

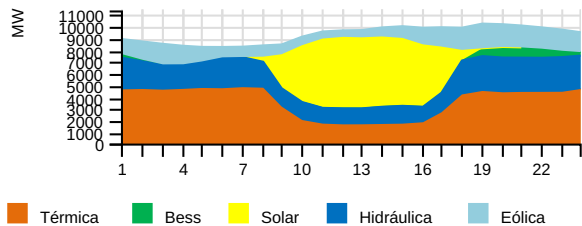
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 21 de Mayo del 2025

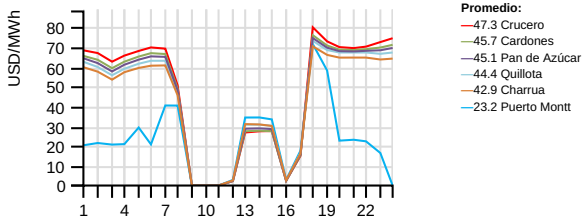


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

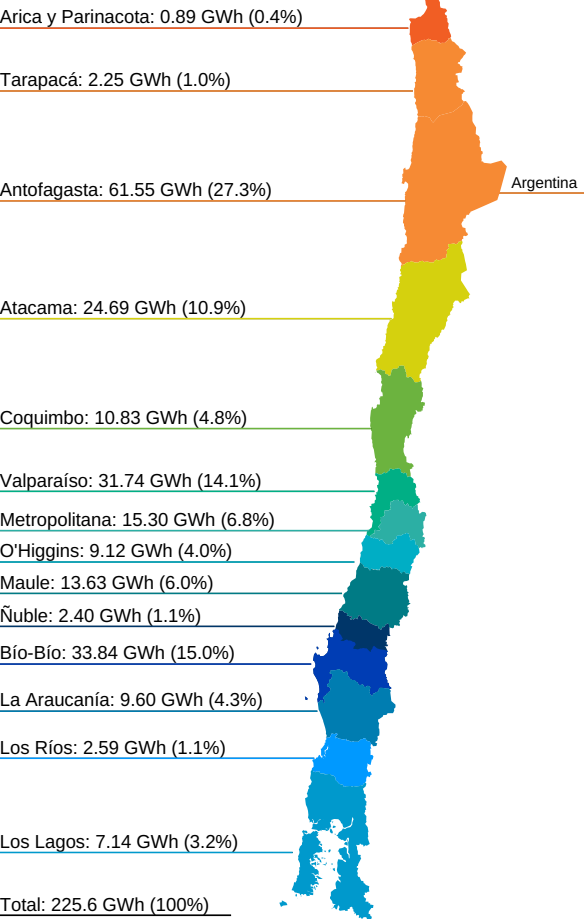
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 21/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	5.18	2.30%	100.07	12.53	698.64	0.57	0.05	1040.00
Eólica	31.45	13.94%	573.48	658.90	-12.96	4.35	3.96	9.85
Geotérmica	0.32	0.14%	7.45	20.46	-63.59	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	52.43	23.24%	1270.85	1214.55	4.64	8.04	8.64	-6.94
Solar	47.63	21.12%	886.41	884.54	0.21	7.94	7.64	3.93
Térmica	88.56	39.26%	2051.37	2259.64	-9.22	12.38	13.17	-6.00
Total	225.57	100%	4889.62	5050.61	-3.19	33.33	33.62	-0.86

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 21/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.47	0.51%	10.68	8.71	22.62	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.72	5.17%	104.26	98.58	5.76	0.62	0.68	-8.82
Eólica	31.45	34.45%	573.48	658.90	-12.96	4.35	3.96	9.85
Geotérmica	0.32	0.35%	7.45	20.46	-63.59	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.70	7.34%	137.73	135.21	1.86	0.86	0.91	-5.49
Solar	47.63	52.17%	886.41	884.54	0.21	7.94	7.64	3.93
Total	91.29	100%	1720.01	1806.40	-4.78	13.89	13.41	3.50

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 21/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.47	0.53%	10.68	8.71	22.62	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.84	5.46%	105.84	99.99	5.85	0.63	0.69	-8.70
Carbón	45.30	51.16%	933.67	950.37	-1.76	5.23	5.95	-12.10
Cogeneracion	2.75	3.11%	49.39	42.92	15.07	0.27	0.32	-15.63
Diésel	0.16	0.18%	7.30	11.93	-38.81	0.20	0.08	150.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	33.80	38.17%	919.52	1130.83	-18.69	5.85	5.95	-1.68
PetCoke	1.22	1.38%	24.95	14.89	67.56	0.14	0.12	16.67
Total	88.54	100%	2051.38	2259.64	-9.22	12.38	13.17	-6.00

Crecimiento anual

-0.86%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 21/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	30.07	57.27%	805.08	760.27	5.89	4.44	4.88	-9.02
Pasada	22.43	42.73%	465.86	454.28	2.55	3.60	3.76	-4.26
Total	52.50	100%	1270.94	1214.55	4.64	8.04	8.64	-6.94

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

	Diario Mié 21/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	31447.57	30647.60	2.61	696.68	2.17	487.21	537.78	-9.40
Solar	47632.59	47312.60	0.68	2308.87	4.62	1610.71	1497.77	7.54
Total	79080.16	77960.20	1.44	3005.55	3.66	2097.92	2035.55	3.06

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mié 21/may	2025	2025
Biogas	Nm3	278909	5986415	34631628
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1608	29270	165969
Biomasa	m3 st	6630	122424	804034
Biomasa	ton	4853	103143	606481
Biomasa	Tss	590	11503	71095
Carbón + Petcoke	ton	15965	312852	1768186
Diésel	ton	13	1128	35496
Gas Natural	dam3	3206	111442	769257
GNL	dam3	3111	64012	385904
Licor Negro	Tss	2923	62821	424818
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.64%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

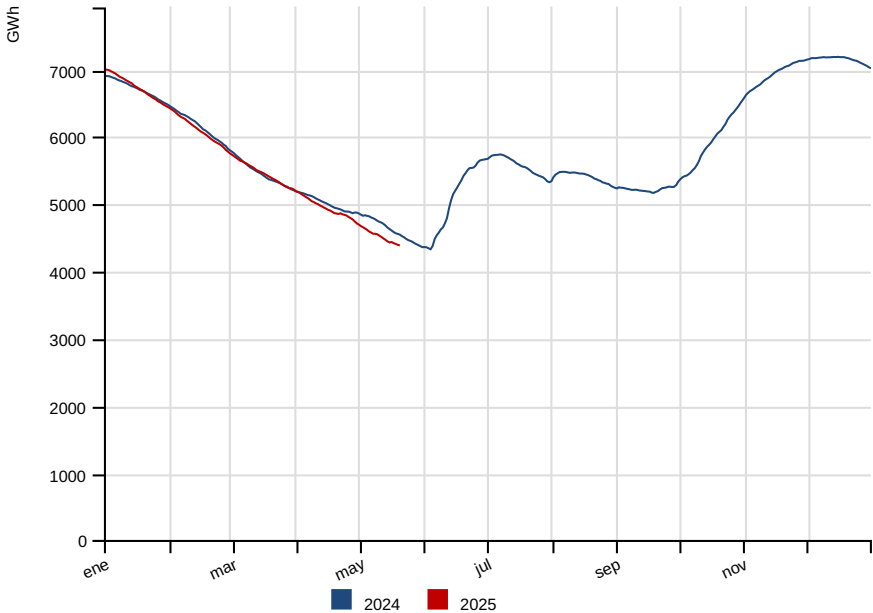
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

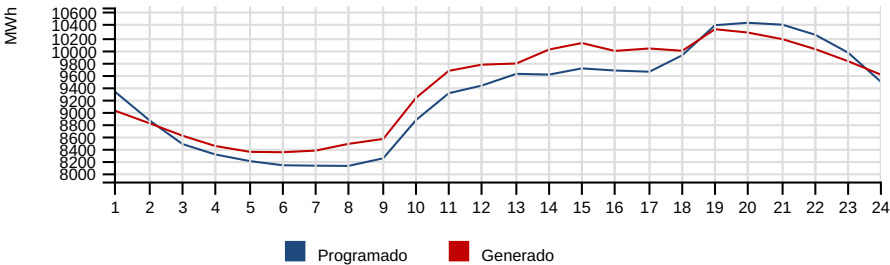
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 21/may	Mar 20/may	2025	2025
Rapel	100.79	100.69	105.00	100.50
Invernada	1306.00	1306.10	1318.00	1282.80
Melado	641.92	641.50	648.00	641.00
Colbun	416.77	416.78	437.00	397.00
Maule	2168.10	2168.09	2180.85	2152.10
Laja	1326.99	1327.05	1368.00	1300.00
Ralco	695.53	695.59	725.00	692.00
Pangue	507.88	507.96	510.00	501.00
Chapo	236.40	236.35	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 21/may	Mar 20/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	43.00	-11.89	-28.26
Invernada	0.00	5.00	169.90	-36.98	-16.45
Melado	0.00	0.00	78.60	-63.73	-66.29
Colbún	0.00	0.00	219.10	-51.56	-26.69
Laja	0.00	0.00	331.00	-23.86	-16.83
Pangue	1.80	5.40	759.80	27.16	25.52
Chapo	16.50	1.00	1063.50	5.40	0.12

Nota: Del total de energía embalsada, 374.7 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 1522.7 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Mié 21/may	Mar 20/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10328.77	10923.45	-5.40	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10433.21	20		10328.77	19	-0.96
Demanda Punta	10433.21	20		10328.77	19	-0.96
Generación Total	222.28	-		225.57	-	1.48
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.32	14:59:55				
Frecuencia Mínima	49.73	17:28:30				

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

44.40 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

47.30 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------