

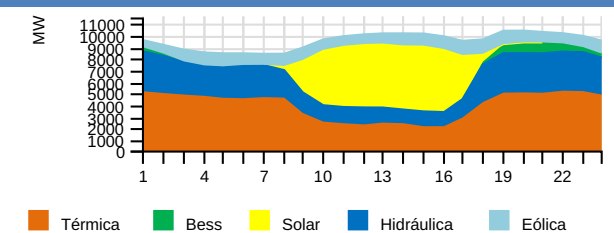
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 24 de Mayo del 2025

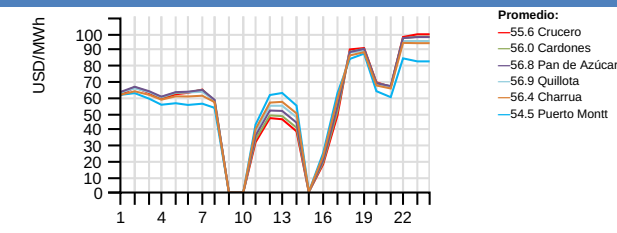


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

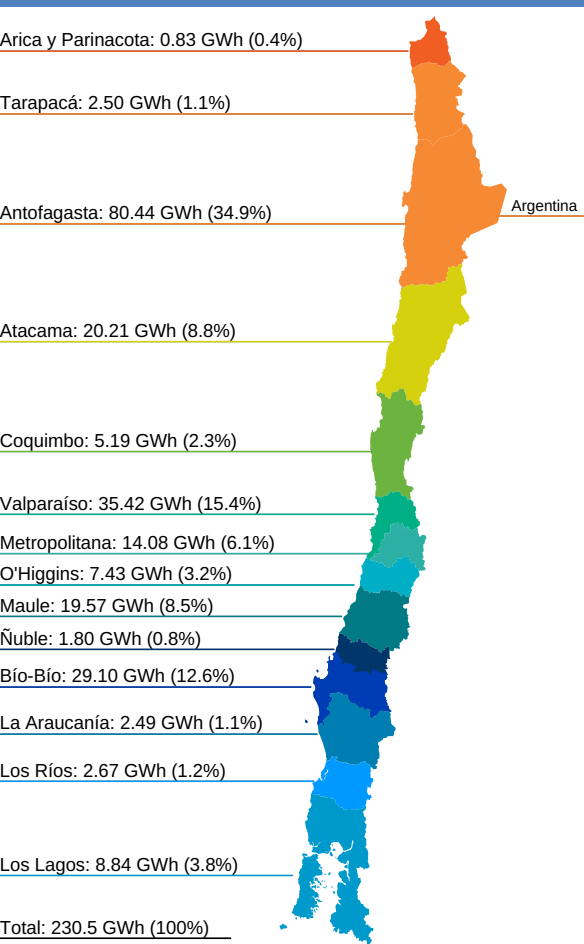
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 24/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	5.05	2.19%	115.34	15.49	644.61	0.58	0.06	866.67
Eólica	23.99	10.41%	637.20	720.59	-11.57	4.41	4.02	9.70
Geotérmica	0.40	0.18%	8.62	23.23	-62.89	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	58.85	25.53%	1462.45	1387.45	5.41	8.23	8.81	-6.58
Solar	45.40	19.69%	1017.12	1003.61	1.35	8.07	7.76	3.99
Térmica	96.85	42.01%	2370.41	2658.69	-10.84	12.70	13.57	-6.41
Total	230.54	100%	5611.14	5809.06	-3.41	34.04	34.38	-0.99

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 24/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.50	0.61%	12.22	10.14	20.51	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.91	6.02%	119.59	112.13	6.65	0.64	0.69	-7.25
Eólica	23.99	29.41%	637.20	720.59	-11.57	4.41	4.02	9.70
Geotérmica	0.40	0.50%	8.62	23.23	-62.89	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.36	7.80%	157.59	155.22	1.53	0.88	0.93	-5.38
Solar	45.40	55.66%	1017.12	1003.61	1.35	8.07	7.76	3.99
Total	81.56	100%	1952.34	2024.92	-3.58	14.11	13.62	3.60

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 24/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.50	0.52%	12.22	10.14	20.51	0.06	0.06	0.00
Biomasa	5.00	5.16%	121.42	113.91	6.59	0.65	0.71	-8.45
Carbón	41.48	42.83%	1074.91	1119.00	-3.94	5.37	6.12	-12.25
Cogeneracion	2.48	2.56%	56.79	49.03	15.83	0.28	0.32	-12.50
Diésel	0.23	0.24%	8.34	28.73	-70.97	0.20	0.09	122.22
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.10	170.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	45.92	47.41%	1067.82	1319.56	-19.08	6.00	6.14	-2.28
PetCoke	1.24	1.28%	28.64	18.22	57.19	0.14	0.12	16.67
Total	96.85	100%	2370.41	2658.69	-10.84	12.70	13.56	-6.34

Crecimiento anual

-0.99%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 24/may		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	36.75	62.45%	926.62	871.02	6.38	4.56	4.99	-8.62
Pasada	22.10	37.55%	535.82	516.44	3.75	3.67	3.82	-3.93
Total	58.85	100%	1462.44	1387.45	5.40	8.23	8.81	-6.58

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

	Diario Sáb 24/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	23990.43	23417.20	2.45	0.00	0.00	487.81	539.75	-9.62
Solar	45399.00	49688.40	-8.63	201.74	0.44	1612.51	1502.25	7.34
Total	69389.43	73105.60	-5.08	201.74	0.29	2100.32	2042.00	2.86

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 24/may	2025	2025
Biogas	Nm3	292574	6892849	35538062
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1509	33882	170581
Biomasa	m3 st	6734	142681	824291
Biomasa	ton	5016	118392	621730
Biomasa	Tss	515	13186	72778
Carbón + Petcoke	ton	14613	362394	1817729
Diésel	ton	25	1287	35655
Gas Natural	dam3	4037	125601	783416
GNL	dam3	5003	79944	401837
Licor Negro	Tss	3258	71902	433900
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.45%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

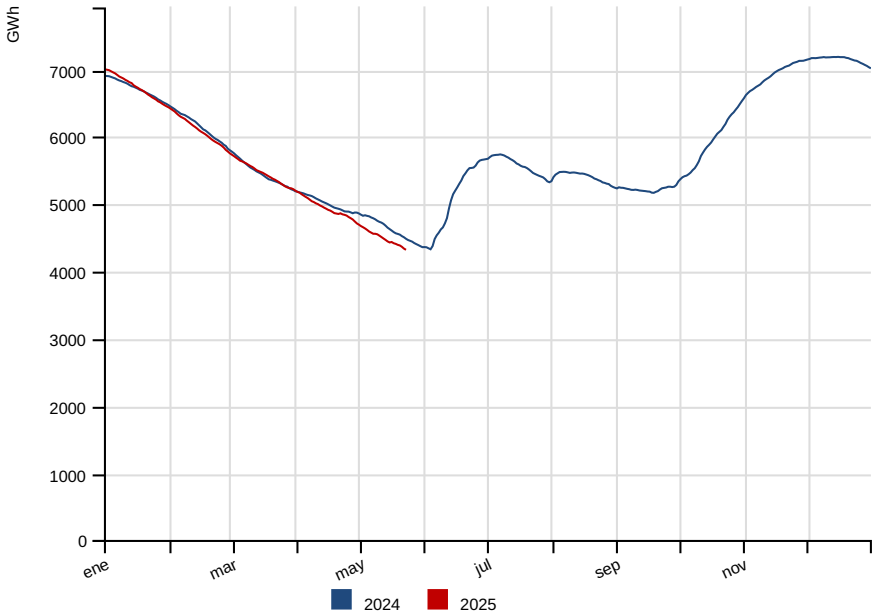
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

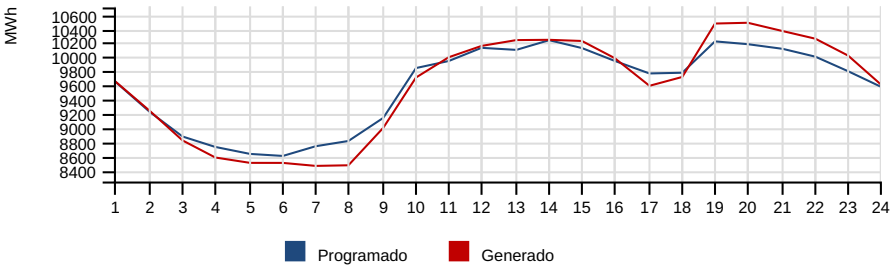
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 24/may	Vie 23/may	2025	2025
Rapel	100.65	100.60	105.00	100.50
Invernada	1305.39	1305.57	1318.00	1282.80
Melado	641.94	641.19	648.00	641.00
Colbun	416.23	416.53	437.00	397.00
Maule	2168.06	2168.08	2180.85	2152.10
Laja	1326.75	1326.81	1368.00	1300.00
Ralco	695.05	695.19	725.00	692.00
Pangue	507.78	507.81	510.00	501.00
Chapo	236.23	236.31	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 24/may	Vie 23/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	43.00	-11.89	-32.79
Invernada	0.00	0.00	169.90	-39.88	-25.11
Melado	0.00	0.00	78.60	-64.43	-70.18
Colbún	0.00	0.00	219.10	-52.87	-34.34
Laja	0.00	10.00	341.00	-21.56	-19.00
Pangue	0.00	17.20	777.00	30.04	21.26
Chapo	0.00	5.50	1069.00	5.89	-3.32

Nota: Del total de energía embalsada, 360.1 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 1454.7 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Sáb 24/may	Vie 23/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10486.91	11280.93	-7.00	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10242.47	14		10486.91	20	2.44
Demanda Punta	10225.82	19		10486.91	20	2.54
Generación Total	230.41	-		230.54	-	0.06
Frecuencias	Hz		Hora			
Frecuencia Máxima	50.31		08:51:47			
Frecuencia Mínima	49.69		16:37:03			

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

56.91 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

55.58 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------