

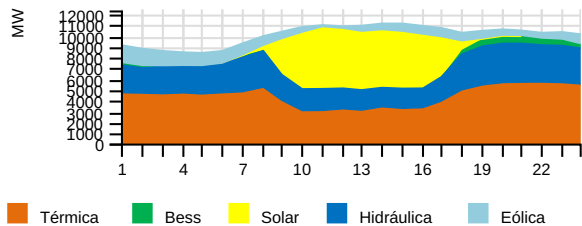
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 22 de Mayo del 2025

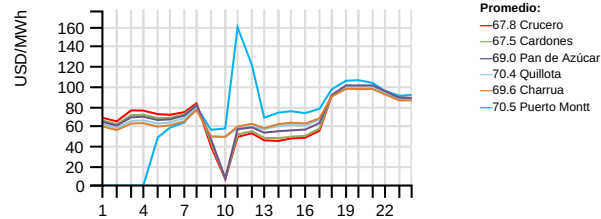


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

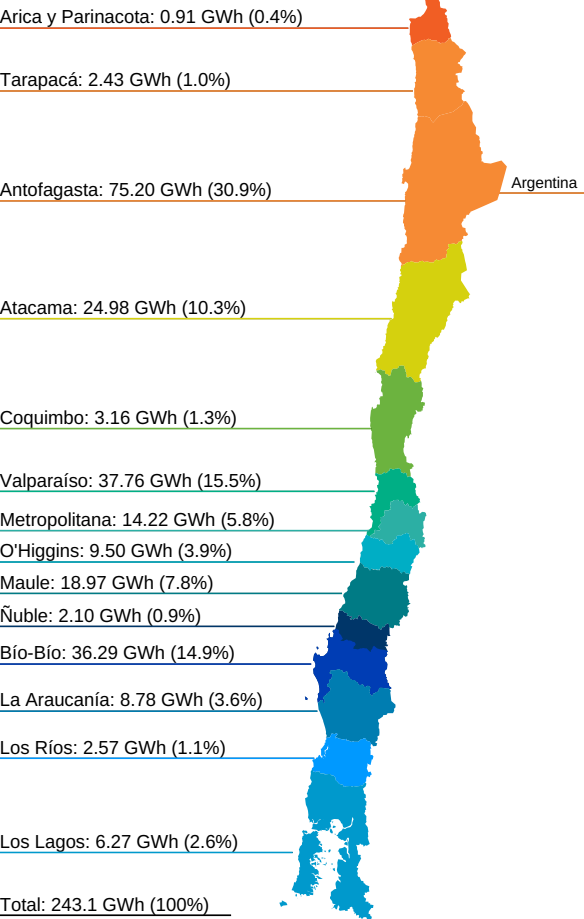
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 22/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.87	2.00%	105.03	13.30	689.70	0.57	0.05	1040.00
Eólica	20.46	8.41%	594.02	681.77	-12.87	4.37	3.98	9.80
Geotérmica	0.37	0.15%	7.81	21.38	-63.47	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	64.63	26.58%	1335.59	1276.18	4.66	8.10	8.70	-6.90
Solar	45.36	18.66%	931.74	917.39	1.56	7.99	7.67	4.17
Térmica	107.46	44.20%	2158.88	2393.60	-9.81	12.49	13.30	-6.09
Total	243.15	100%	5133.07	5303.62	-3.22	33.57	33.86	-0.86

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 22/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.64%	11.17	9.22	21.15	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.92	6.29%	109.22	103.01	6.03	0.63	0.68	-7.35
Eólica	20.46	26.17%	594.02	681.77	-12.87	4.37	3.98	9.80
Geotérmica	0.37	0.47%	7.81	21.38	-63.47	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.58	8.42%	144.43	142.40	1.43	0.87	0.91	-4.40
Solar	45.36	58.01%	931.74	917.39	1.56	7.99	7.67	4.17
Total	78.19	100%	1798.39	1875.17	-4.09	13.97	13.46	3.79

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 22/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.46%	11.17	9.22	21.15	0.06	0.06	0.00
Biomasa	5.00	4.65%	110.88	104.52	6.08	0.64	0.70	-8.57
Carbón	48.88	45.49%	982.55	1008.60	-2.58	5.28	6.01	-12.15
Cogeneracion	2.43	2.26%	51.81	45.07	14.95	0.27	0.32	-15.63
Diésel	0.52	0.48%	7.82	21.67	-63.91	0.20	0.08	150.00
Fuel Oil	0.24	0.22%	0.27	0.06	350.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	48.69	45.31%	968.21	1188.43	-18.53	5.90	6.01	-1.83
PetCoke	1.21	1.13%	26.16	16.02	63.30	0.14	0.12	16.67
Total	107.47	100%	2158.87	2393.59	-9.81	12.49	13.30	-6.09

Crecimiento anual

-0.86%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 22/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	40.81	63.07%	845.89	799.20	5.84	4.48	4.92	-8.94
Pasada	23.89	36.93%	489.77	476.97	2.68	3.62	3.78	-4.23
Total	64.70	100%	1335.66	1276.17	4.66	8.10	8.70	-6.90

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

	Diario Jue 22/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	20456.04	27124.40	-24.58	523.45	2.50	487.73	538.15	-9.37
Solar	45357.72	48247.60	-5.99	1491.93	3.18	1612.20	1499.18	7.54
Total	65813.76	75372.00	-12.68	2015.38	2.97	2099.93	2037.33	3.07

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Jue 22/may	2025	2025
Biogas	Nm3	287433	6273849	34919062
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1597	30866	167565
Biomasa	m3 st	6812	129236	810846
Biomasa	ton	5042	108184	611522
Biomasa	Tss	630	12133	71725
Carbón + Petcoke	ton	17128	329980	1785314
Diésel	ton	90	1219	35587
Gas Natural	dam3	6052	117494	775310
GNL	dam3	3739	67751	389643
Licor Negro	Tss	2599	65420	427417
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.61%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

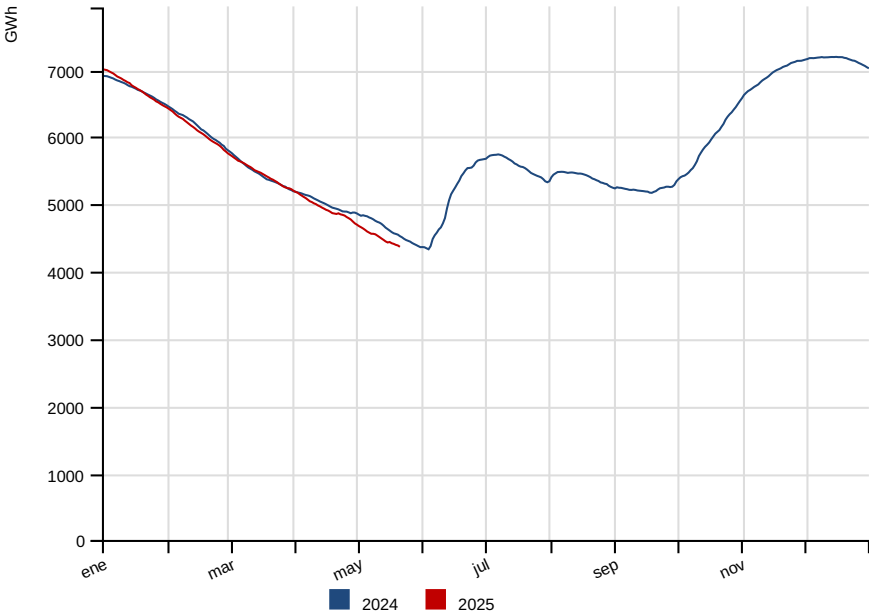
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

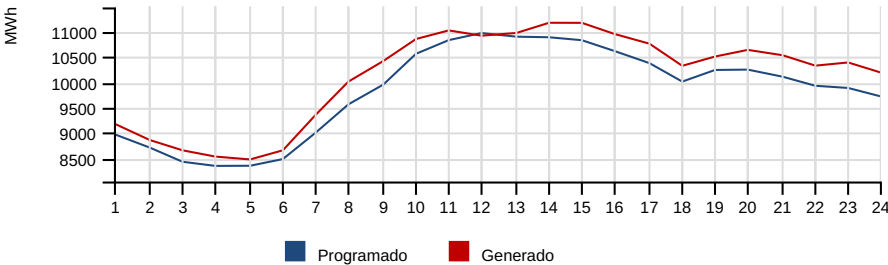
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 22/may	Mié 21/may	2025	2025
Rapel	100.58	100.79	105.00	100.50
Invernada	1305.82	1306.00	1318.00	1282.80
Melado	641.41	641.92	648.00	641.00
Colbun	416.78	416.77	437.00	397.00
Maule	2168.09	2168.10	2180.85	2152.10
Laja	1326.91	1326.99	1368.00	1300.00
Ralco	695.39	695.53	725.00	692.00
Pangue	507.63	507.88	510.00	501.00
Chapo	236.37	236.40	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 22/may	Mié 21/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	43.00	-11.89	-30.67
Invernada	0.00	0.00	169.90	-39.88	-19.34
Melado	0.00	0.00	78.60	-64.18	-67.68
Colbún	0.00	0.00	219.10	-52.87	-29.04
Laja	0.00	0.00	331.00	-23.86	-18.35
Pangue	0.00	1.80	759.80	27.16	23.04
Chapo	0.00	16.50	1063.50	5.35	-1.09

Nota: Del total de energía embalsada, 373.2 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 1510.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 22/may	Mié 21/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11191.41	10328.77	8.33	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10986.71	12		11191.41	14	1.82
Demanda Punta	10260.51	20		10652.44	20	3.80
Generación Total	236.14	-		243.13	-	2.96
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.28	13:04:14				
Frecuencia Mínima	49.58	07:01:54				

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

70.36 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

67.76 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------