

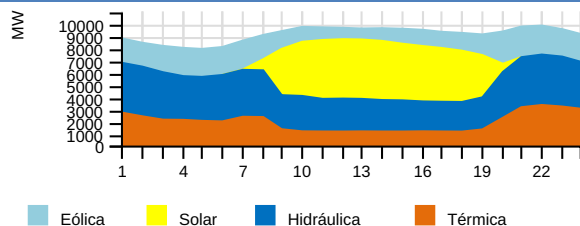
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 24 de Octubre del 2023

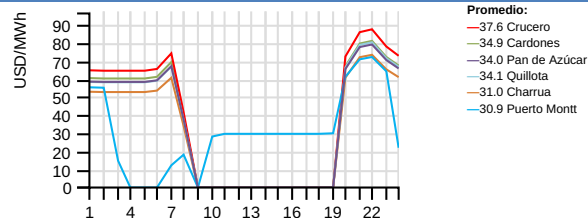


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

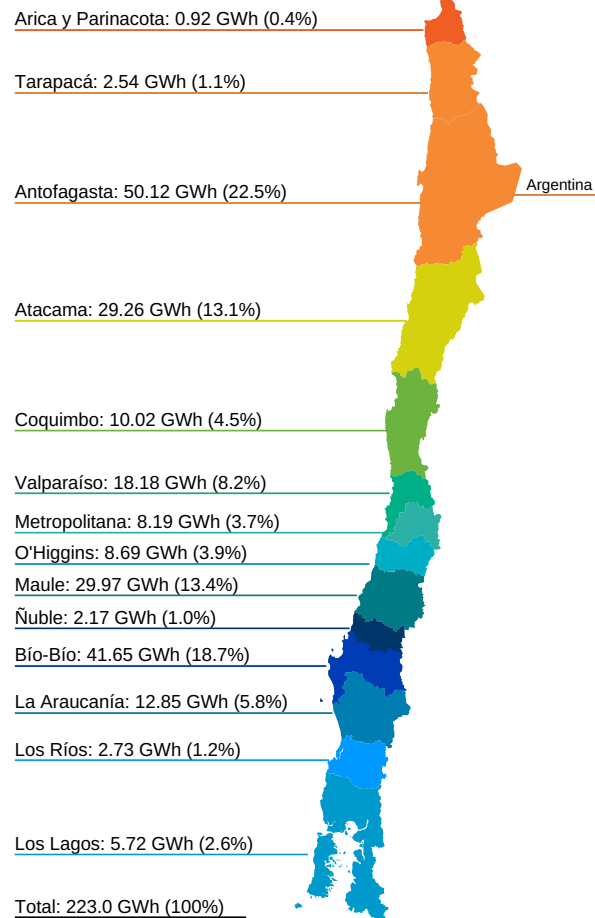
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 24/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	1.13	0.51%	21.43	0.20	10615.00	0.12	0.00	0.00
Eólica	42.94	19.31%	746.63	600.70	24.29	7.98	7.27	9.77
Geotérmica	1.30	0.59%	28.57	28.62	-0.17	0.35	0.39	-10.26
Hidráulica	79.29	35.66%	1965.06	1827.84	7.51	17.88	15.13	18.18
Solar	49.77	22.38%	1083.89	1108.22	-2.20	12.74	10.85	17.42
Térmica	47.94	21.56%	1449.42	1689.33	-14.20	28.93	33.82	-14.46
Total	222.38	100%	5295.00	5254.93	0.76	67.99	67.45	0.80

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 24/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	52.18	65.31%	1371.74	1131.24	21.26	11.63	8.78	32.46
Pasada	27.72	34.69%	594.03	696.61	-14.73	6.24	6.35	-1.73
Total	79.90	100%	1965.76	1827.84	7.55	17.88	15.13	18.18

Variación de generación Real vs Programada (%), Reducción Energía Eólica y Solar durante la Operación en Tiempo Real (OTR).

	Diario Mar 24/oct (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2023	2022	var%	
Eólica	42940.00	42821.10	0.28	3777.88	8.09	469.26	427.60	9.74
Solar	49823.00	49823.00	-0.11	6325.45	11.28	1261.15	533.33	136.47
Total	92710.00	92644.10	0.07	10103.33	9.83	1730.40	960.93	80.08

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 24/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.40	0.39%	10.75	10.11	6.33	0.13	0.12	8.33
Biomasa (**)	3.55	3.44%	90.49	60.53	49.50	1.23	1.30	-5.38
Eólica	42.94	41.61%	746.63	600.70	24.29	7.98	7.27	9.77
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	6.54	6.34%	169.80	188.99	-10.15	1.74	1.74	0.00
Solar	49.77	48.22%	1083.89	1108.22	-2.20	12.74	10.85	17.42
Total	103.21	100%	2101.56	1968.56	6.76	23.83	21.30	11.88

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Mar 24/oct	2023	2023	2023		
Biogas	Nm3	216428	5203117	68007054			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1657	34125	410360			
Biomasa	m3 st	5781	167348	1860867			
Biomasa	ton	4004	97479	1443776			
Biomasa	Tss	568	14241	117872			
Carbón + Petcoke	ton	9395	269505	4101954			
Diésel	ton	2	495	81943			
Gas Natural	dam3	2466	65678	1021622			
GNL	dam3	374	34557	1872040			
Licor Negro	Tss	2296	50639	541269			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 24/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.40	0.84%	10.75	10.12	6.23	0.13	0.12	8.33
Biomasa	3.64	7.60%	92.84	63.91	45.27	1.28	1.43	-10.49
Carbón	26.54	55.36%	776.39	685.21	13.31	11.83	16.94	-30.17
Cogeneracion	1.47	3.07%	41.49	33.46	24.00	0.49	0.12	308.33
Diésel	0.06	0.12%	3.90	36.06	-89.18	0.50	1.31	-61.83
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.23	-100.00	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	14.73	30.72%	501.46	818.49	-38.73	14.25	13.41	6.26
PetCoke	1.10	2.29%	22.59	12.62	79.00	0.32	0.20	60.00
Total	47.94	100%	1449.42	1660.09	-12.69	28.79	33.56	-14.21

Crecimiento anual

0.80%

Participación anual ERNC

35.05%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

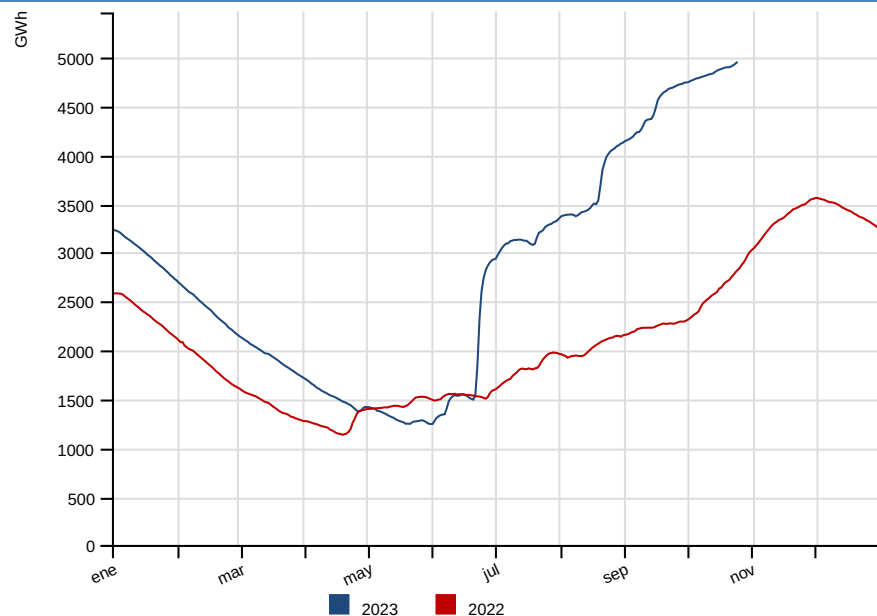
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) -- **Var % Acumulado Anual:** [(Valor Año Actual) * Factor Año Bisiesto] - (Valor Año Anterior) / (Valor Año Anterior) -- **Factor Año Bisiesto:** 1.0

(**) Factor de ajuste para inyecciones de ERNC, de acuerdo a Balance-ERNC.

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Cotas (msnm)

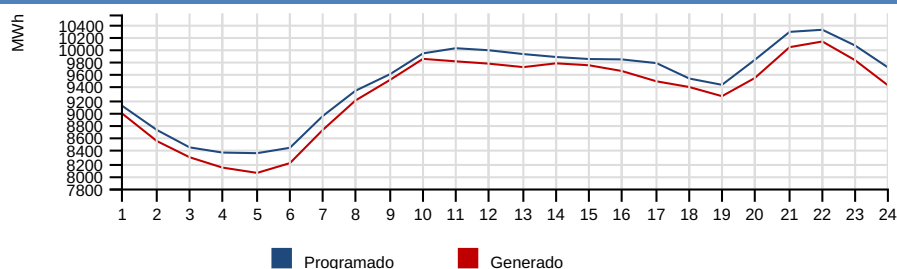
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mar 24/oct	Lun 23/oct	2023	2023
Rapel	104.04	103.97	105.00	100.50
Invernada	1305.70	1305.43	1318.00	1282.80
Melado	647.20	645.81	648.00	641.00
Colbun	436.81	436.92	437.00	397.00
Maule	2161.78	2161.77	2180.85	2152.10
Laja	1331.01	1330.94	1368.00	1300.00
Ralco	723.74	723.48	725.00	692.00
Pangué	507.71	508.11	510.00	501.00
Chapo	239.02	239.09	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 24/oct	Lun 23/oct	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	591.30	67.13	36.53
Invernada	0.00	0.00	1582.60	113.23	36.01
Melado	0.00	0.00	1572.85	70.04	11.10
Colbún	0.00	0.00	3012.45	52.07	68.07
Laja	0.00	0.00	2310.10	35.89	27.82
Pangué	0.00	0.00	3203.30	11.10	15.21
Chapo	0.00	0.00	2987.50	-7.79	-4.56

Nota: Del total de energía embalsada, 1023.3 GWh son gestionables por el Coordinador a la fecha del presente informe, sin considerar la energía embalsada en Colbún y los derechos de generación de Laguna del Maule y Lago Laja. Si se incluyen los recursos de Colbún, Laguna del Maule y Lago Laja la energía gestionable alcanza los 1653.7 GWh

Comparación Programado vs Generado (MWh)



Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Mar 24/oct	Lun 23/oct	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	10118.47	10399.54	-2.69	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10303.45	22		10118.47	22	-1.75
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	227.63	-		223.00	-	-2.03
	Frecuencias					
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.32	08:26:38				
Frecuencia Mínima	49.80	08:43:21				

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} * 100$ -- **Var % Máximo Anual:** $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} * 100$ -- **Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total:** $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} * 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

34.10 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

37.56 USD/MWh

Eventos energéticos según Oficio Ordinario 1245/2014 del Ministerio de Energía.

Sistema	Tipo	Fecha F/S	Hora F/S	Detalle	Fecha E/S	Hora E/S
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------