

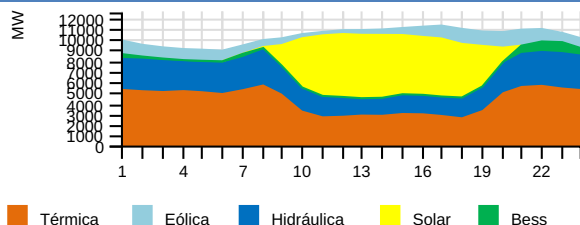
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 05 de Marzo del 2025

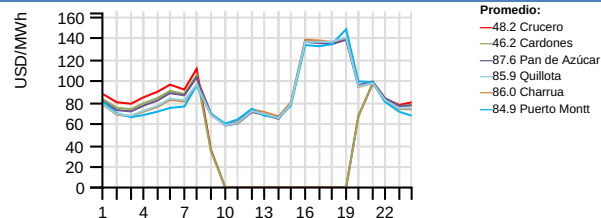


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

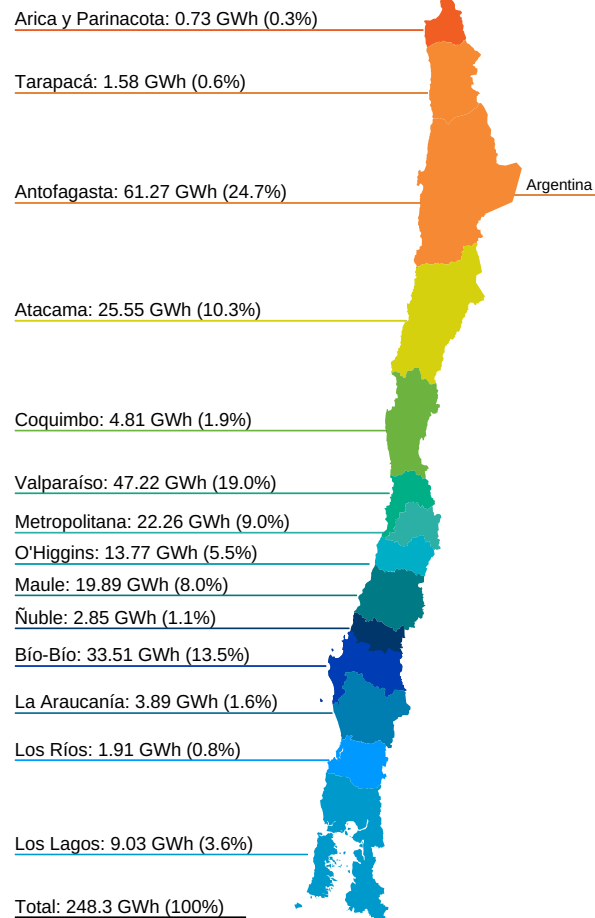
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 05/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.58	1.85%	19.79	1.15	1620.87	0.22	0.02	1000.00
Eólica	22.01	8.87%	135.39	154.12	-12.15	2.06	1.75	17.71
Geotérmica	0.38	0.15%	1.66	4.97	-66.60	0.02	0.08	-75.00
Hidráulica	59.66	24.03%	278.38	306.51	-9.18	3.97	4.68	-15.17
Solar	56.43	22.73%	276.92	284.34	-2.61	4.14	3.86	7.25
Térmica	105.19	42.37%	491.14	442.82	10.91	4.89	5.20	-5.96
Total	248.25	100%	1203.28	1193.91	0.78	15.30	15.59	-1.86

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 05/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	33.94	56.93%	156.38	166.80	-6.25	2.01	2.61	-22.99
Pasada	25.68	43.07%	121.97	139.71	-12.70	1.96	2.07	-5.31
Total	59.62	100%	278.35	306.51	-9.19	3.97	4.68	-15.17

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

	Diario Mié 05/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	22007.85	17797.80	23.65	2620.00	10.64	271.31	303.07	-10.48
Solar	56430.80	61605.10	-8.40	17725.70	23.90	908.44	828.80	9.61
Total	78438.65	79402.90	-1.21	20345.70	20.60	1179.74	1131.87	4.23

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 05/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.47	0.52%	2.42	1.98	22.22	0.02	0.03	-33.33
Biomasa (**)	2.87	3.23%	20.32	26.33	-22.83	0.28	0.33	-15.15
Eólica	22.01	24.76%	135.39	154.12	-12.15	2.06	1.75	17.71
Geotérmica	0.38	0.43%	1.66	4.97	-66.60	0.02	0.08	-75.00
Pasada (**)	6.74	7.58%	30.91	28.13	9.88	0.41	0.43	-4.65
Solar	56.43	63.48%	276.92	284.34	-2.61	4.14	3.86	7.25
Total	88.90	100%	467.62	499.87	-6.45	6.93	6.48	6.94

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Mié 05/mar	2025	2025	2025		
Biogas	Nm3	0	1163667	13472910			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	0	4587	72765			
Biomasa	m3 st	0	27084	315980			
Biomasa	ton	0	16514	281051			
Biomasa	Tss	0	2136	36763			
Carbón + Petcoke	ton	0	59681	651978			
Diésel	ton	0	241	14611			
Gas Natural	dam3	0	27618	324501			
GNL	dam3	0	8437	135801			
Licor Negro	Tss	0	13804	186972			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 05/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.47	0.44%	2.42	1.98	22.22	0.02	0.03	-33.33
Biomasa	2.94	2.80%	20.66	26.97	-23.40	0.28	0.33	-15.15
Carbón	51.79	49.23%	221.98	194.14	14.34	1.95	2.38	-18.07
Cogeneracion	1.68	1.60%	8.45	11.54	-26.78	0.10	0.15	-33.33
Diésel	0.32	0.30%	1.80	2.05	-12.20	0.08	0.04	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	46.79	44.49%	229.79	200.21	14.77	2.39	2.23	7.17
PetCoke	1.20	1.14%	6.04	5.94	1.85	0.07	0.05	40.00
Total	105.19	100%	491.14	442.83	10.91	4.89	5.21	-6.14

Crecimiento anual

-1.86%

Participación anual ERNC

45.29%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

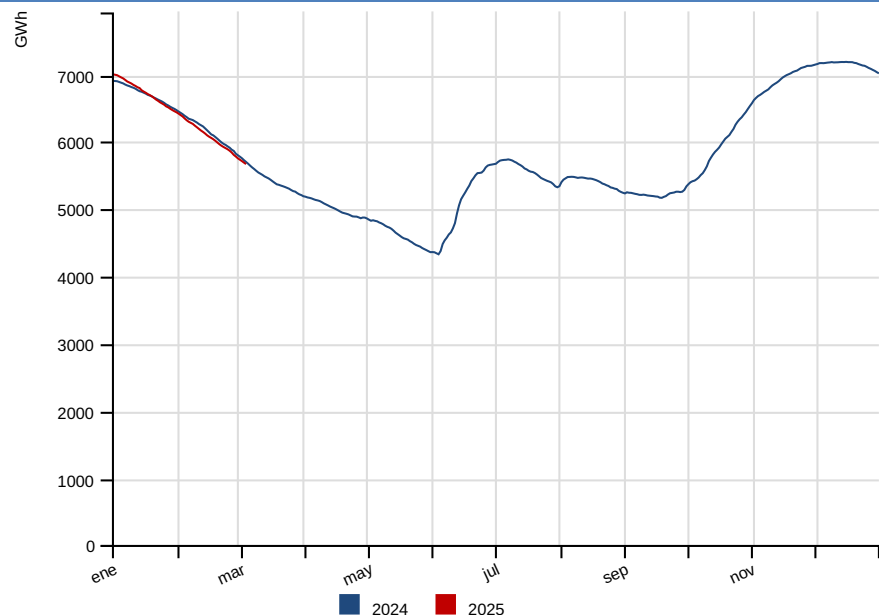
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

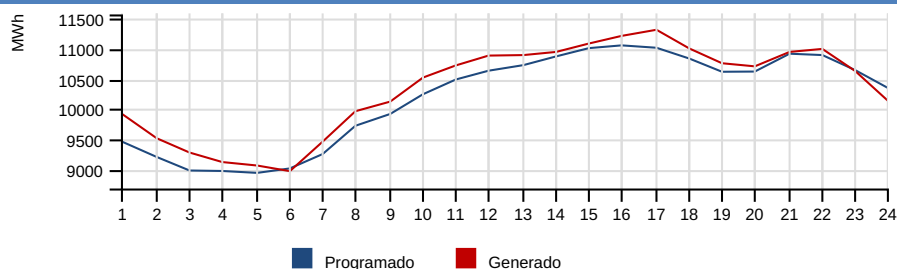
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 05/mar	Mar 04/mar	2025	2025
Rapel	103.69	103.69	105.00	100.50
Invernada	1316.31	1316.38	1318.00	1282.80
Melado	641.36	642.02	648.00	641.00
Colbun	424.32	424.45	437.00	397.00
Maule	2169.16	2169.18	2180.85	2152.10
Laja	1331.40	1331.45	1368.00	1300.00
Ralco	712.35	712.67	725.00	692.00
Pangué	509.35	509.15	510.00	501.00
Chapo	235.90	235.98	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Mié 05/mar	Mar 04/mar	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Melado	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Colbún	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Laja	0.00	0.00	3.00	20.00	-96.61
Pangué	0.00	0.00	17.20	290.91	-85.44
Chapo	7.00	15.00	185.00	65.92	-39.93

Nota: Del total de energía embalsada, 775.5 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 2788.1 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 05/mar	Mar 04/mar	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11316.98	11442.52	-1.05	11442.52	12013.78	-4.75
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11058.29	16		11316.98	17	2.35
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	244.48	-		248.25	-	1.54
	Frecuencias	Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.30		19:03:41			
Frecuencia Mínima	49.66		09:03:36			

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

85.94 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

48.21 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------