

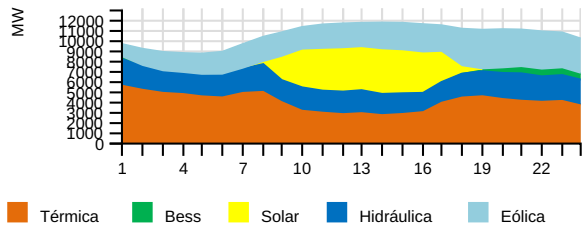
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Miércoles 11 de Junio del 2025

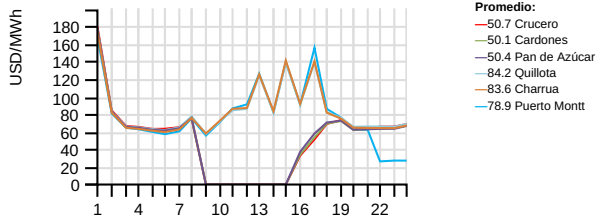


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

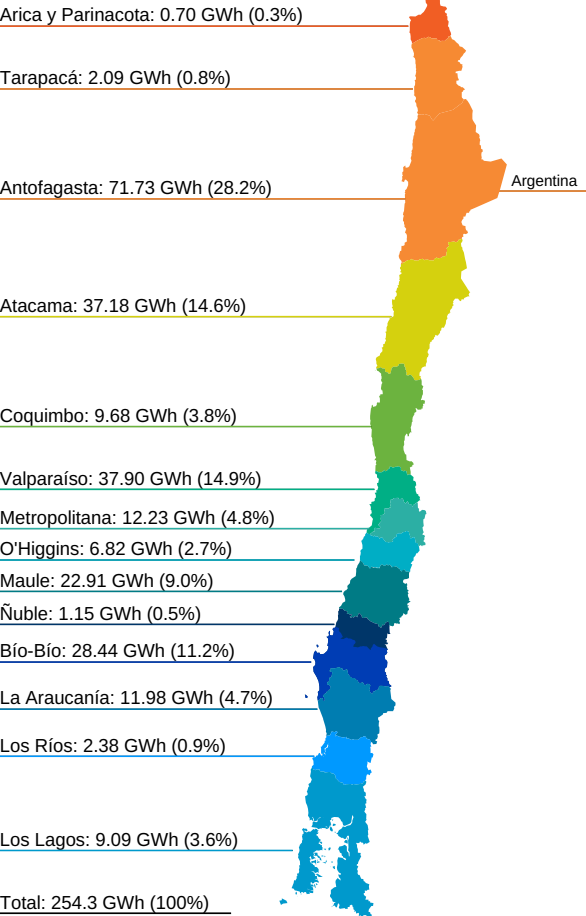
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 11/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	3.40	1.34%	47.86	11.43	318.72	0.67	0.07	857.14
Eólica	63.58	25.00%	339.31	335.11	1.25	5.04	4.49	12.25
Geotérmica	0.38	0.15%	4.58	9.95	-53.97	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	52.32	20.58%	658.62	793.63	-17.01	9.34	10.00	-6.60
Solar	34.62	13.61%	446.01	412.27	8.18	8.83	8.46	4.37
Térmica	99.98	39.32%	1189.83	1095.21	8.64	14.55	15.55	-6.43
Total	254.28	100%	2686.21	2657.60	1.08	38.49	38.75	-0.67

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 11/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.52	0.48%	5.60	5.67	-1.23	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.06	3.75%	55.51	43.75	26.88	0.75	0.77	-2.60
Eólica	63.58	58.68%	339.31	335.11	1.25	5.04	4.49	12.25
Geotérmica	0.38	0.35%	4.58	9.95	-53.97	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	5.18	4.78%	68.11	90.24	-24.52	1.00	1.06	-5.66
Solar	34.62	31.95%	446.01	412.27	8.18	8.83	8.46	4.37
Total	108.34	100%	919.12	896.99	2.47	15.75	15.03	4.79

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 11/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.52	0.52%	5.60	5.67	-1.23	0.07	0.07	0.00
Biomasa	4.15	4.15%	56.47	44.62	26.56	0.76	0.78	-2.56
Carbón	43.36	43.36%	523.36	452.99	15.53	6.24	6.95	-10.22
Cogeneracion	2.20	2.20%	30.06	10.79	178.59	0.33	0.34	-2.94
Diésel	0.90	0.90%	17.82	1.59	1020.75	0.23	0.11	109.09
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	47.72	47.73%	543.93	566.81	-4.04	6.76	7.15	-5.45
PetCoke	1.14	1.14%	12.49	12.74	-1.96	0.16	0.15	6.67
Total	99.99	100%	1189.82	1095.21	8.64	14.55	15.55	-6.43

Crecimiento anual

-0.67%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Mié 11/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	33.11	63.36%	432.65	505.30	-14.38	5.27	5.74	-8.19
Pasada	19.14	36.64%	225.83	288.33	-21.68	4.06	4.25	-4.47
Total	52.25	100%	658.48	793.63	-17.03	9.33	9.99	-6.61

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

	Diario Mié 11/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	63576.82	51039.86	24.56	1949.58	2.98	510.53	560.45	-8.91
Solar	34617.07	40518.75	-14.57	5886.38	14.53	1682.03	1542.31	9.06
Total	98193.89	91558.61	7.25	7835.96	7.39	2192.57	2102.77	4.27

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Mié 11/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	313630	3286619	41017495
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1081	13863	193027
Biomasa	m3 st	6753	71770	935200
Biomasa	ton	4237	52109	697380
Biomasa	Tss	542	5499	81911
Carbón + Petcoke	ton	15428	184822	2122085
Diésel	ton	239	3646	42083
Gas Natural	dam3	4730	41469	840420
GNL	dam3	4719	67337	497358
Licor Negro	Tss	2342	36545	494313
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.92%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

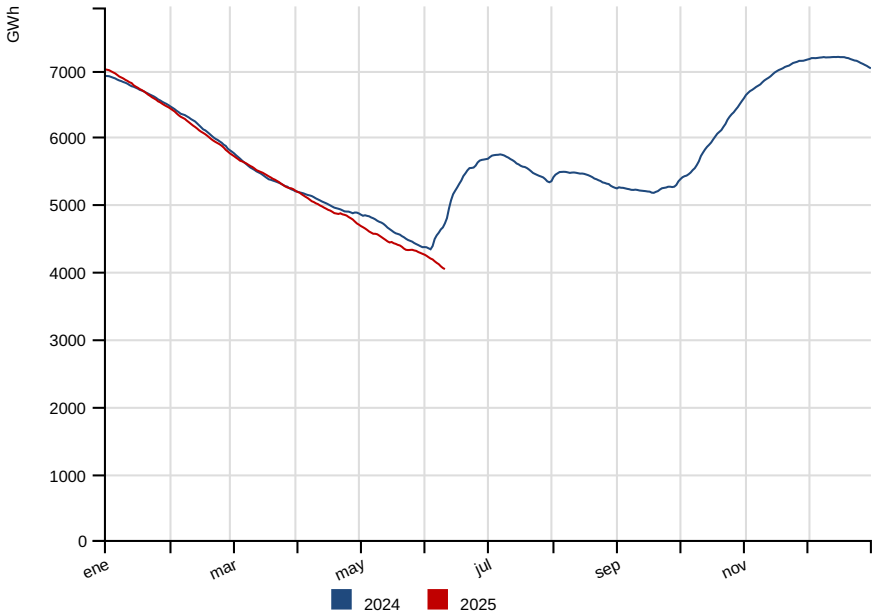
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

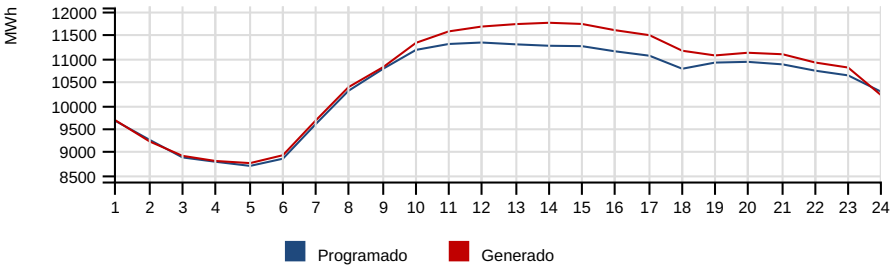
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 11/jun	Mar 10/jun	2025	2025
Rapel	100.69	100.53	105.00	100.50
Invernada	1302.67	1302.86	1318.00	1282.80
Melado	641.47	641.67	648.00	641.00
Colbun	412.87	413.34	437.00	397.00
Maule	2167.93	2167.94	2180.85	2152.10
Laja	1325.66	1325.72	1368.00	1300.00
Ralco	692.29	692.07	725.00	692.00
Pangue	507.39	507.57	510.00	501.00
Chapo	236.12	236.22	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 11/jun	Mar 10/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	22.30	0.00	83.30	1.46	-33.12
Invernada	9.40	0.00	259.30	-39.49	-31.86
Melado	22.70	0.00	182.30	-63.42	-59.49
Colbún	38.10	0.00	404.10	-39.40	-28.61
Laja	16.00	0.00	419.00	-42.14	-34.74
Pangue	25.20	0.00	864.80	-14.57	-13.27
Chapo	1.00	0.00	1253.50	2.16	-12.43

Nota: Del total de energía embalsada, 299.0 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 1104.5 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 11/jun	Mar 10/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11756.14	11510.56	2.17	11887.61	12013.78	-1.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11332.86	12		11756.14	14	3.80
Demanda Punta	10918.60	20		11113.56	20	1.74
Generación Total	249.65	-		254.29	-	1.86
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.31	16:36:53				
Frecuencia Mínima	49.70	16:47:52				

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

84.21 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

50.67 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------