 %
PMGD PFV Las Codornices	15.4	21.3	+37.99 %
PMGD PFV Las Golondrinas	39.9	33.9	-14.96 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.2	20.2	+32.63 %
PMGD PFV Las Majadas	63.6	63.7	+0.11 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.7	13.5	-1.88 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.9	8.9	-35.71 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.6	17.7	+0.40 %
PMGD PFV Las Palomas	26.0	20.4	-21.62 %
PMGD PFV Las Perdices	16.2	16.7	+3.09 %
PMGD PFV Las Rojas	17.9	14.4	-19.66 %
PMGD PFV Las Taguas	58.9	43.6	-25.90 %
PMGD PFV Las Tencas	49.4	57.5	+16.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.9	9.1	-52.01 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.1	16.6	-8.44 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.5	19.7	-4.03 %
PMGD PFV Las Turcas	23.8	9.3	-61.01 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	37.3	42.1	+12.80 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.5	18.4	+5.03 %
PMGD PFV Liquidambar	55.3	56.8	+2.75 %
PMGD PFV Lirio del Campo	17.3	16.9	-2.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.5	68.3	-5.86 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	25.1	-13.81 %
PMGD PFV Llay Llay	48.2	48.7	+0.92 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	2.4	+66.32 %
PMGD PFV Lo Chacón	16.9	16.8	-0.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	24.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.1	-
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 Orafiti	-	38.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.2	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.7	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.3	-
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	-	25.7	-
PMGD TER Tomaval	-	2.9	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TringolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15681.5	15483.4	-1.26 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Neuquén I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	GNP por costo marginal.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por limitación.
TER Quintero 1B Gas Arg	Menor generación real por mantenimiento mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	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 Los Guindos TG2	50.0	Indisponible Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.
TER Norgener-NTO2	75.0	Indisponible. Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en acoplamiento mecánico de ventilador de aire primario, según SDCF 2024034656

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: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	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	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.
TER Nueva Ventanas	40.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	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 hoyá 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 202400023.
HE Pangue	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. Pangue 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	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. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.35m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
06:01	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001632.
06:23	Transec	S/E El Laurel paño J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar anomalía en interruptor, según SDCF 2024034713.
07:23	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tramo de conductor dañado vano E-614 e instalación de cruceta auxiliar E-614, según SDCF 2024034544.
08:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2024000503.
08:55	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:16	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Levantamiento de señales de teleprotecciones del paño J5 de S/E Antuco, según SICF 2024034567.
10:53	Transec	S/E Los Notros paños J1 y J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Levantamiento y pruebas de señales de teleprotecciones en los paños J1 y J4, según SICF 2024034556 - 2024034557.
11:07	STM	S/E Chicureo barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos, según IF 2024001636.
11:09	Transec	S/E Charrúa paños J1 y J22 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Levantamiento y pruebas de señales de teleprotecciones en los paños J1 y J22, según SICF 2024034556 - 2024034557.
11:10	STM	S/E Chicureo barra de 23 kV cerrada, se recuperan todos consumos, cancelada IF 2024001636.
12:00	Los Guindos	S/E Charrúa paño J20 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a falla de comunicación de la fibra óptica de la unidad de bahía 87BUJ20 que bloquea la diferencial de barra de la unidad central en caseta de SSGG de Transec, según SDCF 2024034640.
12:48	Los Guindos	C. Los Guindos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrúa, según SDCF 2024034643.
14:00	Celeoredes	S/E Cumbre paño K12 con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del paño K12. Se delega operación de forma local, con tiempo de respuesta de 45 minutos, según IL 2024000504.
14:30	Enel Generación	C. Atacama TG2A limitada a 30 MW. Causa informada: Ensuciamiento condensador principal de la unidad TV, según IL 2024000508.
14:30	Enel Generación	C. Atacama TG2B limitada a 30 MW. Causa informada: Ensuciamiento condensador principal de la unidad TV, según IL 2024000507.
14:30	Enel Generación	C. Atacama TV2C con falla en el proceso de partida. Causa informada: Ensuciamiento condensador principal TV2C, según IF 2024001637.
15:57	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes en estructura 608 para normalizar topología de la línea, según SDCF 2024034634.
16:07	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 200 MW. Causa informada: Control de emisiones de SO2 por problemas con lechada de cal, según IL 2024000505.
16:12	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034544 (Continúa abierta con SDCF 2024034634).
17:31	Transec	S/E Charrúa barra N° 3 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía de 87B3 por problemas de comunicación con Bay Unit paño J20, según SICF 2024034655.
18:13	AES Andes	C. Norgener 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en acoplamiento mecánico de ventilador de aire primario, según SDCF 2024034656.
18:23	AES Andes	C. Nueva Ventana se limita a 130 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000506. Cancelado IL 2024000505.
18:25	AES Andes	C. Atacama TG1A con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en válvula de transferencia de gas. Según SDCF 2024034657.
18:28	Celeoredes	S/E Cumbres paño K12 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Configuración y reinicio de controlador de bahía interruptor K12, según SICF 2024034654.
18:40	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034634.

Hora	Centro de Control	Observación
20:45	Celeoredes	S/E Cumbres paño K12 cancelada limitación y solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034654 e IL 2024000504.
22:27	CGE	S/E Chivilcán transformador N°3 de 66/15 kV y 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 10.2 MW de consumos durante trabajos programados, según IF 2024001640.
22:52	Enel Generación	C. Atacama TG2A sin limitación, cancelada IL 2024000508.
22:52	Enel Generación	C. Atacama TG2B sin limitación, cancelada IL 2024000507.
22:52	Enel Generación	C. Atacama TV2C disponible y en servicio, cancelado IF 2024001637.
22:56	Transec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV normalizada protección diferencial de barra, se desvincula bay unit del paño J20, cancelada IL 2024000499.
23:30	CGE	S/E Chivilcán recuperados 4.4 MW de consumos por redes de MT.
23:36	CGE	S/E Chivilcán transformador N°3 de 66/15 kV y 25 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2024001640.
23:45	AES Andes	S/E La Cebada interruptor J4 indisponible, causa informada: No obedece orden de cierre, según IF 2024001638.
23:10i	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 270 MW. Causa informada: Control de emisiones de Nox, según IL 2024000512.
23:43i	Transec	S/E Charrúa ATR1 de 220/154/66 kV de 390 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rotación de unidad de banco ATR1. Se retira del servicio unidad 1 (por problemas de refrigeración), según SDCF 2024034653.
23:55i	RNE	C. PE El Maitén sale de servicio en forma intempestiva con 5.6 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF 2024001641.
23:56i	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.4 MW de consumos de S/E Laja, según IF 2024001648.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
12:45	Enel Generación	Lago Laja aumenta extracciones a 15 m3/s, a solicitud de la DOH.
13:02	CGE	Inicia control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
13:02	Chilquinta	Inicio de control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
17:33	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
17:33	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

Información:

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:13	06/04/2024	07:06
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:17	06/04/2024	07:09
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia de la línea de 220 kV Los Vilos - Nogales	06/04/2024	12:55	06/04/2024	23:45
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control transferencia líneas de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 y 2.	06/04/2024	19:28	06/04/2024	23:37 ⁱ
CGE	S/E Ejército línea de 66 kV Concepción - Ejército abierta control transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Hualpén.	06/04/2024	20:00	06/04/2024	23:10
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/04/2024	23:15		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/04/2024	23:17		

Información:

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

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		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	04/04/2024	01:36	06/04/2024	22:19
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	05/04/2024	17:55	06/04/2024	13:12
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	06/04/2024	02:29	06/04/2024	11:36
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	06/04/2024	03:42	06/04/2024	08:19
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	06/04/2024	04:57		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/04/2024	20:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/04/2024	21:32		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	06/04/2024	21:48		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	06/04/2024	23:11 <i>i</i>		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	06/04/2024	23:13 <i>i</i>		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	06/04/2024	23:50		

Información:

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