

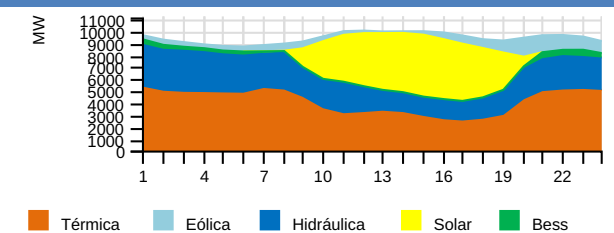
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 15 de Marzo del 2025

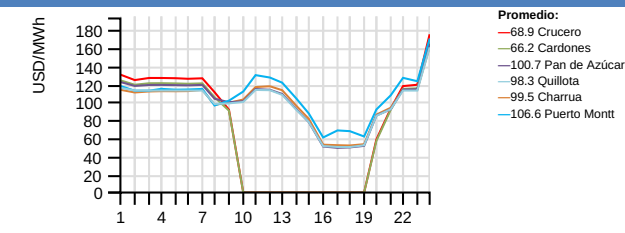


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

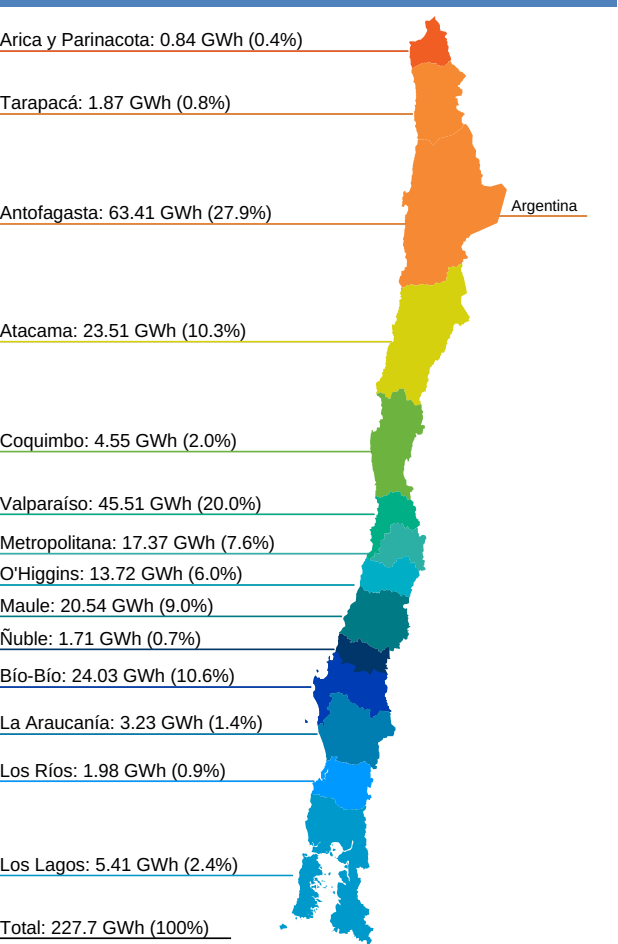
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 15/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.89	1.71%	59.12	3.90	1415.90	0.26	0.02	1200.00
Eólica	14.75	6.48%	447.79	496.65	-9.84	2.37	2.09	13.40
Geotérmica	0.28	0.12%	5.16	15.09	-65.81	0.03	0.09	-66.67
Hidráulica	61.99	27.22%	807.23	900.43	-10.35	4.50	5.27	-14.61
Solar	45.72	20.08%	815.24	857.57	-4.94	4.68	4.43	5.64
Térmica	101.07	44.39%	1483.41	1312.19	13.05	5.88	6.07	-3.13
Total	227.70	100%	3617.95	3585.83	0.90	17.72	17.97	-1.39

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 15/mar		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.52	0.73%	7.33	6.16	18.99	0.03	0.03	0.00
Biomasa (**)	4.13	5.81%	55.03	70.66	-22.12	0.31	0.37	-16.22
Eólica	14.75	20.76%	447.79	496.65	-9.84	2.37	2.09	13.40
Geotérmica	0.28	0.40%	5.16	15.09	-65.81	0.03	0.09	-66.67
Pasada (**)	5.65	7.95%	94.14	85.57	10.02	0.47	0.48	-2.08
Solar	45.72	64.35%	815.24	857.57	-4.94	4.68	4.43	5.64
Total	71.04	100%	1424.69	1531.70	-6.99	7.89	7.49	5.34

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 15/mar	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.52	0.51%	7.33	6.16	18.99	0.03	0.03	0.00
Biomasa	4.20	4.16%	56.05	72.47	-22.66	0.32	0.38	-15.79
Carbón	31.56	31.22%	672.22	605.23	11.07	2.40	2.79	-13.98
Cogeneracion	1.88	1.86%	25.96	33.32	-22.09	0.11	0.17	-35.29
Diésel	3.19	3.16%	10.27	4.53	126.71	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	58.53	57.91%	693.61	573.51	20.94	2.85	2.61	9.20
PetCoke	1.20	1.18%	17.97	16.97	5.89	0.08	0.06	33.33
Total	101.08	100%	1483.41	1312.19	13.05	5.88	6.08	-3.29

Crecimiento anual

-1.39%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 15/mar		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	39.21	63.17%	443.56	501.39	-11.53	2.30	2.94	-21.77
Pasada	22.86	36.83%	363.75	399.04	-8.84	2.21	2.33	-5.15
Total	62.07	100%	807.31	900.43	-10.34	4.51	5.27	-14.42

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

	Diario Sáb 15/mar (MWh)					Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	14749.32	18789.78	-21.50	1964.37	11.75	314.54	357.68	-12.06
Solar	45717.06	57233.18	-20.12	15248.51	25.01	1054.01	961.07	9.67
Total	60466.38	76022.96	-20.46	17212.88	22.16	1368.55	1318.75	3.78

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 15/mar	2025	2025
Biogas	Nm3	311737	4086943	16396186
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1572	9395	77573
Biomasa	m3 st	5851	83275	372171
Biomasa	ton	3977	51050	315587
Biomasa	Tss	648	8439	43066
Carbón + Petcoke	ton	11394	217617	809913
Diésel	ton	537	1457	15827
Gas Natural	dam3	7061	86841	383724
GNL	dam3	5414	43798	171162
Licor Negro	Tss	3973	49412	222579
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

44.53%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

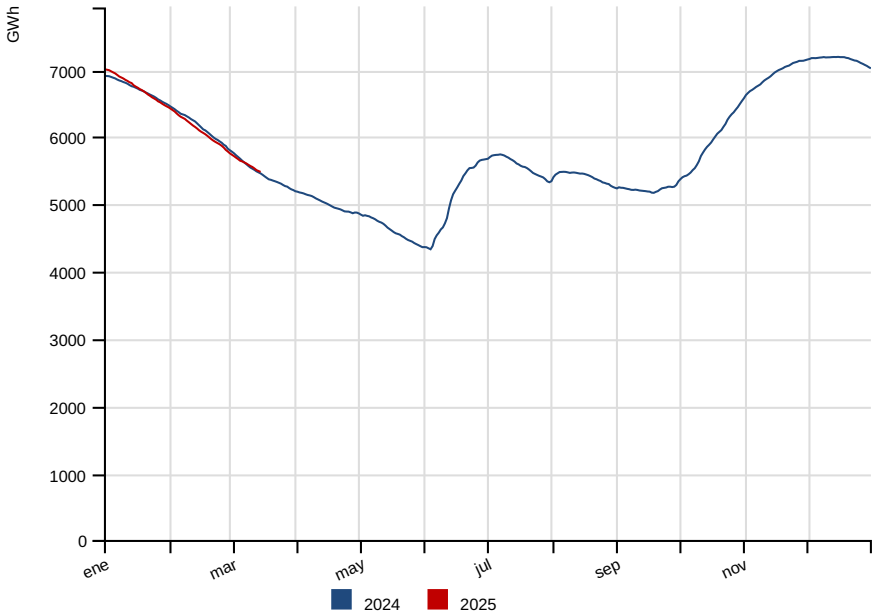
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

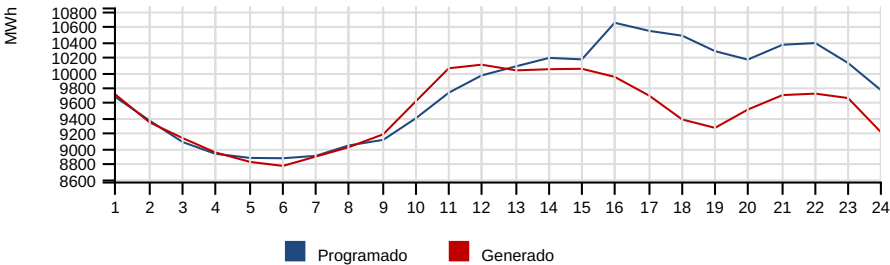
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 15/mar	Vie 14/mar	2025	2025
Rapel	103.32	103.65	105.00	100.50
Invernada	1315.57	1315.71	1318.00	1282.80
Melado	642.65	644.16	648.00	641.00
Colbun	423.38	423.41	437.00	397.00
Maule	2169.09	2169.12	2180.85	2152.10
Laja	1330.78	1330.83	1368.00	1300.00
Ralco	709.65	709.90	725.00	692.00
Pangue	507.63	508.89	510.00	501.00
Chapo	235.96	236.07	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 15/mar	Vie 14/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	-80.83
Colbún	0.00	0.00	21.50	54.68	-54.54
Laja	0.00	0.00	30.00	154.24	-71.91
Pangue	0.00	0.00	53.00	38.02	-65.64
Chapo	0.00	0.00	269.00	22.55	-32.70

Nota: Del total de energía embalsada, 714.0 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 2706.8 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Sáb 15/mar	Vie 14/mar	var%	2025	2024
Máxima Horaria	10096.15	11060.71	-8.68	11547.96	12013.78
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	10647.12	16		10096.15	12
Demanda Punta	-	-		-	-
Generación Total	234.04	-		227.70	-
					var%
Frecuencias	Hz	Hora			
Frecuencia Máxima	50.28	00:07:22			
Frecuencia Mínima	49.78	19:21:19			

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

98.34 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

68.85 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------