

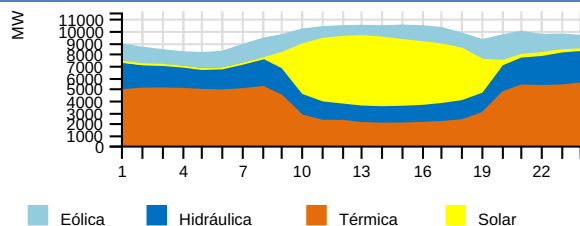
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 01 de Abril del 2024

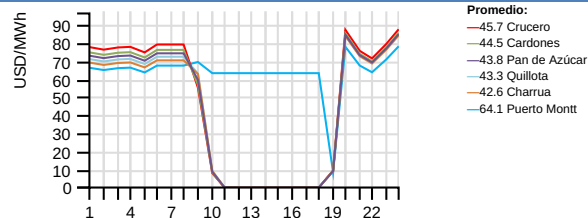


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

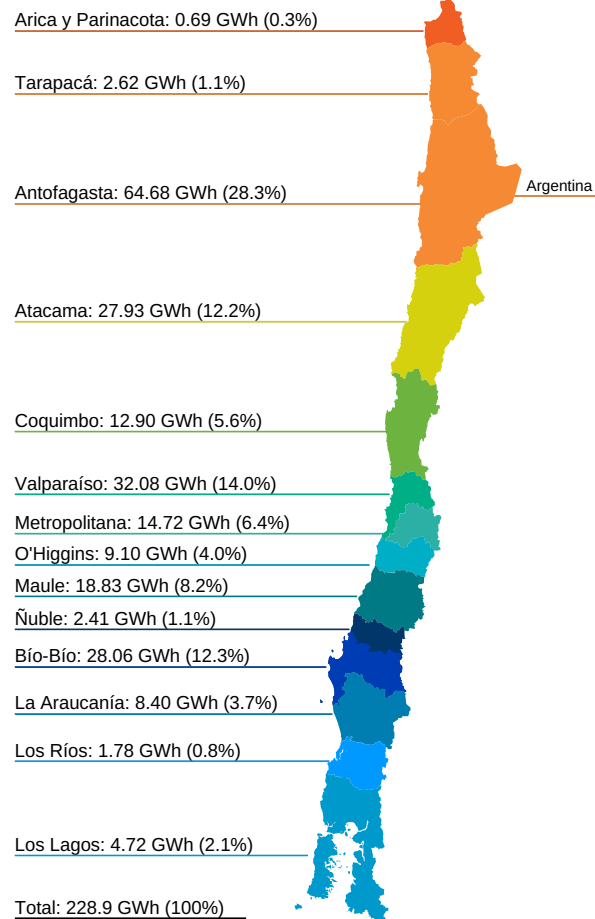
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 01/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Bess	0.28	0.12%	0.28	0.01	2700.00	0.03	0.00	0.00
Eólica	33.55	14.66%	33.55	17.35	93.37	2.52	2.32	8.62
Geotérmica	1.14	0.50%	1.14	1.15	-0.87	0.11	0.10	10.00
Hidráulica	48.26	21.08%	48.26	38.86	24.19	6.13	4.28	43.22
Solar	53.34	23.30%	53.34	38.72	37.76	5.35	4.74	12.87
Térmica	92.33	40.34%	92.33	131.97	-30.04	7.77	9.63	-19.31
Total	228.90	100%	228.90	228.06	0.37	21.91	21.07	3.99

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 01/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
Embalse	26.66	55.38%	26.66	20.99	27.01	3.40	2.12	60.38
Pasada	21.48	44.62%	21.48	17.87	20.20	2.74	2.16	26.85
Total	48.14	100%	48.14	38.86	23.88	6.14	4.28	43.46

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

	Diario Lun 01/abr (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2024	2023	var%	
Eólica	33546.64	33735.80	-0.56	3458.85	9.35	420.43	146.05	187.87
Solar	53342.14	57624.20	-7.43	11780.81	18.09	1161.24	318.03	265.14
Total	86888.78	91360.00	-4.89	15239.66	14.92	1581.67	464.08	240.82

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 01/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.44	0.45%	0.44	0.51	-13.73	0.04	0.04	0.00
Biomasa (**)	4.75	4.81%	4.75	4.85	-2.06	0.45	0.37	21.62
Eólica	33.55	34.98%	33.55	17.35	93.37	2.52	2.32	8.62
Geotérmica	1.14	1.15%	1.14	1.15	-0.87	0.11	0.10	10.00
Pasada (**)	5.51	5.58%	5.51	4.92	11.99	0.59	0.44	34.09
Solar	53.34	54.03%	53.34	38.72	37.76	5.35	4.74	12.87
Total	98.73	100%	98.73	67.50	47.27	9.06	8.01	13.11

Consumo de Combustible Teórico

	Unidad	Consumo		
		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 01/abr	2024	2024
Biogas	Nm3	277902	277902	20598732
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	39	39	112033
Biomasa	m3 st	7922	7922	712604
Biomasa	ton	5248	5248	487733
Biomasa	Tss	787	787	60603
Carbón + Petcoke	ton	12196	12196	1149813
Diésel	ton	40	40	8171
Gas Natural	dam3	5217	5217	342895
GNL	dam3	4428	4428	318468
Licor Negro	Tss	2515	2515	187027
Otro		0	0	0

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 01/abr	2024	2023	var%	2024	2023	var%	
BioGas	0.44	0.48%	0.44	0.51	-13.73	0.04	0.04	0.00
Biomasa	4.80	5.20%	4.80	4.99	-3.81	0.46	0.38	21.05
Carbón	34.62	37.50%	34.62	49.61	-30.22	3.50	3.55	-1.41
Cogeneracion	2.10	2.28%	2.10	2.16	-2.78	0.20	0.15	33.33
Diésel	0.26	0.28%	0.26	0.97	-73.20	0.05	0.26	-80.77
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
Gas Natural	48.93	52.99%	48.93	72.87	-32.85	3.45	5.07	-31.95
PetCoke	1.18	1.27%	1.18	0.85	38.82	0.07	0.09	-22.22
Total	92.33	100%	92.33	131.97	-30.03	7.77	9.54	-18.55

Crecimiento anual

3.99%

Participación anual ERNC

41.35%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.41239 GWh

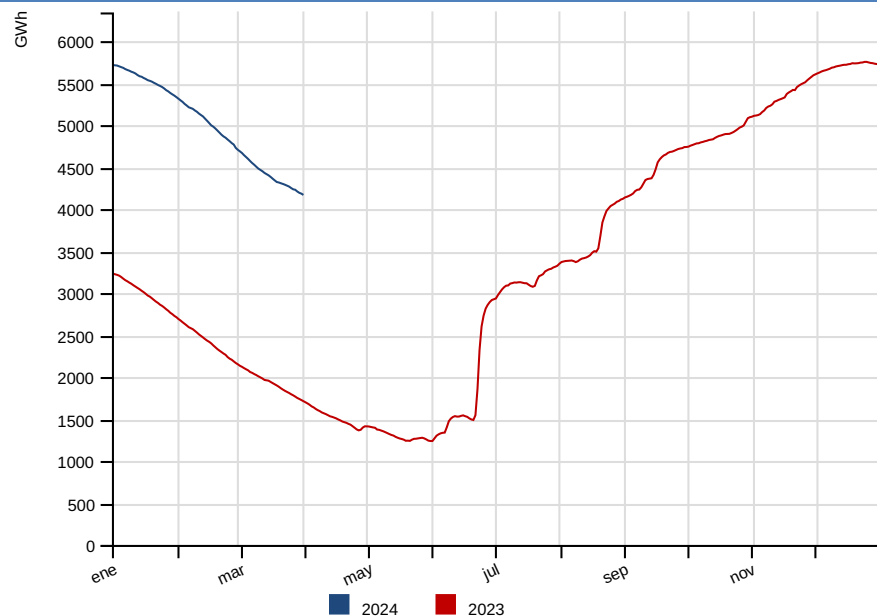
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2024 y 2023

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)

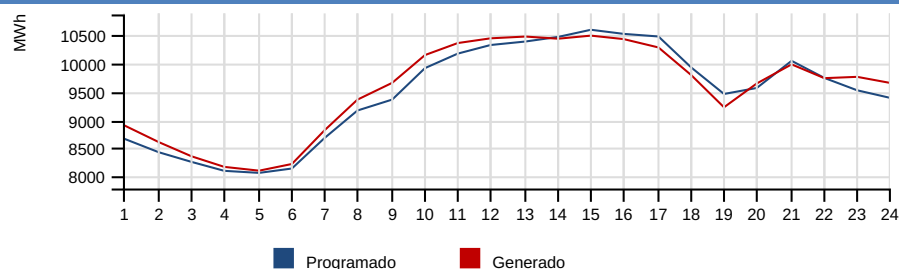
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 01/abr	Dom 31/mar	2024	2024
Rapel	102.45	102.43	105.00	100.50
Invernada	1315.59	1315.61	1318.00	1282.80
Melado	641.08	641.98	648.00	641.00
Colbun	425.15	425.41	437.00	397.00
Maule	2165.86	2165.86	2180.85	2152.10
Laja	1330.06	1330.08	1368.00	1300.00
Ralco	704.85	705.10	725.00	692.00
Pangue	508.63	508.44	510.00	501.00
Chapo	232.17	232.29	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario			Acumulado Anual (*)	
	Lun 01/abr	Dom 31/mar	2024	var% 2023	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	0.00	-	-100.00
Invernada	0.00	1.50	34.50	-	-17.68
Melado	0.00	0.00	10.00	-	-79.09
Colbún	0.00	0.00	24.00	-	-59.60
Laja	0.00	0.00	76.30	535.83	-43.21
Pangue	0.00	0.00	67.00	5.02	-65.77
Chapo	0.00	0.00	353.50	-6.36	-30.28

Nota: Del total de energía embalsada, 515.0 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 864.0 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Lun 01/abr	Dom 31/mar	var%	2024	2023	var%
Máxima Horaria	10473.41	10087.67	3.77	12013.78	11334.35	6.00
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10575.75	15		10473.41	15	-1.04
Demanda Punta	10032.64	21		9970.90	21	-0.60
Generación Total	227.25	-		228.91	-	0.73
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.31	06:01:53				
Frecuencia Mínima	49.65	09:42:07				

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

43.31 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

45.73 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------