

# INFORME DIARIO

Sábado 20 de Abril del 2024



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	69.6	-3.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	77.5	73.8	-4.73 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	143.2	147.5	+3.02 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	8.1	8.3	+3.10 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.4	64.4	+0.02 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	223.0	153.3	-31.23 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	58.4	-7.73 %	PMG
BESS Salvador	233.9	270.5	+15.63 %		PMG HP Renaico	109.8	140.6	+28.04 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	14.5	21.8	+50.92 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	40.4	+2276.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	94.9	3.9	-95.87 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1068.0	-5.32 %		PMG PFV Antay	62.0	57.3	-7.66 %	PMG
HE Angostura	1624.0	1330.0	-18.10 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2204.9	2189.0	-0.72 %	RO	PMG PFV Castilla	9.4	13.5	+43.51 %	PMG
HE Canutillar	3122.4	3127.0	+0.15 %		PMG PFV Chercan	48.6	14.6	-69.98 %	PMG
HE Cipreses	923.0	1526.8	+65.42 %	LF	PMG PFV De los Andes	53.6	65.5	+22.29 %	PMG
HE Colbún	4838.7	4548.0	-6.01 %	MM	PMG PFV Del Desierto	35.1	43.7	+24.79 %	PMG
HE El Toro	2318.6	1704.5	-26.49 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	909.3	876.0	-3.66 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	1.0	2.7	+162.98 %	PMG, P
HE Pangue	2040.0	1901.5	-6.79 %	LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	35.4	14.6	-58.79 %	PMG
HE Pehuenche	2752.2	3117.8	+13.28 %		PMG PFV Machicura	24.0	15.2	-36.53 %	PMG
HE Pilmaiquén	378.6	423.5	+11.87 %	RO	PMG PFV North West	66.3	65.6	-1.01 %	PMG
HE Ralco	2817.6	2583.1	-8.32 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	945.4	1086.5	+14.93 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.6	12.2	+27.24 %	PMG
HP Abanico	691.6	761.1	+10.06 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.6	-29.63 %	PMG
HP Alfalfal	1964.2	1796.0	-8.56 %		PMG PFV Puerto Seco	83.4	78.3	-6.12 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	41.6	19.6	-52.86 %	PMG
HP Ancoa	260.0	273.4	+5.18 %	LF	PMG PFV SDGx01	2.1	5.1	+142.86 %	PMG, DF
HP Blanco	327.6	250.0	-23.69 %		PMG PFV Sol del Norte	49.2	58.1	+18.12 %	PMG
HP Capullo	270.1	215.5	-20.21 %		PMG PFV Teno Solar	36.2	8.1	-77.72 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	255.1	241.6	-5.29 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	881.7	786.6	-10.79 %		PMG TER CMPC Tissue	-	31.4	-	PMG
HP Chapiquina	79.7	116.4	+46.06 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	18.8	19.8	+5.23 %	MM	PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	186.4	180.0	-3.43 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1189.7	1119.9	-5.87 %		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	206.8	211.1	+2.08 %		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	143.8	190.5	+32.48 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	204.7	198.8	-2.87 %	
HP Hornitos	529.6	489.4	-7.59 %	
HP Isla	954.1	900.1	-5.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	330.0	307.6	-6.79 %	
HP La Confluencia	383.0	331.1	-13.55 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	218.5	291.5	+33.41 %	
HP Lircay	323.6	306.5	-5.30 %	
HP Loma Alta	530.1	436.1	-17.73 %	
HP Los Hierros	247.0	243.9	-1.24 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	23.0	38.6	+67.48 %	
HP Los Quilos	455.4	406.2	-10.80 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	112.2	69.7	-37.84 %	DF
HP Mocho	187.6	233.7	+24.54 %	
HP Palmucho	605.4	624.2	+3.10 %	
HP Peuchen	180.0	59.4	-67.01 %	
HP Providencia	86.9	94.4	+8.64 %	
HP Pullinque	224.4	210.6	-6.16 %	
HP Puntilla	345.4	377.0	+9.16 %	RO
HP Queltehues	784.8	819.5	+4.42 %	DF
HP Quilleco	131.6	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	12.4	9.5	-23.18 %	
HP Rucatayo	393.9	423.8	+7.60 %	
HP Rucue	912.3	843.0	-7.59 %	MM, RO
HP San Andres	196.2	181.6	-7.46 %	
HP San Ignacio	405.0	376.0	-7.15 %	
HP Sauzal	985.1	548.0	-44.37 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	173.2	96.2	-44.46 %	
HP Volcán	110.9	133.7	+20.56 %	
PE Alena	905.1	932.7	+3.05 %	LF
PE Atacama	11.5	1.0	-91.64 %	
PE Aurora	173.9	97.3	-44.05 %	
PE Cabo Leones 1	162.8	77.3	-52.50 %	
PE Cabo Leones 2	142.3	97.6	-31.40 %	
PE Cabo Leones 3	136.3	33.7	-75.25 %	
PE Calama	626.0	715.6	+14.32 %	
PE Campo Lindo	485.4	713.4	+46.97 %	
PE Canela	30.8	5.2	-83.19 %	
PE Canela 2	178.7	36.8	-79.42 %	
PE Cardonal	43.4	0.0	-100.00 %	P
PE Cerro Tigre	950.0	892.4	-6.06 %	
PE Cuel	232.3	266.5	+14.72 %	

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	-	5.7		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4965.5	5129.5	+3.30 %	
TER Angamos-ANG2	4756.5	4889.2	+2.79 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	387.0	41.5	-89.28 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	1208.8	-16.05 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1806.9	4323.5	(*) +139.28 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	317.6	557.9	+75.67 %	LF
TER CMPC Laja	408.3	269.6	-33.97 %	
TER CMPC Pacífico	429.0	550.7	+28.37 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4913.4	5035.0	+2.48 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	207.0		GNP
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	819.9	1203.0	+46.73 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0		GNP
TER Cholguán	166.1	142.7	-14.12 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4640.1	4717.0	+1.66 %	
TER Cochrane-CCH2	4817.7	4925.3	+2.23 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1225.0	+148.98 %	
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	280.6	59.4	-78.84 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	218.6	GNP	
PE El Maitén	71.2	96.0	+34.87 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1222.3	1440.1	+17.81 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	72.1	88.9	+23.32 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	373.1	37.8	-89.87 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	70.8	16.4	-76.78 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	731.6	904.3	+23.59 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	603.7	583.3	-3.39 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	284.9	242.7	-14.82 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	81.5	0.0	-100.00 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	50.0	30.3	-39.35 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	939.8	1261.7	+34.25 %		TER Energía Pacífico	330.0	351.7	+6.58 %	LF
PE Malleco Norte	974.4	1110.6	+13.98 %		TER Escuadrón	42.1	24.9	-41.03 %	LF
PE Malleco Sur	1225.2	1553.3	+26.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	37.1	0.0	-100.00 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	557.5	343.0	-38.48 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	68.1	29.9	-56.12 %		TER Guacolda 1	1767.0	2348.3	+32.90 %	LF, RO
PE Negrete	455.7	499.3	+9.58 %		TER Guacolda 2	2442.0	2341.9	-4.10 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2707.8	-0.23 %	RO
PE Puelche Sur	241.5	305.3	+26.42 %		TER Guacolda 4	2650.2	2612.7	-1.42 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.3	GNP	LF	TER Guacolda 5	2441.6	2506.6	+2.66 %	RO
PE Punta Palmeras	75.5	43.5	-42.42 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	212.3	83.6	-60.63 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	1065.2	1152.9	+8.23 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1536.1	2010.8	+30.90 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2171.2	1934.6	-10.90 %		TER IEM	6075.5	6443.6	+6.06 %	
PE San Juan	180.4	38.3	-78.77 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	433.2	673.0	+55.34 %	P	TER Kelar GNL	0.0	3259.9	(*)GNP	
PE San Pedro	97.6	32.1	-67.10 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	144.3	69.4	-51.91 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	154.8	40.4	-73.91 %		TER Laja Energía Verde	195.9	97.2	-50.37 %	
PE Sierra Gorda Este	282.7	421.9	+49.25 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	29.2	89.9	+208.03 %		TER Lautaro II	447.0	496.0	+10.96 %	
PE Talinay Poniente	109.8	128.9	+17.43 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	538.4	431.3	-19.91 %		TER Loma Los Colorados II	210.0	291.9	+39.00 %	
PE Tchamma	632.2	419.7	-33.62 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1131.2	1296.9	+14.64 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	97.6	39.7	-59.32 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	22.8	79.0	+247.14 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	495.1	340.4	-31.25 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	391.8	391.3	-0.15 %		TER Los Vientos GNL	0.0	707.0	GNP	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	140.7	114.9	-18.36 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	32.9	113.0	+243.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	842.5	1141.2	+35.45 %		TER Masisa	195.0	178.3	-8.59 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	295.4	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	887.2	1128.0	+27.13 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	384.9	402.3	+4.52 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	650.5	702.0	+7.91 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2733.8	349.0	(*) -87.23 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2414.6	2766.7	+14.58 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	539.1	561.0	+4.05 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	439.5	577.4	+31.39 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	314.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	703.8	688.1	-2.23 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	179.8	215.6	+19.92 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	619.2	729.1	+17.76 %		TER Nehuenco I GNL	4462.7	4753.0	+6.51 %	
PFV Coya	732.0	1176.3	+60.70 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	2811.3	2948.0	+4.86 %	RO
PFV Diego de Almagro	160.4	165.2	+3.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1471.9	1691.2	+14.90 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	889.7	1123.4	+26.27 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	33.1	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	34.3	96.8	+181.89 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.7	13.0	-11.56 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	284.4	224.1	-21.20 %		TER Nueva Aldea	1160.9	658.6	-43.27 %	
PFV El Pelicano	549.4	621.4	+13.11 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	702.7	1165.7	+65.89 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	638.2	482.1	-24.47 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1906.5	1894.7	-0.62 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	368.3	81.6	-77.84 %	P	TER Nueva Renca GNL	4551.8	2536.0	(*) -44.29 %	
PFV Granja Solar	808.0	825.8	+2.20 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1812.4	311.0	(*) -82.84 %	
PFV Guanchoi	2085.9	2567.8	+23.10 %		TER Nueva Ventanas	5782.5	6033.0	+4.33 %	
PFV Huatacondo	491.9	526.8	+7.09 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	279.5	395.5	+41.50 %		TER PAS Mejillones	408.0	509.9	+24.97 %	
PFV Javiera	382.8	409.1	+6.87 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	371.0	372.1	+0.30 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	99.9	15.0	-84.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	379.0	482.8	+27.38 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.4	10.0	+6.94 %		TER Quintero 1A GNL	70.0	1445.0	(*) +1964.29 %	
PFV Lalackama	324.8	382.1	+17.64 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	97.6	118.0	+20.93 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	421.4	572.4	+35.82 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1567.0	(*)GNP	
PFV Llano de Llampos	546.4	629.8	+15.26 %		TER Quintero 1B Gas Arg	74.7	82.0	+9.72 %	
PFV Los Loros	254.0	277.2	+9.14 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	20.8	10.4	-50.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	898.2	926.2	+3.11 %		TER San Isidro I GNL	2450.0	2531.2	+3.31 %	
PFV Malgarida	1632.1	1457.7	-10.68 %		TER San Isidro I Gas Arg	2752.6	4624.3	(*) +68.00 %	
PFV María Elena	396.3	385.7	-2.67 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	419.9	407.7	-2.90 %		TER San Isidro II GNL	2521.5	2518.7	-0.11 %	
PFV Nuevo Quillagua	641.7	620.9	-3.24 %		TER San Isidro II Gas Arg	4488.1	5006.4	+11.55 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	47.2	42.2	-10.59 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	379.8	451.8	+18.96 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	701.2	780.0	+11.24 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.8	53.9	+23.17 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	111.5	113.0	+1.36 %		TER Santa Fe	1169.2	882.3	-24.54 %	
PFV Quilapilun	223.0	265.6	+19.11 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	994.3	1082.1	+8.82 %	
PFV Salvador	117.9	52.0	-55.93 %	
PFV San Andres	390.2	216.9	-44.42 %	LF
PFV San Pedro	801.1	744.2	-7.10 %	
PFV Santa Isabel	988.5	708.0	-28.38 %	LF
PFV Santiago	82.5	251.6	+205.08 %	
PFV Sol de Lila	963.1	1102.3	+14.45 %	
PFV Sol de los Andes	585.2	586.1	+0.15 %	
PFV Sol del Desierto	1549.9	1767.7	+14.05 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	748.8	670.5	-10.45 %	
PFV Uribe Solar	393.6	351.8	-10.62 %	LF
PFV Usya	382.0	364.4	-4.60 %	DF
PFV Valle Escondido	609.6	727.1	+19.28 %	
PFV Valle del Sol	967.5	1058.2	+9.37 %	
PFV Willka	776.1	600.5	-22.63 %	
PMG HP Aillin	2.7	1.8	-33.04 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.6	+3.57 %	PMG
PMG HP Callao	19.6	39.8	+103.68 %	PMG
PMG HP Carena	6.9	166.1	+2307.25 %	PMG
PMG HP Chiburgo	8.0	17.0	+112.50 %	PMG
PMG HP Cipresillos	42.1	48.0	+13.89 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	71.0	+0.57 %	PMG
PMG HP Correntoso	57.6	64.7	+12.31 %	PMG
PMG HP Dos Valles	33.0	32.2	-2.40 %	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.6	5.8	+3.51 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	32.8	43.6	+32.85 %	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	10.8	-10.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	97.9	113.7	+16.21 %	PMG
PMG HP MC2	21.3	28.9	+35.71 %	PMG
PMG HP MC3	59.3	37.9	-36.12 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	232.7	148.1	-36.35 %	
TER Santa María	6719.7	7153.0	+6.45 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	492.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	389.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	48.3	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1292.5	1408.4	+8.97 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	4842.5	4855.9	+0.28 %	
TER Trapen	4.1	67.2	+1527.18 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	477.7	530.4	+11.03 %	LF
TER Viñales	420.0	667.0	+58.81 %	
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>208172.0</b>	<b>218291.8</b>	<b>+4.86 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	32.1	33.3	+3.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	9.9	22.6	+128.92 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	76.9	83.7	+8.85 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	10.4	27.1	+161.30 %
PMGD HP Caliboro	20.9	23.5	+12.71 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	58.3	95.5	+63.69 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.7	9.3	+7.44 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	32.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.9	-
PMGD HP Dongo	36.3	64.9	+78.77 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	8.8	-
PMGD HP El Agrio	3.9	3.1	-19.19 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.3	-
PMGD HP El Atajo	16.9	19.4	+14.79 %
PMGD HP El Brinco	2.0	2.0	+2.23 %
PMGD HP El Canelo	47.2	47.6	+0.89 %
PMGD HP El Colorado	11.6	27.6	+138.78 %
PMGD HP El Diuto	61.9	66.0	+6.56 %
PMGD HP El Galpón	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	1.8	2.7	+44.91 %
PMGD HP El Manzano	57.1	56.9	-0.35 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	7.8	23.3	+199.51 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	25.6	+9.56 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	24.5	87.6	+257.40 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	3.1	+4.95 %
PMGD HP La Compañía II	26.7	29.3	+9.69 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	7.6	-3.74 %
PMGD HP Las Flores	0.0	33.6	-
PMGD HP Las Vertientes	35.6	39.5	+10.84 %
PMGD HP Los Bajos	109.3	121.2	+10.91 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	38.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	14.1	3.9	-72.49 %
PMGD PFV Lo Miguel	22.2	9.6	-56.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.7	2.0	-87.22 %
PMGD PFV Lockma	68.9	69.3	+0.56 %
PMGD PFV Loica	13.4	5.1	-61.67 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	8.1	4.9	-38.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	13.1	2.8	-78.53 %
PMGD PFV Los Cisnes	45.3	18.6	-58.87 %
PMGD PFV Los Gorriones	4.7	4.8	+1.06 %
PMGD PFV Los Jotes	17.4	9.4	-46.12 %
PMGD PFV Los Lagos	11.4	3.1	-72.44 %
PMGD PFV Los Libertadores	6.3	10.7	+69.05 %
PMGD PFV Los Lirios	39.1	9.5	-75.81 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.5	7.6	-58.79 %
PMGD PFV Los Molinos	10.7	26.2	+144.86 %
PMGD PFV Los Nogales	19.4	9.6	-50.72 %
PMGD PFV Los Paltos	3.0	8.3	+177.67 %
PMGD PFV Los Patos	3.6	5.9	+64.44 %
PMGD PFV Los Perales	16.1	8.8	-45.64 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	11.8	3.9	-66.91 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.1	13.7	-19.79 %
PMGD PFV Los Tordos	29.9	10.4	-65.26 %
PMGD PFV Luce Solar	1.9	13.3	+601.74 %
PMGD PFV Luders	3.4	5.1	+50.88 %
PMGD PFV Lumbreras	21.2	7.7	-63.93 %
PMGD PFV Luna	2.1	3.4	+60.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.7	15.5	+78.58 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.8	2.2	+164.12 %
PMGD PFV Maikono	14.2	7.8	-45.37 %
PMGD PFV Maimalicán	48.9	41.9	-14.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	71.3	48.5	-32.03 %
PMGD PFV Malinke	11.0	5.4	-50.91 %
PMGD PFV Malloco	16.1	6.4	-60.66 %
PMGD PFV Malvilla	16.6	6.5	-60.71 %
PMGD PFV Manao	16.5	8.2	-50.45 %
PMGD PFV Mandinga	37.0	17.8	-52.04 %
PMGD PFV Marambio	13.5	4.7	-65.01 %
PMGD PFV Marañon	80.0	50.7	-36.67 %
PMGD PFV Marchigue II	25.8	12.9	-50.04 %
PMGD PFV Marchigue VII	12.1	2.7	-77.76 %
PMGD PFV Marin	20.2	10.3	-48.97 %
PMGD PFV María Pinto	12.8	5.4	-57.56 %
PMGD PFV Meco Chillan	28.9	13.2	-54.25 %
PMGD PFV Meli	51.2	14.7	-71.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	39.4	35.2	-10.80 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	33.2	40.9	+23.33 %
PMGD HP MSA-I	0.0	43.3	-
PMGD HP Maisán	2.5	2.4	-1.31 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.9	-
PMGD HP Melo	39.2	43.7	+11.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.0	1.6	-19.34 %
PMGD HP Muchi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.8	9.9	+0.82 %
PMGD HP Palmar	58.5	42.9	-26.60 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.1	20.1	+184.01 %
PMGD HP Pichilonco	19.1	27.3	+43.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.6	2.4	-6.28 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	9.2	17.4	+89.15 %
PMGD HP Roblería	19.6	20.9	+6.67 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.3	13.8	-3.10 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	14.8	-
PMGD HP Santa Isabel	13.1	15.3	+17.01 %
PMGD HP Santa Rosa	6.3	11.8	+87.17 %
PMGD HP Sauce Andes	8.4	2.7	-68.07 %
PMGD HP Trailelfú	6.7	7.6	+11.99 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	29.8	69.2	+132.08 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.6	+10.71 %
PMGD PE El Arrebol	60.7	124.1	+104.53 %
PMGD PE El Nogal	94.6	92.7	-1.95 %
PMGD PE Huajache	57.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	63.8	104.1	+63.28 %
PMGD PE Lebu III	41.8	15.9	-62.00 %
PMGD PE Raki	60.7	28.2	-53.61 %
PMGD PE Ucuquer	0.0	0.0	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	49.7	13.2	-73.47 %
PMGD PFV Albatros	-	0.3	-
PMGD PFV Albor Solar	23.6	14.8	-37.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	29.6	13.6	-54.18 %
PMGD PFV Alcon Solar	52.7	14.4	-72.68 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	11.8	5.2	-55.93 %
PMGD PFV Alicahue	5.3	9.9	+86.04 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	2.1	0.9	-58.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	14.4	2.6	-82.26 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.2	6.0	-66.94 %
PMGD PFV Milán A	15.0	3.3	-77.94 %
PMGD PFV Mitchi	65.7	54.1	-17.72 %
PMGD PFV Montt	3.5	9.5	+172.00 %
PMGD PFV Mostazal	10.7	15.3	+42.62 %
PMGD PFV Moya	20.0	27.5	+37.25 %
PMGD PFV Mutupín	46.3	19.6	-57.77 %
PMGD PFV Nahuén	10.6	16.6	+56.32 %
PMGD PFV Nan	13.9	36.2	+159.82 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.0	5.4	-68.23 %
PMGD PFV Newentun	30.7	9.0	-70.57 %
PMGD PFV Nihue	15.8	4.5	-71.35 %
PMGD PFV Norte Chico	3.0	7.2	+140.67 %
PMGD PFV Ocoa	4.1	8.8	+113.66 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	16.7	15.4	-7.92 %
PMGD PFV Olivillo	46.6	20.7	-55.55 %
PMGD PFV Orion	13.1	5.7	-56.63 %
PMGD PFV Orquidea Solar	20.4	8.9	-56.20 %
PMGD PFV Ovalle Norte	50.9	21.8	-57.22 %
PMGD PFV Ovejería	10.3	23.6	+129.42 %
PMGD PFV PAS1	64.7	72.7	+12.41 %
PMGD PFV PSF El Peral	61.3	24.7	-59.78 %
PMGD PFV PSF Horizonte	36.7	12.0	-67.38 %
PMGD PFV Pachira	50.0	17.1	-65.78 %
PMGD PFV Paillihue	38.8	32.0	-17.38 %
PMGD PFV Paine	82.1	76.7	-6.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	51.1	25.1	-50.78 %
PMGD PFV Pama	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.4	11.2	-60.43 %
PMGD PFV Panquehue II	6.8	18.3	+168.53 %
PMGD PFV Paraguay	6.4	11.7	+83.28 %
PMGD PFV Paranal	15.7	15.6	-0.72 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.7	3.7	-65.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	49.2	10.8	-77.98 %
PMGD PFV Parque El Olivar	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.1	27.3	+4.61 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.7	18.2	-69.10 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.3	7.8	-6.03 %
PMGD PFV Parque Nancagua	32.3	6.8	-78.94 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	44.7	19.6	-56.06 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	3.7	-
PMGD PFV Parque San Javier	28.6	11.8	-58.80 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	11.1	16.5	+48.65 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	37.8	19.5	-48.39 %
PMGD PFV Pastrán	76.2	35.0	-54.11 %
PMGD PFV Patagua	-	14.2	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.4	4.3	+204.29 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	54.4	19.8	-63.65 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pedreros	2.9	3.6	+22.76 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	8.5	18.7	+121.44 %	PMGD PFV Pegasus	13.2	5.7	-57.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	4.2	2.8	-34.05 %	PMGD PFV Pellin	31.4	19.9	-36.61 %
PMGD PFV Anakena	81.0	34.7	-57.15 %	PMGD PFV Pelumpen	16.0	8.5	-46.78 %
PMGD PFV Antonia	15.0	3.0	-80.26 %	PMGD PFV Penaflor	51.9	22.6	-56.40 %
PMGD PFV Argomedo	46.4	9.8	-78.88 %	PMGD PFV Pencahue	24.9	10.3	-58.66 %
PMGD PFV Arica	39.6	69.3	+74.92 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.2	5.4	-62.18 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	11.4	17.1	+49.91 %
PMGD PFV Armazones	38.8	38.0	-2.08 %	PMGD PFV Pequen	17.7	3.1	-82.65 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.2	3.3	-78.07 %	PMGD PFV Peraillo	1.8	1.9	+3.89 %
PMGD PFV Astillas	60.0	42.1	-29.87 %	PMGD PFV Pica	1.8	2.0	+7.04 %
PMGD PFV Avel Solar	35.9	20.8	-42.08 %	PMGD PFV Pichon	5.5	2.0	-63.09 %
PMGD PFV Avellano	19.6	13.9	-29.24 %	PMGD PFV Picunche	60.3	17.1	-71.74 %
PMGD PFV Aviles	41.8	13.3	-68.11 %	PMGD PFV Piduco	15.7	5.7	-63.67 %
PMGD PFV Axel Solar	-	4.5	-	PMGD PFV Pilpilen	2.0	4.0	+99.50 %
PMGD PFV Ayla	63.3	14.0	-77.86 %	PMGD PFV Piquero	64.1	28.0	-56.33 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.9	8.8	-40.87 %	PMGD PFV Pirque	2.2	5.1	+129.55 %
PMGD PFV Bellavista	5.7	9.3	+63.86 %	PMGD PFV Pitotoy	15.0	3.3	-78.40 %
PMGD PFV Bellavista	50.7	48.3	-4.70 %	PMGD PFV Pitra	17.3	7.6	-56.09 %
PMGD PFV Berruenco	41.4	18.8	-54.60 %	PMGD PFV Placilla	38.7	8.7	-77.55 %
PMGD PFV Blu	17.4	9.2	-47.33 %	PMGD PFV Playerito	13.8	5.7	-58.77 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.3	5.6	-54.43 %	PMGD PFV Playero	14.0	5.7	-59.22 %
PMGD PFV Bérnago	14.7	3.2	-78.45 %	PMGD PFV Playeron	12.8	5.4	-58.35 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	63.8	34.1	-46.54 %	PMGD PFV Plomo Verano	15.2	6.0	-60.48 %
PMGD PFV Cabilsol	4.5	9.3	+107.11 %	PMGD PFV Población	2.0	3.5	+75.00 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	14.2	5.5	-61.58 %
PMGD PFV Cabrero	36.2	21.8	-39.64 %	PMGD PFV Pomuyeto	4.8	2.6	-45.31 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	47.6	68.6	+43.91 %	PMGD PFV Portezuelo	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.3	+26522586.37 %	PMGD PFV Pretty Field	14.3	3.1	-78.35 %
PMGD PFV Calama	85.2	77.1	-9.54 %	PMGD PFV Puangue	23.1	10.2	-55.84 %
PMGD PFV Calle Larga	3.0	8.7	+191.33 %	PMGD PFV Pueblo Seco	42.2	19.6	-53.65 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.8	4.5	-73.10 %	PMGD PFV Puelche	10.2	7.4	-27.58 %
PMGD PFV Canelillo	19.1	10.7	-43.90 %	PMGD PFV Puente Solar	14.8	6.2	-58.41 %
PMGD PFV Canesa	4.0	11.4	+183.75 %	PMGD PFV Pullalli	3.2	7.6	+138.44 %
PMGD PFV Cantera	15.1	4.7	-69.06 %	PMGD PFV Punta Baja	6.7	8.0	+19.40 %
PMGD PFV Cantillana	53.4	16.7	-68.68 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	0.5	3.3	+612.43 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	+0.00 %	PMGD PFV Queltehue	14.3	3.1	-78.69 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quemados	40.8	9.5	-76.81 %
PMGD PFV Casabermeja	38.0	17.1	-54.92 %	PMGD PFV Quetena	74.4	70.3	-5.57 %
PMGD PFV Casuto	2.5	7.1	+182.00 %	PMGD PFV Quillay	14.4	5.0	-65.40 %
PMGD PFV Catemu	1.9	6.2	+227.37 %	PMGD PFV Quinantu	10.6	19.0	+79.06 %
PMGD PFV Catán	4.1	8.1	+98.54 %	PMGD PFV Quinta	2.7	8.7	+217.75 %
PMGD PFV Cauquenes	12.3	5.1	-58.61 %	PMGD PFV RDCL SAN	49.0	27.3	-44.40 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	56.3	22.1	-60.83 %	PMGD PFV REN	19.7	23.8	+20.36 %
PMGD PFV Ce Caldera	19.0	14.8	-21.97 %	PMGD PFV RLA	1.9	4.2	+121.05 %
PMGD PFV Centauro Solar	42.0	18.9	-55.06 %	PMGD PFV Ranguil	11.8	3.4	-71.21 %
PMGD PFV Chacabuco	12.8	29.0	+126.72 %	PMGD PFV Ratulemus	12.6	4.9	-60.91 %
PMGD PFV Chalinga	18.0	9.8	-45.42 %	PMGD PFV Rauquen	44.9	9.4	-79.17 %
PMGD PFV Champa	17.5	17.8	+1.89 %	PMGD PFV Recoleta	52.6	40.5	-22.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	2.3	2.6	+13.91 %	PMGD PFV Rengo	2.5	5.1	+104.17 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	24.3	-	PMGD PFV Rexner	17.3	8.8	-49.07 %
PMGD PFV Chilener	-	3.5	-	PMGD PFV Rimini	58.2	22.8	-60.88 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.7	2.5	-8.89 %	PMGD PFV Rinconada	36.2	6.5	-81.96 %
PMGD PFV Chuchiñi	4.1	11.0	+171.81 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	58.1	16.4	-71.77 %
PMGD PFV Cipres	34.6	14.0	-59.61 %	PMGD PFV Rinconada Norte	20.1	9.8	-51.27 %
PMGD PFV Citrino	2.1	5.2	+149.05 %	PMGD PFV Rodeo	13.9	7.2	-47.87 %
PMGD PFV Ckilir	44.4	43.4	-2.22 %	PMGD PFV Roma	-	3.4	-
PMGD PFV Clementina	4.9	2.3	-52.19 %	PMGD PFV Romeria	50.6	9.9	-80.39 %
PMGD PFV Cocharcas	12.0	5.7	-52.23 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	17.9	10.1	-43.61 %	PMGD PFV Rovián	5.1	5.5	+7.84 %
PMGD PFV Coinco	11.9	3.0	-74.61 %	PMGD PFV Rucapaine	49.2	17.5	-64.48 %
PMGD PFV Colchagua	12.1	3.2	-73.59 %	PMGD PFV Río Peuco	15.7	4.8	-69.66 %
PMGD PFV Colina	61.7	28.7	-53.54 %	PMGD PFV SDSI	10.9	7.9	-27.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.5	3.1	-76.98 %	PMGD PFV SGT CATAPILCO	47.8	30.2	-36.88 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.2	3.5	-68.76 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	17.2	8.5	-50.27 %
PMGD PFV Condor Pelvin	15.9	5.5	-65.19 %	PMGD PFV Salerno Solar	16.2	4.9	-69.80 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.8	7.0	-9.49 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.0	7.8	-48.14 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	45.7	18.1	-60.41 %
PMGD PFV Corso	13.6	14.5	+6.38 %	PMGD PFV San Camilo	16.1	3.5	-78.51 %
PMGD PFV Cortijo	50.2	30.4	-39.51 %	PMGD PFV San Carlos	11.0	4.3	-60.49 %
PMGD PFV Covadonga	59.6	69.1	+15.86 %	PMGD PFV San Emilio I	13.2	2.9	-78.01 %
PMGD PFV Coyunche	11.7	8.0	-32.12 %	PMGD PFV San Eugenio	-	10.2	-
PMGD PFV Crucero	3.1	3.6	+17.42 %	PMGD PFV San Francisco	4.0	8.7	+117.00 %
PMGD PFV Cruz	18.3	9.1	-50.17 %	PMGD PFV San Isidro	2.0	2.9	+45.00 %
PMGD PFV Curacavi	16.0	7.6	-52.56 %	PMGD PFV San José II	15.6	6.5	-58.55 %
PMGD PFV Cuz Cuz	4.2	8.0	+89.73 %	PMGD PFV San Pedro	2.9	5.0	+72.76 %
PMGD PFV Dadinco	14.0	5.9	-57.90 %	PMGD PFV San Ramiro	9.9	13.2	+33.54 %
PMGD PFV Darlin	7.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Adriana	2.1	4.7	+124.76 %
PMGD PFV Diego de Almagro	64.5	62.5	-3.16 %	PMGD PFV Santa Amelia	15.9	4.2	-73.82 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Carolina	14.1	2.5	-82.30 %
PMGD PFV Don Enrique	77.4	13.3	-82.84 %	PMGD PFV Santa Cecilia	9.2	11.0	+19.13 %
PMGD PFV Don Eugenio	2.7	2.1	-24.59 %	PMGD PFV Santa Clara	13.1	2.2	-83.49 %
PMGD PFV Don Jorge	16.5	4.4	-73.54 %	PMGD PFV Santa Cruz	36.3	9.5	-73.77 %
PMGD PFV Don Mariano	15.3	2.6	-82.95 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	47.9	9.9	-79.41 %
PMGD PFV Don Martín	10.8	6.8	-36.73 %	PMGD PFV Santa Emilia	60.1	12.9	-78.50 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	13.1	5.5	-57.76 %
PMGD PFV Don Rodrigo	26.1	9.0	-65.66 %	PMGD PFV Santa Francisca	36.2	31.4	-13.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	14.6	7.1	-51.02 %
PMGD PFV Doña Igna	15.8	6.2	-60.89 %	PMGD PFV Santa Julia	4.5	10.9	+141.33 %
PMGD PFV Doñihue	5.6	8.7	+55.00 %	PMGD PFV Santa Laura	3.0	7.1	+135.33 %
PMGD PFV Duqueco Solar	40.8	30.6	-25.03 %	PMGD PFV Santa Lucía	42.6	20.5	-51.89 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	3.3	-	PMGD PFV Santa Luisa	12.3	5.3	-57.04 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Margarita	16.2	4.6	-71.64 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	1.7	-	PMGD PFV Santa Rita	13.0	5.4	-58.65 %
PMGD PFV Eclipse	9.8	15.9	+61.94 %	PMGD PFV Santuario	2.8	8.6	+205.71 %
PMGD PFV El Boco	2.8	25.6	+813.93 %	PMGD PFV Saturno Norte	23.2	9.0	-61.30 %
PMGD PFV El Cardenal	12.2	3.0	-75.02 %	PMGD PFV Siete Colores	26.7	19.7	-26.02 %
PMGD PFV El Carpintero	57.4	24.3	-57.77 %	PMGD PFV Sofia	19.8	13.5	-31.98 %
PMGD PFV El Castaño	35.0	8.0	-77.02 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	45.4	19.1	-57.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	2.4	3.6	+51.06 %	PMGD PFV Sol del Maule	14.0	5.4	-61.47 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.4	3.3	+40.85 %	PMGD PFV Sol del Norte	8.7	15.6	+79.74 %
PMGD PFV El Chercan	56.6	13.3	-76.48 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	12.3	8.5	-30.39 %
PMGD PFV El Chincol	4.4	5.1	+15.68 %	PMGD PFV Soy Solar	18.6	3.7	-79.96 %
PMGD PFV El Chucao	10.9	4.4	-59.80 %	PMGD PFV Sunhunter	68.8	30.4	-55.85 %
PMGD PFV El Cuervo	13.6	4.7	-65.19 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	4.2	-
PMGD PFV El Cóndor	5.6	1.0	-82.60 %	PMGD PFV Talagante	-	3.9	-
PMGD PFV El Divisadero	5.7	23.8	+318.06 %	PMGD PFV Talca	42.0	15.2	-63.81 %
PMGD PFV El Estero	10.0	2.7	-73.02 %	PMGD PFV Talhuén	6.2	7.9	+27.26 %
PMGD PFV El Flamenco	45.4	13.4	-70.43 %	PMGD PFV Tallado	56.1	66.1	+17.80 %
PMGD PFV El Gaviotín	65.8	11.5	-82.55 %	PMGD PFV Tamarugo	19.5	14.4	-26.26 %
PMGD PFV El Huaso	10.6	6.3	-40.92 %	PMGD PFV Tambo Real	8.6	15.3	+77.92 %
PMGD PFV El Ingenio	19.8	11.4	-42.22 %	PMGD PFV Taranto	48.1	23.3	-51.63 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.6	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	23.8	12.4	-47.77 %	PMGD PFV Tierra	29.2	28.9	-1.23 %
PMGD PFV El Litre	38.5	25.3	-34.28 %	PMGD PFV Tijeral	14.0	8.3	-40.62 %
PMGD PFV El Mirlo	43.7	9.8	-77.65 %	PMGD PFV Til Til	3.4	6.0	+75.88 %
PMGD PFV El Monte	16.1	5.8	-63.83 %	PMGD PFV Torino	40.2	8.4	-79.20 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.5	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	16.1	8.3	-48.53 %
PMGD PFV El Picurio	3.2	2.9	-10.31 %	PMGD PFV Tranque del Sol	58.1	29.8	-48.73 %
PMGD PFV El Pilpen	3.4	7.4	+117.06 %	PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Pitio	3.5	4.8	+37.14 %	PMGD PFV Trebo	17.7	6.3	-64.20 %
PMGD PFV El Piuquen	12.5	5.9	-52.93 %	PMGD PFV Trica-Dos	2.1	4.0	+89.05 %
PMGD PFV El Queltehue	2.9	6.9	+139.31 %	PMGD PFV Tricahue II	10.5	6.0	-43.05 %
PMGD PFV El Quemado	5.1	10.7	+109.22 %	PMGD PFV Trinidad	15.7	4.3	-72.94 %
PMGD PFV El Queule	5.0	4.4	-12.60 %	PMGD PFV Tucuquere	3.0	8.3	+177.00 %
PMGD PFV El Rayador	69.7	12.6	-81.97 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	13.6	6.2	-54.52 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	10.7	6.3	-41.43 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.4	-50.49 %
PMGD PFV El Roble	57.2	12.7	-77.83 %	PMGD PFV Valle Este II	49.1	46.0	-6.47 %
PMGD PFV El Romeral	44.7	8.2	-81.63 %	PMGD PFV Valle Oeste II	43.4	41.5	-4.39 %
PMGD PFV El Salitral	23.9	15.2	-36.46 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	2.8	4.8	+71.79 %
PMGD PFV El Sauce	17.7	3.9	-78.02 %	PMGD PFV Ventisquero	49.9	8.8	-82.29 %
PMGD PFV El Sharon	15.7	4.5	-71.23 %	PMGD PFV Venturada	37.0	18.4	-50.35 %
PMGD PFV El Tiuque	3.7	1.7	-55.71 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	42.7	42.7	+0.00 %	PMGD PFV Victoria	2.0	33.3	+1557.79 %
PMGD PFV El Trile	-	1.6	-	PMGD PFV Villa Alegre	11.4	8.7	-23.74 %
PMGD PFV El Zorzal	13.5	4.9	-63.63 %	PMGD PFV Villa Cruz	2.2	5.3	+139.09 %
PMGD PFV Enami Solar	26.7	30.2	+13.22 %	PMGD PFV Villa Moscoso	15.8	8.7	-45.36 %
PMGD PFV Encino	14.4	2.9	-80.05 %	PMGD PFV Villa Prat	4.8	1.5	-68.36 %
PMGD PFV Encon	8.7	26.2	+200.69 %	PMGD PFV Villa Seca	2.4	8.2	+241.34 %
PMGD PFV Erinome	13.0	5.4	-58.08 %	PMGD PFV Villa Solar	13.8	4.1	-70.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Violeta	38.4	16.6	-56.91 %
PMGD PFV Esfena	10.9	10.0	-8.10 %	PMGD PFV Vituco 2B	15.8	3.9	-75.35 %
PMGD PFV Esperanza	0.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	29.9	16.2	-46.03 %
PMGD PFV Faramalla	15.5	3.9	-74.74 %	PMGD PFV Ñihue	1.6	2.8	+75.19 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.0	7.8	-54.25 %	PMGD PFV Ñiquén	4.3	3.9	-9.30 %
PMGD PFV Filomena	15.8	7.6	-51.56 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	69.7	22.4	-67.88 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.1	9.2	-43.02 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.0	6.8	+126.41 %
PMGD PFV Francisco	3.5	4.9	+39.14 %
PMGD PFV Fulgor	9.4	13.5	+43.17 %
PMGD PFV GR Lemu	23.9	9.3	-61.24 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	9.9	11.1	+12.32 %
PMGD PFV GR Rauli	51.9	11.5	-77.82 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	35.3	10.2	-71.24 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	15.0	6.1	-59.23 %
PMGD PFV Gabriela	75.6	65.3	-13.68 %
PMGD PFV Girasoles	13.9	6.0	-56.79 %
PMGD PFV Granada	11.5	15.0	+30.43 %
PMGD PFV Granate	81.6	32.4	-60.35 %
PMGD PFV Guadalaio	2.1	4.8	+127.62 %
PMGD PFV Guadalupe	40.5	17.6	-56.57 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.6	24.3	-54.65 %
PMGD PFV Guarana	10.3	5.0	-51.80 %
PMGD PFV Helios	11.3	6.0	-46.35 %
PMGD PFV Homero	3.4	5.1	+48.82 %
PMGD PFV Hormiga	3.7	6.6	+78.75 %
PMGD PFV Hornitos	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	11.2	5.2	-53.24 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.2	3.6	-70.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	6.2	10.5	+69.19 %
PMGD PFV Independencia	14.4	11.9	-17.03 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.2	7.5	-60.83 %
PMGD PFV Jahuel	33.6	16.7	-50.14 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	3.0	8.3	+176.67 %
PMGD PFV Javiera Carrera	62.4	22.4	-64.20 %
PMGD PFV Jilguero	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.6	1.4	-82.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	3.0	7.0	+134.33 %
PMGD PFV La Acacia	9.6	5.9	-38.54 %
PMGD PFV La Blanquina	31.9	12.2	-61.85 %
PMGD PFV La Chapeana	3.9	7.8	+98.10 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.9	4.2	-69.77 %
PMGD PFV La Esperanza II	25.8	13.0	-49.66 %
PMGD PFV La Estancia	12.6	2.7	-78.64 %
PMGD PFV La Foresta	13.7	3.9	-71.90 %
PMGD PFV La Frontera	13.8	2.5	-81.60 %
PMGD PFV La Gamboina	31.8	7.3	-77.20 %
PMGD PFV La Lajuela	5.0	6.5	+30.80 %
PMGD PFV La Ligua	3.2	11.1	+245.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	6.8	-
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 Chorillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	47.7	-
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	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Manga	10.0	4.4	-56.55 %
PMGD PFV La Muralla	14.4	3.3	-77.24 %
PMGD PFV La Palma Solar	43.1	18.8	-56.42 %
PMGD PFV La Paz	53.1	21.4	-59.66 %
PMGD PFV La Vendimia	41.2	18.8	-54.31 %
PMGD PFV La Victoria	41.8	17.7	-57.56 %
PMGD PFV Lagunilla	4.2	3.7	-12.48 %
PMGD PFV Laja Andino	39.5	33.3	-15.63 %
PMGD PFV Las Arboledas	15.6	2.8	-81.96 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	3.4	-53.85 %
PMGD PFV Las Cabras	15.0	3.5	-76.58 %
PMGD PFV Las Cachañas	48.1	10.7	-77.73 %
PMGD PFV Las Catitas	42.8	17.5	-59.07 %
PMGD PFV Las Chacras	3.2	3.6	+12.81 %
PMGD PFV Las Codornices	3.2	6.5	+103.44 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.6	13.2	-65.83 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.2	6.4	+99.69 %
PMGD PFV Las Majadas	54.5	38.8	-28.84 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.5	2.1	-83.14 %
PMGD PFV Las Mollacas	3.9	8.2	+108.17 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	16.0	6.2	-61.13 %
PMGD PFV Las Palomas	5.7	6.0	+5.09 %
PMGD PFV Las Perdices	2.1	5.0	+137.62 %
PMGD PFV Las Rojas	6.7	1.7	-74.93 %
PMGD PFV Las Taguas	70.3	12.0	-82.96 %
PMGD PFV Las Tencas	50.8	12.0	-76.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.5	15.9	-3.76 %
PMGD PFV Las Torcazas	14.2	4.1	-71.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.6	6.2	-46.43 %
PMGD PFV Las Turcas	3.3	3.0	-9.39 %
PMGD PFV Lima	2.1	1.2	-43.54 %
PMGD PFV Linares	42.7	11.3	-73.68 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	2.6	7.6	+192.69 %
PMGD PFV Liquidambar	53.6	24.6	-54.17 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.7	5.9	-62.66 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	58.1	25.2	-56.60 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	26.3	16.7	-36.54 %
PMGD PFV Llay Llay	43.1	19.4	-55.08 %
PMGD PFV Lo Boza	2.4	0.6	-74.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	25.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	35.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	2.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.3	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.5	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	29.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>11430.9</b>	<b>8046.3</b>	<b>-29.61 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

PFV CEME 1	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1A GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B GNL	GNP por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	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.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
HE Pangue	100.0	Con limitación para regular tensión. Causa informada: Debido a falla en motor del cambiador de tap del transformador regulador N°3 de SS/AA perteneciente a la Unidad 1, se requiere no regular tensión con la unidad, para evitar baja o sobretensión en las barras de SS/AA de la Central. Según IL 2024000593
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG2	92.5	Limitada a 260 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de bomba agua circuladora 2B, según SICF 2024028109.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	94.8	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	96.6	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

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

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

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV CEME 1	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.08 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.82 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:20	Transec	S/E Atacama interruptor 52JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto caliente crítico en placas de razón de transformación del TCJS, según SDCF 2024040385.
00:28	Transec	S/E Hualpén 52A4 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo switch Local/Remoto 52A4. Según SDCF 2024040377.
00:54	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación IL 2024000575.
04:07	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por rotura en línea de recalentado caliente de turbina de vapor, según SDCF 2024040389.
05:19	Transec	S/E Hualpén 52A4 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024040377.
05:19	Transec	S/E Hualpén Paño A4 de la línea de 154 kV Hualpén - Lagunillas cancelada limitación IL2024000430.
06:14	Transec	S/E Atacama interruptor 52JS cancela solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2024040385.
06:57	CGE	S/E Alto Jahuel línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001818.
08:39	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Victoria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de paño BS de S/E Los Peumos por intervención de punto con sobre temperatura, según SDCF 2024040392 - 2024040393.
08:56	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:07	CGE	Línea de 110 kV Galleguillos - Hernán Fuentes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reposición de grapas de suspensión desplazados en las estructuras N°33, N°47 y N°48, según SDCF 2024040394.
10:22	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
12:24	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste de media tensión en cruce con la estructura N°60, según SICF 2024040401.
12:49	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
12:51	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Victoria cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040392 - 2024040393.
13:29	CGE	Línea de 110 kV Galleguillos - Hernán Fuentes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040394.
13:29	Celeoredes	S/E San Luis paño J4 sin limitación, cancelada IL 2023001859.
13:54	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Concepción, línea de 220 kV Charrúa - Hualqui y línea de 154 kV Charrúa - Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Empresa Eléctrica de la Frontera por reposición del servicio eléctrico por robo de conductor en red de media tensión, según SICF 2024040404, 2024040405 y 2024040406.
14:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
14:13	Arauco	Línea de 66 kV Arauco - Horcones interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001821.
14:13	Arauco	C. Arauco genera en isla dejando de inyectar 2 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Arauco - Horcones, según IF 2024001820.
14:22	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Carrera Pinto 3 con limitación. Causa informada: Indisponible teleprotección por robo de conductores en caja de sintonía del TPJ6, queda TPOP 01 inhabilitada del paño J6 en S/E Illapa, según IL 2024000592.
14:56	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar cable de guardia que se encuentra muy cercano a la línea, según SDCF 2024040420.
15:18	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040401.

Hora	Centro de Control	Observación
16:28	Celeoredes	S/E Illapa TPJ6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cierre de cuchilla de puesta a tierra en caja de sintonía del TPJ6 en S/E Illapa por conductores de caja de sintonía que se encuentran expuesto a nivel de piso, según SICF 2024040414.
16:46	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:35	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2024000590.
17:35	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 328 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2024000591.
17:35	Celeoredes	S/E Illapa TPJ6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040414.
18:35	Arauco	Línea de 66 kV Arauco - Horcones cerrada, cancelado IF 2024001821.
18:35	Arauco	C. Arauco sincronizada y cancelado IF 2024001820.
18:38	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Concepción, línea de 220 kV Charrúa - Hualqui y línea de 154 kV Charrúa - Concepción cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040404, 2024040405 y 2024040406.
18:48	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 cerrada, cancelada SDCF 2024040420.
19:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 11.5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes, según IL 2024000589, cancelada IL 2024000563.
19:30	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.
20:11	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024040389.
21:50	Enel Generación	C. Pangué U-1 con limitación para regular tensión. Causa informada: Debido a falla en motor del cambiador de tap del transformador regulador N°3 de SS/AA perteneciente a la Unidad 1, se requiere no regular tensión con la unidad, para evitar baja o sobretensión en las barras de SS/AA de la Central. Según IL 2024000593
21:52	Enel Generación	C. San Isidro 1 sin limitación, cancelada IL 2024000590.
21:52	Enel Generación	C. San Isidro 2 sin limitación, cancelada IL 2024000591.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
16:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23,6 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 614,0 [MW]
22:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,6 [MW/m]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -330,5 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S.	15/04/2024	08:52		
Transec	S/E Diego de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	17/04/2024	22:52		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		
TEN	Hot Line Principal y Respaldo inaudible.	17/04/2024	10:18		

## 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		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	20/04/2023	17:18		
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		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Engie Transmisión	S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVar	16/04/2024	17:43		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	19/04/2024	17:33	20/04/2024	09:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	17:34	20/04/2024	09:13
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	19/04/2024	17:42	20/04/2024	08:52
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	19/04/2024	17:53	20/04/2024	09:56
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	19/04/2024	17:53	20/04/2024	13:13
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	19/04/2024	17:59	20/04/2024	13:06
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	18:50		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 abierta.	19/04/2024	19:23	20/04/2024	07:59
TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	19/04/2024	19:41	20/04/2024	02:10
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	20/04/2024	03:27	20/04/2024	09:12
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	20/04/2024	07:32	20/04/2024	23:07
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	20/04/2024	16:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	20/04/2024	17:21		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	20/04/2024	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	20/04/2024	21:15		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	20/04/2024	22:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	20/04/2024	22:23		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	20/04/2024	23:47		