

INFORME DIARIO

Lunes 15 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	71.1	-1.25 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	35.7	42.5	+19.02 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	150.5	149.4	-0.74 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	11.2	9.2	-17.22 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.4	-0.20 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	102.8	88.7	-13.76 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.1	GNP		PMG HP Punta del Viento	64.1	63.3	-1.13 %	PMG
BESS Salvador	184.3	184.4	+0.09 %		PMG HP Renaico	113.1	140.2	+23.93 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	5.9	18.1	+209.09 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	38.4	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	36.0	14.7	-59.21 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	768.0	1074.4	+39.90 %		PMG PFV Antay	68.2	71.4	+4.66 %	PMG
HE Angostura	1620.7	1472.0	-9.17 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2250.0	2176.6	-3.26 %	RO	PMG PFV Castilla	4.1	9.0	+120.00 %	PMG
HE Canutillar	3460.4	3241.0	-6.34 %		PMG PFV Chercan	59.3	50.4	-15.01 %	PMG
HE Cipreses	1120.5	1176.0	+4.95 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	29.2	40.5	+38.68 %	PMG
HE Colbún	2499.9	2680.0	+7.21 %	MM	PMG PFV Del Desierto	18.7	13.7	-26.94 %	PMG
HE El Toro	2167.6	1712.3	-21.00 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	608.9	557.0	-8.52 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.8	0.3	-89.12 %	PMG, P
HE Pangue	2105.5	2298.8	+9.18 %	RO, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2788.7	2770.0	-0.67 %		PMG PFV Machicura	32.0	30.4	-4.91 %	PMG
HE Pilmaiquén	448.4	433.6	-3.31 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2784.1	2607.7	-6.34 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	318.0	708.0	+122.62 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	770.8	778.3	+0.97 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.2	-61.09 %	PMG
HP Alfalfal	2093.4	2032.6	-2.90 %		PMG PFV Puerto Seco	73.0	27.1	-62.84 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	62.5	53.5	-14.42 %	PMG
HP Ancoa	311.0	304.1	-2.21 %	LF	PMG PFV SDGx01	3.8	5.1	+32.49 %	PMG, DF
HP Blanco	254.0	312.5	+23.03 %		PMG PFV Sol del Norte	4.3	19.6	+358.61 %	PMG
HP Capullo	114.7	109.5	-4.55 %		PMG PFV Teno Solar	16.2	22.5	+38.79 %	PMG
HP Carilafquen	32.0	16.9	-47.31 %	MM	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	0.0	267.8	GNP	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	912.6	894.8	-1.95 %	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	25.7	-	PMG
HP Chapiquina	66.5	70.3	+5.65 %	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.5	+1.35 %	MM	PMG TER Celco	0.0	162.8	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	143.2	148.2	+3.49 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1269.9	1119.9	-11.81 %		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	289.6	266.0	-8.14 %		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	240.9	234.2	-2.77 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	214.0	215.5	+0.71 %	
HP Hornitos	456.0	496.9	+8.97 %	
HP Isla	1018.4	868.4	-14.73 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	303.0	318.8	+5.21 %	
HP La Confluencia	876.0	756.5	-13.64 %	
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	100.0	83.8	-16.23 %	
HP Lircay	335.2	316.2	-5.68 %	
HP Loma Alta	565.8	443.8	-21.56 %	
HP Los Hierros	260.0	218.3	-16.02 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	32.5	36.2	+11.33 %	
HP Los Quilos	420.0	457.5	+8.93 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	MM
HP Mampil	106.0	73.1	-31.01 %	DF
HP Mocho	119.4	115.7	-3.09 %	
HP Palmucho	620.3	614.3	-0.97 %	
HP Peuchen	179.7	69.7	-61.19 %	
HP Providencia	95.4	103.7	+8.66 %	
HP Pullinque	241.0	264.4	+9.70 %	
HP Puntilla	358.9	373.5	+4.07 %	RO
HP Queltehues	807.4	822.4	+1.86 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	6.9	7.9	+13.77 %	
HP Rucatayo	459.8	466.8	+1.53 %	
HP Rucue	776.6	863.0	+11.13 %	RO
HP San Andres	209.1	223.7	+7.02 %	
HP San Ignacio	236.6	215.0	-9.12 %	
HP Sauzal	1031.9	676.9	-34.40 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	63.1	GNP	MM
HP Volcán	129.2	133.6	+3.38 %	
PE Alena	303.5	58.5	-80.72 %	LF
PE Atacama	494.3	21.6	-95.63 %	
PE Aurora	886.7	917.7	+3.49 %	
PE Cabo Leones 1	535.4	70.9	-86.76 %	
PE Cabo Leones 2	458.4	62.4	-86.39 %	
PE Cabo Leones 3	568.9	40.5	-92.89 %	
PE Calama	1830.7	2099.1	+14.66 %	
PE Campo Lindo	125.8	213.4	+69.62 %	
PE Canela	8.5	3.9	-54.29 %	
PE Canela 2	61.3	22.4	-63.44 %	
PE Cardonal	37.4	13.0	-65.31 %	P
PE Cerro Tigre	911.6	264.8	-70.95 %	
PE Cuel	100.4	58.3	-41.90 %	

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	-	11.8	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	5124.2	5009.9	-2.23 %	
TER Angamos-ANG2	4864.0	4720.2	-2.96 %	
TER Antihue	25.2	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	513.0	115.2	-77.54 %	
TER Arauco MAPA	1080.0	1056.4	-2.18 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3654.3	3960.0	+8.37 %	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	335.4	GNP	LF
TER CMPC Laja	425.3	365.6	-14.04 %	
TER CMPC Pacífico	511.0	590.0	+15.46 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	4.4	GNP	
TER Campiche	6103.2	6186.0	+1.36 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	816.8	735.0	-10.02 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	39.0	GNP	
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	186.0	238.7	+28.31 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4448.9	4809.7	+8.11 %	
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4789.2	+7.69 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1228.5	+149.70 %	
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	223.7	7.5	-96.67 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	217.0	GNP	
PE El Maitén	40.4	21.3	-47.29 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE La Cabaña	360.9	242.7	-32.76 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	43.7	59.2	+35.37 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	140.6	56.5	-59.83 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	169.1	GNP	
PE Lebu	48.3	5.0	-89.74 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	453.6	457.6	+0.89 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	344.9	235.3	-31.77 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	97.1	56.3	-42.03 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	68.2	25.8	-62.13 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	163.0	111.4	-31.64 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	298.3	256.4	-14.04 %		TER Energía Pacífico	306.0	306.9	+0.30 %	LF
PE Malleco Norte	532.8	429.1	-19.46 %		TER Escuadrón	42.1	29.3	-30.52 %	LF
PE Malleco Sur	541.3	401.0	-25.91 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	32.1	12.4	-61.30 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	283.9	159.8	-43.71 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	76.8	28.4	-63.02 %		TER Guacolda 1	2527.7	2465.9	-2.45 %	RO, LF
PE Negrete	104.1	69.5	-33.25 %		TER Guacolda 2	2340.0	2335.2	-0.20 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	3.0	GNP		TER Guacolda 3	2720.4	2695.5	-0.91 %	RO
PE Puelche Sur	1379.4	153.8	(*) -88.85 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	2635.9	-0.54 %	RO
PE Punta Colorada	0.1	2.8	+2740.00 %	LF	TER Guacolda 5	2671.5	2552.1	-4.47 %	RO
PE Punta Palmeras	43.6	31.6	-27.57 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	165.5	97.2	-41.27 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	293.7	107.3	-63.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	483.1	300.5	-37.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	545.8	264.5	-51.54 %		TER IEM	5509.5	5722.2	+3.86 %	
PE San Juan	503.6	569.9	+13.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	144.7	160.5	+10.89 %	P	TER Kelar GNL	3200.0	5937.6	(*) +85.55 %	
PE San Pedro	357.6	456.7	+27.70 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	551.8	593.4	+7.54 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	884.6	707.4	-20.03 %	LF	TER Laja Energía Verde	215.5	73.4	-65.94 %	
PE Sierra Gorda Este	1477.1	1759.7	+19.13 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	241.4	146.7	-39.20 %		TER Lautaro II	490.6	503.0	+2.53 %	
PE Talinay Poniente	153.9	97.9	-36.39 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1918.1	2093.9	+9.16 %		TER Loma Los Colorados II	322.0	193.2	-40.00 %	
PE Tchamma	865.6	351.3	-59.42 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	330.7	161.5	-51.16 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	56.7	39.9	-29.67 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	7.9	0.2	-97.85 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	969.3	1308.0	+34.94 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	430.3	394.1	-8.41 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	785.0	GNP	
PFV Andes Solar	72.4	67.7	-6.53 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	74.0	98.6	+33.28 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	317.7	387.1	+21.84 %		TER Masisa	220.2	184.2	-16.36 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	429.0	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	914.7	8.0	-99.13 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1198.4	1057.8	-11.73 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	334.7	271.0	-19.04 %	LF, DF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	668.3	268.4	-59.84 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1446.6	(*)GNP	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2461.7	2731.6	+10.97 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	582.7	471.4	-19.10 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	509.0	446.8	-12.21 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	58.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	803.5	63.4	-92.10 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	215.2	208.0	-3.37 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	678.7	142.7	-78.97 %		TER Nehuenco I GNL	7160.3	7082.0	-1.09 %	
PFV Coya	319.7	711.1	+122.41 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	0.0	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7584.2	7508.0	-1.00 %	RO
PFV Diego de Almagro	183.5	136.0	-25.85 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1645.9	1159.7	-29.54 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	916.4	454.5	-50.40 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	9.9	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	112.8	163.3	+44.84 %		TER Norgener-NTO1	1063.6	1046.7	-1.59 %	RO
PFV El Aguila	14.5	14.6	+0.69 %		TER Norgener-NTO2	1034.8	1021.5	-1.29 %	RO
PFV El Manzano	225.4	125.4	-44.39 %		TER Nueva Aldea	1217.0	680.5	-44.09 %	
PFV El Pelicano	692.6	495.3	-28.49 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1237.3	845.3	-31.68 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	684.1	87.6	-87.20 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1536.3	1122.9	-26.91 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	377.9	817.3	+116.30 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	882.7	731.0	-17.19 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6670.2	7500.0	+12.44 %	
PFV Guanchoi	2262.6	2455.9	+8.54 %		TER Nueva Ventanas	5068.4	4499.0	-11.23 %	LF
PFV Huatacondo	538.3	486.5	-9.62 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	188.8	375.8	+98.98 %		TER PAS Mejillones	408.0	518.5	+27.09 %	
PFV Javiera	412.1	406.2	-1.42 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	388.0	60.3	-84.47 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.6	40.6	-60.85 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	472.4	416.3	-11.87 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.7	6.2	-36.08 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	348.2	349.1	+0.27 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	360.0	GNP	
PFV Lalackama II	101.4	89.0	-12.24 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	234.6	1146.4	+388.62 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	612.1	578.3	-5.52 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	384.0	GNP	
PFV Los Loros	257.5	252.8	-1.83 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	16.3	6.6	-59.69 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	973.1	845.9	-13.07 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1623.5	1360.8	-16.18 %		TER San Isidro I Gas Arg	7181.3	6933.9	-3.44 %	
PFV María Elena	403.8	62.1	-84.62 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	306.9	67.8	-77.92 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	666.4	103.5	-84.46 %		TER San Isidro II Gas Arg	7227.4	7234.1	+0.09 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	46.5	48.1	+3.44 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	449.4	413.6	-7.95 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	624.5	267.4	-57.17 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.5	37.2	-24.85 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	105.7	72.5	-31.47 %		TER Santa Fe	1378.7	1100.8	-20.16 %	
PFV Quilapilun	304.0	91.0	-70.06 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1011.9	781.8	-22.74 %	
PFV Salvador	130.4	228.4	+75.13 %	
PFV San Andres	357.3	112.3	-68.57 %	LF
PFV San Pedro	667.5	646.2	-3.19 %	
PFV Santa Isabel	1009.8	137.5	-86.38 %	LF
PFV Santiago	369.4	137.3	-62.83 %	
PFV Sol de Lila	581.4	294.5	-49.34 %	
PFV Sol de los Andes	655.1	104.1	-84.11 %	
PFV Sol del Desierto	1451.3	838.5	-42.23 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	841.8	605.0	-28.13 %	
PFV Uribe Solar	394.9	133.4	-66.22 %	LF
PFV Usya	296.4	307.7	+3.80 %	DF
PFV Valle Escondido	717.2	106.5	-85.15 %	
PFV Valle del Sol	914.1	398.1	-56.45 %	
PFV Willka	786.4	554.5	-29.49 %	
PMG HP Aillin	3.4	3.1	-7.03 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.5	-0.82 %	PMG
PMG HP Callao	23.1	11.3	-51.13 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	96.6	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	164.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	47.6	50.2	+5.38 %	PMG
PMG HP Corrales	70.5	70.8	+0.38 %	PMG
PMG HP Correntoso	36.0	32.0	-11.19 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	32.2	-	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-3.81 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	42.1	43.2	+2.68 %	PMG
PMG HP Juncalito	10.0	12.3	+23.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	101.9	83.9	-17.66 %	PMG
PMG HP MC2	21.0	16.7	-20.52 %	PMG
PMG HP MC3	28.7	30.5	+6.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	346.1	161.9	-53.22 %	
TER Santa María	7359.6	7830.0	+6.39 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	72.2	0.0	-100.00 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	815.3	GNP	
TER Trapen	4.1	56.1	+1258.77 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.0	475.8	-4.64 %	LF
TER Viñales	513.0	640.1	+24.77 %	
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	214172.4	204039.8	-4.73 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.3	33.3	+3.10 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.5	22.1	+7.44 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.0	84.9	+2.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.8	16.9	-29.17 %
PMGD HP Calíboro	20.9	20.8	-0.37 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	31.8	10.0	-68.38 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.2	5.1	-17.44 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	34.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	39.3	-
PMGD HP Dongo	23.6	11.6	-50.84 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.8	-
PMGD HP El Agrio	3.5	3.4	-2.34 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.5	-
PMGD HP El Atajo	17.9	18.2	+1.79 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+1.65 %
PMGD HP El Canelo	47.9	46.1	-3.89 %
PMGD HP El Colorado	13.7	8.5	-38.02 %
PMGD HP El Diuto	60.0	58.1	-3.14 %
PMGD HP El Galpón	17.1	6.9	-59.89 %
PMGD HP El Llano	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	57.4	54.5	-4.97 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	11.7	23.4	+99.36 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.1	23.5	+1.50 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	49.4	17.3	-65.00 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.8	-6.50 %
PMGD HP La Compañía II	38.9	30.1	-22.65 %
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	8.6	10.0	+16.22 %
PMGD HP Las Flores	0.0	30.2	-
PMGD HP Las Vertientes	24.2	32.0	+32.24 %
PMGD HP Los Bajos	119.6	123.3	+3.08 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	10.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	36.0	31.0	-13.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.7	11.8	+35.24 %
PMGD PFV Lockma	72.0	70.8	-1.73 %
PMGD PFV Loica	20.0	12.6	-36.94 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.5	7.8	+2.74 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.2	38.2	+631.27 %
PMGD PFV Los Gorriones	18.0	12.9	-28.11 %
PMGD PFV Los Jotes	16.7	6.7	-59.55 %
PMGD PFV Los Lagos	6.8	8.4	+22.05 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.2	13.1	-38.30 %
PMGD PFV Los Lirios	18.5	15.3	-17.41 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.8	9.2	+225.46 %
PMGD PFV Los Molinos	55.8	57.8	+3.51 %
PMGD PFV Los Nogales	19.9	34.9	+75.81 %
PMGD PFV Los Paltos	8.3	5.2	-37.11 %
PMGD PFV Los Patos	16.7	12.6	-24.67 %
PMGD PFV Los Perales	6.4	7.9	+22.86 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.9	8.9	-40.30 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.6	3.0	-54.46 %
PMGD PFV Los Tordos	39.5	20.3	-48.54 %
PMGD PFV Luce Solar	11.4	16.1	+41.32 %
PMGD PFV Luders	10.5	3.7	-65.14 %
PMGD PFV Lumbreras	2.8	19.2	+589.49 %
PMGD PFV Luna	11.8	9.1	-22.54 %
PMGD PFV Luna del Norte	10.2	15.1	+48.80 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.5	2.4	+58.67 %
PMGD PFV Maikono	11.9	8.8	-25.79 %
PMGD PFV Maimalicán	22.9	44.0	+92.23 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	73.1	68.4	-6.38 %
PMGD PFV Malinke	3.6	9.6	+165.02 %
PMGD PFV Malloco	2.1	8.2	+293.80 %
PMGD PFV Malvilla	3.1	13.9	+343.80 %
PMGD PFV Manaó	14.1	6.5	-54.24 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	5.7	-
PMGD PFV Marambio	2.8	10.8	+284.76 %
PMGD PFV Marañón	65.8	82.9	+26.10 %
PMGD PFV Marchigue II	53.5	43.1	-19.59 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.3	8.2	-11.78 %
PMGD PFV Marin	10.8	4.1	-62.09 %
PMGD PFV María Pinto	1.6	10.8	+556.52 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.5	38.1	-16.34 %
PMGD PFV Meli	8.2	16.3	+99.40 %
PMGD PFV Membrillo	3.6	7.1	+98.16 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.2	10.5	+101.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	31.3	29.1	-6.94 %
PMGD HP MSA-I	0.0	11.3	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.6	+0.34 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.7	-
PMGD HP Melo	41.2	41.1	-0.42 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	6.0	+72.44 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	9.0	7.7	-15.06 %
PMGD HP Palmar	19.2	23.3	+21.25 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.4	6.1	-27.93 %
PMGD HP Pichilonco	12.4	6.9	-44.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-93.94 %
PMGD HP Purísima	2.9	2.6	-9.18 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	9.8	8.2	-16.05 %
PMGD HP Roblería	20.2	20.2	-0.05 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	10.6	9.4	-11.49 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.3	-
PMGD HP Santa Isabel	12.6	12.8	+1.35 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.9	+2.42 %
PMGD HP Sauce Andes	5.5	6.6	+19.06 %
PMGD HP Trailelfú	5.8	5.2	-9.97 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	32.9	18.3	-44.18 %
PMGD HP Triful Triful	5.7	19.1	+235.78 %
PMGD PE El Arrebol	51.4	55.6	+8.20 %
PMGD PE El Nogal	43.9	32.1	-26.82 %
PMGD PE Huajache	47.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	46.2	54.4	+17.74 %
PMGD PE Lebu III	30.3	3.7	-87.85 %
PMGD PE Raki	51.4	28.2	-45.18 %
PMGD PE Ucuquer	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.6	16.2	+145.52 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	24.4	17.2	-29.68 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.9	33.2	-25.98 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.7	48.3	-4.83 %
PMGD PFV Alhué	14.2	8.9	-37.75 %
PMGD PFV Alicahue	11.9	5.2	-56.47 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	12.5	2.7	-78.48 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.0	1.6	-67.20 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	6.7	10.2	+51.84 %
PMGD PFV Mitchi	74.1	66.6	-10.22 %
PMGD PFV Montt	9.5	3.8	-59.79 %
PMGD PFV Mostazal	33.2	11.8	-64.49 %
PMGD PFV Moya	46.1	37.4	-18.87 %
PMGD PFV Mutupín	69.8	40.0	-42.74 %
PMGD PFV Nahuén	54.7	34.3	-37.31 %
PMGD PFV Nan	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.8	10.4	+480.00 %
PMGD PFV Newentun	28.2	23.7	-15.67 %
PMGD PFV Nihue	8.2	12.5	+51.98 %
PMGD PFV Norte Chico	8.0	6.4	-20.50 %
PMGD PFV Ocoa	14.8	5.7	-61.76 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.3	12.2	-33.51 %
PMGD PFV Olivillo	12.2	20.7	+70.09 %
PMGD PFV Orion	17.8	13.5	-24.32 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	17.8	-21.39 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	39.2	-33.42 %
PMGD PFV Ovejería	34.2	10.5	-69.21 %
PMGD PFV PAS1	63.4	76.1	+20.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.3	17.6	+142.72 %
PMGD PFV PSF Horizonte	3.2	10.5	+228.62 %
PMGD PFV Pachira	69.5	38.2	-44.99 %
PMGD PFV Paillihue	24.1	27.1	+12.48 %
PMGD PFV Paine	78.6	79.3	+0.93 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.7	27.2	+14.72 %
PMGD PFV Pama	5.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.8	21.3	-35.01 %
PMGD PFV Panquehue II	20.4	11.8	-42.40 %
PMGD PFV Paraguay	28.3	33.8	+19.43 %
PMGD PFV Paranal	16.7	16.3	-2.57 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.9	8.8	-47.82 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.5	31.7	+24.37 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.5	11.3	-26.96 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.8	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	5.2	21.8	+319.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.5	9.4	+10.51 %
PMGD PFV Parque Nancagua	19.3	23.5	+21.67 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.2	38.9	-42.09 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	8.3	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.6	23.3	-23.83 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	53.5	31.1	-41.79 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.9	16.0	-49.89 %
PMGD PFV Pastrán	80.8	76.2	-5.64 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	6.8	30.8	+352.85 %
PMGD PFV Pedreros	9.3	2.8	-69.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.3	20.9	+20.56 %	PMGD PFV Pegasus	8.4	13.4	+59.55 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.1	12.3	+21.58 %	PMGD PFV Pellin	9.5	24.6	+159.89 %
PMGD PFV Anakena	85.6	77.8	-9.17 %	PMGD PFV Pelumpen	8.1	7.5	-6.72 %
PMGD PFV Antonia	1.4	7.6	+458.54 %	PMGD PFV Penaflor	8.1	25.6	+218.13 %
PMGD PFV Argomedo	22.6	27.0	+19.82 %	PMGD PFV Pencahue	12.1	17.5	+45.35 %
PMGD PFV Arica	37.3	76.6	+105.14 %	PMGD PFV Pencahue Este	4.4	14.6	+230.54 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	43.7	26.0	-40.50 %
PMGD PFV Armazones	41.2	0.9	-97.85 %	PMGD PFV Pequen	7.4	9.4	+27.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.6	6.4	-2.79 %	PMGD PFV Peralillo	8.5	5.1	-40.24 %
PMGD PFV Astillas	55.8	53.3	-4.61 %	PMGD PFV Pica	0.4	1.4	+235.28 %
PMGD PFV Avel Solar	43.7	32.2	-26.15 %	PMGD PFV Pichon	8.1	5.2	-36.40 %
PMGD PFV Avellano	29.7	22.9	-22.95 %	PMGD PFV Picunche	5.8	14.2	+145.27 %
PMGD PFV Aviles	21.5	36.9	+71.71 %	PMGD PFV Piduco	21.5	14.5	-32.65 %
PMGD PFV Axel Solar	-	14.3	-	PMGD PFV Pilpilen	12.7	14.6	+14.72 %
PMGD PFV Ayla	9.5	17.8	+87.23 %	PMGD PFV Piquero	14.7	28.9	+96.18 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.5	4.8	-49.52 %	PMGD PFV Pirque	7.6	3.2	-58.55 %
PMGD PFV Bellavista	51.4	51.2	-0.46 %	PMGD PFV Pitotoy	3.5	8.4	+138.30 %
PMGD PFV Bellavista	11.8	6.9	-41.50 %	PMGD PFV Pitra	2.8	8.7	+211.90 %
PMGD PFV Berrueco	65.9	52.8	-19.85 %	PMGD PFV Placilla	21.4	22.4	+4.96 %
PMGD PFV Blu	19.4	16.1	-16.76 %	PMGD PFV Playerito	18.4	15.3	-17.14 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.8	15.1	-15.24 %	PMGD PFV Playero	18.1	16.7	-7.88 %
PMGD PFV Bér gamo	7.2	10.5	+45.63 %	PMGD PFV Playeron	19.0	16.2	-14.43 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	61.6	22.7	-63.16 %	PMGD PFV Plomo Verano	2.6	5.6	+113.21 %
PMGD PFV Cabilsol	12.5	6.3	-49.76 %	PMGD PFV Población	12.2	7.1	-41.80 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	15.2	13.9	-8.77 %
PMGD PFV Cabrero	54.4	31.9	-41.29 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.0	5.6	+175.67 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.8	47.7	-34.53 %	PMGD PFV Portezuelo	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-95.70 %	PMGD PFV Pretty Field	16.7	14.0	-16.10 %
PMGD PFV Calama	71.8	78.3	+9.01 %	PMGD PFV Puangue	4.1	25.7	+519.06 %
PMGD PFV Calle Larga	7.7	3.7	-52.34 %	PMGD PFV Pueblo Seco	61.1	46.6	-23.65 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.6	3.2	+100.74 %	PMGD PFV Puelche	10.8	8.1	-24.93 %
PMGD PFV Canelillo	20.6	12.0	-41.90 %	PMGD PFV Puente Solar	2.4	7.1	+189.68 %
PMGD PFV Canesa	9.2	4.7	-49.42 %	PMGD PFV Pullalli	11.3	8.2	-27.08 %
PMGD PFV Cantera	7.7	13.2	+71.44 %	PMGD PFV Punta Baja	10.6	12.2	+15.38 %
PMGD PFV Cantillana	4.9	18.7	+282.60 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	6.5	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	3.4	-27.81 %	PMGD PFV Quetehue	3.8	8.2	+116.22 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	6.5	11.5	+76.40 %
PMGD PFV Casabermeja	6.3	19.0	+201.73 %	PMGD PFV Quetena	73.2	68.2	-6.87 %
PMGD PFV Casuto	7.8	2.6	-66.41 %	PMGD PFV Quillay	1.6	11.7	+642.15 %
PMGD PFV Catemu	6.2	3.0	-51.61 %	PMGD PFV Quinantu	47.7	34.6	-27.57 %
PMGD PFV Catán	9.1	3.2	-64.95 %	PMGD PFV Quinta	10.0	3.4	-66.30 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	9.2	-51.28 %	PMGD PFV RDCL SAN	24.2	24.0	-0.66 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	36.9	26.1	-29.22 %	PMGD PFV REN	21.7	0.3	-98.66 %
PMGD PFV Ce Caldera	18.6	64.6	+246.88 %	PMGD PFV RLA	11.3	12.7	+12.12 %
PMGD PFV Centauro Solar	58.4	48.5	-16.99 %	PMGD PFV Ranguil	6.7	10.9	+63.42 %
PMGD PFV Chacabuco	37.6	9.4	-74.97 %	PMGD PFV Ratulemus	19.6	16.2	-17.41 %
PMGD PFV Chalinga	19.4	5.9	-69.54 %	PMGD PFV Rauquen	23.8	30.4	+28.07 %
PMGD PFV Champa	4.8	20.0	+312.68 %	PMGD PFV Recoleta	53.8	47.0	-12.72 %
PMGD PFV Chancon	7.5	3.5	-53.47 %	PMGD PFV Rengo	5.4	5.3	-1.40 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	15.9	-	PMGD PFV Rexner	8.1	2.1	-74.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chilener	-	0.5	-
PMGD PFV Chimbarongo	9.2	6.5	-29.57 %
PMGD PFV Chuchifí	8.3	10.3	+23.55 %
PMGD PFV Cipres	49.3	28.1	-42.99 %
PMGD PFV Citrino	9.9	5.7	-42.83 %
PMGD PFV Ckilir	20.4	39.3	+92.66 %
PMGD PFV Clementina	2.3	1.6	-31.71 %
PMGD PFV Cocharcas	17.3	13.5	-21.89 %
PMGD PFV Cocinillas	19.8	2.9	-85.47 %
PMGD PFV Coinco	6.8	6.8	+0.06 %
PMGD PFV Colchagua	10.5	8.9	-15.31 %
PMGD PFV Colina	24.1	11.8	-50.95 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.8	7.5	-3.71 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvín	2.1	8.3	+292.50 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.7	4.5	-47.71 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.3	22.3	+66.91 %
PMGD PFV Cortijo	61.6	54.1	-12.24 %
PMGD PFV Covadonga	59.0	75.5	+27.94 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	8.4	-35.14 %
PMGD PFV Crucero	18.5	6.8	-63.24 %
PMGD PFV Cruz	12.0	6.0	-49.89 %
PMGD PFV Curacavi	4.1	7.7	+85.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.7	9.7	+11.67 %
PMGD PFV Dadinco	20.1	15.2	-24.54 %
PMGD PFV Darlin	29.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.4	64.8	+17.08 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.8	71.0	+20.71 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.0	5.6	-43.60 %
PMGD PFV Don Jorge	13.1	11.8	-9.88 %
PMGD PFV Don Mariano	9.7	2.5	-74.64 %
PMGD PFV Don Martín	10.3	8.0	-22.24 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	34.5	18.3	-47.11 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	1.8	13.8	+667.48 %
PMGD PFV Doñihue	20.8	19.0	-8.56 %
PMGD PFV Duqueco Solar	46.9	31.7	-32.32 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	0.6	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	12.7	-
PMGD PFV Eclipse	56.6	44.9	-20.64 %
PMGD PFV El Boco	11.1	24.3	+118.74 %
PMGD PFV El Cardenal	10.9	8.7	-19.86 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	56.4	-17.86 %
PMGD PFV El Castaño	23.9	24.1	+0.47 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.0	9.1	+1.22 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.0	8.5	-5.89 %
PMGD PFV El Chercan	34.8	43.0	+23.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	13.2	47.9	+262.06 %
PMGD PFV Rinconada	18.0	9.1	-49.27 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	53.2	51.1	-4.04 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.1	3.5	-75.17 %
PMGD PFV Rodeo	12.2	4.4	-63.96 %
PMGD PFV Roma	-	0.8	-
PMGD PFV Romeria	19.9	29.3	+47.68 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	21.6	20.3	-5.83 %
PMGD PFV Rucapaine	4.2	19.3	+363.15 %
PMGD PFV Río Peuco	1.4	3.7	+173.87 %
PMGD PFV SDSI	12.4	8.5	-31.41 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	44.9	32.2	-28.12 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.4	3.0	-76.03 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.8	14.6	+86.41 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.1	13.4	-17.13 %
PMGD PFV San Antonio	54.0	36.3	-32.76 %
PMGD PFV San Camilo	11.9	11.3	-5.10 %
PMGD PFV San Carlos	18.0	8.5	-52.46 %
PMGD PFV San Emilio I	9.1	8.1	-10.92 %
PMGD PFV San Eugenio	-	10.5	-
PMGD PFV San Francisco	12.3	3.4	-72.44 %
PMGD PFV San Isidro	7.2	4.2	-41.25 %
PMGD PFV San José II	23.4	13.5	-42.25 %
PMGD PFV San Pedro	15.9	15.6	-2.08 %
PMGD PFV San Ramiro	55.8	36.2	-35.20 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.5	7.9	-25.24 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.1	10.7	-4.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.9	5.3	+36.55 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	11.5	-2.29 %
PMGD PFV Santa Clara	16.2	13.5	-16.30 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.9	31.3	-7.50 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.9	23.1	-3.51 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.0	16.3	+35.81 %
PMGD PFV Santa Ester	18.2	11.8	-35.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.3	27.5	-24.31 %
PMGD PFV Santa Inés	6.1	4.5	-25.62 %
PMGD PFV Santa Julia	12.5	5.4	-56.72 %
PMGD PFV Santa Laura	8.5	4.5	-47.29 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.4	44.6	-4.06 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.3	11.1	-42.45 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.2	11.3	-20.81 %
PMGD PFV Santa Rita	20.6	11.9	-42.16 %
PMGD PFV Santuario	7.3	2.2	-69.86 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.7	13.3	+71.65 %
PMGD PFV Siete Colores	27.3	19.2	-29.84 %
PMGD PFV Sofia	20.7	15.5	-25.27 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	13.4	14.4	+7.46 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.7	11.8	+10.41 %
PMGD PFV Sol del Norte	10.2	15.2	+49.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chincol	17.2	12.2	-29.30 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	2.7	7.9	+186.76 %
PMGD PFV El Chucao	17.0	10.6	-37.40 %	PMGD PFV Soy Solar	20.8	17.4	-16.04 %
PMGD PFV El Cuervo	16.9	13.0	-22.78 %	PMGD PFV Sunhunter	80.6	62.8	-22.09 %
PMGD PFV El C6ndor	2.2	2.9	+29.33 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.3	-
PMGD PFV El Divisadero	11.8	10.4	-11.76 %	PMGD PFV Talagante	-	4.6	-
PMGD PFV El Estero	5.4	7.2	+33.13 %	PMGD PFV Talca	57.5	33.2	-42.21 %
PMGD PFV El Flamenco	62.4	29.0	-53.58 %	PMGD PFV Talhu6n	13.5	16.7	+23.56 %
PMGD PFV El Gaviot6n	61.4	60.0	-2.32 %	PMGD PFV Tallado	57.2	69.5	+21.51 %
PMGD PFV El Huaso	10.9	4.1	-62.82 %	PMGD PFV Tamarugo	19.1	21.0	+9.99 %
PMGD PFV El Ingenio	19.9	15.3	-23.06 %	PMGD PFV Tambo Real	10.1	12.1	+20.22 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.8	-	PMGD PFV Taranto	8.6	24.1	+178.69 %
PMGD PFV El Laurel	4.3	21.5	+404.94 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	18.1	11.9	-34.20 %	PMGD PFV Tierra	30.3	33.6	+10.88 %
PMGD PFV El Mirlo	32.9	12.0	-63.47 %	PMGD PFV Tijeral	17.8	5.3	-70.34 %
PMGD PFV El Monte	1.8	9.3	+408.11 %	PMGD PFV Til Til	10.2	2.8	-72.75 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Torino	19.5	25.1	+28.41 %
PMGD PFV El Picurio	12.2	9.1	-25.66 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	7.3	2.0	-73.39 %
PMGD PFV El Pilpen	15.9	15.9	+0.06 %	PMGD PFV Tranque del Sol	42.3	25.1	-40.52 %
PMGD PFV El P6tio	16.6	11.0	-34.04 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-0.05 %
PMGD PFV El Piuquen	17.1	16.6	-3.07 %	PMGD PFV Trebo	2.8	15.0	+434.41 %
PMGD PFV El Queltehue	7.7	7.7	+0.13 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.2	7.9	-22.75 %
PMGD PFV El Quemado	13.5	7.3	-45.70 %	PMGD PFV Tricahue II	34.9	8.8	-74.70 %
PMGD PFV El Queule	27.4	11.5	-58.07 %	PMGD PFV Trinidad	11.8	12.0	+1.48 %
PMGD PFV El Rayador	63.3	60.0	-5.21 %	PMGD PFV Tucuquere	9.6	5.8	-40.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.2	14.6	-27.73 %	PMGD PFV UTFSM V. Vald6s	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	16.8	9.0	-46.36 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	57.8	33.6	-41.90 %	PMGD PFV UTFSM Vi6a	0.0	0.0	+560.86 %
PMGD PFV El Romeral	12.9	21.6	+67.53 %	PMGD PFV Valle Este II	47.1	73.1	+55.06 %
PMGD PFV El Salitral	26.4	10.1	-61.86 %	PMGD PFV Valle Oeste II	46.9	69.6	+48.42 %
PMGD PFV El Sauce	18.5	9.3	-49.57 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	10.3	3.5	-66.02 %
PMGD PFV El Sharon	7.9	9.3	+17.82 %	PMGD PFV Ventisquero	16.5	25.3	+52.82 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	3.1	-37.72 %	PMGD PFV Venturada	40.1	39.9	-0.63 %
PMGD PFV El Trigal	63.2	48.5	-23.31 %	PMGD PFV Vicente	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	-	1.7	-	PMGD PFV Victoria	35.5	0.0	-99.89 %
PMGD PFV El Zorzal	16.5	12.7	-23.17 %	PMGD PFV Villa Alegre	30.2	20.1	-33.30 %
PMGD PFV Enami Solar	27.1	9.8	-63.90 %	PMGD PFV Villa Cruz	12.2	12.8	+4.84 %
PMGD PFV Encino	4.2	3.2	-25.15 %	PMGD PFV Villa Moscoso	6.8	7.6	+11.37 %
PMGD PFV Encon	24.1	14.1	-41.70 %	PMGD PFV Villa Prat	5.3	5.1	-4.47 %
PMGD PFV Erinome	18.0	11.6	-35.36 %	PMGD PFV Villa Seca	12.2	10.5	-14.26 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	17.4	13.7	-21.38 %
PMGD PFV Esfena	11.7	7.0	-39.87 %	PMGD PFV Violeta	5.6	15.1	+166.95 %
PMGD PFV Esperanza	5.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	10.0	12.4	+23.89 %
PMGD PFV Faramalla	5.4	9.9	+83.71 %	PMGD PFV Yahutela	28.5	11.0	-61.57 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.0	8.5	+183.13 %	PMGD PFV 6nihu6	3.3	1.5	-54.62 %
PMGD PFV Filomena	8.1	3.1	-61.21 %	PMGD PFV 6niqu6n	16.7	10.9	-34.67 %
PMGD PFV Florencia Solar	77.7	63.4	-18.38 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.9	9.9	-9.16 %	PMGD TER Agn6	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	4.3	+38.15 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	11.6	3.6	-69.40 %	PMGD TER Ancal6	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	10.0	3.8	-62.08 %
PMGD PFV GR Lemu	29.1	23.1	-20.76 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	40.6	33.1	-18.45 %
PMGD PFV GR Rauli	37.0	34.8	-5.99 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.0	22.4	+1.43 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.8	2.6	+46.98 %
PMGD PFV Gabriela	80.0	31.9	-60.17 %
PMGD PFV Girasoles	2.7	8.9	+237.32 %
PMGD PFV Granada	49.3	32.7	-33.73 %
PMGD PFV Granate	85.7	63.5	-25.96 %
PMGD PFV Guadalaos	12.7	15.2	+19.37 %
PMGD PFV Guadalupe	15.8	6.2	-60.53 %
PMGD PFV Guanaco Solar	8.2	25.1	+206.47 %
PMGD PFV Guarana	6.8	9.5	+38.44 %
PMGD PFV Helios	11.3	4.6	-59.23 %
PMGD PFV Homero	10.2	3.6	-65.10 %
PMGD PFV Hormiga	7.6	3.1	-58.90 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	14.8	14.6	-1.43 %
PMGD PFV Huaquelson	82.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.4	8.6	+1.88 %
PMGD PFV Illapel 5X	14.1	11.3	-20.00 %
PMGD PFV Independencia	5.7	4.1	-28.93 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.7	17.5	+11.53 %
PMGD PFV Jahuel	19.1	6.2	-67.47 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	10.3	8.5	-17.77 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	21.3	+240.11 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.5	4.4	+22.95 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	8.5	2.9	-65.76 %
PMGD PFV La Acacia	38.4	15.7	-59.22 %
PMGD PFV La Blanquina	6.1	9.2	+51.09 %
PMGD PFV La Chapeana	8.1	7.4	-8.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.1	13.3	-5.86 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.5	37.1	-30.78 %
PMGD PFV La Estancia	4.0	7.6	+89.98 %
PMGD PFV La Foresta	15.9	13.7	-13.80 %
PMGD PFV La Frontera	28.6	2.5	-91.13 %
PMGD PFV La Gamboina	3.7	8.3	+125.48 %
PMGD PFV La Lajuela	26.1	22.6	-13.41 %
PMGD PFV La Ligua	10.7	10.3	-3.83 %
PMGD PFV La Manga	20.8	12.1	-41.93 %
PMGD PFV La Muralla	12.1	9.2	-24.36 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.1	56.2	-12.31 %
PMGD PFV La Paz	15.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Campuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	50.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	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	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	62.2	51.4	-17.50 %
PMGD PFV La Victoria	61.2	43.0	-29.68 %
PMGD PFV Lagunilla	8.5	9.1	+5.92 %
PMGD PFV Laja Andino	44.2	23.8	-46.31 %
PMGD PFV Las Arboledas	7.0	8.9	+25.94 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.5	3.8	-15.60 %
PMGD PFV Las Cabras	10.2	10.0	-2.26 %
PMGD PFV Las Cachañas	31.5	24.6	-21.90 %
PMGD PFV Las Catitas	52.7	33.9	-35.61 %
PMGD PFV Las Chacras	11.3	9.9	-12.83 %
PMGD PFV Las Codornices	10.7	14.1	+31.59 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.1	24.6	-35.33 %
PMGD PFV Las Lechuzas	10.6	15.2	+43.02 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	38.3	-40.45 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.4	3.4	-23.57 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.1	8.1	+0.04 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.9	13.6	+369.21 %
PMGD PFV Las Palomas	16.6	18.5	+11.51 %
PMGD PFV Las Perdices	10.4	11.6	+11.54 %
PMGD PFV Las Rojas	14.4	13.0	-9.44 %
PMGD PFV Las Taguas	63.1	63.5	+0.61 %
PMGD PFV Las Tencas	33.7	36.1	+6.91 %
PMGD PFV Las Terrazas	17.4	11.2	-35.80 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.8	11.7	+8.22 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.0	14.7	+5.13 %
PMGD PFV Las Turcas	17.8	7.6	-57.47 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	55.0	32.5	-40.88 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	9.5	5.3	-44.63 %
PMGD PFV Liquidambar	24.2	4.7	-80.56 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.8	13.1	+611.77 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	3.7	13.4	+259.39 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.3	16.0	-43.58 %
PMGD PFV Llay Llay	33.3	14.4	-56.77 %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	0.2	-93.92 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.8	9.4	+21.37 %
PMGD PFV Lo Miguel	22.0	14.6	-33.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	30.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	20.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.7	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	1.2	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
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	-	6.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10724.7	9757.2	-9.02 %

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 (*)

PE Puelche Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 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 estático 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 Puelche Sur	96.0	Limitada en 150 MW, según IL 2024000548.
PE Sarco	90.0	Limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
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 2024000490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	96.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	92.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Nueva Ventanas	79.0	Limitada a 96 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de extracción de escoria, según IL 2024037593.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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.
TER Norgener-NTO1	41.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central, acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480 (Ambos informes de limitación cerrados a las 09:55 hrs. del 15-04-2024).
TER Norgener-NTO2	41.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central, acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479. (Ambos informes de limitación cerrados a las 09:55 hrs. del 15-04-2024).

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	Transelec	S/E Diego de Almagro paño H3 de la línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco Salvador, según SDCF 2024038198.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.11 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.24 m.s.n.m. y un gasto de 110 MWh.
00:08	Acciona	C. PFV Usya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación pararrayos fase S de línea de 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu, según SDCF 2024037641.
01:54	STM	S/E Santa Raquel Barra de 12 kV sección 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos, según IF 2024001743.
01:58	STM	S/E Santa Raquel Barra de 12 kV sección 6 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001744.
02:00	STM	S/E Santa Raquel recupera sus consumos por red de media tensión.
03:27	STS	S/E Armazones 52BT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos. Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2024001745.
03:47	Minera Escondida	S/E Tap Off 534 transformador 69/4.16 KV normalizado, según IF 2024001741.
04:14	Arauco	C. Arauco se limita a 0 MW. Causa informada: Desconexión manual de TG4/5 por trip de caldera, según IL 2024000557.
04:46	STS	S/E Armazones 52BT1 cerrado y normalizado consumos, según IF 2024001745.
04:55	Acciona	Línea de 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu cerrada y cancelado IF 2024001738.
04:55	Acciona	C. PFV Usya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037641 y cancelado IF 2024001738.
05:03	Enel Green Power	C. PFV Azabache disponible y cancelado IF 2024001728.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:20	Colbún	C. Colbun U-1 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024032605.
07:56	Enel Generación	C. Pangué U-1 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024032613.
08:21	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Aislación con daño en Est. N° 219, según IF 2024001755
08:21	Colbún	C. Carena indisponible. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2024001754.
08:47	Ucuquer	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW de generación, según IF 2024001749.
08:47	STS	S/E Negrete Barra de 66 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 6 MW de consumos, según IF 2024001756.
08:47	RNE	C. PE Negrete sale de servicio en forma intempestiva 0 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV PE Buenos Aires - Negrete, según IF 2024001752
08:50	STM	S/E Santa Raquel Barra de 12 kV sección 6 disponible, cancelado IF 2024001744.
08:51	Transelec	S/E Castilla barra de 23 kV y TR-1 de 110/23 kV, 5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de caja de relé de sobrepresión del TR1 por filtración de humedad, según SDCF 2024037190 - 2024037191.
08:51	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de caja de relé de sobrepresión del TR1 por filtración de humedad , según SICF 2024037278.
08:52	CGE	S/E Angol 52B1 de la línea de 66 kV Angol - Nahuelbuta interrupción forzada por protecciones y se pierden 3 MW de las SS/EE Nahuelbuta y Renaico. Causa informada: Cable cortado por tala no autorizada entre las Est. N° 289 - 290, según IF 2024001751.
08:52	Scotta	C. Picoiquén sale de servicio en forma intempestiva con 0.3 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Angol - Nahuelbuta, según IF 2024001747.
08:52	Enel Green Power	C. PE Canela cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037675.
08:52	Ucuquer	C. PE La Flor sale de servicio en forma intempestiva con 0 MW, según IF 2024001748.

Centro de Control	Observación
09:03 STM	S/E Santa Raquel Barra de 12 kV sección 1 disponible, cancelado IF 2024001743.
09:29 Scotta	C. Picoiquén disponible, en servicio y cancelado IF 2024001747.
09:52 CGE	S/E Negrete 52B2 cerrado y se normalizan los consumos de las SS/EE Nahuelbuta y Renaico.
09:55 CDC	C. Norgener 1 y 2 fuera de servicio, dando cierre al IL 2024000233- 2024001479 y 2024001480 De acuerdo con Resolución Exenta N° 45 de la CNE, AES Andes confirma el retiro y cese de operación de unidades NTO1 y NTO2 de Central Norgener del SEN
10:00 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.
10:20 Enel Green Power	C. PE Canela con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por detección de punto caliente en Celda MT de Turbina WTGA05 se necesita realizar reparación de emergencia, según SDCF 2024037675.
10:40 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.
10:40 Transelec	S/E Paposo paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Interruptor no responde orden de cierre. Se realizará inspección al interruptor 52J2 para verificar carga de resorte, revisión de condición de motor y enclavamientos, según SDCF 2024037681.
11:03 Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.1 MW de consumos de caleta Paposo, según IF 2024001763.
11:04 Enel Generación	C. Taltal TG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura Int. 52JS Acoplador de barras 1/2 S/E Paposo, según SDCF 2024038212.
11:17 STS	S/E Negrete Barra de 66 kV energizada y TR-1 de 66/24 kV, 16 MVA y TR-2 de 66/24 kV, 16 MVA en servicio, normalizado el 100% de consumos, cancelado IF 2024001756.
11:21 Ucuquer	C. PE La Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2024001749.
11:30 RNE	C. PE Negrete disponible, en servicio y cancelado IF 2024001752.
11:43 Besalco	C. Los Hierros indisponible. Causa informada: 52H interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001757.
12:18 STS	S/E Negrete TR-1 de 66/24 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhabilitar elemento 87N REF y bloquear emisión 50BF etapa 2 hacia protección 87B para evitar operaciones erróneas, según SICF 2024037746.
12:46 STS	S/E Negrete TR-1 de 66/24 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024037746.
13:12 CGE	Línea de 66 KV PE Buenos Aires - Negrete con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda cercana a red entre estructuras 125 y 126, según SICF 2024037761.
13:12 Minera Escondida	S/E OLAP TR-1 de 69/13.8 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos. Causa informada: Se investiga, según IF 2024001764
13:32 Transelec	S/E Diego de Almagro paño H3 de la línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024038198.
13:32 Enel Generación	S/E Paposo normalizados consumos de Caleta Paposo a través de TR1 de 220/15 kV de C. Taltal.
13:57 Transelec	S/E Castilla barra de 23 kV y TR-1 de 110/23 kV, 5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024037190 - 2024037191.
13:57 Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024037278.
14:24 Arauco	C. Arauco cancela limitación, según IL 2024000557.
15:13 Colbún	S/E Palestina 52JT cerrado, se recuperan consumos de Compañía Minera Meridian.
15:26 KDM	C. Lomas los Colorados sale del servicio en forma intempestiva con 14.4 MW. Causa informada: Falla de aislación en pieza porta fusible fase azul en TT/PP barra 23 KV, según IF 2024001762.
15:38 CGE	Línea de 66 KV PE Buenos Aires - Negrete cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037761.
15:52 CGE	Línea de 66 kV Angol - Nahuelbuta cerrada, cancelado IF 2024001751.
16:04 Transelec	S/E Charrúa comunicaciones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024033783.
16:31 Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en extremo de S/E Ovalle, según IF 2024001760.
16:32 Transelec	S/E Los Molles línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 cerrada, cancelado IF 2024001760
17:51 Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024001755
18:27 Colbún	C. Carena disponible cancelado IF 2024001754.
18:28 Hidro Lircay	C. Lircay U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de la cañería de compensación de la unidad por fuga de agua, según SDCF 2024038146.
18:40 Besalco	C. Los Hierros disponible y en servicio, cancelado IF 2024001757.
19:10 Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 kV normalizada, cancelado IF 2024001763.
19:33 Enel Green Power	S/E Campos Del Sol con Desconexión de curso forzoso por trabajos de identificación de problema en la puesta a tierra de línea de producción 11. Según SDCF: 2024037775.
19:34 KDM	C. Lomas los Colorados sincronizada y cancelado IF 2024001762.
20:14 Hidro Lircay	C. Lircay U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038146.

Hora	Centro de Control	Observación
22:34	Enel Generación	C. Taltal TG2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038212.
22:52	Enel Green Power	S/E Campos Del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF: 2024037775.
23:27	STM	S/E Chacabuco AT8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de un punto con alta temperatura encontrado en el interruptor 23 kV lado barra principal del transformador N°8, bushing de entrada fase blanca. La temperatura encontrada en el componente es de 120.4°C y un delta de 93.3°C, temperatura que se califica como crítica. Según SDCF 2024038188.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -343.4 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 813.8 [MW]
10:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
13:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -88.4 [MW/m]
13:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 77 [MW/m]
17:09	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
17:09	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

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		
Transec	S/E Diegro de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	13/04/2024	18:50	15/04/2024	00:52
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S.	15/04/2024	08:52		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	23:14	15/04/2024	07:47
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/04/2024	23:15	15/04/2024	07:50
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	15/04/2024	23:21		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	15/04/2024	23:25		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	12/04/2024	20:01	15/04/2024	11:00
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	13/04/2024	17:00	15/04/2024	08:33
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	14/04/2024	00:30	15/04/2024	08:07
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	14/04/2024	01:24	15/04/2024	20:06
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	14/04/2024	16:40	15/04/2024	07:09
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	14/04/2024	23:47	15/04/2024	08:15
Transelec	S/E Ancoa CS1 de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 desconectada.	15/04/2024	02:10	15/04/2024	06:44
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	15/04/2024	17:57		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	15/04/2024	18:01		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	15/04/2024	22:18		