

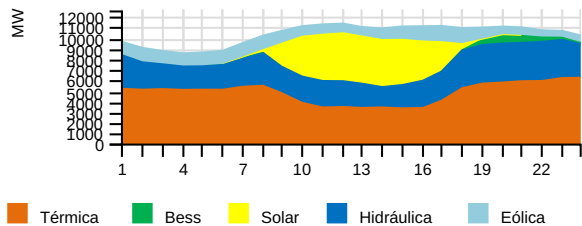
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 03 de Junio del 2025

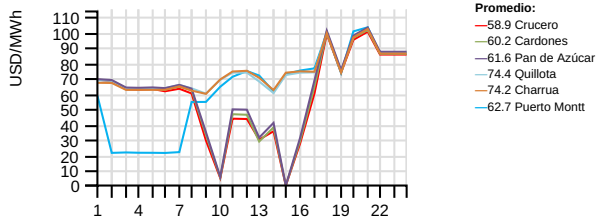


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

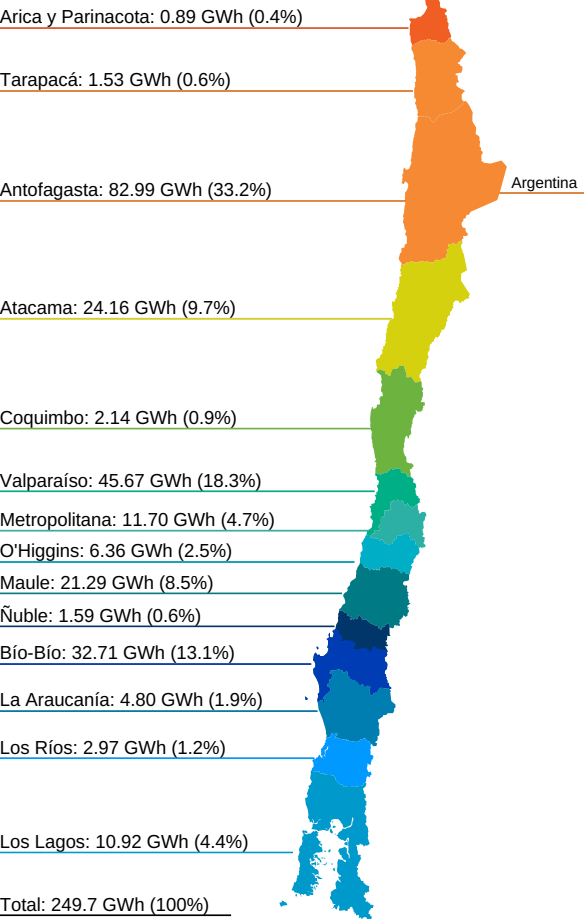
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 03/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.05	1.62%	13.61	2.96	359.80	0.63	0.07	800.00
Eólica	24.75	9.91%	74.07	71.69	3.32	4.77	4.23	12.77
Geotérmica	0.46	0.19%	1.38	2.52	-45.24	0.06	0.17	-64.71
Hidráulica	64.83	25.96%	185.84	170.95	8.71	8.86	9.37	-5.44
Solar	36.08	14.45%	119.19	115.09	3.56	8.50	8.16	4.17
Térmica	119.53	47.87%	331.04	344.48	-3.90	13.68	14.80	-7.57
Total	249.71	100%	725.12	707.68	2.47	36.50	36.80	-0.82

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 03/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.72%	1.54	1.44	6.94	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.87	6.61%	15.78	12.85	22.80	0.69	0.74	-6.76
Eólica	24.75	33.54%	74.07	71.69	3.32	4.77	4.23	12.77
Geotérmica	0.46	0.63%	1.38	2.52	-45.24	0.06	0.17	-64.71
Pasada (**)	7.09	9.61%	20.96	21.90	-4.29	0.95	0.99	-4.04
Solar	36.08	48.90%	119.19	115.09	3.56	8.50	8.16	4.17
Total	73.79	100%	232.91	225.48	3.30	15.04	14.35	4.81

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 03/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.44%	1.54	1.44	6.94	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.93	4.12%	16.02	13.12	22.10	0.70	0.75	-6.67
Carbón	58.07	48.58%	172.09	151.41	13.66	5.89	6.65	-11.43
Cogeneracion	2.49	2.09%	9.18	2.17	323.04	0.31	0.33	-6.06
Diésel	0.49	0.41%	1.26	0.49	157.14	0.21	0.11	90.91
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	51.88	43.40%	127.58	172.31	-25.96	6.34	6.75	-6.07
PetCoke	1.14	0.95%	3.37	3.53	-4.53	0.15	0.14	7.14
Total	119.53	100%	331.04	344.48	-3.90	13.68	14.80	-7.64

Crecimiento anual

-0.82%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 03/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	42.73	65.86%	119.57	107.90	10.82	4.96	5.35	-7.29
Pasada	22.15	34.14%	66.32	63.05	5.19	3.90	4.03	-3.23
Total	64.88	100%	185.89	170.95	8.74	8.86	9.37	-5.54

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

	Diario Mar 03/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	24747.48	25628.00	-3.44	167.34	0.67	500.28	550.61	-9.14
Solar	36082.49	42935.20	-15.96	485.21	1.33	1643.70	1530.89	7.37
Total	60829.97	68563.20	-11.28	652.55	1.06	2143.98	2081.50	3.00

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Mar 03/jun	2025	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	312763	906172	38637048			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1545	4664	183828			
Biomasa	m3 st	5680	19498	882928			
Biomasa	ton	5017	13780	659051			
Biomasa	Tss	383	1431	77843			
Carbón + Petcoke	ton	20227	60012	1997275			
Diésel	ton	145	250	38686			
Gas Natural	dam3	4984	11675	810626			
GNL	dam3	5390	14079	444100			
Licor Negro	Tss	3081	10250	468018			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

41.21%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

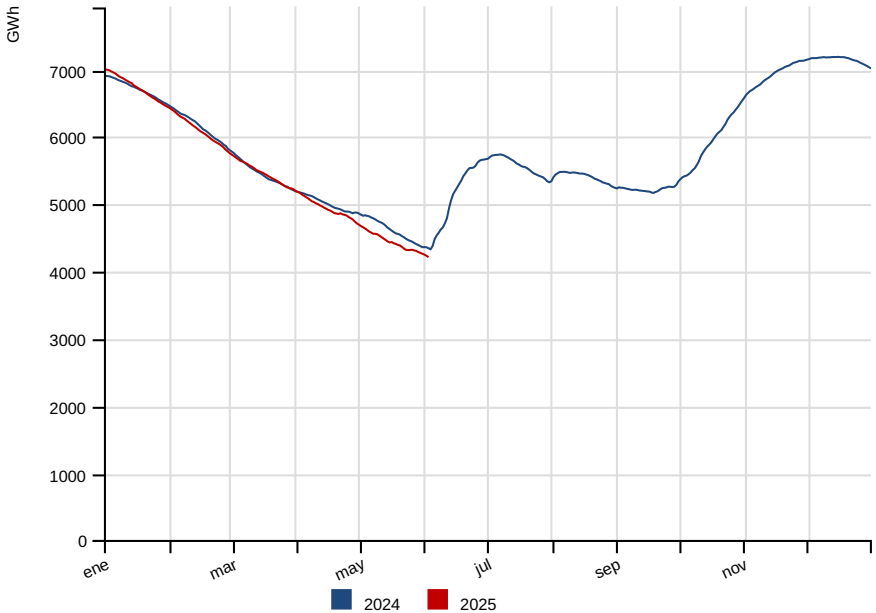
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

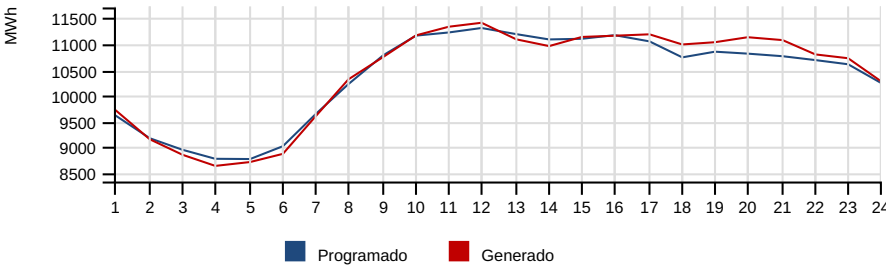
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mar 03/jun	Lun 02/jun	2025	2025
Rapel	100.54	100.65	105.00	100.50
Invernada	1303.85	1304.05	1318.00	1282.80
Melado	641.20	641.70	648.00	641.00
Colbun	416.20	416.34	437.00	397.00
Maule	2168.03	2168.06	2180.85	2152.10
Laja	1326.28	1326.38	1368.00	1300.00
Ralco	693.12	693.36	725.00	692.00
Pangue	507.44	507.76	510.00	501.00
Chapo	236.56	236.40	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 03/jun	Lun 02/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-35.88
Invernada	0.00	0.00	249.90	-13.38	-18.94
Melado	0.00	0.00	159.60	-32.26	-55.42
Colbún	0.00	0.00	366.00	-23.53	-19.17
Laja	0.00	0.00	403.00	-18.78	-24.66
Pangue	0.20	0.00	839.60	25.07	2.88
Chapo	42.00	33.50	1252.50	16.89	-1.59

Nota: Del total de energía embalsada, 331.1 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 1308.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Mar 03/jun	Lun 02/jun	var%	2025	2024
Máxima Horaria	11413.86	11328.37	0.71	11887.61	12013.78
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	11312.72	12		11413.86	12
Demanda Punta	10854.11	19		11134.16	20
Generación Total	249.05	-		250.19	-
	Frecuencias	Hz			
Frecuencia Máxima	50.19	17:44:23			
Frecuencia Mínima	49.76	09:12:40			

Var % Diario: (((Valor día informe) - (Valor día anterior)) / (Valor día anterior)) * 100 --Var % Máximo Anual: (((Valor anual actual) - (Valor anual anterior)) / (Valor anual anterior)) * 100 --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: (((Valor real) - (Valor programado)) / (Valor programado)) * 100

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

74.41 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

58.94 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------