

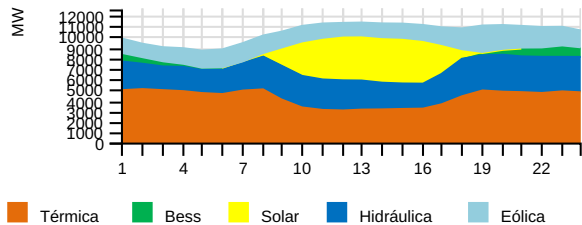
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Jueves 19 de Junio del 2025

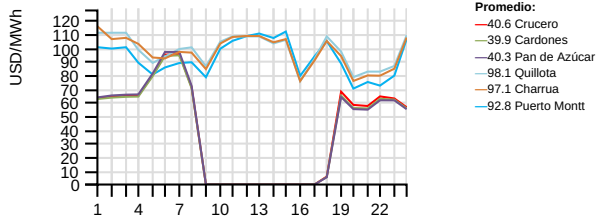


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

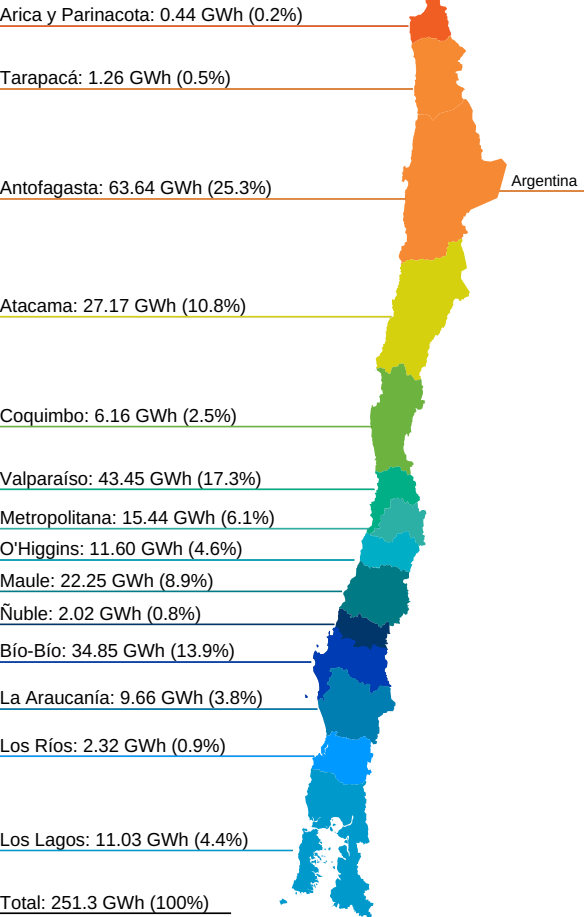
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 19/2025	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Bess	6.36	2.53%	84.38	19.64	329.63	0.70	0.08	775.00
Eólica	40.46	16.10%	631.98	626.77	0.83	5.33	4.78	11.51
Geotérmica	0.41	0.16%	7.80	17.38	-55.12	0.06	0.19	-68.42
Hidráulica	65.53	26.08%	1174.12	1547.58	-24.13	9.85	10.75	-8.37
Solar	32.80	13.05%	705.76	703.21	0.36	9.09	8.75	3.89
Térmica	105.73	42.07%	2073.68	1703.32	21.74	15.55	16.16	-3.77
Total	251.29	100%	4677.72	4617.90	1.30	40.58	40.71	-0.32

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 19/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
BioGas	0.49	0.58%	9.64	9.29	3.77	0.07	0.07	0.00
Biomasa (**)	3.69	4.37%	90.69	80.80	12.24	0.90	0.80	12.50
Eólica	40.46	47.96%	631.98	626.77	0.83	5.33	4.78	11.51
Geotérmica	0.41	0.48%	7.80	17.38	-55.12	0.06	0.19	-68.42
Pasada (**)	6.51	7.71%	118.97	160.61	-25.93	1.05	1.13	-7.08
Solar	32.80	38.89%	705.76	703.21	0.36	9.09	8.75	3.89
Total	84.35	100%	1564.84	1598.06	-2.08	16.50	15.72	4.96

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 19		2025	2024	var%	2025	2024	var%
BioGas	0.49	0.46%	9.64	9.29	3.77	0.07	0.07	0.00
Biomasa	3.75	3.55%	92.35	82.53	11.90	0.91	0.82	10.98
Carbón	47.34	44.77%	889.85	657.50	35.34	6.61	7.16	-7.68
Cogeneracion	2.37	2.24%	42.89	27.08	58.38	0.34	0.36	-5.56
Diésel	0.76	0.72%	87.98	3.86	2179.27	0.30	0.11	172.73
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	49.95	47.25%	929.39	901.24	3.12	7.15	7.48	-4.41
PetCoke	1.07	1.01%	21.37	21.82	-2.06	0.17	0.15	13.33
Total	105.73	100%	2073.70	1703.32	21.74	15.55	16.15	-3.72

Crecimiento anual

-0.32%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Jun 19/jun	2025	2024	var%	2025	2024	var%	
Embalse	43.33	65.83%	778.59	1018.44	-23.55	5.62	6.26	-10.22
Pasada	22.49	34.17%	395.83	529.14	-25.19	4.23	4.49	-5.79
Total	65.82	100%	1174.42	1547.58	-24.11	9.85	10.75	-8.37

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

	Diario Jue 19/jun (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2025	2024	var%
Eólica	40457.84	37849.64	6.89	3344.57	7.64	529.01	583.62	-9.36
Solar	32802.36	39907.57	-17.80	16776.07	33.84	1750.17	1585.91	10.36
Total	73260.20	77757.21	-5.78	20120.64	21.55	2279.18	2169.53	5.05

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Jue 19/jun	2025	2025
Biogas	Nm3	287823	5681273	43412149
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1603	26402	205566
Biomasa	m3 st	6597	133200	996630
Biomasa	ton	3860	87610	732881
Biomasa	Tss	578	9546	85957
Carbón + Petcoke	ton	16720	314259	2251522
Diésel	ton	166	18076	56513
Gas Natural	dam3	4695	67008	865959
GNL	dam3	5547	121827	551848
Licor Negro	Tss	1765	51681	509449
Otro		0	0	0

Participación anual ERNC

40.66%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

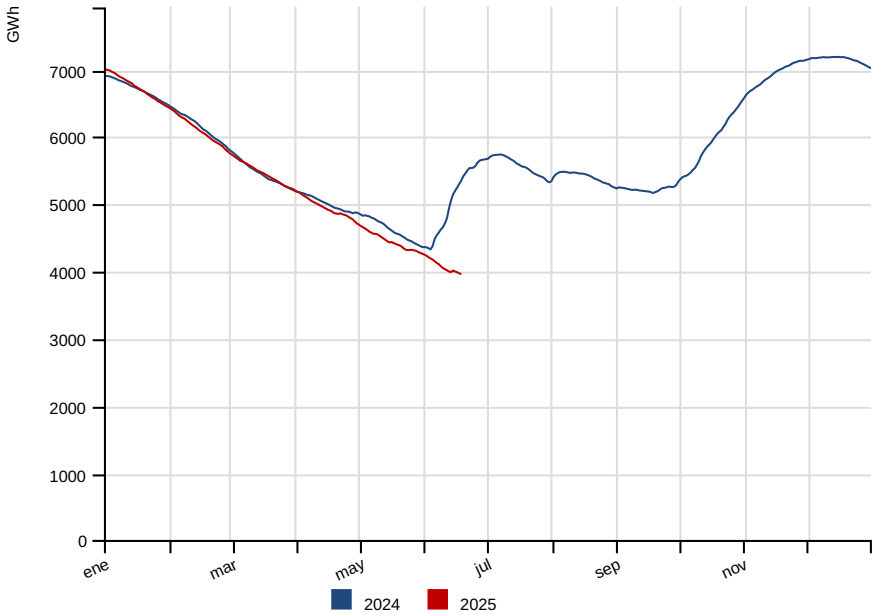
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2025 y 2024

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)

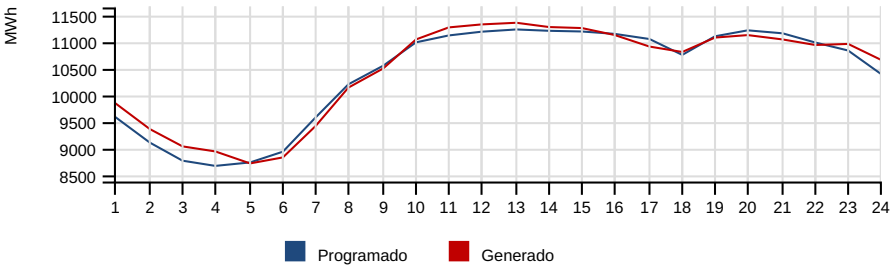
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 19/jun	Mié 18/jun	2025	2025
Rapel	100.62	100.74	105.00	100.50
Invernada	1301.55	1301.79	1318.00	1282.80
Melado	641.38	642.33	648.00	641.00
Colbun	411.37	411.25	437.00	397.00
Maule	2167.93	2167.95	2180.85	2152.10
Laja	1325.30	1325.36	1368.00	1300.00
Ralco	692.08	692.14	725.00	692.00
Pangue	507.96	508.17	510.00	501.00
Chapo	236.61	236.62	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 19/jun	Mié 18/jun	2025	var% 2024	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	128.50	-49.07	-25.40
Invernada	0.00	0.00	359.90	-43.72	-23.07
Melado	0.00	0.00	439.00	-51.77	-23.18
Colbún	0.00	0.00	638.90	-39.37	-8.78
Laja	0.00	0.00	552.50	-43.17	-26.66
Pangue	0.00	0.00	1053.60	-17.84	-9.32
Chapo	31.50	0.00	1405.50	3.92	-8.87

Nota: Del total de energía embalsada, 306.1 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 972.2 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Jue 19/jun	Mié 18/jun	var%	2025	2024	var%
Máxima Horaria	11365.63	11441.19	-0.61	12197.97	12013.78	1.58
Programado			Real		Hora	
Demanda Máx.	11240.81	13		11365.63	13	1.16
Demanda Punta	11224.25	20		11135.24	20	-0.71
Generación Total	250.03	-		251.28	-	0.50
Frecuencias			Hz		Hora	
Frecuencia Máxima	50.25	17:48:43				
Frecuencia Mínima	49.74	10:28:28				

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

98.08 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

40.56 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------