

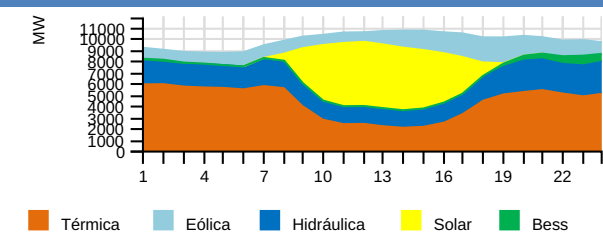
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 22 de Abril del 2025

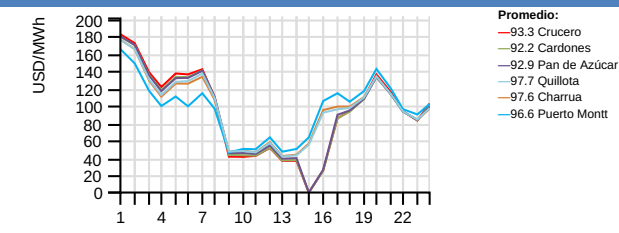


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

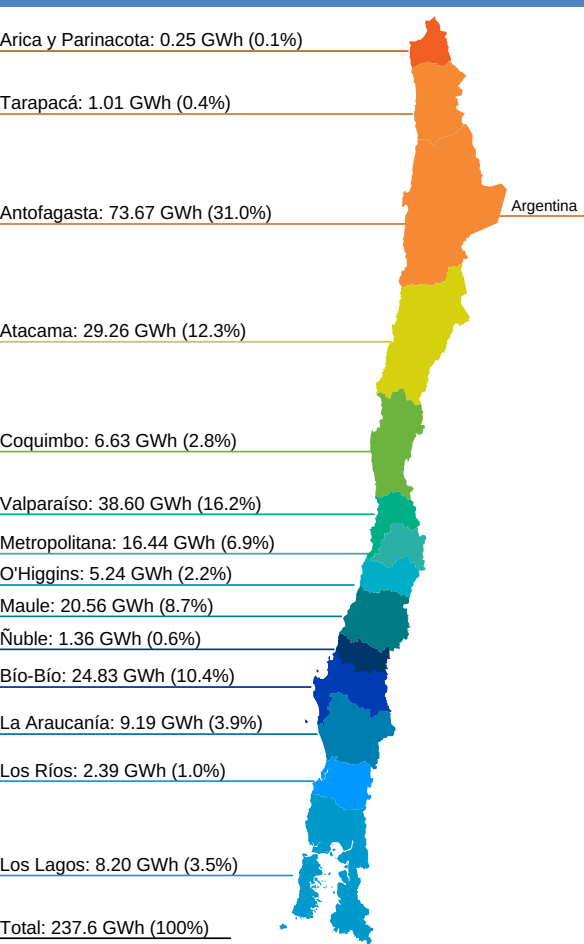
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 22/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.64	1.53%	95.08	9.23	930.12	0.43	0.04	975.00
Eólica	31.95	13.45%	613.90	527.29	16.43	3.52	3.03	16.17
Geotérmica	0.31	0.13%	7.72	23.73	-67.47	0.04	0.13	-69.23
Hidráulica	48.89	20.57%	999.43	963.74	3.70	6.26	7.06	-11.33
Solar	45.12	18.99%	1078.63	1057.07	2.04	6.70	6.38	5.02
Térmica	107.72	45.33%	2254.13	2402.46	-6.17	9.63	10.08	-4.46
Total	237.63	100%	5048.89	4983.52	1.31	26.58	26.72	-0.52

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 22/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.43	0.48%	10.16	9.78	3.89	0.05	0.05	0.00
Biomasa (**)	4.64	5.19%	104.42	96.68	8.01	0.48	0.54	-11.11
Eólica	31.95	35.73%	613.90	527.29	16.43	3.52	3.03	16.17
Geotérmica	0.31	0.34%	7.72	23.73	-67.47	0.04	0.13	-69.23
Pasada (**)	6.97	7.79%	117.71	133.53	-11.85	0.67	0.72	-6.94
Solar	45.12	50.47%	1078.63	1057.07	2.04	6.70	6.38	5.02
Total	89.42	100%	1932.54	1848.08	4.57	11.46	10.85	5.62

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 22/abr		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.43	0.40%	10.16	9.78	3.89	0.05	0.05	0.00
Biomasa	4.72	4.38%	106.49	98.78	7.81	0.48	0.55	-12.73
Carbón	46.15	42.84%	865.94	1163.89	-25.60	3.98	4.62	-13.85
Cogeneracion	2.75	2.56%	64.56	52.92	22.00	0.21	0.25	-16.00
Diésel	3.62	3.36%	63.70	8.99	608.57	0.18	0.06	200.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	48.84	45.34%	1123.88	1041.55	7.90	4.62	4.44	4.05
PetCoke	1.21	1.12%	19.41	26.55	-26.89	0.10	0.10	0.00
Total	107.72	100%	2254.13	2402.46	-6.17	9.62	10.07	-4.47

Crecimiento anual

-0.52%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 22/abr	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	27.42	55.76%	602.42	530.70	13.51	3.32	3.91	-15.09
Pasada	21.75	44.24%	397.29	433.05	-8.26	2.94	3.15	-6.67
Total	49.17	100%	999.71	963.75	3.73	6.26	7.06	-11.33

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

	Diario Mar 22/abr (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	31951.66	32537.40	-1.80	122.19	0.38	422.48	470.94	-10.29
Solar	45123.79	41521.80	8.67	653.66	1.43	1440.27	1352.52	6.49
Total	77075.45	74059.20	4.07	775.85	1.00	1862.76	1823.46	2.15

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mar 22/abr	2025	2025
Biogas	Nm3	261576	6056258	26522881
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1389	26428	124995
Biomasa	m3 st	6452	159377	628673
Biomasa	ton	4532	99238	462718
Biomasa	Tss	730	2926	54347
Carbón + Petcoke	ton	16221	297098	1347775
Diésel	ton	592	12375	32811
Gas Natural	dam3	4661	136878	617394
GNL	dam3	5095	92653	297175
Licor Negro	Tss	3124	73152	346973
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

43.12%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

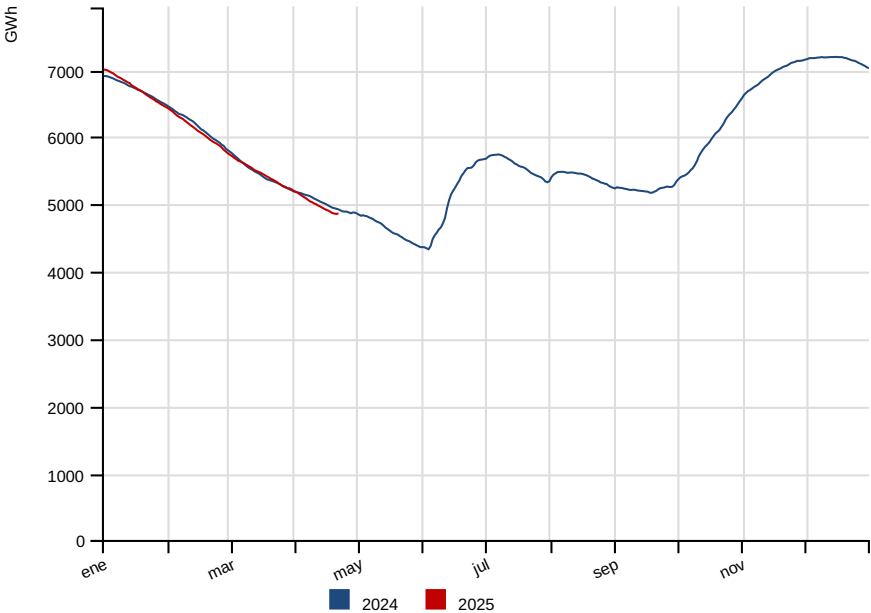
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

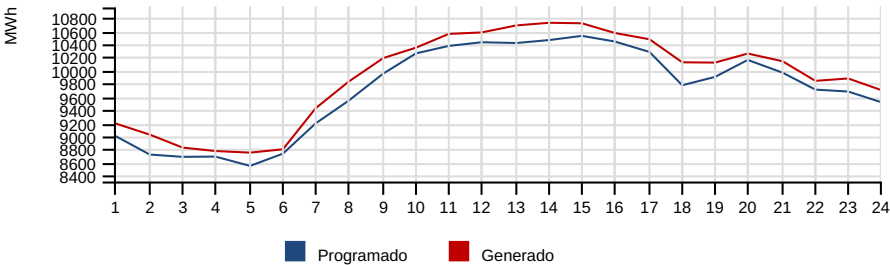
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Mar 22/abr	Lun 21/abr	2025	2025
Rapel	101.81	101.74	105.00	100.50
Invernada	1310.88	1311.06	1318.00	1282.80
Melado	641.59	641.11	648.00	641.00
Colbun	418.90	419.14	437.00	397.00
Maule	2168.45	2168.47	2180.85	2152.10
Laja	1329.17	1329.15	1368.00	1300.00
Ralco	701.20	700.98	725.00	692.00
Pangue	508.08	507.36	510.00	501.00
Chapo	234.04	233.84	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 22/abr	Lun 21/abr	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	8.50	150.00	-58.39
Invernada	7.00	0.00	29.00	-62.58	-66.29
Melado	2.60	0.00	26.40	-52.94	-72.13
Colbún	2.40	0.00	42.50	-53.85	-64.40
Laja	47.00	18.50	149.50	2.54	-29.32
Pangue	114.20	54.80	357.40	102.15	8.63
Chapo	50.00	28.50	552.00	-1.78	-21.79

Nota: Del total de energía embalsada, 437.9 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 2317.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 22/abr	Lun 21/abr	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10728.46	10980.18	-2.28	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10529.26	15		10728.46	14	1.90
Demanda Punta	10163.81	20		10260.75	20	0.98
Generación Total	233.07	-		237.63	-	1.96
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.26	07:35:51				
Frecuencia Mínima	49.72	08:05:19				

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

97.74 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

93.30 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------