

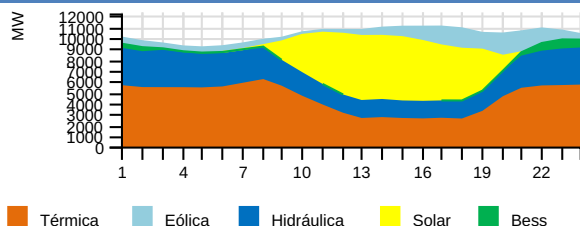
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Viernes 28 de Febrero del 2025

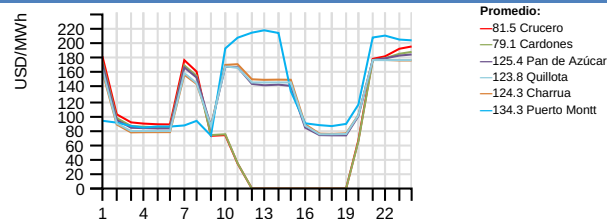


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

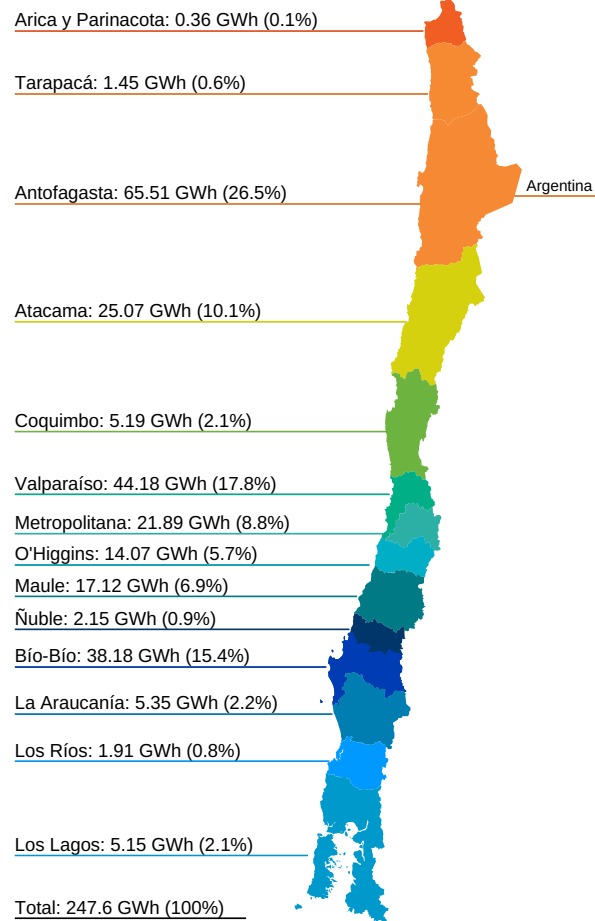
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 28/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.83	1.55%	95.92	7.75	1137.68	0.20	0.02	900.00
Eólica	20.38	8.23%	869.60	661.71	31.42	1.92	1.57	22.29
Geotérmica	0.21	0.08%	10.05	31.80	-68.40	0.02	0.07	-71.43
Hidráulica	60.01	24.24%	1619.59	1859.88	-12.92	3.70	4.32	-14.35
Solar	53.45	21.59%	1759.70	1616.69	8.85	3.85	3.52	9.38
Térmica	109.71	44.31%	2314.64	2601.39	-11.02	4.39	4.67	-6.00
Total	247.58	100%	6669.50	6779.22	-1.62	14.09	14.15	-0.64

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 28/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	34.75	57.89%	847.88	1000.81	-15.28	1.85	2.41	-23.24
Pasada	25.28	42.11%	771.86	859.07	-10.15	1.84	1.90	-3.16
Total	60.03	100%	1619.74	1859.88	-12.91	3.69	4.31	-14.39

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

	Diario Vie 28/feb (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	20375.93	17718.68	15.00	2263.82	10.00	249.79	275.89	-9.46
Solar	53448.70	61560.60	-13.18	15991.82	23.03	804.98	758.19	6.17
Total	73824.63	79279.29	-6.88	18255.64	19.83	1054.76	1034.09	2.00

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 28/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.63%	8.94	10.95	-18.36	0.02	0.02	0.00
Biomasa (**)	4.36	5.14%	126.14	154.77	-18.50	0.26	0.29	-10.34
Eólica	20.38	24.04%	869.60	661.71	31.42	1.92	1.57	22.29
Geotérmica	0.21	0.25%	10.05	31.80	-68.40	0.02	0.07	-71.43
Pasada (**)	5.86	6.91%	163.45	168.71	-3.12	0.38	0.39	-2.56
Solar	53.45	63.04%	1759.70	1616.69	8.85	3.85	3.52	9.38
Total	84.79	100%	2937.88	2644.63	11.09	6.45	5.86	10.07

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Vie 28/feb	2025	2025	2025		
Biogas	Nm3	313992	5050627	12246658			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1226	28154	66870			
Biomasa	m3 st	7027	132821	283116			
Biomasa	ton	3663	126073	259621			
Biomasa	Tss	574	15537	34005			
Carbón + Petcoke	ton	14619	308973	582350			
Diésel	ton	636	7487	13472			
Gas Natural	dam3	7149	152309	290122			
GNL	dam3	4506	56475	121612			
Licor Negro	Tss	3586	84024	169344			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 28/feb	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.48%	8.94	10.95	-18.36	0.02	0.02	0.00
Biomasa	4.43	4.04%	127.91	158.31	-19.20	0.26	0.30	-13.33
Carbón	41.80	38.10%	942.26	1182.03	-20.28	1.73	2.14	-19.16
Cogeneracion	1.39	1.27%	33.90	65.81	-48.49	0.09	0.13	-30.77
Diésel	3.46	3.16%	44.34	24.76	79.08	0.07	0.04	75.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.09	0.08	12.50	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	56.88	51.84%	1123.52	1127.56	-0.36	2.16	1.99	8.54
PetCoke	1.21	1.11%	33.68	31.90	5.58	0.06	0.04	50.00
Total	109.70	100%	2314.64	2601.40	-11.02	4.39	4.66	-5.79

Crecimiento anual

-0.64%

Participación anual ERNC

45.81%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

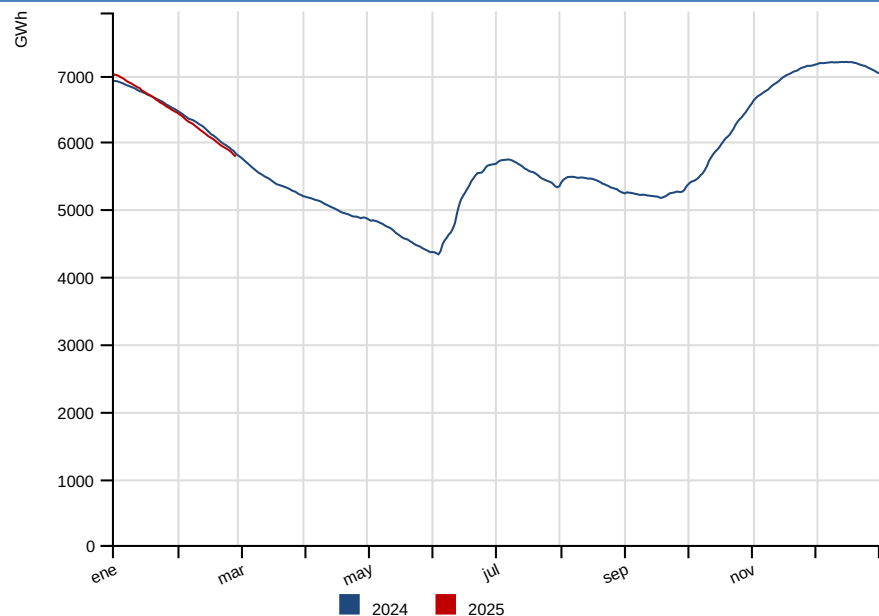
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

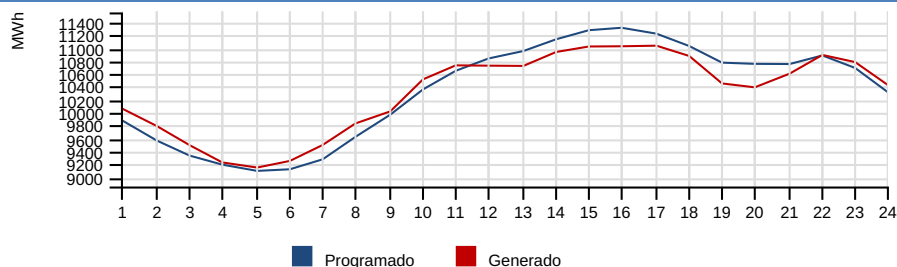
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Vie 28/feb	Jue 27/feb	2025	2025
Rapel	103.84	103.88	105.00	100.50
Invernada	1316.63	1316.65	1318.00	1282.80
Melado	641.09	641.02	648.00	641.00
Colbun	424.96	425.10	437.00	397.00
Maule	2169.26	2169.28	2180.85	2152.10
Laja	1331.73	1331.79	1368.00	1300.00
Ralco	713.93	714.22	725.00	692.00
Pangue	508.14	509.50	510.00	501.00
Chapo	236.11	236.20	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Vie 28/feb	Jue 27/feb	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	0.00	-100.00	-100.00
Colbún	0.00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
Laja	2.00	0.00	3.00	20.00	-96.42
Pangue	0.40	0.00	17.20	290.91	-84.74
Chapo	8.00	4.00	144.00	29.15	-48.62

Nota: Del total de energía embalsada, 815.0 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 2841.3 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 28/feb	Jue 27/feb	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11041.49	-	-	11041.49	12013.78	-8.08
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11319.21	16		11041.49	17	-2.47
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	248.12	-		247.58	-	-0.22
	Frecuencias					
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.32	17:57:17				
Frecuencia Mínima	49.70	12:31:42				

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

123.78 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

81.54 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------