

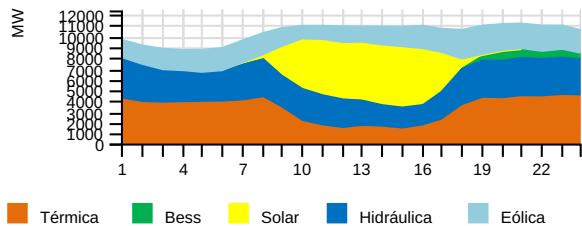
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 27 de Mayo del 2025

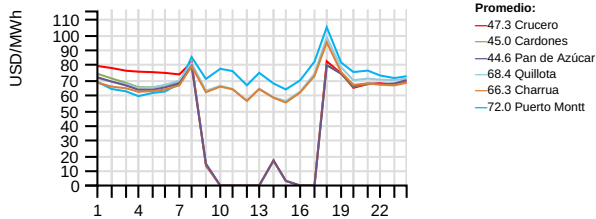


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

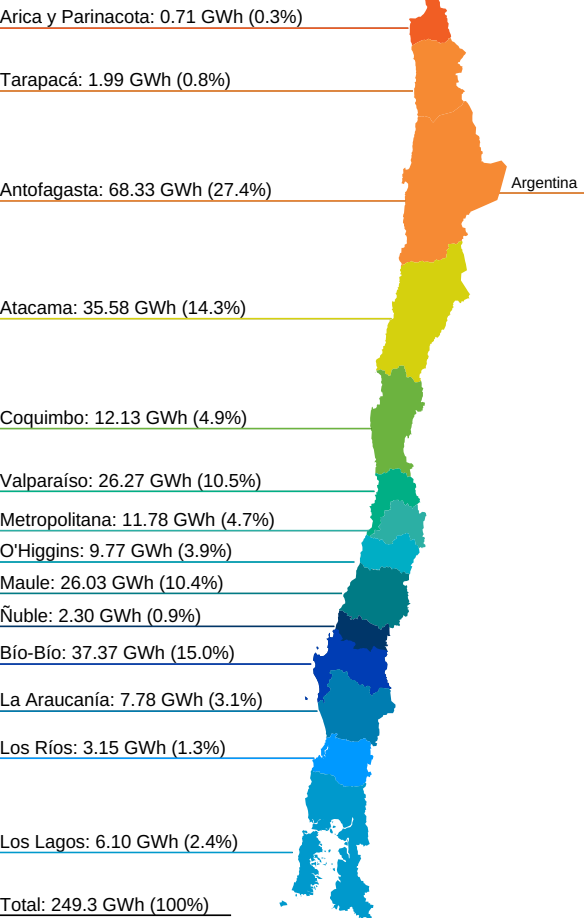
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 27/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.62	1.85%	130.86	18.54	605.83	0.60	0.06	900.00
Eólica	48.53	19.46%	754.14	770.33	-2.10	4.53	4.07	11.30
Geotérmica	0.40	0.16%	9.86	26.17	-62.32	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	71.25	28.58%	1666.63	1545.94	7.81	8.43	8.97	-6.02
Solar	43.82	17.58%	1142.58	1120.84	1.94	8.20	7.88	4.06
Térmica	80.69	32.37%	2637.43	3044.84	-13.38	12.97	13.96	-7.09
Total	249.31	100%	6341.50	6526.66	-2.84	34.78	35.10	-0.91

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 27/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.56	0.54%	13.87	11.70	18.55	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	3.96	3.79%	131.64	126.55	4.02	0.65	0.71	-8.45
Eólica	48.53	46.35%	754.14	770.33	-2.10	4.53	4.07	11.30
Geotérmica	0.40	0.39%	9.86	26.17	-62.32	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	7.42	7.09%	179.73	172.98	3.90	0.91	0.94	-3.19
Solar	43.82	41.85%	1142.58	1120.84	1.94	8.20	7.88	4.06
Total	104.69	100%	2231.82	2228.57	0.15	14.40	13.82	4.20

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 27/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.56	0.70%	13.87	11.70	18.55	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.02	4.98%	133.71	128.68	3.91	0.66	0.72	-8.33
Carbón	48.05	59.55%	1216.74	1275.60	-4.61	5.52	6.28	-12.10
Cogeneracion	2.37	2.94%	64.39	52.64	22.32	0.29	0.33	-12.12
Diésel	2.67	3.30%	11.90	40.40	-70.54	0.20	0.10	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.11	145.45	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	21.83	27.05%	1164.28	1513.99	-23.10	6.09	6.33	-3.79
PetCoke	1.19	1.48%	32.26	21.71	48.60	0.15	0.13	15.38
Total	80.69	100%	2637.42	3044.83	-13.38	12.97	13.97	-7.03

Crecimiento anual

-0.91%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 27/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	46.44	65.16%	1055.86	972.43	8.58	4.69	5.09	-7.86
Pasada	24.82	34.84%	610.78	573.52	6.50	3.74	3.88	-3.61
Total	71.26	100%	1666.64	1545.95	7.81	8.43	8.97	-6.02

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

	Diario Mar 27/may (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	48525.23	52000.70	-6.68	3027.54	5.87	491.36	545.54	-9.93
Solar	43815.26	47336.20	-7.44	6537.32	12.98	1620.52	1519.62	6.64
Total	92340.49	99336.90	-7.04	9564.86	9.39	2111.88	2065.16	2.26

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual	Acumulado Anual
		Mar 27/may	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	334877	7861614	36506827	
Biogas	m3	0	0	0	
Biomasa	m3	41	36614	173313	
Biomasa	m3 st	4879	160235	841845	
Biomasa	ton	3499	128216	631554	
Biomasa	Tss	540	14573	74166	
Carbón + Petcoke	ton	16870	412172	1867506	
Diésel	ton	486	1948	36316	
Gas Natural	dam3	1111	134174	791990	
GNL	dam3	3408	90545	412438	
Licor Negro	Tss	3638	81964	443962	
Otro		0	0	0	

Participación anual ERNC

41.40%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

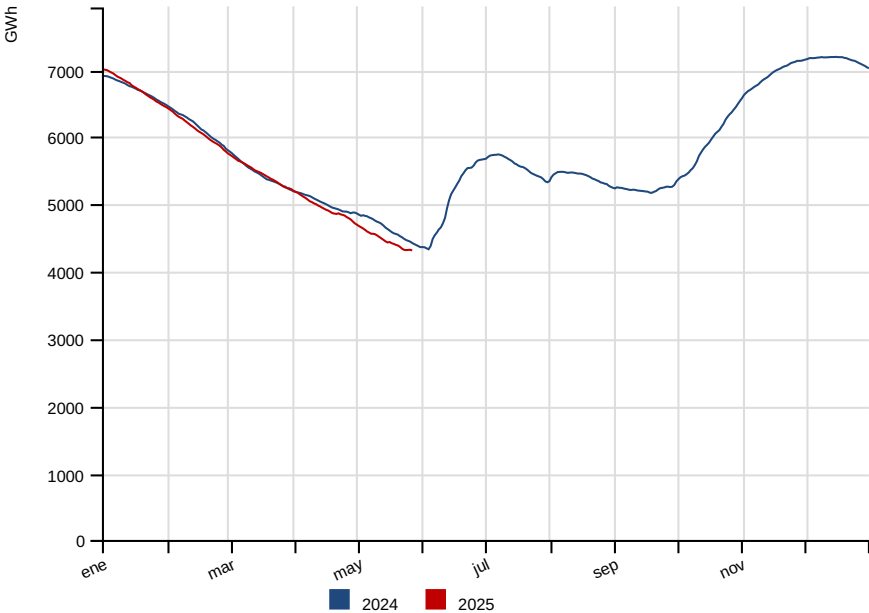
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

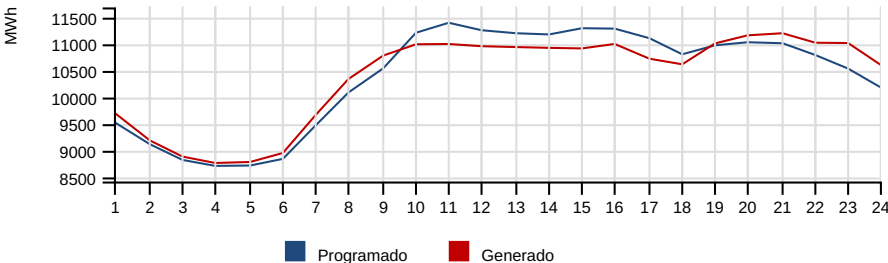
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 27/may	Lun 26/may	2025	2025
Rapel	100.79	100.67	105.00	100.50
Invernada	1305.01	1305.23	1318.00	1282.80
Melado	641.24	642.77	648.00	641.00
Colbun	416.52	416.62	437.00	397.00
Maule	2168.13	2168.06	2180.85	2152.10
Laja	1326.71	1326.72	1368.00	1300.00
Ralco	694.56	694.81	725.00	692.00
Pangue	508.15	508.05	510.00	501.00
Chapo	236.31	236.32	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 27/may	Lun 26/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	11.00	61.00	4.63	-22.10
Invernada	0.00	25.00	249.90	-11.57	-3.87
Melado	0.00	24.00	159.60	-27.95	-46.90
Colbún	0.00	31.60	366.00	-21.43	-3.11
Laja	0.00	26.00	403.00	-7.29	-12.44
Pangue	0.00	24.40	839.40	40.49	19.32
Chapo	1.50	14.50	1117.00	10.54	-3.06

Nota: Del total de energía embalsada, 355.70 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 1416.60 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 27/may	Lun 26/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11212.30	11887.61	-5.72	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11410.04	11		11212.30	21	-1.75
Demanda Punta	11042.37	20		11212.30	21	1.54
Generación Total	249.25	-		249.30	-	0.02
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.25	12:33:30				
Frecuencia Mínima	49.76	13:04:15				

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

68.43 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

47.32 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
SEN	G1	25/05/2025	11:00	Evento que implique una pérdida igual o superior al 70% de la demanda en (MW)		