

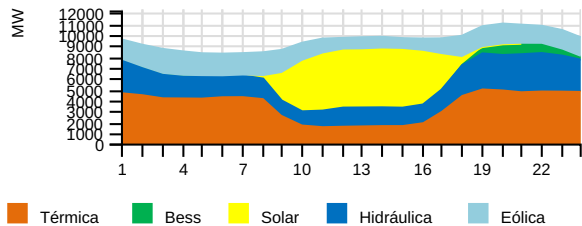
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 08 de Junio del 2025

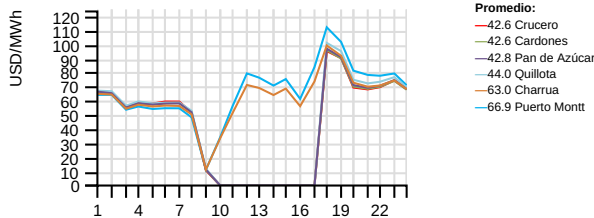


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 0.83 GWh (0.4%)

Tarapacá: 2.13 GWh (0.9%)

Antofagasta: 72.90 GWh (31.7%)

Atacama: 34.28 GWh (14.9%)

Coquimbo: 7.52 GWh (3.3%)

Valparaíso: 22.89 GWh (10.0%)

Metropolitana: 14.58 GWh (6.3%)

O'Higgins: 7.11 GWh (3.1%)

Maule: 15.42 GWh (6.7%)

Ñuble: 2.27 GWh (1.0%)

Bío-Bío: 32.04 GWh (14.0%)

La Araucanía: 9.44 GWh (4.1%)

Los Ríos: 2.71 GWh (1.2%)

Los Lagos: 5.51 GWh (2.4%)

Total: 229.6 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	08/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%
Bess	4.65	2.03%	35.66	8.14	338.08	0.65	0.07	828.57
Eólica	41.29	17.98%	238.86	226.39	5.51	4.94	4.38	12.79
Geotérmica	0.40	0.17%	3.40	7.15	-52.45	0.06	0.18	-66.67
Hidráulica	52.57	22.89%	483.37	534.08	-9.49	9.16	9.74	-5.95
Solar	42.72	18.60%	322.98	305.97	5.56	8.71	8.35	4.31
Térmica	88.01	38.32%	850.12	846.15	0.47	14.20	15.30	-7.19
Total	229.64	100%	1934.39	1927.88	0.34	37.72	38.02	-0.79

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 08/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.53	0.56%	4.08	4.07	0.25	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	4.95	5.18%	42.33	32.76	29.21	0.72	0.76	-5.26
Eólica	41.29	43.16%	238.86	226.39	5.51	4.94	4.38	12.79
Geotérmica	0.40	0.41%	3.40	7.15	-52.45	0.06	0.18	-66.67
Pasada (**)	5.78	6.04%	52.00	63.21	-17.73	0.99	1.03	-3.88
Solar	42.72	44.65%	322.98	305.97	5.56	8.71	8.35	4.31
Total	95.67	100%	663.65	639.55	3.77	15.49	14.77	4.87

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 08/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.53	0.60%	4.08	4.07	0.25	0.07	0.07	0.00
Biomasa	5.10	5.79%	42.98	33.35	28.88	0.73	0.77	-5.19
Carbón	37.97	43.15%	393.21	375.28	4.78	6.11	6.87	-11.06
Cogeneracion	2.78	3.16%	23.32	6.44	262.11	0.32	0.34	-5.88
Diésel	0.40	0.46%	3.41	1.28	166.41	0.22	0.11	100.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.05	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	40.07	45.53%	374.00	416.45	-10.19	6.59	7.00	-5.86
PetCoke	1.15	1.31%	9.06	9.29	-2.48	0.16	0.14	14.29
Total	88.00	100%	850.11	846.16	0.47	14.20	15.30	-7.19

Crecimiento anual

-0.79%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom 08/jun		2025	2024	var%	2025	2024	var%
Embalse	33.44	63.58%	315.96	336.16	-6.01	5.16	5.57	-7.36
Pasada	19.15	36.42%	167.43	197.91	-15.40	4.00	4.16	-3.85
Total	52.59	100%	483.39	534.07	-9.49	9.16	9.73	-5.86

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

	Diario Dom 08/jun (MWh)				Reducción Acumulada (GWh) (*)			
	Real	Programado	var%	Reducción %	2025	2024	var%	
Eólica	41293.85	36617.90	12.77	470.21	1.13	506.57	556.50	-8.97
Solar	42718.55	46397.24	-7.93	1842.93	4.14	1669.13	1538.63	8.48
Total	84012.40	83015.14	1.20	2313.14	2.68	2175.69	2095.13	3.85

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Dom 08/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	316518	2390012	40120888
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1620	12724	191887
Biomasa	m3 st	7490	51901	915331
Biomasa	ton	5233	38687	683958
Biomasa	Tss	545	3977	80389
Carbón + Petcoke	ton	13577	138416	2075678
Diésel	ton	84	737	39174
Gas Natural	dam3	3182	27829	826780
GNL	dam3	4621	46671	476692
Licor Negro	Tss	3416	27626	485394
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

41.07%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

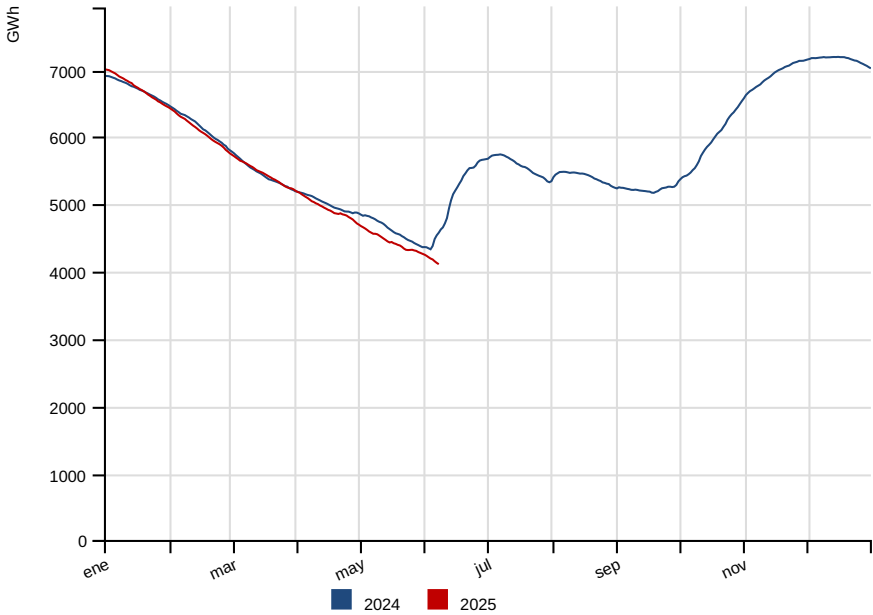
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

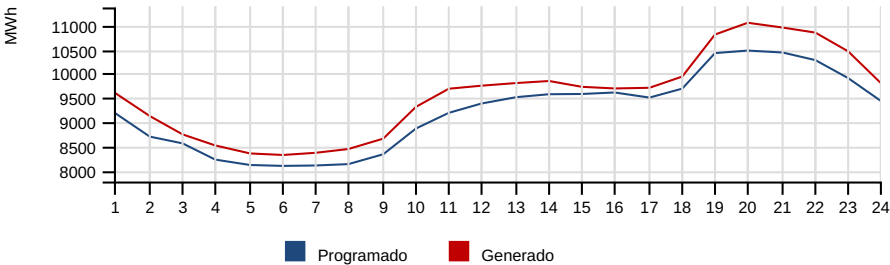
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 08/jun	Sáb 07/jun	2025	2025
Rapel	100.75	100.66	105.00	100.50
Invernada	1303.19	1303.32	1318.00	1282.80
Melado	641.51	641.49	648.00	641.00
Colbun	414.45	414.63	437.00	397.00
Maule	2167.98	2167.98	2180.85	2152.10
Laja	1325.91	1325.99	1368.00	1300.00
Ralco	692.09	692.26	725.00	692.00
Pangue	508.26	507.92	510.00	501.00
Chapo	236.41	236.50	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 08/jun	Sáb 07/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	61.00	-25.70	-44.75
Invernada	0.00	0.00	249.90	-38.82	-30.30
Melado	0.00	0.00	159.60	-64.87	-62.07
Colbún	0.00	0.00	366.00	-42.52	-30.41
Laja	0.00	0.00	403.00	-35.02	-34.11
Pangue	0.00	0.00	839.60	-4.28	-11.21
Chapo	0.00	0.00	1252.50	9.44	-9.15

Nota: Del total de energía embalsada, 313.3 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 1187.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 08/jun	Sáb 07/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11063.09	10902.12	1.47	11887.61	12013.78	-1.00
			Programado	Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10486.25	20		11063.09	20	5.43
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	221.39	-		229.64	-	3.73
			Frecuencias	Hz	Hora	
Frecuencia Máxima	50.16	08:33:46				
Frecuencia Mínima	49.68	08:42:20				

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

44.02 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

42.63 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------