

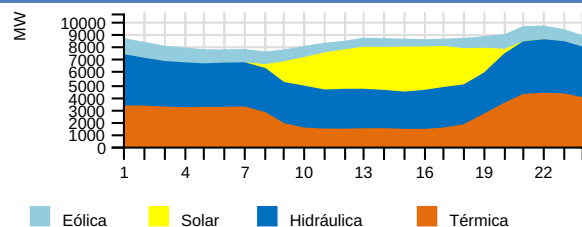
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 22 de Octubre del 2023

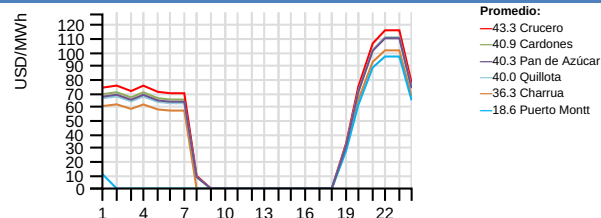


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

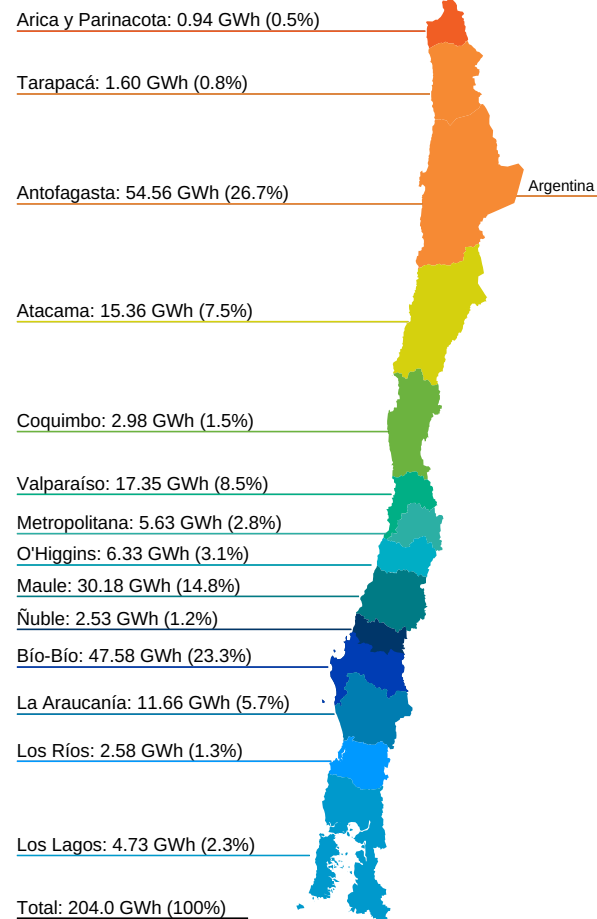
Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Dom 22/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.89	0.44%	19.15	0.18	10538.89	0.12	0.00	0.00
Eólica	22.61	11.12%	674.65	567.40	18.90	7.91	7.23	9.41
Geotérmica	1.28	0.63%	25.98	26.29	-1.18	0.34	0.39	-12.82
Hidráulica	84.00	41.30%	1800.75	1656.36	8.72	17.71	14.96	18.38
Solar	31.78	15.63%	979.14	1025.59	-4.53	12.64	10.76	17.47
Térmica	62.80	30.88%	1344.25	1554.14	-13.51	28.82	33.68	-14.43
Total	203.36	100%	4843.92	4829.96	0.29	67.54	67.03	0.76

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Dom 22/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	58.39	69.52%	1261.21	1024.55	23.10	11.52	8.67	32.87
Pasada	25.60	30.48%	539.53	631.81	-14.61	6.19	6.29	-1.59
Total	83.99	100%	1800.75	1656.36	8.72	17.71	14.96	18.38

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

	Diario Dom 22/oct (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción %	2023	2022	var%	
Eólica	22610.00	20247.80	11.67	1852.20	7.57	463.78	419.81	10.47
Solar	31780.00	41228.40	-22.92	9729.39	23.44	1250.12	518.58	141.07
Total	54390.00	61476.20	-11.53	11581.59	17.56	1713.89	938.40	82.04

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Dom 22/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.66%	9.75	9.30	4.84	0.13	0.12	8.33
Biomasa (**)	4.17	6.36%	83.01	54.87	51.28	1.23	1.29	-4.65
Eólica	22.61	34.43%	674.65	567.40	18.90	7.91	7.23	9.41
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	6.68	10.17%	156.08	173.03	-9.80	1.73	1.73	0.00
Solar	31.78	48.39%	979.14	1025.59	-4.53	12.64	10.76	17.47
Total	65.67	100%	1902.62	1830.19	3.96	23.63	21.16	11.67

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Dom 22/oct	2023	2023	2023		
Biogas	Nm3	229746	4769336	67573272			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1560	30832	407067			
Biomasa	m3 st	7681	154057	1847576			
Biomasa	ton	4660	89238	1435535			
Biomasa	Tss	692	13039	116670			
Carbón + Petcoke	ton	11885	249248	4081697			
Diésel	ton	2	491	81939			
Gas Natural	dam3	2379	60582	1016526			
GNL	dam3	1743	33185	1870668			
Licor Negro	Tss	2160	45945	536576			
Otro		0	0	0			

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Dom 22/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.43	0.69%	9.75	9.31	4.73	0.13	0.12	8.33
Biomasa	4.28	6.81%	85.17	58.05	46.72	1.27	1.43	-11.19
Carbón	33.78	53.78%	719.02	619.63	16.04	11.77	16.87	-30.23
Cogeneracion	1.87	2.97%	38.31	30.66	24.95	0.48	0.12	300.00
Diésel	0.34	0.54%	3.78	29.21	-87.06	0.50	1.30	-61.54
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.23	-100.00	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	20.97	33.39%	467.85	767.59	-39.05	14.22	13.36	6.44
PetCoke	1.14	1.82%	20.37	10.22	99.22	0.32	0.20	60.00
Total	62.80	100%	1344.25	1524.90	-11.85	28.69	33.43	-14.18

Crecimiento anual

0.76%

Participación anual ERNC

34.98%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

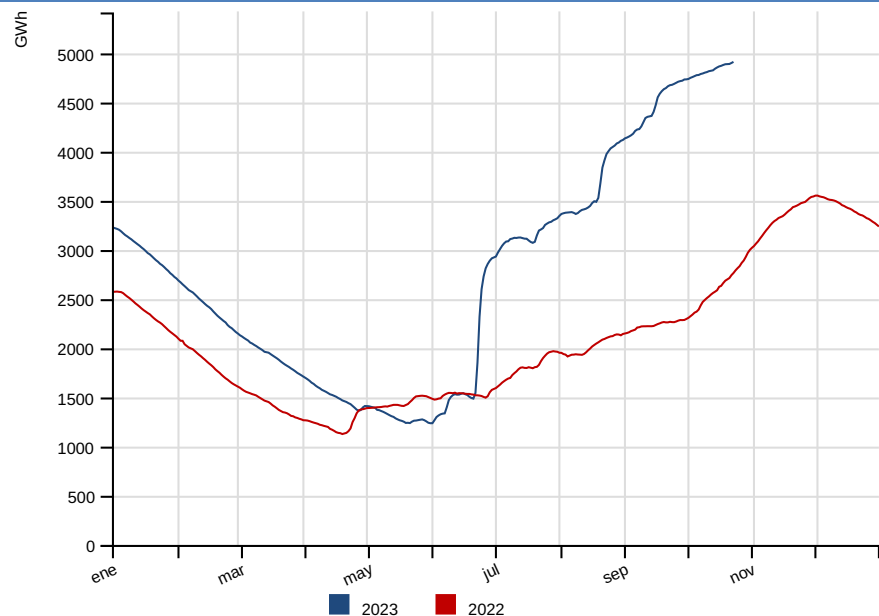
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

Var % Mensual: [(Valor Año Actual) - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Var % Acumulado Anual: [(Valor Año Actual) * Factor Año Bisiesto] - (Valor Año Anterior)] / (Valor Año Anterior) --Factor Año Bisiesto: 1.0

(**) 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)

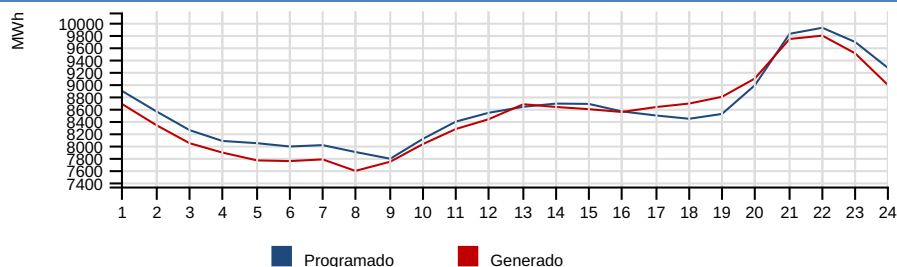
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 22/oct	Sáb 21/oct	2023	2023
Rapel	103.96	103.94	105.00	100.50
Invernada	1305.29	1305.13	1318.00	1282.80
Melado	645.93	645.34	648.00	641.00
Colbun	436.86	436.89	437.00	397.00
Maule	2161.75	2161.74	2180.85	2152.10
Laja	1330.86	1330.80	1368.00	1300.00
Ralco	723.35	723.42	725.00	692.00
Pangué	508.85	508.36	510.00	501.00
Chapo	239.15	239.18	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 22/oct	Sáb 21/oct	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	591.30	67.13	36.62
Invernada	0.00	0.00	1582.60	113.23	36.20
Melado	0.00	0.00	1572.85	70.04	11.25
Colbún	0.00	0.00	3012.45	52.07	68.24
Laja	0.00	0.00	2310.10	35.89	28.16
Pangué	0.00	0.00	3203.30	11.10	15.58
Chapo	0.00	0.00	2987.50	-7.51	-4.11

Nota: Del total de energía embalsada, 1020.0 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 1650.1 GWh

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 22/oct	Sáb 21/oct	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	9798.27	9756.64	0.41	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	9926.88	22		9798.27	22	-1.31
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	206.29	-		204.02	-	-1.10
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.20	08:10:42				
Frecuencia Mínima	49.79	17:21:12				

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

40.04 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

43.30 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------