

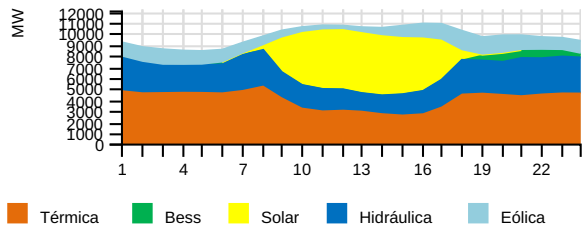
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Martes 20 de Mayo del 2025

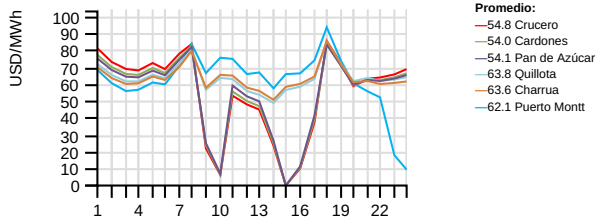


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

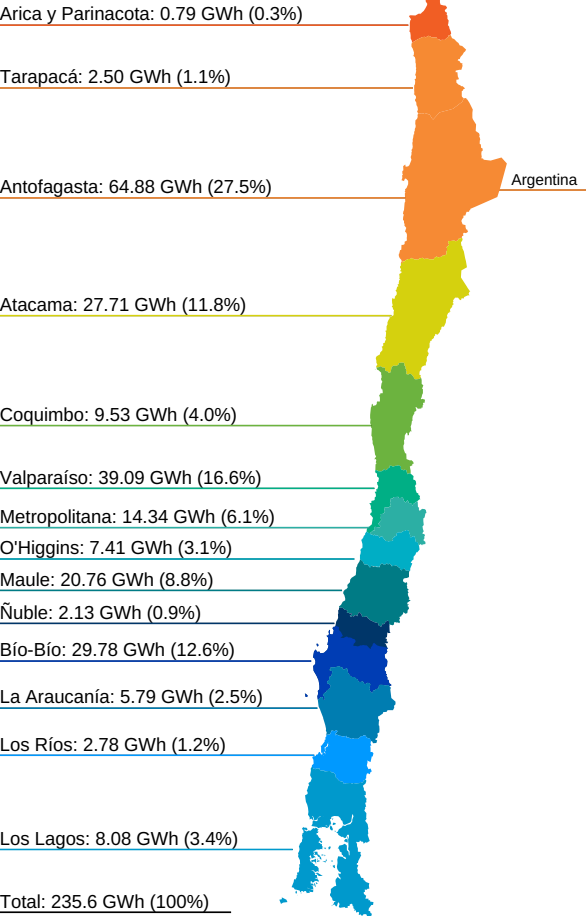
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 20/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	4.76	2.02%	94.38	11.52	719.27	0.56	0.05	1020.00
Eólica	25.67	10.90%	542.04	631.04	-14.10	4.32	3.93	9.92
Geotérmica	0.32	0.14%	7.12	19.49	-63.47	0.05	0.16	-68.75
Hidráulica	61.07	25.92%	1218.34	1159.14	5.11	7.98	8.58	-6.99
Solar	43.96	18.66%	837.55	846.85	-1.10	7.90	7.60	3.95
Térmica	99.81	42.36%	1962.42	2149.34	-8.70	12.29	13.06	-5.90
Total	235.59	100%	4661.85	4817.38	-3.23	33.10	33.38	-0.84

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 20/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.54	0.66%	10.20	8.22	24.09	0.06	0.06	0.00
Biomasa (**)	4.95	6.00%	99.17	94.30	5.16	0.62	0.67	-7.46
Eólica	25.67	31.15%	542.04	631.04	-14.10	4.32	3.93	9.92
Geotérmica	0.32	0.39%	7.12	19.49	-63.47	0.05	0.16	-68.75
Pasada (**)	6.96	8.45%	130.95	127.74	2.51	0.86	0.90	-4.44
Solar	43.96	53.35%	837.55	846.85	-1.10	7.90	7.60	3.95
Total	82.40	100%	1627.03	1727.64	-5.82	13.81	13.32	3.68

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 20/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.54	0.54%	10.20	8.22	24.09	0.06	0.06	0.00
Biomasa	5.00	5.01%	100.63	95.61	5.25	0.63	0.69	-8.70
Carbón	45.45	45.53%	888.33	901.57	-1.47	5.19	5.91	-12.18
Cogeneracion	2.27	2.28%	46.63	40.88	14.07	0.27	0.32	-15.63
Diésel	0.55	0.55%	7.14	11.43	-37.53	0.20	0.07	185.71
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	44.78	44.87%	885.72	1077.81	-17.82	5.82	5.90	-1.36
PetCoke	1.21	1.21%	23.73	13.81	71.83	0.14	0.12	16.67
Total	99.80	100%	1962.41	2149.33	-8.70	12.31	13.07	-5.81

Crecimiento anual

-0.84%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mar 20/may	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	37.42	61.25%	775.01	726.87	6.62	4.41	4.85	-9.07
Pasada	23.68	38.75%	443.38	432.27	2.57	3.57	3.74	-4.55
Total	61.10	100%	1218.39	1159.14	5.11	7.98	8.59	-7.10

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

	Diario Mar 20/may (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	25667.77	28809.30	-10.90	375.41	1.44	486.51	537.31	-9.45
Solar	43962.45	45452.40	-3.28	1054.80	2.34	1608.40	1496.12	7.50
Total	69630.22	74261.70	-6.24	1430.21	2.01	2094.91	2033.43	3.02

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mar 20/may	2025	2025
Biogas	Nm3	321993	5707506	34352719
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1563	27662	164361
Biomasa	m3 st	6714	115795	797404
Biomasa	ton	5272	98290	601628
Biomasa	Tss	564	10913	70505
Carbón + Petcoke	ton	16087	296887	1752221
Diésel	ton	107	1116	35483
Gas Natural	dam3	4068	108236	766052
GNL	dam3	4538	60901	382793
Licor Negro	Tss	2993	59897	421895
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.72%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

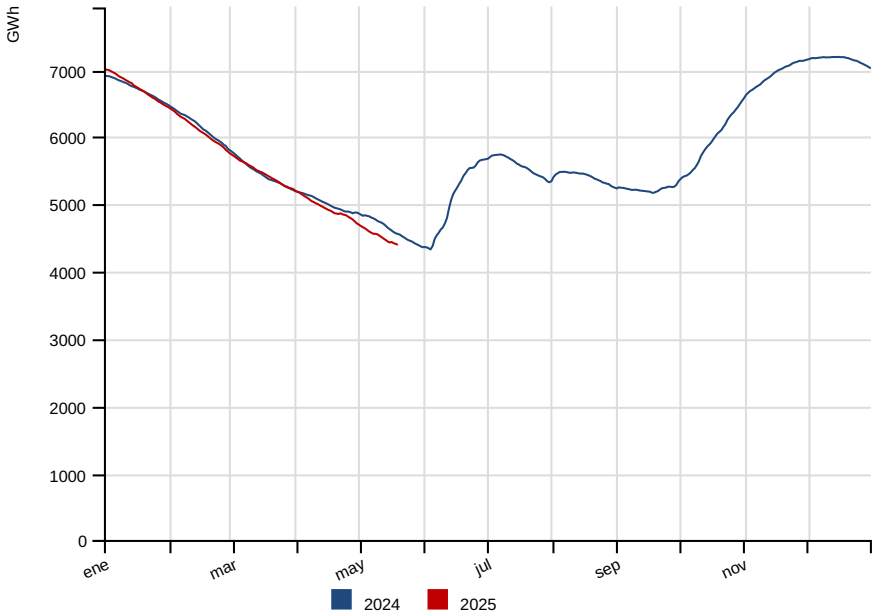
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

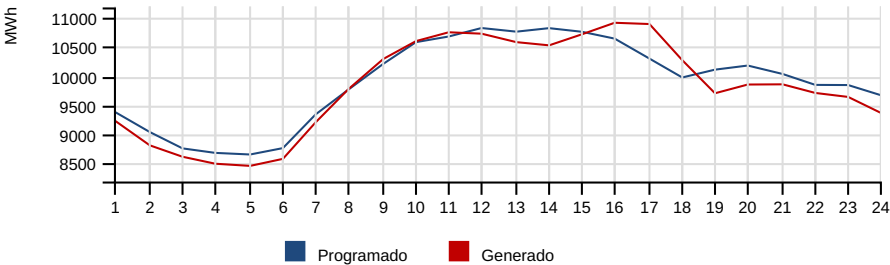
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 20/may	Lun 19/may	2025	2025
Rapel	100.69	100.59	105.00	100.50
Invernada	1306.10	1306.29	1318.00	1282.80
Melado	641.50	641.75	648.00	641.00
Colbun	416.78	416.82	437.00	397.00
Maule	2168.09	2168.09	2180.85	2152.10
Laja	1327.05	1327.11	1368.00	1300.00
Ralco	695.59	695.80	725.00	692.00
Pangue	507.96	507.94	510.00	501.00
Chapo	236.35	236.33	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 20/may	Lun 19/may	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	43.00	-11.89	-15.25
Invernada	5.00	1.30	169.90	-36.98	-12.41
Melado	0.00	0.00	78.60	-63.51	-63.82
Colbún	0.00	0.00	219.10	-51.56	-22.71
Laja	0.00	0.00	331.00	-23.86	-13.77
Pangue	5.40	0.00	758.00	26.90	29.79
Chapo	1.00	37.50	1047.00	6.84	0.58

Nota: Del total de energía embalsada, 374.8 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 1534.8 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 20/may	Lun 19/may	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	10923.45	10828.21	0.83	11547.96	12013.78	-3.83
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10832.43	12		10923.45	16	0.83
Demanda Punta	10183.40	20		9858.41	21	-3.14
Generación Total	237.66	-		235.59	-	-0.87
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.24	07:43:39				
Frecuencia Mínima	49.61	19:58:16				

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

63.75 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

54.78 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------