

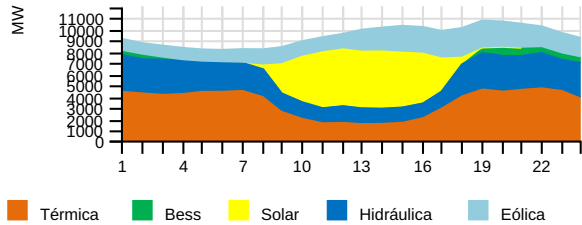
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 25 de Mayo del 2025

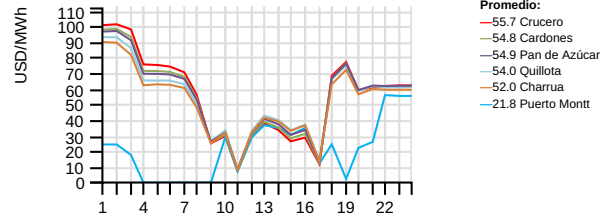


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

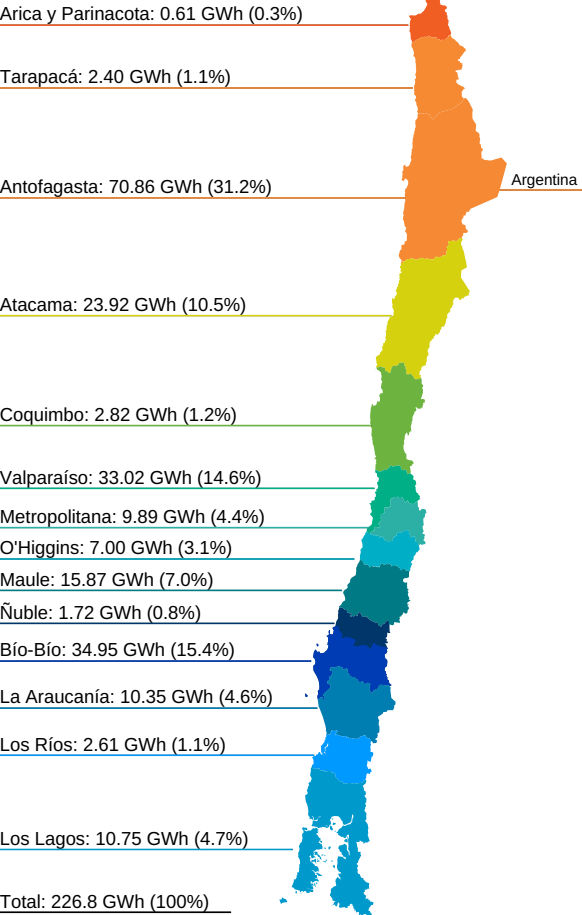
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	25/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	5.12	2.26%	120.47	16.60	625.72	0.59	0.06	883.33
Eólica	40.00	17.64%	677.23	733.70	-7.70	4.45	4.03	10.42
Geotérmica	0.41	0.18%	9.04	24.20	-62.64	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	54.94	24.23%	1517.41	1442.13	5.22	8.28	8.87	-6.65
Solar	40.72	17.96%	1057.86	1039.64	1.75	8.12	7.80	4.10
Térmica	85.56	37.73%	2456.05	2793.20	-12.07	12.78	13.70	-6.72
Total	226.75	100%	5838.06	6049.47	-3.49	34.27	34.62	-1.01

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Dom 25/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.58%	12.76	10.66	19.70	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	3.84	4.18%	123.41	117.04	5.44	0.64	0.70	-8.57
Eólica	40.00	43.52%	677.23	733.70	-7.70	4.45	4.03	10.42
Geotérmica	0.41	0.45%	9.04	24.20	-62.64	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.40	6.97%	164.02	161.37	1.64	0.89	0.93	-4.30
Solar	40.72	44.30%	1057.86	1039.64	1.75	8.12	7.80	4.10
Total	91.90	100%	2044.32	2086.61	-2.03	14.21	13.68	3.87

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 25/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.62%	12.76	10.66	19.70	0.06	0.06	
Biomasa	3.98	4.65%	125.38	118.95	5.41	0.65	-8.45	
Carbón	44.50	52.00%	1119.41	1174.23	-4.67	5.42	-12.30	
Cogeneracion	2.73	3.20%	59.52	50.45	17.98	0.28	-15.15	
Diésel	0.45	0.52%	8.88	33.71	-73.66	0.20	0.10	
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.27	0.10	170.00	0.00	0.00	
Gas Natural	32.16	37.58%	1099.98	1385.71	-20.62	6.03	-2.74	
PetCoke	1.22	1.42%	29.86	19.39	54.00	0.14	0.13	
Total	85.57	100%	2456.06	2793.20	-12.07	12.78	-6.78	

Crecimiento anual

-1.01%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 25/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	33.51	60.89%	960.13	906.49	5.92	4.60	5.03	-8.55
Pasada	21.52	39.11%	557.37	535.63	4.06	3.69	3.84	-3.91
Total	55.03	100%	1517.50	1442.12	5.23	8.29	8.87	-6.54

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

	Diario Dom 25/may (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024	2024	var%
Eólica	40004.39	36230.20	10.41	425.19	1.05	488.24	541.28	-9.80
Solar	40719.81	47247.82	-13.81	993.77	2.38	1613.50	1509.82	6.87
Total	80724.20	83477.02	-3.30	1418.96	1.73	2101.74	2051.10	2.47

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 25/may	2025	2025
Biogas	Nm3	309165	7202014	358472227
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1512	35393	172092
Biomasa	m3 st	6494	149174	830784
Biomasa	ton	3649	122040	625378
Biomasa	Tss	361	13547	73139
Carbón + Petcoke	ton	15636	378031	1833365
Diésel	ton	97	1384	35752
Gas Natural	dam3	3581	129182	786997
GNL	dam3	2763	82707	404600
Licor Negro	Tss	3070	74973	436970
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.46%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

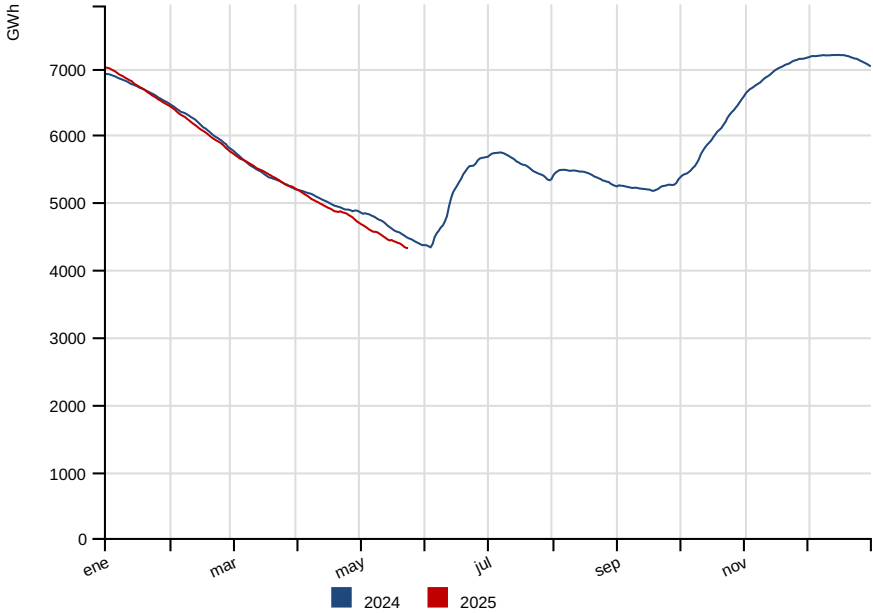
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

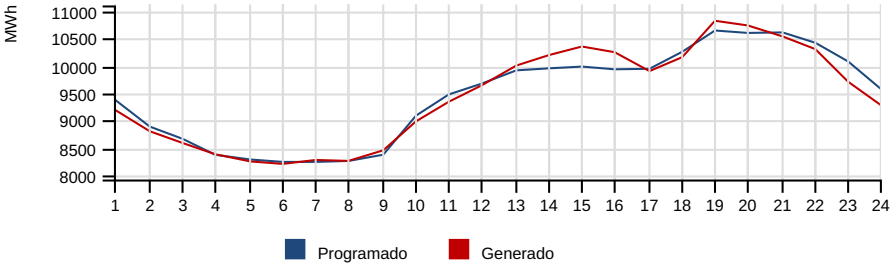
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Dom 25/may	Sáb 24/may	2025	2025
Rapel	100.63	100.65	105.00	100.50
Invernada	1305.23	1305.39	1318.00	1282.80
Melado	641.96	641.94	648.00	641.00
Colbun	416.08	416.23	437.00	397.00
Maule	2168.06	2168.06	2180.85	2152.10
Laja	1326.74	1326.75	1368.00	1300.00
Ralco	695.06	695.05	725.00	692.00
Pangue	507.63	507.78	510.00	501.00
Chapo	236.29	236.23	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 25/may	Sáb 24/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	7.00	0.00	50.00	-1.57	-27.19
Invernada	55.00	0.00	224.90	-20.42	-6.41
Melado	57.00	0.00	135.60	-38.70	-51.13
Colbún	115.30	0.00	334.40	-28.07	-5.11
Laja	36.00	0.00	377.00	-13.27	-12.95
Pangue	38.00	0.00	815.00	36.40	23.78
Chapo	32.00	0.00	1101.00	9.06	-2.23

Nota: Del total de energía embalsada, 353.80 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 1432.10 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Dom 25/may	Sáb 24/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10832.32	10486.91	3.24	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10653.71	19		10832.32	19	1.69
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	227.00	-		226.77	-	-0.10
Frecuencias						
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.36	16:02:43				
Frecuencia Mínima	49.39	02:18:31				

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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

53.99 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

55.65 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
SEN	G1	25/05/2025	11:00	Evento que implique una pérdida igual o superior al 70% de la demanda en (MW)		