

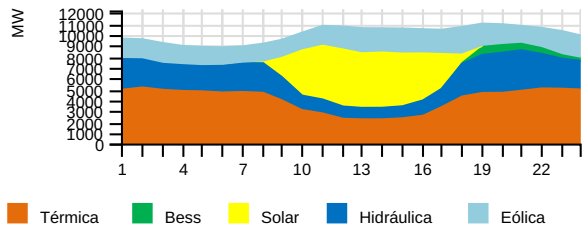
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 14 de Junio del 2025

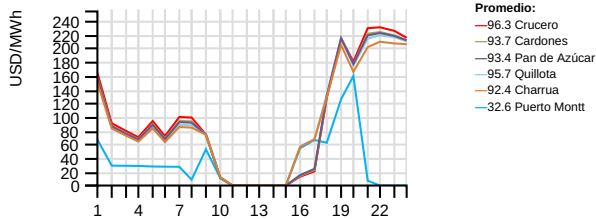


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

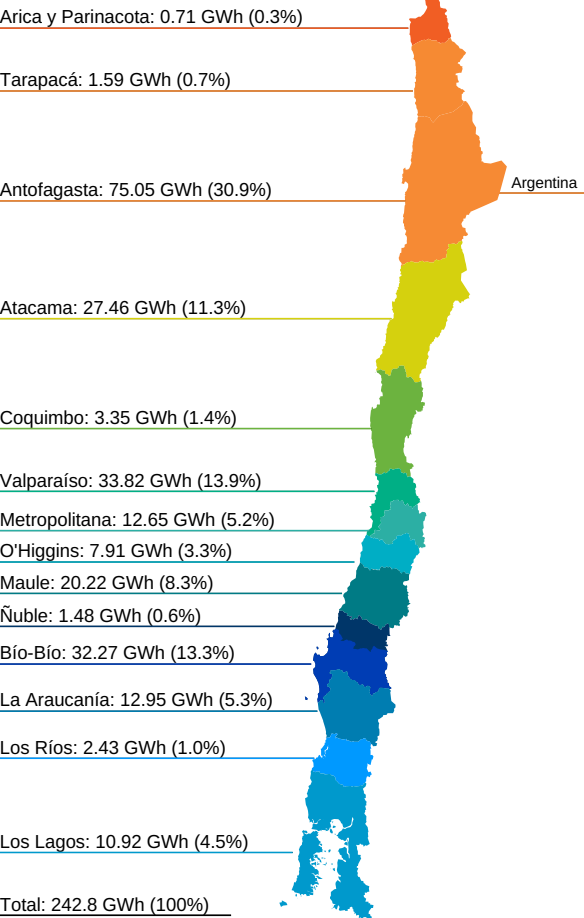
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 14/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.97	1.64%	60.36	14.57	314.28	0.68	0.08	750.00
Eólica	44.62	18.37%	467.21	489.63	-4.58	5.16	4.64	11.21
Geotérmica	0.42	0.17%	5.75	12.77	-54.97	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	52.81	21.75%	835.31	1065.63	-21.61	9.51	10.27	-7.40
Solar	39.99	16.47%	550.12	512.83	7.27	8.94	8.56	4.44
Térmica	101.01	41.60%	1523.38	1305.24	16.71	15.00	15.76	-4.82
Total	242.82	100%	3442.13	3400.67	1.22	39.35	39.49	-0.35

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 14/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.46	0.48%	7.12	7.01	1.57	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.30	4.50%	68.52	62.02	10.48	0.87	0.79	10.13
Eólica	44.62	46.59%	467.21	489.63	-4.58	5.16	4.64	11.21
Geotérmica	0.42	0.44%	5.75	12.77	-54.97	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	5.97	6.24%	86.38	115.78	-25.39	1.02	1.09	-6.42
Solar	39.99	41.76%	550.12	512.83	7.27	8.94	8.56	4.44
Total	95.76	100%	1185.10	1200.04	-1.24	16.12	15.33	5.15

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 14/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.46	0.45%	7.12	7.01	1.57	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.38	4.33%	69.73	63.23	10.28	0.89	0.80	11.25
Carbón	43.15	42.72%	656.48	521.04	25.99	6.37	7.02	-9.26
Cogeneracion	1.46	1.44%	34.32	17.31	98.27	0.33	0.35	-5.71
Diésel	3.59	3.55%	42.30	1.98	2036.36	0.25	0.11	127.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	46.82	46.35%	697.38	678.56	2.77	6.91	7.26	-4.82
PetCoke	1.15	1.14%	15.94	16.12	-1.12	0.17	0.15	13.33
Total	101.01	100%	1523.39	1305.25	16.71	14.99	15.76	-4.89

Crecimiento anual

-0.35%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 14/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	33.83	64.05%	549.54	688.88	-20.23	5.39	5.93	-9.11
Pasada	18.99	35.95%	285.77	376.76	-24.15	4.12	4.34	-5.07
Total	52.82	100%	835.31	1065.64	-21.61	9.51	10.27	-7.40

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

	Diario Sáb 14/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	44616.80	44067.81	1.25	465.18	1.03	513.64	572.18	-10.23
Solar	39993.10	41670.25	-4.02	1176.13	2.86	1688.27	1562.17	8.07
Total	84609.90	85738.07	-1.33	1641.31	1.90	2201.91	2134.36	3.16

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 14/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	273446	4185580	41916456
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1574	18665	197829
Biomasa	m3 st	8277	94973	958403
Biomasa	ton	4462	65423	710694
Biomasa	Tss	543	7175	83587
Carbón + Petcoke	ton	15409	232333	2169596
Diésel	ton	690	8755	47192
Gas Natural	dam3	3888	52663	851614
GNL	dam3	5729	88667	518688
Licor Negro	Tss	1963	43068	500836
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.97%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

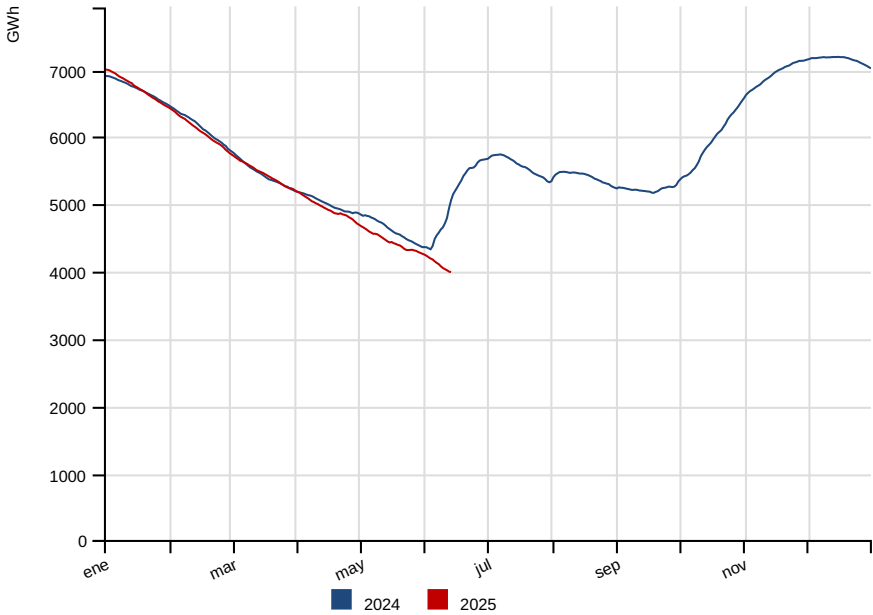
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

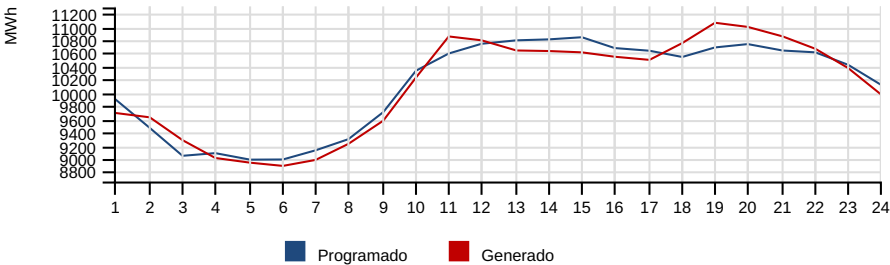
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 14/jun	Vie 13/jun	2025	2025
Rapel	100.65	100.65	105.00	100.50
Invernada	1302.30	1302.40	1318.00	1282.80
Melado	642.09	641.28	648.00	641.00
Colbun	411.74	412.09	437.00	397.00
Maule	2167.88	2167.90	2180.85	2152.10
Laja	1325.49	1325.55	1368.00	1300.00
Ralco	692.05	692.10	725.00	692.00
Pangue	507.78	507.54	510.00	501.00
Chapo	236.23	235.98	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 14/jun	Vie 13/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	89.30	-41.13	-39.49
Invernada	26.20	11.20	312.70	-43.81	-26.68
Melado	35.70	1.40	277.20	-64.34	-45.89
Colbún	31.00	0.10	473.90	-47.89	-25.02
Laja	42.00	6.00	507.00	-40.16	-26.69
Pangue	62.60	3.40	988.20	-14.29	-7.10
Chapo	54.00	6.00	1327.00	1.22	-10.41

Nota: Del total de energía embalsada, 291 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 1034.8 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Sáb 14/jun	Vie 13/jun	var%	2025	2024
Máxima Horaria	11064.12	11334.28	-2.38	12197.97	12013.78
Programado		Hora	Real		var%
Demanda Máx.	10844.99	15	11064.12	19	2.03
Demanda Punta	10741.11	20	11064.12	19	2.98
Generación Total	242.90	-	242.82	-	-0.03
Frecuencias		Hz	Hora		
Frecuencia Máxima	50.26	09:31:10			
Frecuencia Mínima	49.65	17:31:18			

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

95.73 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

96.25 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------