

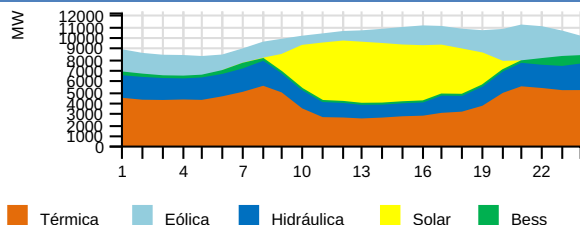
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 17 de Marzo del 2025

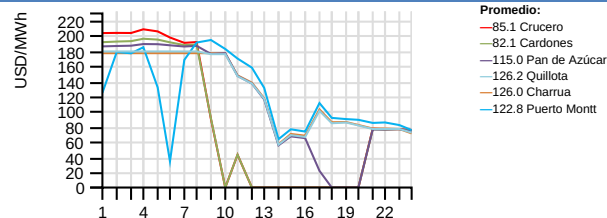


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

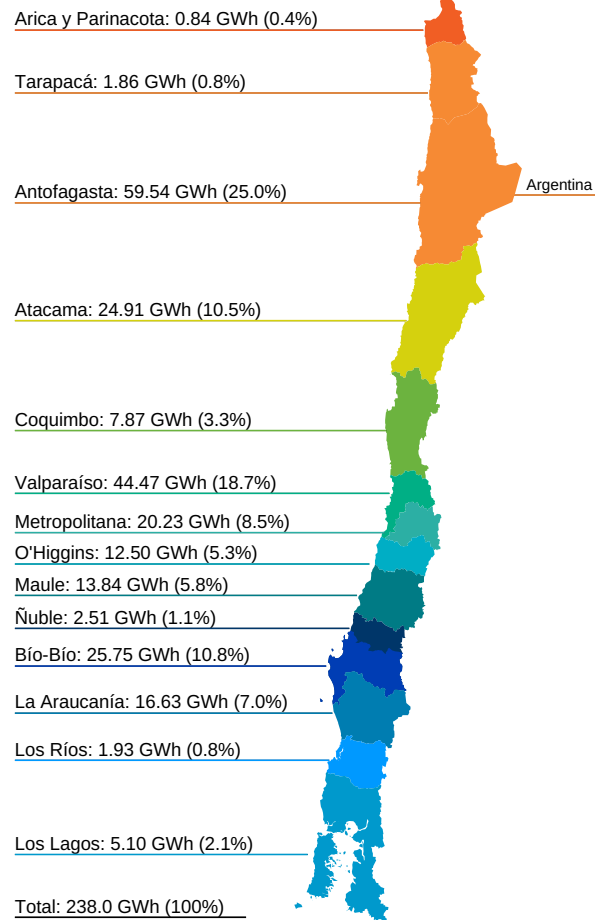
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 17/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.98	1.67%	68.18	4.47	1425.28	0.27	0.02	1250.00
Eólica	42.01	17.65%	523.77	559.81	-6.44	2.45	2.16	13.43
Geotérmica	0.33	0.14%	5.87	17.33	-66.13	0.03	0.09	-66.67
Hidráulica	44.28	18.61%	894.49	1012.35	-11.64	4.59	5.39	-14.84
Solar	49.88	20.96%	914.92	960.62	-4.76	4.79	4.54	5.51
Térmica	97.50	40.97%	1664.46	1475.56	12.80	6.06	6.24	-2.88
Total	237.98	100%	4071.69	4030.14	1.03	18.19	18.44	-1.36

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 17/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	22.87	51.62%	488.43	564.60	-13.49	2.34	3.01	-22.26
Pasada	21.44	48.38%	406.53	447.75	-9.21	2.25	2.38	-5.46
Total	44.31	100%	894.96	1012.35	-11.60	4.59	5.39	-14.84

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

	Diario Lun 17/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	42005.09	40625.60	3.40	3608.23	7.91	322.17	367.08	-12.23
Solar	49884.08	52713.70	-5.37	17110.15	25.54	1089.62	1000.56	8.90
Total	91889.17	93339.30	-1.55	20718.38	18.40	1411.79	1367.64	3.23

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 17/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.51%	8.28	6.96	18.97	0.03	0.03	0.00
Biomasa (**)	3.89	3.80%	62.64	79.27	-20.98	0.32	0.38	-15.79
Eólica	42.01	41.06%	523.77	559.81	-6.44	2.45	2.16	13.43
Geotérmica	0.33	0.32%	5.87	17.33	-66.13	0.03	0.09	-66.67
Pasada (**)	5.68	5.55%	105.27	97.54	7.92	0.48	0.50	-4.00
Solar	49.88	48.75%	914.92	960.62	-4.76	4.79	4.54	5.51
Total	102.31	100%	1620.75	1721.53	-5.85	8.10	7.70	5.19

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Lun 17/mar	2025	2025	2025		
Biogas	Nm3	306976	4640872	16950115			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1489	12388	80566			
Biomasa	m3 st	5265	93607	382503			
Biomasa	ton	3948	58455	322992			
Biomasa	Tss	664	9786	44414			
Carbón + Petcoke	ton	14601	243388	835684			
Diésel	ton	9	1493	15863			
Gas Natural	dam3	6084	99293	396175			
GNL	dam3	3724	50105	177469			
Licor Negro	Tss	3114	55858	229026			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 17/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.53%	8.28	6.96	18.97	0.03	0.03	0.00
Biomasa	3.95	4.06%	63.78	81.36	-21.61	0.32	0.39	-17.95
Carbón	41.54	42.61%	744.96	690.02	7.96	2.47	2.87	-13.94
Cogeneracion	1.44	1.48%	29.25	38.13	-23.29	0.12	0.17	-29.41
Diésel	0.11	0.11%	10.60	5.00	112.00	0.09	0.04	125.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	48.86	50.11%	787.44	637.11	23.60	2.95	2.67	10.49
PetCoke	1.07	1.10%	20.14	16.97	18.68	0.08	0.06	33.33
Total	97.49	100%	1664.45	1475.55	12.80	6.06	6.23	-2.73

Crecimiento anual

-1.36%

Participación anual ERNC

44.53%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

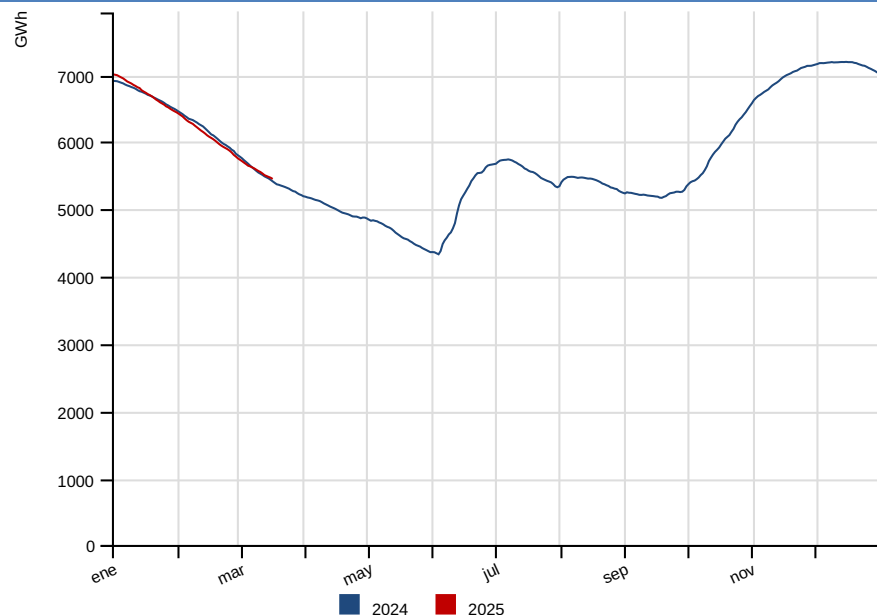
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

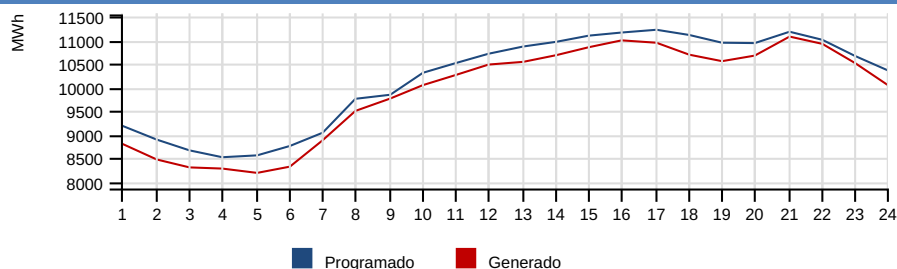
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Lun 17/mar	Dom 16/mar	2025	2025
Rapel	103.35	103.35	105.00	100.50
Invernada	1315.51	1315.55	1318.00	1282.80
Melado	644.27	643.79	648.00	641.00
Colbun	423.30	423.39	437.00	397.00
Maule	2169.06	2169.07	2180.85	2152.10
Laja	1330.65	1330.72	1368.00	1300.00
Ralco	709.49	709.59	725.00	692.00
Pangué	507.55	507.46	510.00	501.00
Chapo	235.78	235.87	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Lun 17/mar	Dom 16/mar	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Melado	0.00	0.00	7.40	5.71	-81.66
Colbún	0.00	0.00	21.50	54.68	-57.40
Laja	0.00	0.00	30.00	154.24	-73.15
Pangué	0.00	0.00	53.00	38.02	-66.97
Chapo	0.00	0.00	269.00	18.24	-35.45

Nota: Del total de energía embalsada, 703.1 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 2695.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Lun 17/mar	Dom 16/mar	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11078.11	9956.85	11.24	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11221.72	17		11078.11	21	-1.25
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	244.42	-		237.98	-	-2.63
Frecuencias		Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.23		17:06:50			
Frecuencia Mínima	49.73		18:00:30			

Var % Diario: $\frac{((\text{Valor día informe}) - (\text{Valor día anterior}))}{(\text{Valor día anterior})} * 100$ --Var % Máximo Anual: $\frac{((\text{Valor anual actual}) - (\text{Valor anual anterior}))}{(\text{Valor anual anterior})} * 100$ --Var % Demanda Máx, Demanda Punta y Generación Total: $\frac{((\text{Valor real}) - (\text{Valor programado}))}{(\text{Valor programado})} * 100$

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

126.22 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

85.06 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------