

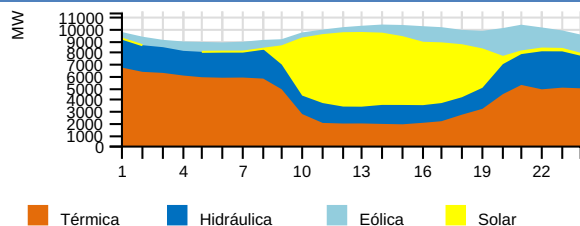
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 23 de Marzo del 2024

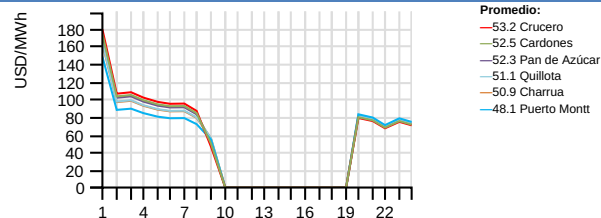


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

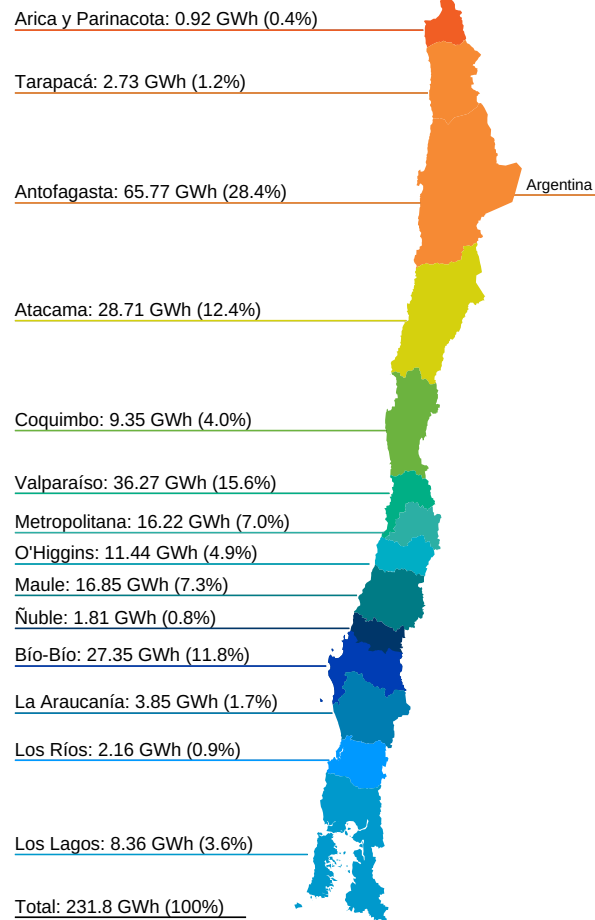
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 23/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.31	0.13%	6.19	0.26	2280.77	0.02	0.00	0.00
Eólica	23.73	10.24%	680.17	527.77	28.88	2.26	2.11	7.11
Geotérmica	1.18	0.51%	24.67	25.52	-3.33	0.10	0.09	11.11
Hidráulica	50.00	21.57%	1317.24	956.13	37.77	5.69	3.94	44.42
Solar	55.93	24.13%	1303.06	1204.72	8.16	4.87	4.34	12.21
Térmica	100.62	43.41%	2133.06	2660.87	-19.84	6.90	8.50	-18.82
Total	231.78	100%	5464.40	5375.27	1.66	19.84	18.98	4.53

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 23/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	25.43	50.79%	727.17	460.21	58.01	3.17	1.95	62.56
Pasada	24.64	49.21%	590.15	495.92	19.00	2.52	2.00	26.00
Total	50.08	100%	1317.33	956.13	37.78	5.69	3.95	44.05

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

	Diario Sáb 23/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2024	2023	var%	
Eólica	23734.34	23083.00	2.82	3416.56	12.58	385.08	131.80	192.17
Solar	55934.32	60248.45	-7.16	10077.14	15.27	1048.56	281.98	271.86
Total	79668.66	83331.00	-4.39	13493.70	14.48	1433.64	413.78	246.47

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 23/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.46	0.50%	9.83	10.15	-3.15	0.03	0.03	0.00
Biomasa (**)	5.33	5.69%	108.49	89.99	20.56	0.41	0.33	24.24
Eólica	23.73	25.35%	680.17	527.77	28.88	2.26	2.11	7.11
Geotérmica	1.18	1.26%	24.67	25.52	-3.33	0.10	0.09	11.11
Pasada (**)	6.99	7.47%	135.90	105.01	29.42	0.53	0.40	32.50
Solar	55.93	59.74%	1303.06	1204.72	8.16	4.87	4.34	12.21
Total	93.62	100%	2262.12	1963.16	15.23	8.20	7.30	12.33

Consumo de Combustible Teórico

		Diario			Mensual			Acumulado Anual		
		Sáb 23/mar	2024	2024	Sáb 23/mar	2024	2024	Sáb 23/mar	2024	2024
Biogas	Nm3	258150	5300532	18417698						
Biogas	m3	0	0	0						
Biomasa	m3	1528	33700	110516						
Biomasa	m3 st	7916	184984	640160						
Biomasa	ton	6000	102533	438622						
Biomasa	Tss	898	18849	54771						
Carbón + Petcoke	ton	15057	321051	1033275						
Diésel	ton	153	1601	7401						
Gas Natural	dam3	3286	73807	306684						
GNL	dam3	6391	106217	262186						
Licor Negro	Tss	2274	48427	169495						
Otro		0	0	0						

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 23/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.46	0.46%	9.83	10.16	-3.25	0.03	0.03	0.00
Biomasa	5.42	5.39%	111.24	93.12	19.46	0.42	0.34	23.53
Carbón	42.84	42.57%	981.09	948.54	3.43	3.16	3.10	1.94
Cogeneracion	2.38	2.36%	49.91	45.03	10.84	0.19	0.14	35.71
Diésel	0.72	0.72%	9.99	52.88	-81.11	0.05	0.22	-77.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.03	-100.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	47.67	47.38%	952.04	1476.47	-35.52	2.99	4.49	-33.41
PetCoke	1.14	1.13%	18.96	16.18	17.18	0.06	0.09	-33.33
Total	100.63	100%	2133.06	2642.41	-19.28	6.90	8.41	-17.95

Crecimiento anual

4.53%

Participación anual ERNC

41.33%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

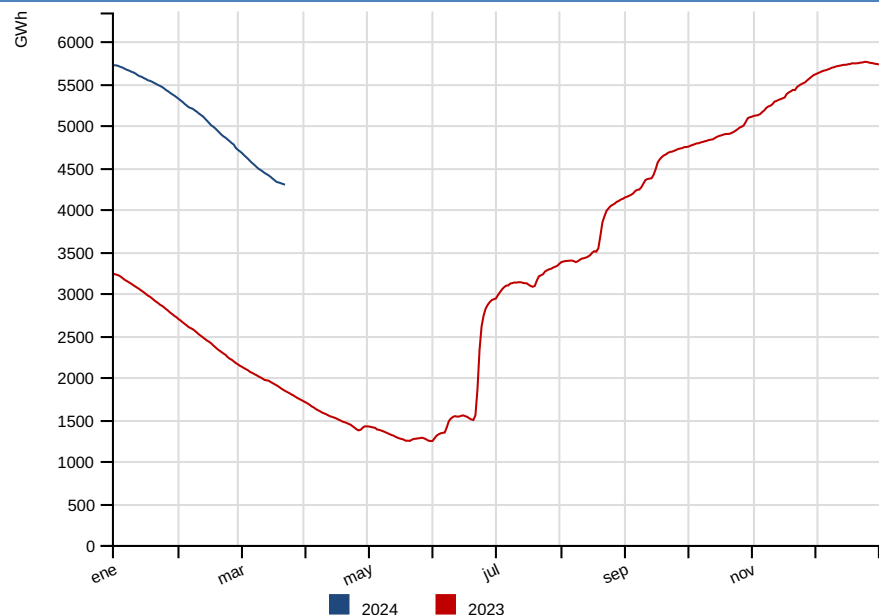
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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

(**) 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)

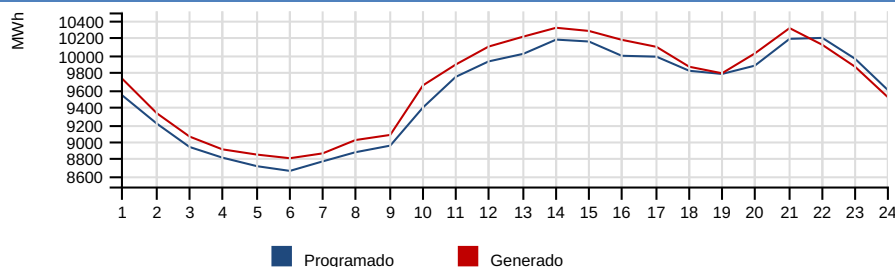
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 23/mar	Vie 22/mar	2024	2024
Rapel	102.92	102.97	105.00	100.50
Invernada	1316.33	1316.43	1318.00	1282.80
Melado	641.87	641.45	648.00	641.00
Colbun	426.88	426.99	437.00	397.00
Maule	2165.77	2165.76	2180.85	2152.10
Laja	1330.28	1330.31	1368.00	1300.00
Ralco	707.03	707.24	725.00	692.00
Pangue	508.09	507.84	510.00	501.00
Chapo	232.69	232.67	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 23/mar	Vie 22/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-11.41
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-76.93
Colbún	0.00	10.10	24.00	-	-55.02
Laja	2.70	0.00	76.30	663.00	-38.22
Pangue	0.60	0.00	67.00	78.19	-62.42
Chapo	14.00	25.50	329.00	9.48	-28.93

Nota: Del total de energía embalsada, 577.4 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 959.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Sáb 23/mar	Vie 22/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10312.86	11190.93	-7.86	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10195.83	22		10312.86	14	1.08
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	229.23	-		231.78	-	1.11
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.30	17:32:23				
Frecuencia Mínima	49.69	10:02:43				

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

51.07 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

53.21 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------