

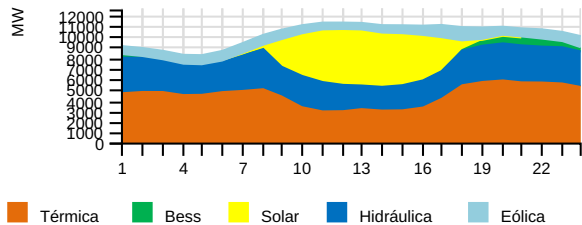
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 02 de Junio del 2025

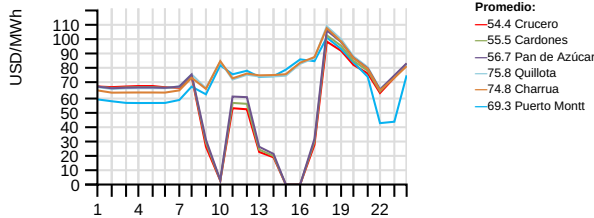


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

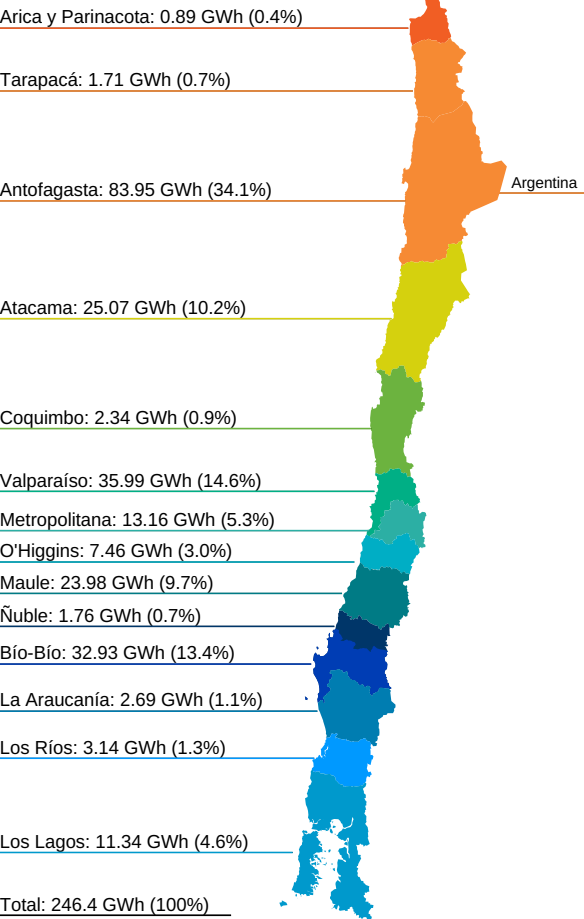
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	4.17	1.69%	9.55	2.07	361.35	0.63	0.06	950.00
Eólica	22.47	9.12%	49.37	53.27	-7.32	4.75	4.21	12.83
Geotérmica	0.46	0.19%	0.92	1.73	-46.82	0.06	0.17	-64.71
Hidráulica	69.04	28.02%	120.83	108.42	11.45	8.80	9.31	-5.48
Solar	39.46	16.01%	83.17	80.14	3.78	8.47	8.13	4.18
Térmica	110.81	44.97%	210.33	214.75	-2.06	13.54	14.67	-7.70
Total	246.42	100%	474.16	460.38	2.99	36.24	36.55	-0.82

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.57	0.76%	1.01	0.91	10.99	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	5.14	6.82%	9.73	8.18	18.95	0.68	0.73	-6.85
Eólica	22.47	29.81%	49.37	53.27	-7.32	4.75	4.21	12.83
Geotérmica	0.46	0.61%	0.92	1.73	-46.82	0.06	0.17	-64.71
Pasada (**)	7.28	9.66%	13.82	14.97	-7.68	0.95	0.98	-3.06
Solar	39.46	52.34%	83.17	80.14	3.78	8.47	8.13	4.18
Total	75.39	100%	158.02	159.20	-0.75	14.98	14.29	4.69

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.57	0.51%	1.01	0.91	10.99	0.07	0.07	0.00
Biomasa	5.21	4.70%	9.91	8.37	18.40	0.69	0.75	-8.00
Carbón	59.25	53.47%	114.02	94.17	21.08	5.83	6.59	-11.53
Cogeneracion	3.05	2.75%	6.69	1.63	310.43	0.30	0.33	-9.09
Diésel	0.41	0.37%	0.77	0.33	133.33	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	41.21	37.19%	75.69	107.00	-29.26	6.29	6.69	-5.98
PetCoke	1.12	1.01%	2.24	2.33	-3.86	0.15	0.13	15.38
Total	110.81	100%	210.33	214.75	-2.06	13.54	14.67	-7.70

Crecimiento anual

-0.82%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	46.14	66.66%	76.84	66.08	16.28	4.92	5.30	-7.17
Pasada	23.08	33.34%	44.17	42.34	4.32	3.88	4.01	-3.24
Total	69.22	100%	121.01	108.42	11.61	8.80	9.31	-5.48

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

	Diario Lun 02/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	22473.60	23131.00	-2.84	900.24	3.85	500.11	550.60	-9.17
Solar	39462.34	46778.00	-15.64	3710.12	8.59	1643.22	1530.63	7.36
Total	61935.94	69909.80	-11.41	4610.36	6.93	2143.32	2081.23	2.98

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 02/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	334461	593410	38324285
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1547	3119	182283
Biomasa	m3 st	6740	13818	877248
Biomasa	ton	4915	8763	654034
Biomasa	Tss	416	1047	77459
Carbón + Petcoke	ton	20655	39785	1977048
Diésel	ton	65	105	38541
Gas Natural	dam3	3810	6691	805642
GNL	dam3	4609	8690	438711
Licor Negro	Tss	3441	7169	464937
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.32%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

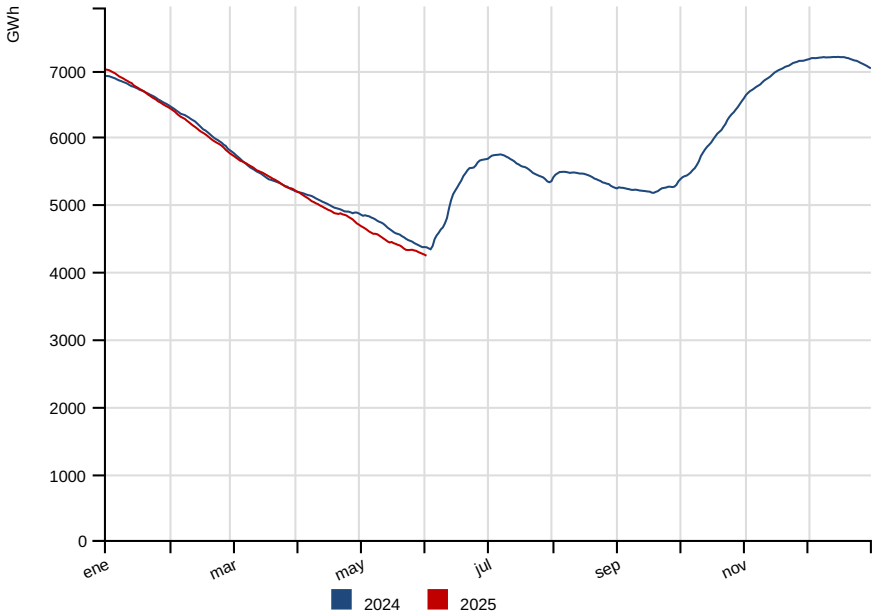
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

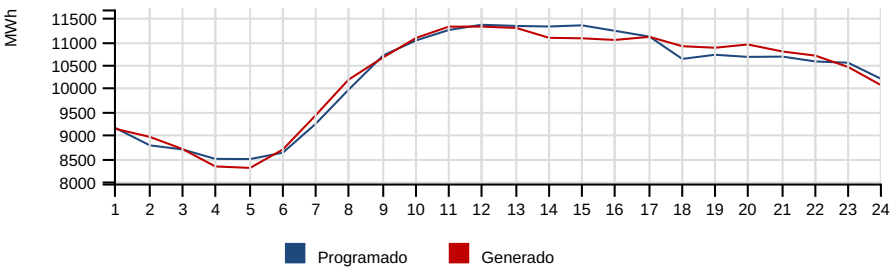
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 02/jun	Dom 01/jun	2025	2025
Rapel	100.65	100.94	105.00	100.50
Invernada	1304.05	1304.30	1318.00	1282.80
Melado	641.70	643.45	648.00	641.00
Colbun	416.34	416.38	437.00	397.00
Maule	2168.06	2168.06	2180.85	2152.10
Laja	1326.38	1326.44	1368.00	1300.00
Ralco	693.36	693.61	725.00	692.00
Pangue	507.76	507.92	510.00	501.00
Chapo	236.40	236.22	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 02/jun	Dom 01/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-30.95
Invernada	0.00	0.00	249.90	-13.38	-17.30
Melado	0.00	0.00	159.60	-32.26	-54.32
Colbún	0.00	0.00	366.00	-23.53	-17.07
Laja	0.00	0.00	403.00	-17.96	-23.15
Pangue	0.00	0.00	839.40	25.04	5.38
Chapo	33.50	40.00	1210.50	13.24	-2.79

Nota: Del total de energía embalsada, 332.3 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 1308.7 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Lun 02/jun	Dom 01/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11328.37	11006.72	2.91	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11367.74	12		11328.37	12	-0.35
Demanda Punta	10721.75	19		10943.14	20	2.05
Generación Total	246.16	-		246.42	-	0.11
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.27	13:14:22				
Frecuencia Mínima	49.65	13:03:33				

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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

75.85 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

54.41 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	G0	01/06/2025	05:00	Prueba para borrar sixtary		