

INFORME DIARIO

Viernes 19 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	75.5	+4.86 %	PMG
BESS Andes IV	-	35.9	GNP		PMG HP Nalcas	74.0	139.0	+87.88 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	149.4	148.3	-0.74 %	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	64.5	+0.12 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	1.4	-95.53 %		PMG HP Pulelfu	139.2	211.6	+51.99 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.2	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	58.4	-7.73 %	PMG
BESS Salvador	233.9	248.1	+6.05 %		PMG HP Renaico	114.0	140.6	+23.30 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	14.3	23.1	+61.73 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	39.9	+2247.06 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	39.7	3.9	-90.13 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1056.0	1067.2	+1.06 %		PMG PFV Antay	57.5	45.8	-20.33 %	PMG
HE Angostura	1414.8	1519.0	+7.36 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2211.1	2200.8	-0.47 %	RO	PMG PFV Castilla	6.3	4.3	-32.38 %	PMG
HE Canutillar	3611.2	3496.0	-3.19 %		PMG PFV Chercan	52.2	11.4	-78.06 %	PMG
HE Cipreses	1072.0	1126.2	+5.06 %	LF	PMG PFV De los Andes	55.6	67.5	+21.38 %	PMG
HE Colbún	4883.8	4661.0	-4.56 %	MM	PMG PFV Del Desierto	35.9	45.1	+25.40 %	PMG
HE El Toro	2079.4	1703.0	-18.10 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1128.0	-	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	4.7	-26.02 %	PMG, P
HE Pangue	1675.7	2660.8	+58.79 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	47.0	35.4	-24.54 %	PMG
HE Pehuenche	3751.8	3034.2	-19.13 %		PMG PFV Machicura	20.0	22.8	+14.23 %	PMG
HE Pilmaiquén	420.0	423.0	+0.70 %	RO	PMG PFV North West	75.1	66.3	-11.71 %	PMG
HE Ralco	2801.0	2699.5	-3.62 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	850.0	676.6	-20.40 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	12.6	-	PMG
HP Abanico	768.7	771.6	+0.38 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.4	0.1	-95.65 %	PMG
HP Alfalfal	2000.3	1863.7	-6.83 %		PMG PFV Puerto Seco	85.6	82.1	-4.15 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	56.0	18.8	-66.45 %	PMG
HP Ancoa	276.0	273.5	-0.89 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.9	5.8	-1.69 %	PMG, DF
HP Blanco	307.8	285.3	-7.31 %		PMG PFV Sol del Norte	50.0	59.8	+19.42 %	PMG
HP Capullo	160.8	263.0	+63.56 %		PMG PFV Teno Solar	43.5	12.7	-70.80 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	248.6	250.2	+0.64 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	898.6	826.1	-8.06 %	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	87.6	-	PMG
HP Chapiquina	67.0	101.0	+50.76 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.4	+1.20 %	MM	PMG TER Celco	0.0	11.9	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	219.9	+30.89 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1246.1	931.9	-25.21 %		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	239.0	222.2	-7.03 %		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	162.0	211.3	+30.43 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	201.4	213.8	+6.15 %	
HP Hornitos	494.0	509.2	+3.08 %	
HP Isla	999.3	765.2	-23.42 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	308.7	319.0	+3.34 %	
HP La Confluencia	800.0	678.3	-15.21 %	
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	221.0	322.0	+45.71 %	
HP Lircay	336.0	331.6	-1.31 %	
HP Loma Alta	555.2	358.2	-35.47 %	
HP Los Hierros	260.0	247.1	-4.95 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	33.0	47.1	+42.72 %	
HP Los Quilos	444.1	421.4	-5.11 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	117.7	70.7	-39.93 %	DF
HP Mocho	172.0	324.0	+88.38 %	
HP Palmucho	627.6	626.1	-0.23 %	
HP Peuchen	190.2	66.9	-64.81 %	
HP Providencia	56.0	111.3	+98.75 %	
HP Pullinque	238.0	214.8	-9.75 %	
HP Puntilla	359.8	378.6	+5.23 %	RO
HP Queltehues	809.3	824.3	+1.85 %	DF
HP Quilleco	188.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquén	19.2	12.7	-33.96 %	
HP Rucatayo	405.0	422.9	+4.43 %	
HP Rucue	938.1	849.0	-9.50 %	MM, RO
HP San Andrés	236.6	223.0	-5.77 %	
HP San Ignacio	477.1	541.0	+13.40 %	
HP Sauzal	1035.0	620.8	-40.02 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	80.6	GNP	
HP Volcán	129.8	131.5	+1.31 %	
PE Alena	271.0	83.2	-69.29 %	LF
PE Atacama	65.3	35.7	-45.37 %	
PE Aurora	767.4	410.8	-46.46 %	
PE Cabo Leones 1	174.9	14.6	-91.64 %	
PE Cabo Leones 2	121.9	43.2	-64.55 %	
PE Cabo Leones 3	125.4	27.6	-78.03 %	
PE Calama	675.8	796.1	+17.81 %	
PE Campo Lindo	118.3	140.6	+18.86 %	
PE Canela	113.2	34.1	-69.92 %	
PE Canela 2	577.4	227.6	-60.59 %	
PE Cardonal	55.8	0.0	-100.00 %	P
PE Cerro Tigre	1007.3	994.3	-1.29 %	
PE Cuel	92.2	42.3	-54.13 %	

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 Maitén	-	7.0	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5075.7	5052.1	-0.46 %	
TER Angamos-ANG2	4649.1	4730.0	+1.74 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	68.8	-88.06 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	1590.6	+10.46 %	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	1711.0	4078.7	(*) +138.38 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	411.5	GNP	LF
TER CMPC Laja	559.7	38.1	-93.19 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	463.6	-16.01 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	617.3	GNP	
TER Campiche	4805.0	5475.0	+13.94 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	60.0	289.0	+381.67 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	1230.0	1698.0	+38.05 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	208.1	183.9	-11.63 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4655.9	4675.1	+0.41 %	
TER Cochrane-CCH2	4654.2	4682.3	+0.60 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1212.0	+146.34 %	
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	645.6	234.4	-63.69 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	214.6	GNP	
PE El Maitén	32.1	22.7	-29.20 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	371.0	300.6	-18.96 %		TER Coronel Diésel	0.0	157.2	GNP	
PE La Estrella	157.7	171.5	+8.77 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	154.5	37.8	-75.54 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.4	0.2	-98.56 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	753.0	927.6	+23.19 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	288.0	145.3	-49.56 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	85.8	38.7	-54.92 %		TER El Peñón	9.1	85.8	+843.19 %	
PE Los Cerrillos	74.8	0.0	-100.00 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	354.5	287.5	-18.90 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	286.2	202.6	-29.22 %		TER Energía Pacífico	354.0	347.4	-1.87 %	LF
PE Malleco Norte	265.4	217.4	-18.09 %		TER Escuadrón	42.1	27.8	-33.94 %	LF
PE Malleco Sur	328.0	264.3	-19.44 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	47.6	0.0	-100.00 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	234.4	87.2	-62.80 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	265.1	110.8	-58.20 %		TER Guacolda 1	2424.0	1876.7	-22.58 %	LF, RO
PE Negrete	119.3	79.2	-33.61 %		TER Guacolda 2	2340.0	2379.3	+1.68 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2720.7	+0.25 %	RO
PE Puelche Sur	728.7	530.9	-27.14 %		TER Guacolda 4	2596.3	2644.0	+1.84 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.1	GNP	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2684.6	-0.03 %	RO
PE Punta Palmeras	310.0	179.2	-42.19 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	993.3	398.1	-59.93 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	309.9	132.2	-57.35 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	467.4	291.8	-37.56 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	632.4	264.1	-58.24 %		TER IEM	6089.7	6493.4	+6.63 %	
PE San Juan	315.0	32.3	-89.75 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	122.2	150.9	+23.41 %	P	TER Kelar GNL	3014.1	3103.3	+2.96 %	
PE San Pedro	369.6	235.3	-36.34 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	625.4	488.1	-21.96 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	315.3	46.7	-85.20 %		TER Laja Energía Verde	240.0	87.6	-63.52 %	
PE Sierra Gorda Este	363.1	721.2	+98.61 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	287.5	216.2	-24.81 %		TER Lautaro II	528.0	506.3	-4.11 %	
PE Talinay Poniente	430.4	300.8	-30.12 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	223.0	155.7	-30.19 %		TER Loma Los Colorados II	308.5	286.2	-7.23 %	
PE Tchamma	716.0	1085.8	+51.66 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	346.0	234.0	-32.39 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	368.1	149.0	-59.53 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	56.1	79.0	+40.83 %	LF	TER Los Pinos	0.0	51.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	469.2	395.4	-15.73 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	385.0	394.3	+2.39 %		TER Los Vientos GNL	0.0	301.0	GNP	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	921.0	GNP	
PFV Andes Solar	142.8	151.2	+5.91 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	70.5	184.4	+161.71 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	874.2	1164.2	+33.18 %		TER Masisa	232.8	186.5	-19.87 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	307.3	35.9	-88.32 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	955.9	1121.5	+17.32 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	393.9	363.2	-7.78 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	657.4	687.4	+4.56 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2796.5	2237.4	-19.99 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2415.1	2665.1	+10.35 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	553.0	574.0	+3.80 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	445.2	566.3	+27.20 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	448.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	680.8	696.2	+2.26 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	178.0	189.7	+6.56 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	629.9	711.3	+12.92 %		TER Nehuenco I GNL	4774.0	5208.0	+9.09 %	
PFV Coya	801.7	960.3	+19.79 %		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	7510.9	7694.0	+2.44 %	RO
PFV Diego de Almagro	162.3	149.0	-8.16 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1475.8	1096.1	-25.73 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	905.7	1164.2	+28.54 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	14.6	72.2	+393.84 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	87.7	152.8	+74.23 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	13.7	13.5	-1.46 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	358.8	426.3	+18.80 %		TER Nueva Aldea	1224.0	722.7	-40.95 %	
PFV El Pelicano	614.0	684.3	+11.44 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1105.8	1277.9	+15.56 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	640.7	475.8	-25.74 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1953.5	1877.9	-3.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	367.7	190.2	-48.27 %	P	TER Nueva Renca GNL	5862.6	2841.0	(*) -51.54 %	
PFV Granja Solar	807.5	807.9	+0.06 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1605.1	4545.0	(*) +183.16 %	
PFV Guanchoi	2089.3	2524.1	+20.81 %		TER Nueva Ventanas	5802.5	5964.0	+2.78 %	
PFV Huatacondo	520.0	547.7	+5.32 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	265.4	377.5	+42.21 %		TER PAS Mejillones	408.0	510.9	+25.22 %	
PFV Javiera	387.1	408.9	+5.62 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	350.8	363.2	+3.53 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	102.3	45.2	-55.77 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	433.0	527.3	+21.79 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.0	1.4	-85.64 %		TER Quintero 1A GNL	65.0	1465.0	(*) +2153.85 %	
PFV Lalackama	330.9	365.0	+10.31 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	97.9	114.6	+17.10 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	420.0	1222.3	+190.99 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1443.0	(*)GNP	
PFV Llano de Llampos	540.4	634.1	+17.35 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	258.3	297.0	+14.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	21.4	20.4	-4.60 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	914.0	907.6	-0.70 %		TER San Isidro I GNL	2765.6	2473.6	-10.56 %	
PFV Malgarida	1632.1	759.3	-53.48 %		TER San Isidro I Gas Arg	2781.4	2990.6	+7.52 %	
PFV María Elena	360.7	399.3	+10.70 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	722.6	754.8	+4.45 %		TER San Isidro II GNL	3240.4	3143.9	-2.98 %	
PFV Nuevo Quillagua	591.9	633.9	+7.10 %		TER San Isidro II Gas Arg	2454.0	4017.5	(*) +63.71 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	47.2	44.4	-5.93 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	373.1	456.1	+22.25 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	708.6	741.0	+4.58 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.1	54.5	+20.79 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	116.8	114.1	-2.29 %		TER Santa Fe	1564.4	1148.7	-26.57 %	
PFV Quilapilun	436.1	490.4	+12.45 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	970.3	1039.6	+7.14 %	
PFV Salvador	123.0	107.0	-13.02 %	
PFV San Andres	315.0	202.0	-35.87 %	LF
PFV San Pedro	818.2	727.0	-11.14 %	
PFV Santa Isabel	986.6	735.3	-25.48 %	LF
PFV Santiago	296.6	458.6	+54.62 %	
PFV Sol de Lila	960.9	1079.4	+12.33 %	
PFV Sol de los Andes	588.1	611.1	+3.92 %	
PFV Sol del Desierto	1474.0	1686.6	+14.42 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	777.0	717.8	-7.62 %	
PFV Uribe Solar	396.5	371.5	-6.31 %	LF
PFV Usya	386.1	403.9	+4.62 %	DF
PFV Valle Escondido	614.2	713.0	+16.09 %	
PFV Valle del Sol	891.5	1059.5	+18.83 %	
PFV Willka	787.1	603.7	-23.30 %	
PMG HP Aillin	2.9	2.4	-16.24 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.1	28.8	+10.26 %	PMG
PMG HP Callao	14.2	55.0	+286.20 %	PMG
PMG HP Carena	6.9	166.3	+2310.14 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	143.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	49.6	+3.33 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	71.0	+0.57 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	73.9	+53.96 %	PMG
PMG HP Dos Valles	33.0	32.2	-2.40 %	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.8	+1.39 %	PMG
PMG HP Juncalito	10.8	11.4	+5.56 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	82.2	182.5	+121.93 %	PMG
PMG HP MC2	17.9	46.5	+159.29 %	PMG
PMG HP MC3	54.0	52.0	-3.72 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	157.9	-56.17 %	
TER Santa María	6884.4	8259.0	(*) +19.97 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	834.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	752.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	61.7	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	6.0	GNP	
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	1499.9	1714.0	+14.28 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2393.0	3310.4	+38.34 %	
TER Trapen	4.0	91.4	+2209.66 %	
TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	485.6	-3.65 %	LF
TER Viñales	528.0	688.8	+30.46 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214577.7	222906.1	+3.88 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	30.5	32.4	+6.33 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.8	17.2	-13.49 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.9	84.4	+1.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.6	28.3	+44.41 %
PMGD HP Caliboro	20.7	22.7	+9.63 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	9.9	154.2	+1455.49 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.6	9.1	+62.40 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	31.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.3	-
PMGD HP Dongo	12.4	69.3	+460.25 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.8	-
PMGD HP El Agrio	4.7	3.7	-20.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.5	-
PMGD HP El Atajo	18.6	19.0	+2.07 %
PMGD HP El Brinco	2.0	2.0	+3.97 %
PMGD HP El Canelo	49.0	48.3	-1.47 %
PMGD HP El Colorado	8.2	27.6	+238.08 %
PMGD HP El Diuto	60.7	65.2	+7.37 %
PMGD HP El Galpón	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	3.5	-
PMGD HP El Manzano	60.2	58.8	-2.26 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	10.9	7.0	-36.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.6	23.1	-2.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	23.5	73.7	+213.22 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	3.1	+3.95 %
PMGD HP La Compañía II	28.6	25.6	-10.54 %
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	8.7	7.4	-14.44 %
PMGD HP Las Flores	0.0	25.4	-
PMGD HP Las Vertientes	32.9	37.9	+15.41 %
PMGD HP Los Bajos	119.6	120.5	+0.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	27.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	14.7	8.3	-44.07 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.7	17.0	-42.71 %
PMGD PFV Lo Miranda	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.5	9.5	-42.79 %
PMGD PFV Lockma	72.5	66.0	-9.02 %
PMGD PFV Loica	16.7	9.0	-46.19 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	9.3	6.8	-26.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	14.6	5.7	-61.14 %
PMGD PFV Los Cisnes	47.1	29.0	-38.34 %
PMGD PFV Los Gorriones	4.3	7.7	+80.71 %
PMGD PFV Los Jotes	17.6	17.1	-3.06 %
PMGD PFV Los Lagos	12.7	5.1	-59.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.7	24.0	+147.32 %
PMGD PFV Los Lirios	44.0	24.3	-44.85 %
PMGD PFV Los Magnolios	19.0	11.9	-37.26 %
PMGD PFV Los Molinos	17.1	41.1	+140.35 %
PMGD PFV Los Nogales	20.8	27.7	+33.57 %
PMGD PFV Los Paltos	8.2	9.9	+20.12 %
PMGD PFV Los Patos	4.3	7.5	+73.95 %
PMGD PFV Los Perales	16.8	14.7	-12.80 %
PMGD PFV Los Perquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	4.8	-66.79 %
PMGD PFV Los Tauretes	18.2	13.7	-24.69 %
PMGD PFV Los Tordos	35.6	15.1	-57.60 %
PMGD PFV Luce Solar	2.6	13.3	+412.96 %
PMGD PFV Luders	5.2	8.6	+65.58 %
PMGD PFV Lumbreras	21.8	11.9	-45.60 %
PMGD PFV Luna	2.7	5.5	+104.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	18.3	-6.21 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.8	2.3	+174.23 %
PMGD PFV Maikono	14.8	11.5	-22.23 %
PMGD PFV Maimalicán	56.3	55.6	-1.26 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	71.3	54.1	-24.14 %
PMGD PFV Malinke	11.2	7.1	-37.02 %
PMGD PFV Malloco	16.8	9.8	-41.91 %
PMGD PFV Malvilla	17.0	9.5	-43.98 %
PMGD PFV Manao	17.1	15.7	-7.81 %
PMGD PFV Mandinga	38.1	24.5	-35.63 %
PMGD PFV Marambio	13.8	7.1	-48.42 %
PMGD PFV Marañon	81.6	42.2	-48.30 %
PMGD PFV Marchigue II	27.6	25.1	-9.01 %
PMGD PFV Marchigue VII	13.1	6.4	-51.35 %
PMGD PFV Marin	21.0	19.8	-5.70 %
PMGD PFV María Pinto	13.3	8.0	-39.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	40.3	12.6	-68.79 %
PMGD PFV Meli	54.9	25.1	-54.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	39.3	37.8	-3.86 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	33.9	43.3	+27.56 %
PMGD HP MSA-I	0.0	55.8	-
PMGD HP Maisán	2.5	2.8	+11.25 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	69.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Melo	39.5	41.2	+4.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	1.6	-70.02 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.4	+856.38 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	9.4	10.1	+6.87 %
PMGD HP Palmar	55.5	84.0	+51.39 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	9.2	19.7	+114.34 %
PMGD HP Pichilonco	20.7	17.8	-14.02 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-98.14 %
PMGD HP Purísima	2.7	2.4	-11.80 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	9.4	14.0	+49.48 %
PMGD HP Roblería	19.9	20.9	+4.74 %
PMGD HP Río Mulchén	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	18.1	15.7	-13.66 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.8	-
PMGD HP Santa Isabel	13.5	14.6	+8.23 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	4.3	-60.32 %
PMGD HP Sauce Andes	8.2	8.7	+5.45 %
PMGD HP Trailelfú	6.4	9.8	+52.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	41.8	40.5	-3.13 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.6	+10.57 %
PMGD PE El Arrebol	18.2	19.1	+5.20 %
PMGD PE El Nogal	39.8	8.9	-77.70 %
PMGD PE Huajache	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	22.5	21.5	-4.40 %
PMGD PE Lebu III	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	18.2	28.2	+54.67 %
PMGD PE Ucuquer	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	60.1	28.2	-53.08 %
PMGD PFV Albatros	-	0.5	-
PMGD PFV Albor Solar	34.4	10.4	-69.78 %
PMGD PFV Alcaldesa	37.8	18.7	-50.58 %
PMGD PFV Alcon Solar	59.7	26.5	-55.63 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	12.4	8.7	-29.51 %
PMGD PFV Alicahue	14.2	17.1	+20.21 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	2.7	1.6	-40.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	16.5	5.0	-69.43 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.9	8.7	-54.13 %
PMGD PFV Milán A	19.5	5.3	-72.74 %
PMGD PFV Mitchi	67.0	65.8	-1.71 %
PMGD PFV Montt	9.8	17.5	+78.78 %
PMGD PFV Mostazal	16.9	25.8	+52.49 %
PMGD PFV Moya	16.0	24.2	+51.06 %
PMGD PFV Mutupín	57.9	17.6	-69.60 %
PMGD PFV Nahuén	16.5	26.4	+59.94 %
PMGD PFV Nan	13.9	36.2	+159.76 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.4	10.3	-40.81 %
PMGD PFV Newentun	36.7	16.2	-55.85 %
PMGD PFV Nihue	17.4	9.3	-46.80 %
PMGD PFV Norte Chico	10.6	13.2	+24.43 %
PMGD PFV Ocoa	9.4	18.0	+91.28 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	23.6	17.7	-24.76 %
PMGD PFV Olivillo	48.1	33.1	-31.26 %
PMGD PFV Orion	16.5	5.0	-69.93 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.8	14.4	-27.46 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.9	34.4	-26.62 %
PMGD PFV Ovejería	19.7	45.8	+132.54 %
PMGD PFV PAS1	65.8	73.3	+11.46 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.1	10.3	-82.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	39.0	20.1	-48.33 %
PMGD PFV Pachira	62.8	28.6	-54.47 %
PMGD PFV Paillihue	54.9	19.7	-64.18 %
PMGD PFV Paine	82.6	80.7	-2.29 %
PMGD PFV Palto Sunlight	53.6	46.7	-12.97 %
PMGD PFV Pama	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.1	14.0	-56.23 %
PMGD PFV Panquehue II	15.3	31.4	+104.85 %
PMGD PFV Paraguay	8.0	21.2	+164.75 %
PMGD PFV Paranal	14.6	15.7	+7.59 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	13.7	5.6	-59.47 %
PMGD PFV Parque Curicura	58.5	15.9	-72.76 %
PMGD PFV Parque El Olivar	17.6	6.9	-60.57 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.5	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.4	26.7	-24.70 %
PMGD PFV Parque La Colonia	60.5	32.3	-46.70 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.5	7.6	-20.20 %
PMGD PFV Parque Nancagua	38.2	13.3	-65.23 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	56.0	17.5	-68.70 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	5.8	-
PMGD PFV Parque San Javier	34.6	1.4	-95.99 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.4	24.6	+98.39 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	38.3	36.6	-4.41 %
PMGD PFV Pastrán	79.7	55.8	-29.93 %
PMGD PFV Patagua	-	19.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.8	8.2	+192.86 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.5	18.7	-34.45 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.5	8.3	-42.69 %
PMGD PFV Anakena	73.5	57.0	-22.42 %
PMGD PFV Antonia	16.9	5.4	-67.96 %
PMGD PFV Argomedo	51.2	17.7	-65.42 %
PMGD PFV Arica	40.3	71.5	+77.18 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	36.9	38.8	+5.11 %
PMGD PFV Aromo del Verano	16.3	8.1	-50.71 %
PMGD PFV Astillas	75.1	38.5	-48.66 %
PMGD PFV Avel Solar	55.1	26.5	-51.91 %
PMGD PFV Avellano	35.5	11.8	-66.82 %
PMGD PFV Aviles	44.3	24.6	-44.52 %
PMGD PFV Axel Solar	-	4.6	-
PMGD PFV Ayla	69.5	32.9	-52.69 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.2	17.3	-5.11 %
PMGD PFV Bellavista	51.6	45.0	-12.80 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	16.2	-20.29 %
PMGD PFV Berruenco	55.0	18.0	-67.32 %
PMGD PFV Blu	20.0	8.2	-59.26 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.1	5.2	-68.04 %
PMGD PFV Bérnago	18.6	5.1	-72.40 %
PMGD PFV Cabilido Sunlight	65.4	63.5	-2.89 %
PMGD PFV Cabilsol	12.4	16.5	+32.90 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-
PMGD PFV Cabrero	55.2	18.5	-66.55 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	47.6	47.6	+0.00 %
PMGD PFV Caimi	0.4	0.0	-89.57 %
PMGD PFV Calama	86.7	80.9	-6.70 %
PMGD PFV Calle Larga	6.7	18.2	+170.90 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.2	7.8	-56.99 %
PMGD PFV Canelillo	19.5	18.0	-7.78 %
PMGD PFV Canesa	15.0	19.5	+30.00 %
PMGD PFV Cantera	16.3	8.3	-49.32 %
PMGD PFV Cantillana	52.3	27.9	-46.63 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	+0.00 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	38.6	27.3	-29.40 %
PMGD PFV Casuto	6.3	14.5	+130.16 %
PMGD PFV Catemu	4.8	11.2	+133.33 %
PMGD PFV Catán	10.6	18.0	+69.62 %
PMGD PFV Cauquenes	16.3	3.0	-81.88 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	60.7	8.9	-85.27 %
PMGD PFV Ce Caldera	33.9	14.8	-56.33 %
PMGD PFV Centauro Solar	53.9	17.8	-67.08 %
PMGD PFV Chacabuco	27.5	56.7	+106.25 %
PMGD PFV Chalinga	18.4	17.9	-2.40 %
PMGD PFV Champa	18.0	26.9	+49.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Patricia Del Verano	55.4	33.1	-40.23 %
PMGD PFV Pedreros	6.8	7.6	+12.35 %
PMGD PFV Pegasus	16.9	4.9	-70.76 %
PMGD PFV Pellin	35.5	16.5	-53.41 %
PMGD PFV Pelumpen	16.6	14.1	-14.63 %
PMGD PFV Penaflo	53.3	34.7	-34.89 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	14.9	-39.75 %
PMGD PFV Pencahue Este	16.9	7.2	-57.32 %
PMGD PFV Pepa	18.3	30.7	+67.65 %
PMGD PFV Pequen	18.6	4.6	-75.51 %
PMGD PFV Peraillo	1.8	3.1	+69.44 %
PMGD PFV Pica	2.0	2.0	-0.79 %
PMGD PFV Pichon	6.7	3.2	-53.03 %
PMGD PFV Picunche	62.9	29.8	-52.59 %
PMGD PFV Piduco	19.2	8.0	-58.40 %
PMGD PFV Pilpilen	2.6	6.7	+158.08 %
PMGD PFV Piquero	65.4	50.0	-23.53 %
PMGD PFV Pirque	3.9	8.1	+106.92 %
PMGD PFV Pitotoy	16.9	5.9	-64.94 %
PMGD PFV Pitra	17.8	11.3	-36.76 %
PMGD PFV Placilla	45.7	15.7	-65.77 %
PMGD PFV Playerito	17.7	11.4	-35.78 %
PMGD PFV Playero	17.9	11.3	-36.57 %
PMGD PFV Playeron	16.2	10.6	-34.32 %
PMGD PFV Plomo Verano	15.9	10.4	-34.74 %
PMGD PFV Población	2.7	6.5	+138.89 %
PMGD PFV Pocillas	14.2	10.6	-25.27 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.0	2.5	-64.56 %
PMGD PFV Portezuelo	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	15.9	8.9	-43.88 %
PMGD PFV Puangue	28.5	15.5	-45.71 %
PMGD PFV Pueblo Seco	54.4	17.6	-67.69 %
PMGD PFV Puelche	14.7	4.2	-71.13 %
PMGD PFV Puente Solar	16.2	8.7	-46.20 %
PMGD PFV Pullalli	8.1	13.6	+67.28 %
PMGD PFV Punta Baja	11.1	9.3	-16.13 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	0.0	3.9	-
PMGD PFV Queltehue	16.0	5.6	-64.86 %
PMGD PFV Quemados	43.8	21.4	-51.06 %
PMGD PFV Quetena	71.6	73.7	+2.89 %
PMGD PFV Quillay	15.0	8.4	-43.80 %
PMGD PFV Quinantu	12.2	25.7	+110.41 %
PMGD PFV Quinta	5.0	15.5	+210.51 %
PMGD PFV RDCL SAN	51.6	44.8	-13.23 %
PMGD PFV RENA	22.1	13.9	-37.12 %
PMGD PFV RLA	2.6	7.3	+180.77 %
PMGD PFV Ranguil	15.3	6.5	-57.60 %
PMGD PFV Ratulemus	16.3	10.0	-38.57 %
PMGD PFV Rauquen	54.4	14.9	-72.54 %
PMGD PFV Recoleta	53.1	40.5	-23.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	3.4	5.8	+69.12 %	PMGD PFV Rengo	5.7	5.3	-7.48 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	40.0	-	PMGD PFV Rexner	17.9	16.1	-9.69 %
PMGD PFV Chilener	-	5.4	-	PMGD PFV Rimini	59.1	32.2	-45.47 %
PMGD PFV Chimbarongo	3.9	4.5	+15.64 %	PMGD PFV Rinconada	37.6	13.0	-65.44 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.7	16.3	+18.83 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	66.7	29.7	-55.40 %
PMGD PFV Cipres	45.2	21.8	-51.74 %	PMGD PFV Rinconada Norte	21.2	20.2	-4.83 %
PMGD PFV Citrino	4.2	8.3	+98.10 %	PMGD PFV Rodeo	14.5	13.7	-5.10 %
PMGD PFV Ckilir	46.8	42.2	-9.80 %	PMGD PFV Roma	-	5.8	-
PMGD PFV Clementina	5.3	0.7	-86.39 %	PMGD PFV Romeria	59.1	17.4	-70.49 %
PMGD PFV Cocharcas	14.7	5.7	-61.09 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	18.4	18.0	-1.90 %	PMGD PFV Rovián	6.9	11.0	+59.42 %
PMGD PFV Coinco	14.9	6.5	-56.32 %	PMGD PFV Rucapaine	51.7	28.9	-44.11 %
PMGD PFV Colchagua	14.6	6.2	-57.58 %	PMGD PFV Río Peuco	16.7	7.7	-54.20 %
PMGD PFV Colina	66.3	49.6	-25.22 %	PMGD PFV SDSI	15.3	5.0	-67.49 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	14.8	5.1	-65.58 %	PMGD PFV SGT CATAPILCO	55.1	45.6	-17.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	13.1	6.3	-51.79 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.0	17.3	-4.21 %
PMGD PFV Condor Pelvin	16.6	9.0	-45.61 %	PMGD PFV Salerno Solar	17.3	8.5	-51.06 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.3	9.4	+13.12 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.2	11.0	-27.50 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	52.3	3.5	-93.39 %
PMGD PFV Corso	20.5	9.8	-52.27 %	PMGD PFV San Camilo	18.9	6.3	-67.02 %
PMGD PFV Cortijo	69.2	25.0	-63.81 %	PMGD PFV San Carlos	14.7	4.6	-68.55 %
PMGD PFV Covadonga	74.6	58.0	-22.29 %	PMGD PFV San Emilio I	15.5	4.5	-71.23 %
PMGD PFV Coyunche	16.2	5.3	-67.11 %	PMGD PFV San Eugenio	-	6.0	-
PMGD PFV Crucero	4.2	7.3	+72.86 %	PMGD PFV San Francisco	7.9	15.6	+96.84 %
PMGD PFV Cruz	19.2	17.8	-7.18 %	PMGD PFV San Isidro	3.2	6.9	+116.56 %
PMGD PFV Curacavi	16.9	13.2	-22.01 %	PMGD PFV San José II	20.3	5.8	-71.61 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.3	16.5	+15.85 %	PMGD PFV San Pedro	3.6	8.3	+130.00 %
PMGD PFV Dadinco	17.7	4.0	-77.67 %	PMGD PFV San Ramiro	13.1	28.8	+119.92 %
PMGD PFV Darlin	11.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.2	8.0	+89.76 %
PMGD PFV Diego de Almagro	63.6	55.2	-13.26 %	PMGD PFV Santa Amelia	17.6	8.1	-53.66 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Carolina	16.5	4.4	-73.45 %
PMGD PFV Don Enrique	78.2	47.5	-39.34 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	11.9	-5.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.0	3.4	-31.67 %	PMGD PFV Santa Clara	14.2	9.4	-33.94 %
PMGD PFV Don Jorge	19.6	8.5	-56.78 %	PMGD PFV Santa Cruz	34.2	18.6	-45.58 %
PMGD PFV Don Mariano	16.9	5.3	-68.68 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	55.3	19.5	-64.68 %
PMGD PFV Don Martín	15.8	4.7	-70.01 %	PMGD PFV Santa Emilia	66.5	30.5	-54.15 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	17.5	5.1	-70.73 %
PMGD PFV Don Rodrigo	32.5	13.0	-60.14 %	PMGD PFV Santa Francisca	35.9	36.0	+0.41 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	15.6	12.5	-19.65 %
PMGD PFV Doña Igna	16.4	9.8	-40.14 %	PMGD PFV Santa Julia	12.4	20.6	+66.45 %
PMGD PFV Doñihue	8.5	18.0	+112.00 %	PMGD PFV Santa Laura	8.0	12.9	+60.63 %
PMGD PFV Duqueco Solar	58.3	17.0	-70.82 %	PMGD PFV Santa Lucía	45.2	33.4	-26.12 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	7.9	-	PMGD PFV Santa Luisa	16.6	5.2	-68.88 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Margarita	18.5	8.6	-53.77 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.6	-	PMGD PFV Santa Rita	17.0	4.6	-73.00 %
PMGD PFV Eclipse	13.4	26.7	+98.88 %	PMGD PFV Santuario	5.9	17.8	+202.37 %
PMGD PFV El Boco	5.8	37.6	+547.59 %	PMGD PFV Saturno Norte	21.5	12.7	-40.97 %
PMGD PFV El Cardenal	15.9	8.8	-44.89 %	PMGD PFV Siete Colores	27.0	26.8	-0.63 %
PMGD PFV El Carpintero	64.2	39.4	-38.54 %	PMGD PFV Sofia	14.4	19.8	+37.54 %
PMGD PFV El Castaño	42.1	16.6	-60.53 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	46.4	34.1	-26.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	2.1	3.8	+76.94 %	PMGD PFV Sol del Maule	16.8	7.7	-53.91 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.1	3.5	+64.24 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	18.3	-6.52 %
PMGD PFV El Chercan	66.9	22.9	-65.78 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	12.1	12.4	+2.07 %
PMGD PFV El Chincol	4.0	6.4	+59.75 %	PMGD PFV Soy Solar	18.2	4.0	-78.16 %
PMGD PFV El Chucao	14.6	7.5	-48.57 %	PMGD PFV Sunhunter	67.6	49.5	-26.80 %
PMGD PFV El Cuervo	15.3	8.0	-47.84 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	5.8	-
PMGD PFV El Cóndor	6.7	1.6	-75.39 %	PMGD PFV Talagante	-	5.4	-
PMGD PFV El Divisadero	20.4	23.8	+17.03 %	PMGD PFV Talca	49.9	10.3	-79.30 %
PMGD PFV El Estero	11.2	4.4	-61.07 %	PMGD PFV Talhuén	20.6	13.1	-36.26 %
PMGD PFV El Flamenco	55.7	24.6	-55.82 %	PMGD PFV Tallado	58.6	69.1	+17.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	72.0	30.0	-58.34 %	PMGD PFV Tamarugo	18.6	19.0	+2.38 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	10.6	-4.44 %	PMGD PFV Tambo Real	19.3	15.3	-21.09 %
PMGD PFV El Ingenio	18.1	11.3	-37.87 %	PMGD PFV Taranto	49.7	34.5	-30.60 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.6	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	28.6	19.3	-32.66 %	PMGD PFV Tierra	32.1	28.8	-10.15 %
PMGD PFV El Litre	62.3	50.5	-18.96 %	PMGD PFV Tijeral	14.3	14.0	-2.25 %
PMGD PFV El Mirlo	46.5	17.9	-61.56 %	PMGD PFV Til Til	7.7	10.8	+40.61 %
PMGD PFV El Monte	15.6	9.9	-36.45 %	PMGD PFV Torino	49.2	13.3	-72.99 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.6	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.1	15.6	-8.84 %
PMGD PFV El Picurio	4.4	5.1	+16.59 %	PMGD PFV Tranque del Sol	61.6	50.4	-18.24 %
PMGD PFV El Pilpen	5.2	11.6	+123.85 %	PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	7.5	+92.56 %	PMGD PFV Trebo	18.3	9.9	-46.20 %
PMGD PFV El Piuquen	15.3	5.6	-63.23 %	PMGD PFV Trica-Dos	2.1	6.0	+183.81 %
PMGD PFV El Queltehue	4.5	11.3	+150.67 %	PMGD PFV Tricahue II	15.8	10.9	-31.08 %
PMGD PFV El Quemado	13.2	21.0	+58.71 %	PMGD PFV Trinidad	17.6	7.5	-57.55 %
PMGD PFV El Queule	6.5	7.4	+13.54 %	PMGD PFV Tucuquere	6.9	15.8	+128.26 %
PMGD PFV El Rayador	73.6	27.7	-62.42 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Reconquistador	17.5	8.5	-51.19 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	16.1	5.4	-66.67 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.6	0.2	-74.62 %
PMGD PFV El Roble	59.4	35.7	-39.87 %	PMGD PFV Valle Este II	71.0	35.8	-49.57 %
PMGD PFV El Romeral	36.5	13.5	-63.04 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.0	33.0	-51.56 %
PMGD PFV El Salitral	24.6	24.1	-1.86 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	5.1	9.1	+79.02 %
PMGD PFV El Sauce	18.5	7.9	-57.30 %	PMGD PFV Ventisquero	62.7	16.4	-73.81 %
PMGD PFV El Sharon	18.9	9.8	-48.13 %	PMGD PFV Venturada	52.5	17.5	-66.74 %
PMGD PFV El Tiuque	4.3	2.3	-45.96 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	55.4	42.7	-22.88 %	PMGD PFV Victoria	0.0	32.6	-
PMGD PFV El Trile	-	0.9	-	PMGD PFV Villa Alegre	25.0	15.1	-39.72 %
PMGD PFV El Zorzal	15.9	6.6	-58.71 %	PMGD PFV Villa Cruz	2.6	9.9	+279.23 %
PMGD PFV Enami Solar	30.2	30.2	-0.18 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.1	14.7	-9.15 %
PMGD PFV Encino	15.8	6.9	-56.47 %	PMGD PFV Villa Prat	5.8	3.0	-47.99 %
PMGD PFV Encon	21.4	41.7	+94.86 %	PMGD PFV Villa Seca	2.5	8.2	+227.60 %
PMGD PFV Erinome	15.4	7.5	-51.56 %	PMGD PFV Villa Solar	16.4	7.8	-52.26 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Violeta	39.3	26.6	-32.29 %
PMGD PFV Esfena	11.0	10.8	-1.52 %	PMGD PFV Vituco 2B	17.6	6.7	-62.27 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	31.1	29.9	-3.82 %
PMGD PFV Faramalla	16.6	8.8	-47.17 %	PMGD PFV Ñihue	3.1	5.7	+83.66 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.6	11.4	-35.08 %	PMGD PFV Ñiquén	4.0	4.9	+22.50 %
PMGD PFV Filomena	16.5	15.8	-4.64 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	72.7	53.8	-26.02 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.2	15.4	-5.24 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.0	9.4	+211.87 %
PMGD PFV Francisco	5.8	7.5	+29.31 %
PMGD PFV Fulgor	12.6	5.5	-56.34 %
PMGD PFV GR Lemu	29.7	16.0	-46.02 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	13.7	18.1	+31.90 %
PMGD PFV GR Rauli	60.1	20.1	-66.52 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	37.9	20.3	-46.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.4	9.6	-41.70 %
PMGD PFV Gabriela	75.3	75.3	+0.07 %
PMGD PFV Girasoles	14.5	10.9	-25.24 %
PMGD PFV Granada	12.2	23.9	+96.07 %
PMGD PFV Granate	80.8	54.2	-32.98 %
PMGD PFV Guadalaio	2.8	8.1	+188.93 %
PMGD PFV Guadalupe	42.9	39.3	-8.41 %
PMGD PFV Guanaco Solar	55.8	37.4	-32.96 %
PMGD PFV Guarana	10.7	7.7	-28.47 %
PMGD PFV Helios	11.4	9.8	-13.98 %
PMGD PFV Homero	5.1	7.4	+44.51 %
PMGD PFV Hormiga	7.1	12.0	+67.75 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.7	-31.80 %
PMGD PFV Huape	13.6	5.2	-61.58 %
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	15.2	6.2	-59.50 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.3	18.8	-19.12 %
PMGD PFV Independencia	14.6	12.6	-13.79 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.1	12.5	-40.83 %
PMGD PFV Jahuel	36.2	34.1	-5.82 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	7.4	14.3	+92.97 %
PMGD PFV Javiera Carrera	66.0	35.7	-45.96 %
PMGD PFV Jilguero	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.2	2.5	-72.95 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	7.3	13.7	+88.08 %
PMGD PFV La Acacia	13.7	11.1	-19.27 %
PMGD PFV La Blanquina	33.1	22.2	-32.80 %
PMGD PFV La Chapeana	13.3	7.8	-41.24 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.7	8.8	-35.89 %
PMGD PFV La Esperanza II	27.6	23.6	-14.62 %
PMGD PFV La Estancia	13.7	6.4	-53.18 %
PMGD PFV La Foresta	16.6	6.9	-58.62 %
PMGD PFV La Frontera	14.7	2.5	-82.81 %
PMGD PFV La Gamboina	32.5	17.2	-47.16 %
PMGD PFV La Lajuela	6.4	11.3	+76.41 %
PMGD PFV La Ligua	8.4	17.9	+112.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	51.4	-
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	-	0.7	-
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	-	14.2	-
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	10.7	8.6	-20.39 %
PMGD PFV La Muralla	16.0	6.0	-62.30 %
PMGD PFV La Palma Solar	60.5	18.7	-69.18 %
PMGD PFV La Paz	55.0	38.6	-29.77 %
PMGD PFV La Vendimia	50.5	38.8	-23.26 %
PMGD PFV La Victoria	52.6	16.2	-69.22 %
PMGD PFV Lagunilla	14.1	8.3	-41.19 %
PMGD PFV Laja Andino	46.8	20.7	-55.89 %
PMGD PFV Las Arboledas	15.6	4.5	-70.97 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.4	5.6	-12.80 %
PMGD PFV Las Cabras	17.0	6.4	-62.59 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.5	18.9	-65.30 %
PMGD PFV Las Catitas	48.1	26.9	-44.13 %
PMGD PFV Las Chacras	8.1	6.1	-25.19 %
PMGD PFV Las Codornices	2.5	5.9	+137.60 %
PMGD PFV Las Golondrinas	43.2	18.7	-56.76 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.5	5.5	+120.40 %
PMGD PFV Las Majadas	57.0	57.4	+0.73 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.5	12.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.3	8.2	-38.26 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	16.4	9.1	-44.45 %
PMGD PFV Las Palomas	4.4	5.7	+29.09 %
PMGD PFV Las Perdices	2.5	6.3	+152.40 %
PMGD PFV Las Rojas	15.0	6.3	-57.93 %
PMGD PFV Las Taguas	76.0	31.2	-58.89 %
PMGD PFV Las Tencas	54.6	20.5	-62.44 %
PMGD PFV Las Terrazas	15.8	10.0	-36.46 %
PMGD PFV Las Torcazas	16.0	7.1	-55.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	6.2	-59.09 %
PMGD PFV Las Turcas	5.3	4.7	-11.89 %
PMGD PFV Lima	0.3	1.4	+376.30 %
PMGD PFV Linares	50.7	24.3	-52.04 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	4.5	12.8	+185.33 %
PMGD PFV Liquidambar	55.9	52.4	-6.16 %
PMGD PFV Lirio del Campo	16.3	9.8	-40.31 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.2	36.6	-43.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.0	27.9	+3.48 %
PMGD PFV Llay Llay	44.5	41.6	-6.64 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	0.7	-70.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.2	-
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	-	25.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.9	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.3	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
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	-	1.6	-
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	-	25.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12756.5	10087.9	-20.92 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Quintero 1A GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B GNL	GNP por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	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 estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER 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	64.9	Limitada a 100 MW por anomalía en pulverizador de carbón 1D. Según IL2024000575.
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 Chacayes	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
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 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 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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 641.38 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.84 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:18	STM	SDAC deshabilitado.
00:54	Ferrovial	S/E Centella protección 87L sistema 1 de línea Punta Sierra 2 queda fuera de servicio por anomalía en tarjeta de comunicaciones, según IL 2024000576.
00:54	Ferrovial	S/E Punta Sierra interruptor J15 con limitación. Causa informada: Relé de falla de interruptor 50BF indisponible, según IL 2024000577.
01:38	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS limitado a 39.3 MW. Causa informada: Sistema VR2 limitado en 39,3 MW para carga/descarga por falla en CORE N°2, N°3 y N°5. Según IL2024000578. Cancelada IL2024000564.
06:41	Minera Escondida	S/E Coloso barra de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación BP1- BP2 por alta contaminación, según SICF 2024039893.
07:00	STM	SDAC habilitado.
09:10	Cardones	C. Cardones con limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas. Causa informada: Transformador de servicios auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas, según IL 2024000579. Cancelada IL 2023000785 (reemplazo).
09:17	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:24	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 34 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024001805.
09:58	TEN	Línea de 220 kV Encuentro - Centinela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar reforzamiento estructural entre las torres 70 y 82, por hurto de piezas estructurales, según SICF 2024039935.
10:26	Enel Generación	C. Curillín disponible y en servicio, cancelado IF 2024001805.
10:30	Colbún	C. Hornitos U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en cargadores de baterías, según SICF 2024039995.
11:06	STM	S/E Andes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en equipos Interruptores de los arranques N°1 y 2 de 10 kV por bajo nivel de gas lo cual podría llegar a provocar la inoperatividad del equipo, según SICF 2024040010.
11:08	Transec	S/E Encuentro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de equipos primarios asociados al paño J5, según SICF 2024039797 - 2024039978.
11:15	Ferrovial	S/E Centella con limitación. Causa informada: No se cuenta con alimentación externa de SS/AA, quedando de respaldo el grupo de emergencia y las baterías de la misma subestación, según IL 2024000580.
11:16	Minera Escondida	S/E Coloso barra de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039893.
11:19	Collahuasi	Línea de 220 kV Encuentro - Collahuasi con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de los equipos asociados al paño J5, según SICF 2024039958.
11:25	Celeoredes	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Maipo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Alto Jahuel revisión y pruebas de verificación TTCC paño J10 fase A y revisión de conexionado de TTCC por pérdida de corriente fase A en protección 87BU, según SDCF 2024039994.
11:43	Acciona	S/E Margarita transformador N°1 de 220/33 kV, 140/180/220 MVA cerrado, cancelado IF 2024001801
11:47	STM	S/E Andes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040010.
12:01	CGE	S/E Las Arañas transformador N° 1 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite CDBC, según SICF 2024040159.
12:05	CGE	Línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles cercanos a los conductores entre las estructuras N°280 y 281, según SDCF 2024040063.

Hora	Centro de Control	Observación
12:35	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
12:55	CGE	Línea de 110 de kV Alto Melipilla - Bajo Melipilla con limitación. Causa informada: Indisponible protección diferencial 87L (Sistema 1) debido a corte de fibra óptica. Quedan en servicio 51/51N (Sistema 1) y 51/51N 21/21N (Sistema 2), según IL 2024000581.
13:04	Transelec	S/E Alto Jahuel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restauración de base de datos SCADA Monarch para recuperación de señalizaciones de la operación en tiempo real, según IL 2024040000.
13:04	Transelec	S/E Cerro Navia con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restauración de base de datos SCADA Monarch, para recuperación de señalizaciones de la operación en tiempo real. según IL 2024039999.
13:20	Enel Generación	C. Pangue U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere unidad en servicio por aproximadamente 3 horas para comprobar estado del sistema de excitación y asegurar operatividad de la unidad, según SICF 2024040184.
13:28	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sistema hidráulico de la TG, según SDCF 2024040208.
13:35	CGE	S/E Ejército banco de CCEE 1 de 2.5 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001807.
14:21	Transelec	S/E Alto Jahuel Barra de 220 kV Sección 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos de curso forzoso en paño J10 de línea de 220 kV Alto Jahuel - Maipo (Celeoredes), según IF 2024001813.
14:21	Transelec	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001814.
14:21	STM	Línea de 220 kV Jahuel - Los Almendros 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001817.
14:23	Engie Transmisión	Línea de 66 kV central Diésel Arica - Arica con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de palmera cercana a conductor, según SICF 2024040006.
14:25	STM	S/E Santa Marta paño AT4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en equipo interruptor 110 kV del transformador N°4, esto producto que se identificó bajo nivel de gas lo cual podría llegar a provocar la inoperatividad del equipo, según SICF 2024040190.
14:36	Transelec	S/E Alto Jahuel Barra de 220 kV Sección 1 en servicio y cancelado IF 2024001813.
14:37	Transelec	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena 1 cerrada, cancelado IF 2024001814.
14:44	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur equipo BESS limitado a 4 MW. Causa informada: Operación de interruptor 52F17 correspondiente a circuito número 2 de equipo BESS, según IL 2024000584.
14:51	Transelec	S/E Alto Jahuel transformador N° 6 de 220/154 kV, 300 MVA en servicio.
14:52	CGE	Línea 66 kV Parral - Cauquenes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N°5, según SICF 2024040217.
14:56	Transelec	S/E Alto Jahuel transformador N° 4 de 500/220 kV, 750 MVA en servicio.
15:00	Colbún	C. Candelaria 2 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF2024001810.
15:03	CGE	Línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040063.
15:04	AES Andes	Línea de 110 kV Alto Maipo - Florida 2 cerrada, cancelado IF 2024001802.
15:04	AES Andes	Línea de 110 kV Tap Off Laja - Queltehues 2 cerrada, cancelado IF 2024001803.
15:09	Transelec	S/E Encuentro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039797 y 2024039978.
16:06	Engie Transmisión	Línea de 66 kV central Diésel Arica - Arica cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040006.
16:15	CGE	S/E Curicó transformador N°1 de 66/13.2 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos. Según IF 2024001815.
16:17	STM	Línea de 220 kV Jahuel - Los Almendros 2 cerrada. Cancelado IF 2024001817.
16:39	CGE	S/E Curicó normalizado el 70 % de los consumos desde el transformador N° 2.
17:14	Enel Generación	C. Pangue U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040184.
17:14	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:17	Enor Chile	C. PE La Estrella sin limitación, cancelada IL 2024000572.
17:20	Collahuasi	Línea de 220 kV Encuentro - Collahuasi cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039958.
17:23	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024040208.
17:25	Scotta	C. Callao con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024040327.
17:35	Colbún	C. Candelaria 2 disponible y en servicio, IF 2024001810.
17:35	CGE	S/E Las Arañas transformador N° 1 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040159.
17:36	TEN	Línea de 220 kV Encuentro - Centinela cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039935.
17:48	CGE	S/E Curicó transformador N°1 de 66/13.2 kV, 25 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024001815.

Hora	Centro de Control	Observación
17:53	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2024001489.
17:56	CGE	S/E Curicó normalizado el 100 % de los consumos.
18:02	Scotta	C. Callao cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024040327.
18:20	Colbún	C. Hornitos U1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039995.
18:47	Colbún	C. Los Pinos cancela MM, según SD2024035871.
18:53	AES Andes	S/E Alfalfal equipo BESS limitado a 44,8 MW. Causa informada: Sistema VR2 limitado en 44,8 MW para carga/descarga por falla en CORE N°2 y N°5, según IL 2024000582. Cancelado IL 2024000578.
19:16	Celeoredes	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Maipo 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039994.
19:55	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024040217.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navía 1 y 2.
21:34	Enel Generación	C. Cipreses U-3 disponible, cancelada IF 2024001489. Queda limitada a una potencia máxima de 28 MW y o MVAr. Causa informada: Debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estático de la unidad generadora, según IL 2024000585.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -284,9 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 619,0 [MW]
10:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -39,3 [MW/m]
10:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,5 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:54	Ferrovial	Ferrovial	S/E Centella paños J1, J3, J4, J6, J7, J8, J10 y J11.

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
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/04/2023	00:10	19/04/2024	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.	19/04/2023	00:11	19/04/2024	07:06
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
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28	19/04/2024	09:12
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	18/04/2024	17:46	19/04/2024	07:35
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	18/04/2024	17:46	19/04/2024	08:40
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	18/04/2024	17:56	19/04/2024	08:21
TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	18/04/2024	18:44	19/04/2024	07:49
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	18/04/2024	18:46	19/04/2024	07:44
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	18/04/2024	19:40	19/04/2024	08:06
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	19/04/2024	01:37	19/04/2024	09:27
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	19/04/2024	01:47	19/04/2024	09:26
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	19/04/2024	03:32	19/04/2024	11:58
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	19/04/2024	07:40	19/04/2024	22:32
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	19/04/2024	17:33		
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		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	19/04/2024	17:40	19/04/2024	23:36
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	19/04/2024	17:42		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	19/04/2024	17:53		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	19/04/2024	17:53		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	19/04/2024	17:59		
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		
TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	19/04/2024	19:41		