

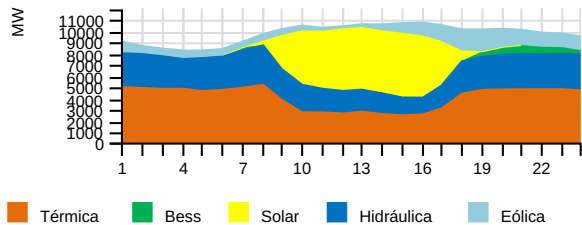
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 19 de Mayo del 2025

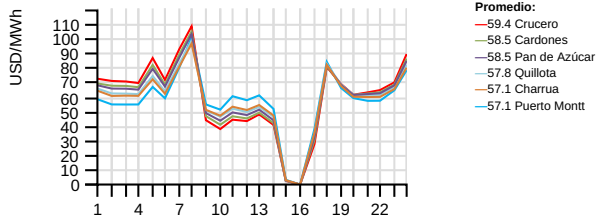


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

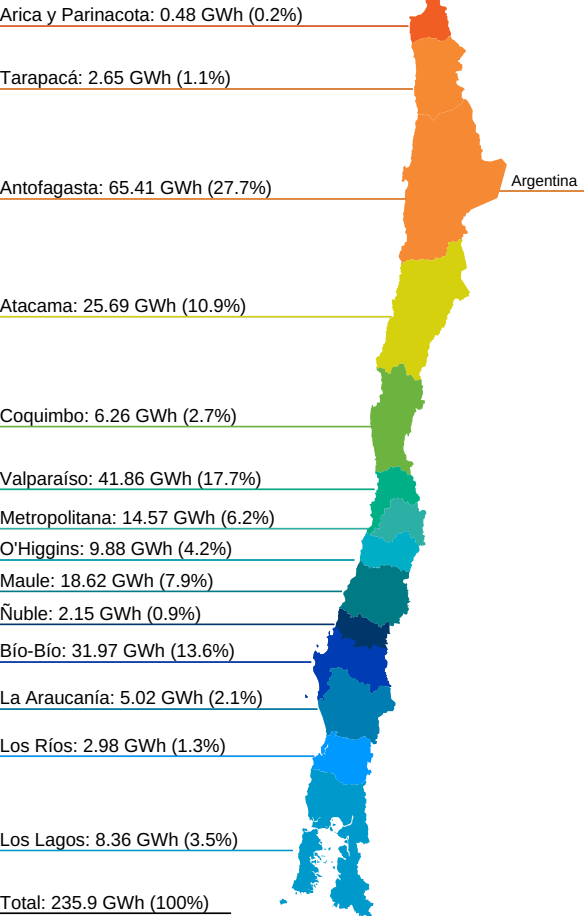
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 19/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.35	1.84%	89.63	10.47	756.06	0.56	0.05	1020.00
Eólica	21.16	8.97%	516.26	599.01	-13.81	4.29	3.90	10.00
Geotérmica	0.40	0.17%	6.80	18.53	-63.30	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	62.23	26.38%	1157.24	1099.89	5.21	7.92	8.52	-7.04
Solar	46.60	19.75%	792.49	807.20	-1.82	7.85	7.56	3.84
Térmica	101.16	42.88%	1862.63	2032.40	-8.35	12.19	12.94	-5.80
Total	235.90	100%	4425.05	4567.50	-3.12	32.86	33.13	-0.81

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 19/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.64%	9.66	7.69	25.62	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.78	5.90%	94.24	89.26	5.58	0.61	0.67	-8.96
Eólica	21.16	26.13%	516.26	599.01	-13.81	4.29	3.90	10.00
Geotérmica	0.40	0.49%	6.80	18.53	-63.30	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	7.52	9.29%	123.95	121.08	2.37	0.85	0.89	-4.49
Solar	46.60	57.55%	792.49	807.20	-1.82	7.85	7.56	3.84
Total	80.98	100%	1543.40	1642.77	-6.05	13.71	13.24	3.55

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 19/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.52%	9.66	7.69	25.62	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.86	4.81%	95.65	90.49	5.70	0.62	0.68	-8.82
Carbón	42.52	42.03%	842.88	851.83	-1.05	5.14	5.86	-12.29
Cogeneracion	2.34	2.31%	44.36	38.86	14.15	0.27	0.31	-12.90
Diésel	0.26	0.25%	6.58	10.36	-36.49	0.19	0.07	171.43
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	49.46	48.89%	840.94	1020.48	-17.59	5.77	5.84	-1.20
PetCoke	1.20	1.19%	22.52	12.69	77.46	0.14	0.12	16.67
Total	101.16	100%	1862.62	2032.40	-8.35	12.19	12.94	-5.80

Crecimiento anual

-0.81%

Generación Hidráulica

Total	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 19/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	37.12	59.54%	737.59	689.47	6.98	4.37	4.81	-9.15
Pasada	25.23	40.46%	419.77	410.42	2.28	3.55	3.71	-4.31
Total	62.35	100%	1157.36	1099.89	5.23	7.92	8.52	-7.04

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

	Diario Lun 19/may (MWh)					Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	21161.43	27401.00	-22.77	0.00	0.00	486.14	536.74	-9.43
Solar	46598.44	46427.60	0.37	195.41	0.42	1607.34	1495.09	7.51
Total	67759.87	73828.60	-8.22	195.41	0.29	2093.48	2031.83	3.03

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 19/may	2025	2025
Biogas	Nm3	308168	5385513	34030725
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1631	26099	162798
Biomasa	m3 st	5951	109081	790690
Biomasa	ton	5202	93018	596356
Biomasa	Tss	464	10349	69941
Carbón + Petcoke	ton	15131	280800	1736134
Diésel	ton	42	1008	35376
Gas Natural	dam3	5207	104168	761983
GNL	dam3	4617	56363	378256
Licor Negro	Tss	2980	56904	418901
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.72%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

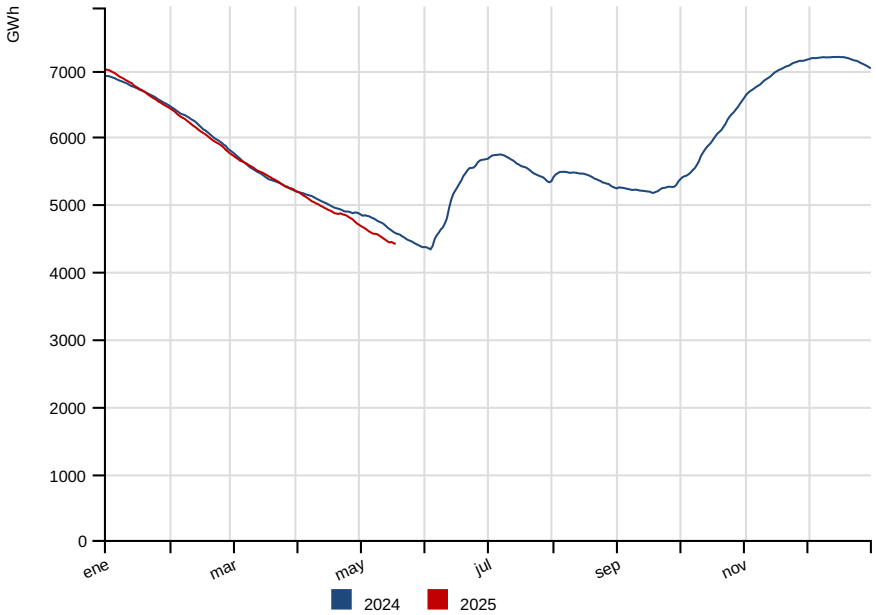
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

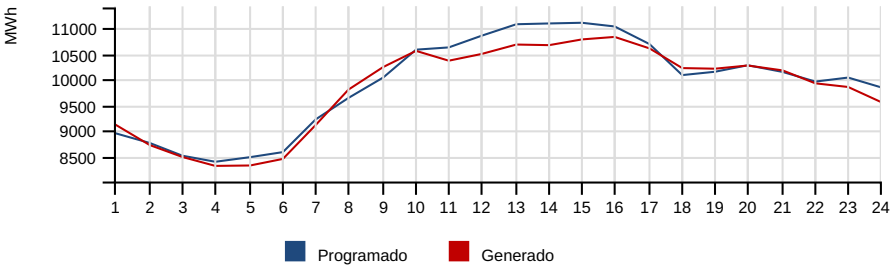
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 19/may	Dom 18/may	2025	2025
Rapel	100.59	100.57	105.00	100.50
Invernada	1306.29	1306.40	1318.00	1282.80
Melado	641.75	641.37	648.00	641.00
Colbun	416.82	416.90	437.00	397.00
Maule	2168.09	2168.11	2180.85	2152.10
Laja	1327.11	1327.16	1368.00	1300.00
Ralco	695.80	695.96	725.00	692.00
Pangue	507.94	507.82	510.00	501.00
Chapo	236.33	236.25	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 19/may	Dom 18/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	43.00	18.78	-5.89
Invernada	1.30	16.10	164.90	-32.11	-10.17
Melado	0.00	1.80	78.60	-58.35	-61.24
Colbún	0.00	4.70	219.10	-48.39	-18.29
Laja	0.00	0.00	331.00	-19.01	-9.66
Pangue	0.00	0.00	752.60	33.46	36.43
Chapo	37.50	7.00	1046.00	10.69	1.72

Nota: Del total de energía embalsada, 375.4 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 1549.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Lun 19/may	Dom 18/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10828.21	10979.30	-1.37	11547.96	12013.78	-3.83
Programado		Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11102.50	15		10828.21	16	-2.43
Demanda Punta	10278.99	20		10274.11	20	-0.10
Generación Total	238.25	-		235.90	-	-0.99
Frecuencias		Hz				
Frecuencia Máxima	50.25	14:22:46				
Frecuencia Mínima	49.41	04:04:07				

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

57.79 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

59.35 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------