

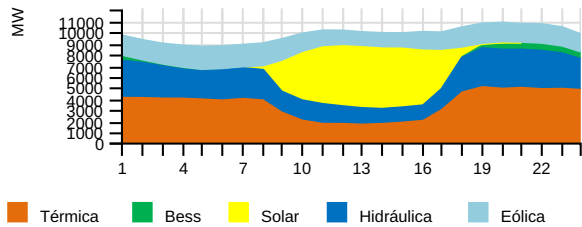
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 31 de Mayo del 2025

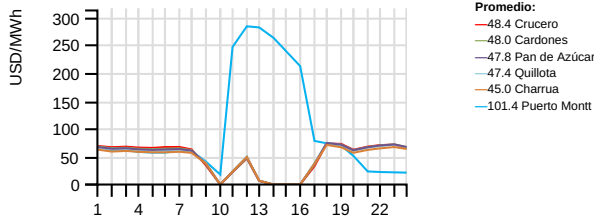


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

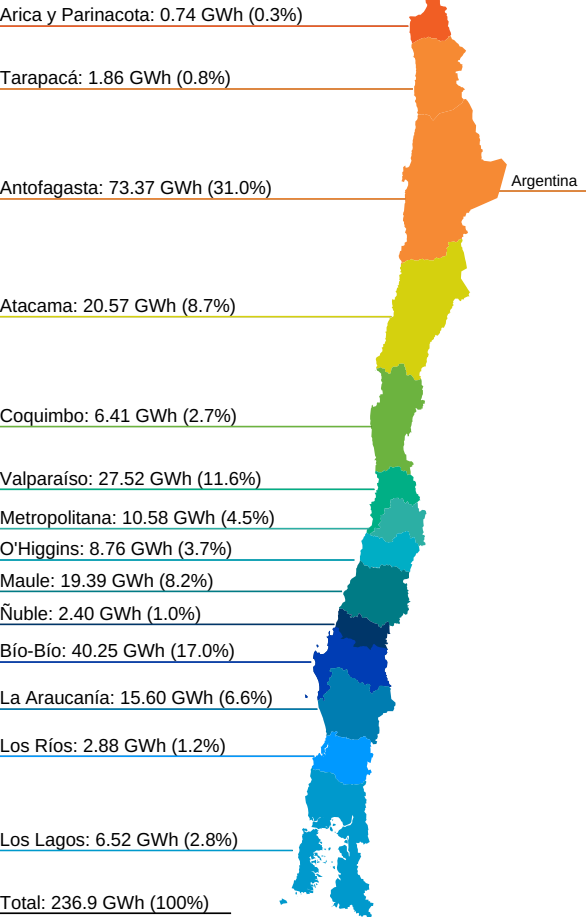
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 31/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	4.50	1.90%	150.92	22.24	578.60	0.62	0.06	933.33
Eólica	41.86	17.67%	922.50	856.03	7.76	4.70	4.15	13.25
Geotérmica	0.46	0.20%	11.56	29.75	-61.14	0.05	0.17	-70.59
Hidráulica	58.26	24.60%	1911.33	1778.78	7.45	8.68	9.20	-5.65
Solar	44.14	18.64%	1324.50	1289.05	2.75	8.38	8.05	4.10
Térmica	87.64	37.00%	3005.34	3546.10	-15.25	13.33	14.46	-7.81
Total	236.86	100%	7326.16	7521.95	-2.60	35.76	36.09	-0.91

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 31/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.48	0.49%	15.95	13.80	15.58	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.44	4.53%	148.68	144.35	3.00	0.67	0.72	-6.94
Eólica	41.86	42.71%	922.50	856.03	7.76	4.70	4.15	13.25
Geotérmica	0.46	0.47%	11.56	29.75	-61.14	0.05	0.17	-70.59
Pasada (**)	6.62	6.76%	206.85	198.30	4.31	0.93	0.97	-4.12
Solar	44.14	45.04%	1324.50	1289.05	2.75	8.38	8.05	4.10
Total	98.00	100%	2630.04	2531.29	3.90	14.80	14.13	4.74

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 31/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.48	0.55%	15.95	13.80	15.58	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.52	5.15%	150.99	146.81	2.85	0.68	0.74	-8.11
Carbón	50.87	58.05%	1415.83	1495.66	-5.34	5.72	6.50	-12.00
Cogeneracion	2.93	3.34%	74.64	57.34	30.17	0.30	0.33	-9.09
Diésel	0.84	0.95%	24.03	44.44	-45.93	0.21	0.11	90.91
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.12	125.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	26.94	30.74%	1286.71	1761.52	-26.95	6.22	6.58	-5.47
PetCoke	1.06	1.21%	36.91	26.42	39.70	0.15	0.13	15.38
Total	87.64	100%	3005.34	3546.10	-15.25	13.33	14.46	-7.68

Crecimiento anual

-0.91%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 31/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	35.51	60.92%	1205.53	1117.50	7.88	4.84	5.24	-7.63
Pasada	22.77	39.08%	705.83	661.28	6.74	3.84	3.96	-3.03
Total	58.28	100%	1911.36	1778.78	7.45	8.68	9.20	-5.65

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

	Diario Sáb 31/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	41858.40	42370.00	-1.21	1729.98	3.97	497.51	547.40	-9.11
Solar	44141.09	42742.30	-6.56	3718.97	7.77	1636.67	1524.77	7.34
Total	85999.49	89613.00	-4.03	5448.95	5.96	2134.18	2072.17	2.99

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Sáb 31/may	2025	2025	2025	2025	2025
Biogas	Nm3	281725	9085663	37730876			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1577	42465	179164			
Biomasa	m3 st	6039	181820	863430			
Biomasa	ton	3609	141933	645271			
Biomasa	Tss	617	16820	76412			
Carbón + Petcoke	ton	17781	481929	1937263			
Diésel	ton	152	4068	38436			
Gas Natural	dam3	2114	141135	798951			
GNL	dam3	3169	108128	430021			
Licor Negro	Tss	3448	95770	457768			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

41.36%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

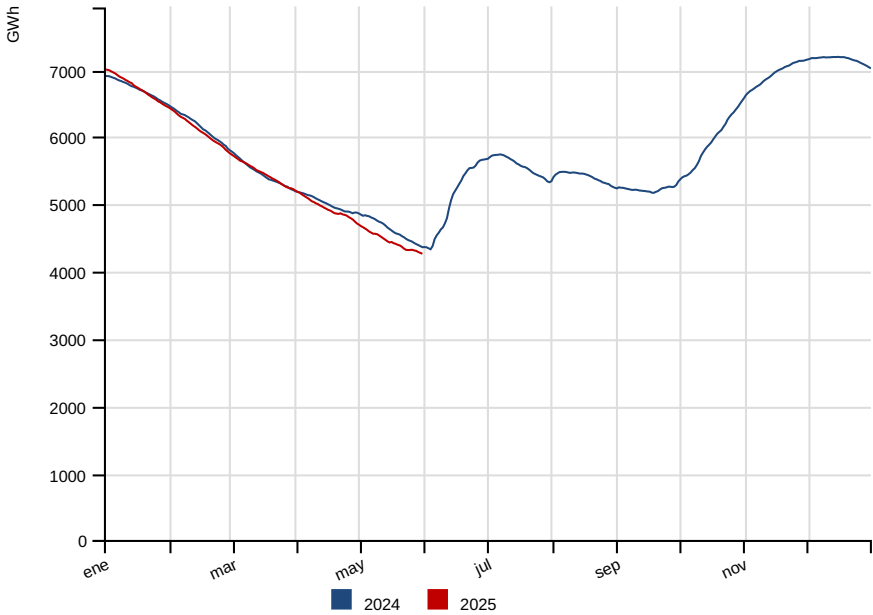
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

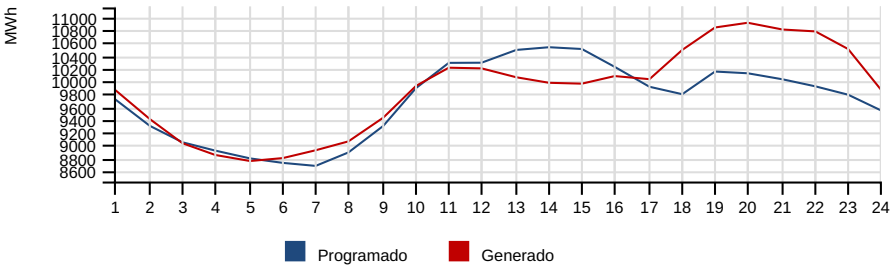
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 31/may	Vie 30/may	2025	2025
Rapel	101.06	100.85	105.00	100.50
Invernada	1304.38	1304.45	1318.00	1282.80
Melado	643.01	643.32	648.00	641.00
Colbun	416.42	416.42	437.00	397.00
Maule	2168.07	2168.08	2180.85	2152.10
Laja	1326.50	1326.56	1368.00	1300.00
Ralco	693.73	693.95	725.00	692.00
Pangue	507.89	507.85	510.00	501.00
Chapo	236.19	236.26	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 31/may	Vie 30/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-30.23
Invernada	0.00	0.00	249.90	-13.38	-14.60
Melado	0.00	0.00	159.60	-32.26	-52.88
Colbún	0.00	0.00	366.00	-23.51	-12.96
Laja	0.00	0.00	403.00	-17.54	-19.91
Pangue	0.00	0.00	839.40	25.64	9.58
Chapo	0.00	5.00	1137.00	8.29	-5.55

Nota: Del total de energía embalsada, 341.3 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 1339.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Sáb 31/may	Vie 30/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10917.84	11077.47	-1.44	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10535.62	14		10917.84	20	3.61
Demanda Punta	10155.25	19		10917.84	20	7.48
Generación Total	232.95	-		236.86	-	1.68
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.28	06:01:10				
Frecuencia Mínima	49.70	14:03:28				

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

47.44 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

48.44 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------