

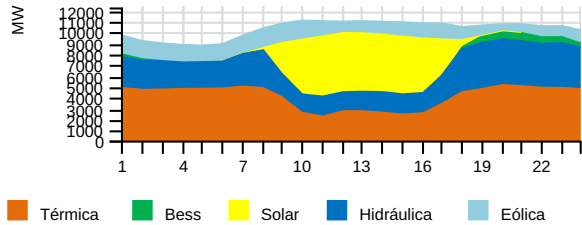
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 29 de Mayo del 2025

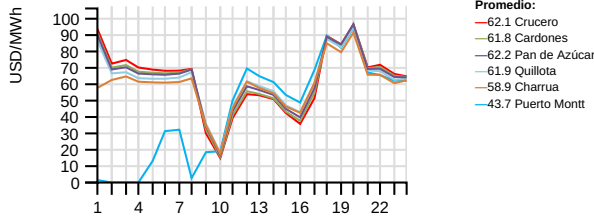


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

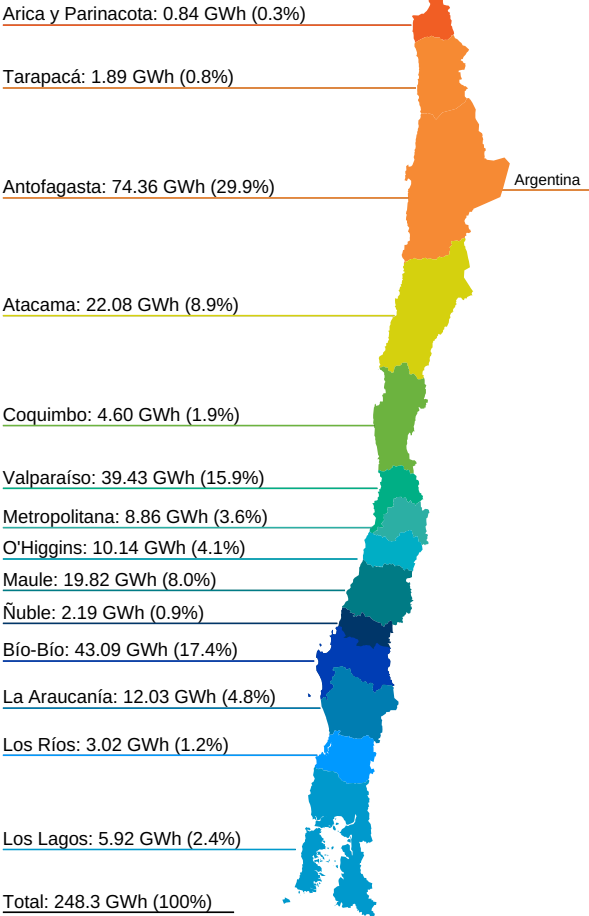
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 29/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	5.45	2.20%	141.22	20.58	586.20	0.61	0.06	916.67
Eólica	30.25	12.18%	834.01	824.39	1.17	4.61	4.12	11.89
Geotérmica	0.40	0.16%	10.64	28.05	-62.07	0.05	0.17	-70.59
Hidráulica	65.69	26.46%	1789.76	1656.52	8.04	8.56	9.08	-5.73
Solar	44.89	18.08%	1234.92	1205.22	2.46	8.29	7.96	4.15
Térmica	101.60	40.92%	2833.47	3292.02	-13.93	13.16	14.20	-7.32
Total	248.28	100%	6844.02	7026.78	-2.60	35.28	35.59	-0.87

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jue 29/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.61%	14.92	12.73	17.20	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.18	4.81%	139.70	135.59	3.03	0.66	0.72	-8.33
Eólica	30.25	34.83%	834.01	824.39	1.17	4.61	4.12	11.89
Geotérmica	0.40	0.46%	10.64	28.05	-62.07	0.05	0.17	-70.59
Pasada (**)	6.60	7.60%	193.18	185.17	4.33	0.92	0.96	-4.17
Solar	44.89	51.69%	1234.92	1205.22	2.46	8.29	7.96	4.15
Total	86.85	100%	2427.37	2391.15	1.51	14.59	13.99	4.29

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 29/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.52%	14.92	12.73	17.20	0.06	0.06	0.00
Biomasa	4.23	4.17%	141.86	137.86	2.90	0.67	0.73	-8.22
Carbón	48.74	47.98%	1317.22	1382.55	-4.73	5.62	6.39	-12.05
Cogeneracion	2.28	2.24%	69.02	54.95	25.61	0.29	0.33	-12.12
Diésel	3.93	3.87%	22.71	43.62	-47.94	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	40.67	40.03%	1232.75	1636.16	-24.66	6.16	6.45	-4.50
PetCoke	1.22	1.20%	34.71	24.04	44.38	0.15	0.13	15.38
Total	101.60	100%	2833.46	3292.03	-13.93	13.16	14.20	-7.32

Crecimiento anual

-0.87%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 29/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	41.14	62.57%	1130.96	1040.82	8.66	4.77	5.16	-7.56
Pasada	24.61	37.43%	658.85	615.70	7.01	3.79	3.92	-3.32
Total	65.75	100%	1789.81	1656.52	8.05	8.56	9.08	-5.73

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

	Diario Jue 29/may (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	30253.21	35262.90	-14.21	436.01	1.42	494.16	546.46	-9.57
Solar	44893.28	51962.80	-13.60	0.00	0.00	1627.19	1523.06	6.84
Total	75146.49	87225.70	-13.85	436.01	0.58	2121.35	2069.52	2.50

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Jue 29/may	2025	2025
Biogas	Nm3	308755	8480081	37125293
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1621	39321	176020
Biomasa	m3 st	5566	170277	851887
Biomasa	ton	3232	134672	638010
Biomasa	Tss	531	15671	75263
Carbón + Petcoke	ton	17091	447405	1902739
Diésel	ton	702	3808	38176
Gas Natural	dam3	2609	137948	795764
GNL	dam3	5662	100755	422648
Licor Negro	Tss	3354	88581	450579
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.35%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

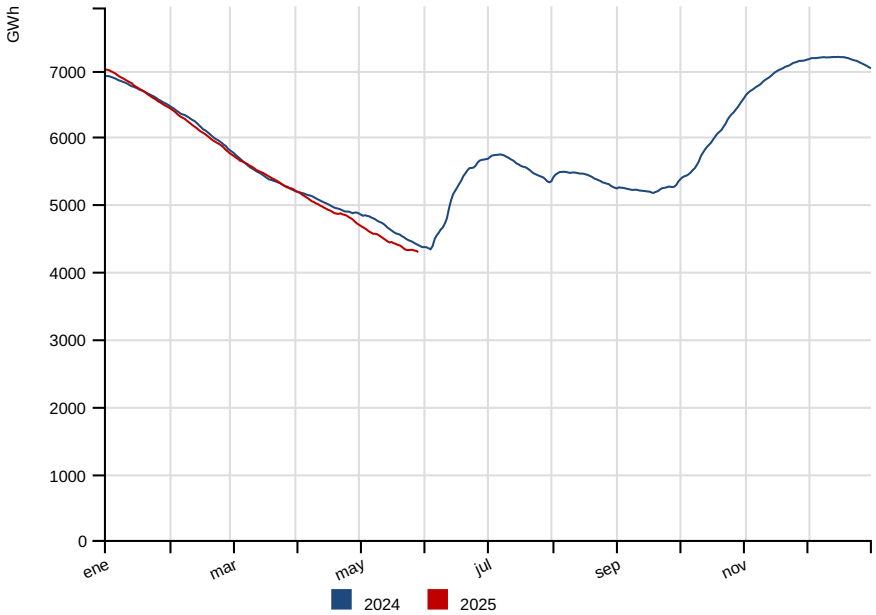
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

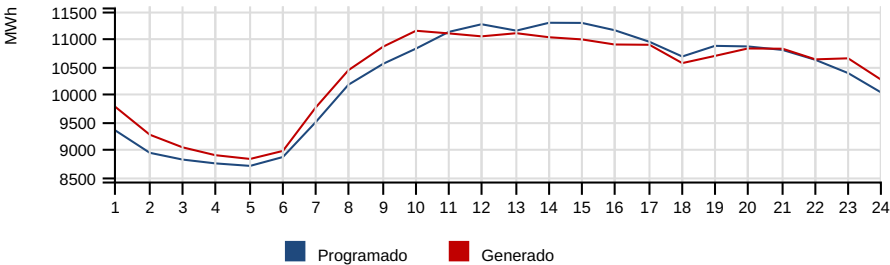
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 29/may	Mié 28/may	2025	2025
Rapel	100.91	100.97	105.00	100.50
Invernada	1304.65	1304.82	1318.00	1282.80
Melado	642.83	642.43	648.00	641.00
Colbun	416.37	416.38	437.00	397.00
Maule	2168.11	2168.13	2180.85	2152.10
Laja	1326.61	1326.69	1368.00	1300.00
Ralco	694.10	694.31	725.00	692.00
Pangue	508.03	507.99	510.00	501.00
Chapo	236.30	236.30	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 29/may	Mié 28/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	4.63	-27.64
Invernada	0.00	0.00	249.90	-11.57	-11.23
Melado	0.00	0.00	159.60	-27.95	-51.17
Colbún	0.00	0.00	366.00	-21.49	-9.91
Laja	0.00	0.00	403.00	-14.20	-16.44
Pangue	0.00	0.00	839.40	32.25	13.82
Chapo	15.00	0.00	1132.00	11.03	-3.49

Nota: Del total de energía embalsada, 348.6 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 1383.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 29/may	Mié 28/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11136.93	11384.84	-2.11	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11281.15	14		11136.93	10	-1.24
Demanda Punta	10864.56	19		10817.00	20	-0.37
Generación Total	246.74	-		248.29	-	0.63
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.27	08:33:18				
Frecuencia Mínima	49.76	09:13:10				

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

61.87 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

62.06 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------