

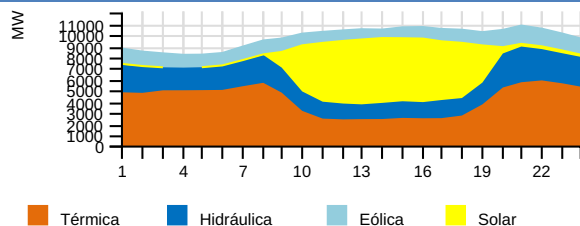
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 25 de Marzo del 2024

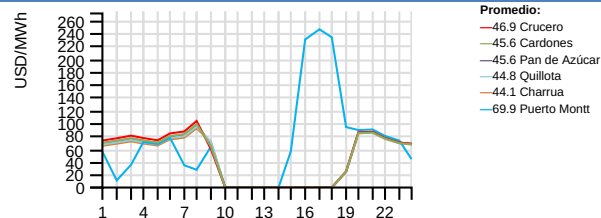


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

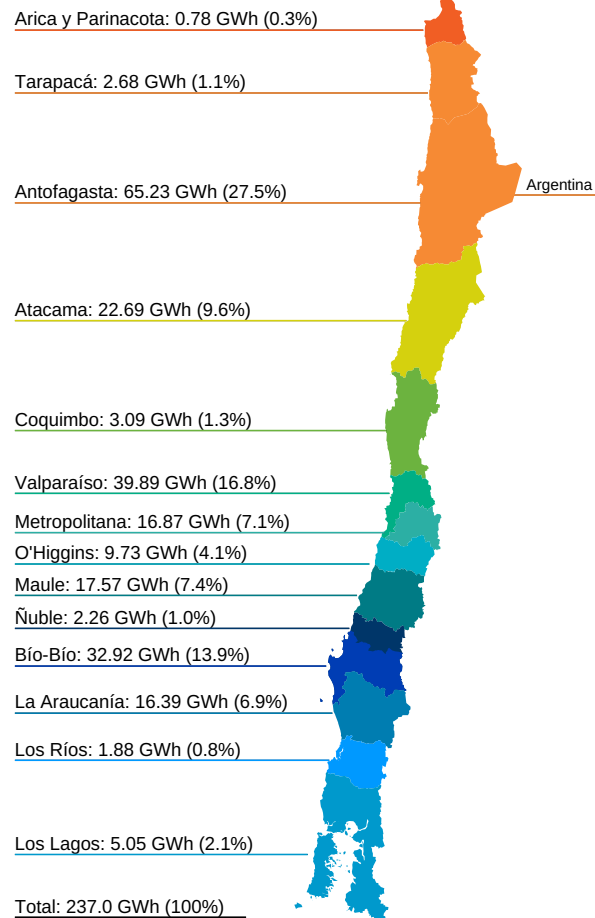
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 25/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.29	0.12%	6.76	0.28	2314.29	0.02	0.00	0.00
Eólica	28.93	12.20%	740.81	592.93	24.94	2.32	2.17	6.91
Geotérmica	1.19	0.50%	27.03	27.76	-2.63	0.10	0.09	11.11
Hidráulica	50.37	21.25%	1418.79	1027.45	38.09	5.79	4.02	44.03
Solar	54.71	23.08%	1405.61	1307.10	7.54	4.98	4.44	12.16
Térmica	101.54	42.84%	2321.82	2890.39	-19.67	7.08	8.73	-18.90
Total	237.02	100%	5920.81	5845.91	1.28	20.29	19.45	4.32

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 25/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	26.44	52.41%	779.41	495.98	57.15	3.22	1.98	62.63
Pasada	24.01	47.59%	639.46	531.46	20.32	2.57	2.03	26.60
Total	50.45	100%	1418.87	1027.44	38.10	5.79	4.01	44.39

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

	Diario Lun 25/mar (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2024	2023	var%	
Eólica	28925.03	28061.00	3.08	2627.35	8.33	392.25	135.80	188.84
Solar	54706.99	59872.00	-8.63	12476.52	18.57	1081.52	286.00	278.15
Total	83632.02	87933.00	-4.89	15103.87	15.30	1473.77	421.80	249.40

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 25/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.42	0.44%	10.71	10.97	-2.37	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.79	4.99%	118.48	98.21	20.64	0.42	0.34	23.53
Eólica	28.93	30.12%	740.81	592.93	24.94	2.32	2.17	6.91
Geotérmica	1.19	1.24%	27.03	27.76	-2.63	0.10	0.09	11.11
Pasada (**)	6.02	6.27%	148.97	113.40	31.37	0.55	0.41	34.15
Solar	54.71	56.95%	1405.61	1307.10	7.54	4.98	4.44	12.16
Total	96.06	100%	2451.61	2150.37	14.01	8.41	7.49	12.29

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 25/mar	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.42	0.42%	10.71	10.98	-2.46	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.90	4.82%	121.45	101.58	19.56	0.43	0.35	22.86
Carbón	41.37	40.74%	1059.85	1045.31	1.39	3.24	3.19	1.57
Cogeneracion	2.99	2.94%	55.11	49.29	11.81	0.19	0.14	35.71
Diésel	0.82	0.81%	11.65	55.86	-79.14	0.05	0.22	-77.27
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.03	-100.00	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	49.91	49.16%	1041.83	1591.77	-34.55	3.08	4.61	-33.19
PetCoke	1.13	1.11%	21.24	16.18	31.27	0.06	0.09	-33.33
Total	101.54	100%	2321.84	2871.00	-19.13	7.09	8.64	-17.94

Consumo de Combustible Teórico

	Unidad	Consumo		
		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 25/mar	2024	2024
Biogas	Nm3	243557	5798966	18916132
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	67	34900	111716
Biomasa	m3 st	8239	202402	657578
Biomasa	ton	5662	113953	450041
Biomasa	Tss	555	20020	55942
Carbón + Petcoke	ton	14630	348945	1061169
Diésel	ton	178	1964	7764
Gas Natural	dam3	3878	80697	313574
GNL	dam3	5829	116748	272716
Licor Negro	Tss	2381	53235	174304
Otro		0	0	0

Crecimiento anual

4.32%

Participación anual ERNC

41.45%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.44331 GWh

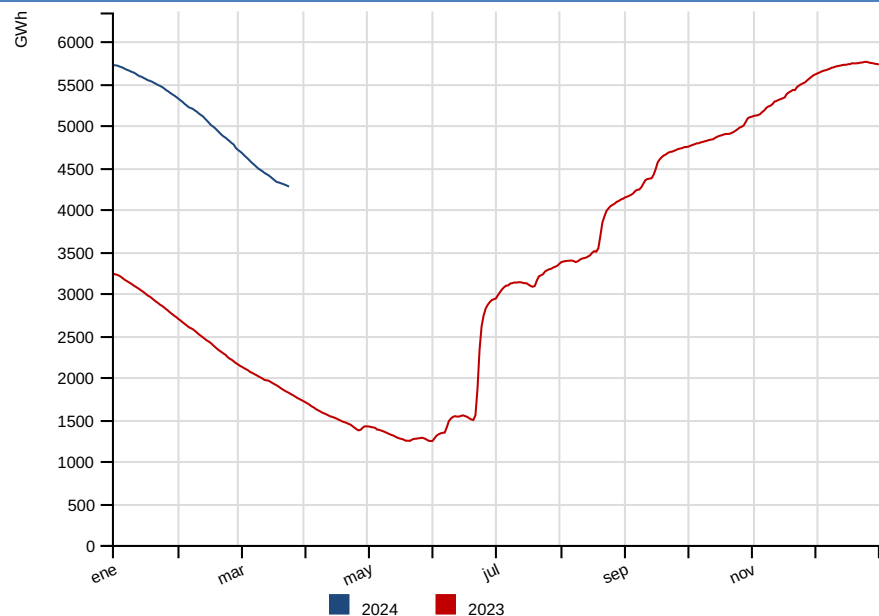
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

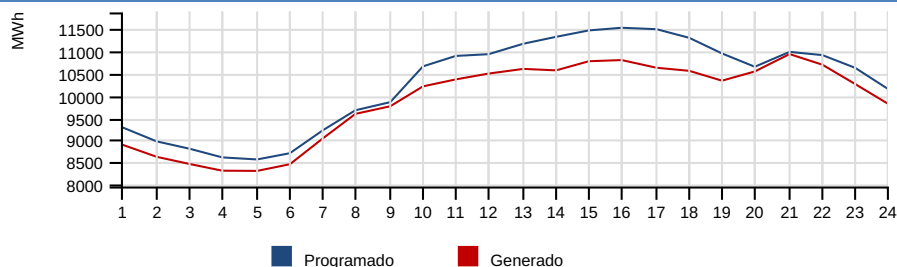
	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Lun 25/mar	Dom 24/mar	2024	2024
Rapel	102.87	102.91	105.00	100.50
Invernada	1316.11	1316.21	1318.00	1282.80
Melado	642.06	642.06	648.00	641.00
Colbun	426.41	426.59	437.00	397.00
Maule	2165.80	2165.78	2180.85	2152.10
Laja	1330.26	1330.27	1368.00	1300.00
Ralco	706.54	706.79	725.00	692.00
Pangué	508.55	508.67	510.00	501.00
Chapo	232.61	232.68	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 25/mar	Dom 24/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	0.00	33.00	-	-11.41
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-76.93
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-55.16
Laja	0.00	0.00	76.30	663.00	-38.47
Pangué	0.00	0.00	67.00	78.19	-62.79
Chapo	1.50	0.00	330.50	9.98	-29.49

Nota: Del total de energía embalsada, 567.1 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 941.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Lun 25/mar	Dom 24/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10928.42	10247.62	6.63	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	11517.59	16		10928.42	21	-5.12
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	246.66	-		237.02	-	-3.91
	Frecuencias					
	Hz					
Frecuencia Máxima	50.33	08:52:22				
Frecuencia Mínima	49.52	10:31:22				

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

44.78 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

46.87 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------