

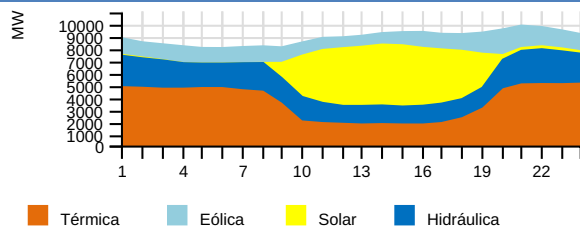
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 30 de Marzo del 2024

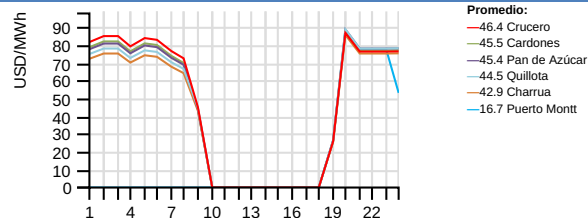


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

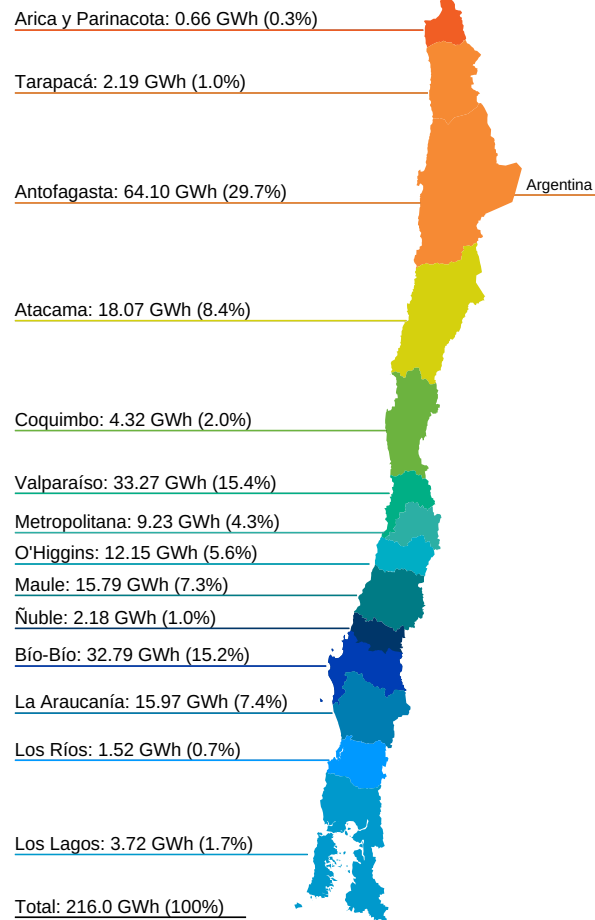
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 30/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.29	0.13%	8.25	0.33	2400.00	0.03	0.00	0.00
Eólica	31.80	14.73%	873.90	706.70	23.66	2.46	2.28	7.89
Geotérmica	1.16	0.54%	32.81	33.23	-1.26	0.11	0.10	10.00
Hidráulica	47.37	21.94%	1667.36	1218.43	36.84	6.04	4.21	43.47
Solar	46.04	21.32%	1667.27	1524.97	9.33	5.24	4.66	12.45
Térmica	89.29	41.35%	2821.72	3524.92	-19.95	7.58	9.36	-19.02
Total	215.95	100%	7071.31	7008.58	0.90	21.46	20.61	4.12

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 30/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	23.88	50.41%	905.94	595.58	52.11	3.35	2.08	61.06
Pasada	23.50	49.59%	761.94	622.85	22.33	2.69	2.12	26.89
Total	47.38	100%	1667.88	1218.43	36.89	6.04	4.20	43.81

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

	Diario Sáb 30/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2024	2023	var%
Eólica	31801.50	31188.80	1.96	6462.04	16.89	410.22	144.39	184.11
Solar	46040.26	52016.60	-11.49	18625.02	28.80	1133.64	305.90	270.59
Total	77841.76	83205.40	-6.45	25087.06	24.37	1543.86	450.29	242.86

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 30/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.38	0.43%	12.65	13.42	-5.74	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.63	5.23%	141.12	120.43	17.18	0.44	0.36	22.22
Eólica	31.80	35.88%	873.90	706.70	23.66	2.46	2.28	7.89
Geotérmica	1.16	1.29%	32.81	33.23	-1.26	0.11	0.10	10.00
Pasada (**)	5.78	6.52%	178.50	136.09	31.16	0.58	0.43	34.88
Solar	46.04	51.94%	1667.27	1524.97	9.33	5.24	4.66	12.45
Total	89.79	100%	2906.25	2534.84	14.65	8.87	7.87	12.71

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 30/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.38	0.42%	12.65	13.44	-5.88	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.75	5.31%	144.59	124.48	16.16	0.45	0.37	21.62
Carbón	34.59	38.74%	1243.84	1298.03	-4.17	3.43	3.45	-0.58
Cogeneracion	2.21	2.47%	62.88	57.68	9.02	0.20	0.15	33.33
Diésel	0.10	0.11%	13.16	82.02	-83.96	0.05	0.25	-80.00
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.01	0.06	-83.33	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	46.08	51.61%	1317.51	1909.31	-31.00	3.35	4.92	-31.91
PetCoke	1.18	1.32%	27.07	16.18	67.31	0.07	0.09	-22.22
Total	89.29	100%	2821.71	3501.20	19.41	7.59	9.27	-18.12

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Sáb 30/mar	2024	2024	2024		
Biogas	Nm3	239259	6978000	20095166			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	36	35141	111958			
Biomasa	m3 st	8490	241188	696364			
Biomasa	ton	5269	140974	477062			
Biomasa	Tss	852	23185	59107			
Carbón + Petcoke	ton	12173	413529	1125754			
Diésel	ton	2	2329	8130			
Gas Natural	dam3	2746	101351	334228			
GNL	dam3	6308	151273	307241			
Licor Negro	Tss	2292	61114	182182			
Otro		0	0	0			

Crecimiento anual

4.12%

Participación anual ERNC

41.33%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.3563 GWh

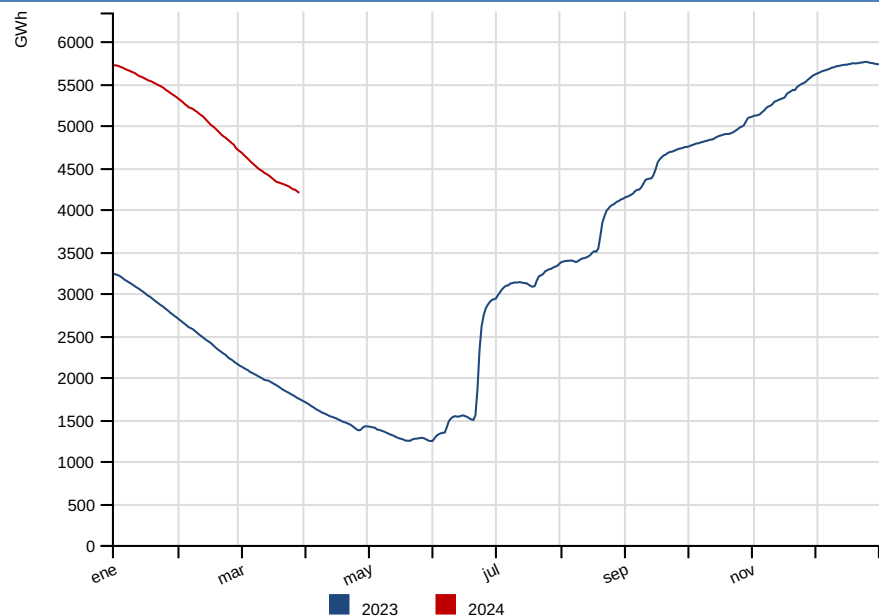
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

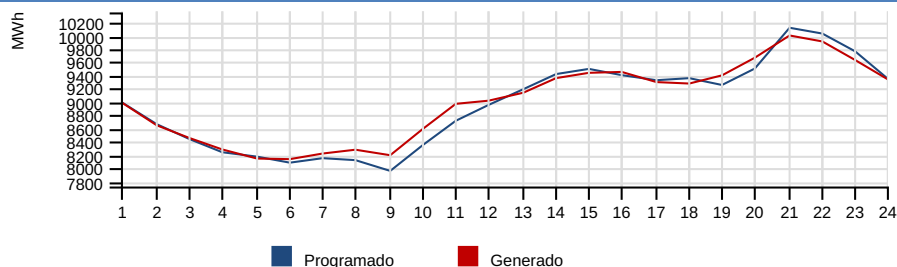
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Sáb 30/mar	Vie 29/mar	2024	2024
Rapel	102.49	102.63	105.00	100.50
Invernada	1315.62	1315.67	1318.00	1282.80
Melado	641.39	641.30	648.00	641.00
Colbun	425.65	425.84	437.00	397.00
Maule	2165.85	2165.84	2180.85	2152.10
Laja	1330.09	1330.13	1368.00	1300.00
Ralco	705.35	705.60	725.00	692.00
Pangué	508.44	508.00	510.00	501.00
Chapo	232.35	232.39	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 30/mar	Vie 29/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-20.23
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-78.93
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-59.59
Laja	0.00	0.00	76.30	535.83	-42.20
Pangué	0.00	0.00	67.00	5.02	-64.57
Chapo	1.00	2.00	353.50	-1.39	-28.18

Nota: Del total de energía embalsada, 528.4 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 885.6 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Sáb 30/mar	Vie 29/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10007.68	10126.41	-1.18	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10124.12	21		10007.68	21	-1.09
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	215.17	-		215.96	-	0.37
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.31	08:51:46				
Frecuencia Mínima	49.58	09:09:35				

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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

44.52 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

46.36 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------