

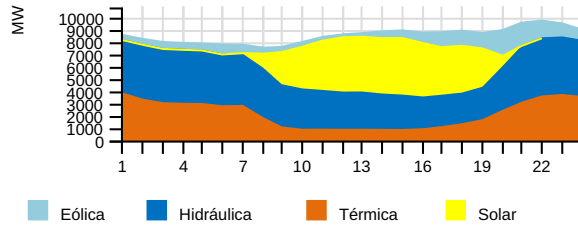
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Domingo 05 de Noviembre del 2023

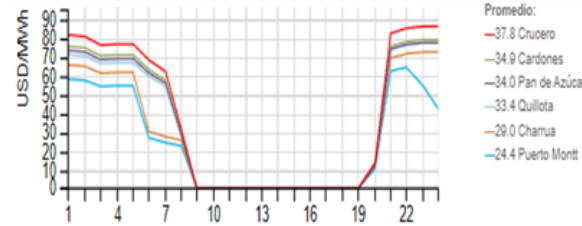


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 1.20 GWh (0.6%)

Tarapacá: 1.71 GWh (0.8%)

Antofagasta: 46.46 GWh (22.4%)

Atacama: 25.63 GWh (12.3%)

Coquimbo: 5.11 GWh (2.5%)

Valparaíso: 15.80 GWh (7.6%)

Metropolitana: 10.86 GWh (5.2%)

O'Higgins: 10.34 GWh (5.0%)

Maule: 31.78 GWh (15.3%)

Ñuble: 2.92 GWh (1.4%)

Bío-Bío: 43.95 GWh (21.2%)

La Araucanía: 3.31 GWh (1.6%)

Los Ríos: 2.62 GWh (1.3%)

Los Lagos: 6.04 GWh (2.9%)

Total: 207.7 GWh (100%)



Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	05/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%
Bess	1.10	0.53%	6.59	0.04	16375.00	0.14	0.00	0.00
Eólica	19.26	9.31%	130.79	61.88	111.36	8.33	7.51	10.92
Geotérmica	1.43	0.69%	7.15	5.89	21.39	0.36	0.40	-10.00
Hidráulica	88.67	42.85%	427.04	441.69	-3.32	18.90	16.15	17.03
Solar	43.78	21.16%	241.00	212.72	13.29	13.32	11.34	17.46
Térmica	52.67	25.45%	277.67	385.41	-27.95	29.60	34.70	-14.70
Total	206.91	100%	1090.23	1107.64	-1.57	70.66	70.10	0.80

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	05/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%
Embalse	58.19	65.42%	284.50	260.78	9.10	12.31	9.39	31.10
Pasada	30.76	34.58%	142.85	180.92	-21.04	6.59	6.76	-2.51
Total	88.96	100%	427.35	441.69	-3.25	18.90	16.15	17.03

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

	Diario Dom 05/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)				
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2023	2022	var%
Eólica	19260	17082	12.75	1567.17	7.52	508.81	467.31	8.88
Solar	43780	54289	-19.36	8781.30	16.71	1335.16	631.37	111.47
Total	63040	71371	-11.17	10348.47	16.10	1843.97	1098.68	67.84

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	05/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%
BioGas	0.49	0.65%	2.23	1.71	30.41	0.14	0.12	16.67
Biomasa (**)	3.13	4.19%	17.42	13.63	27.81	1.28	1.33	-3.76
Eólica	19.26	25.73%	130.79	61.88	111.36	8.33	7.51	10.92
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	8.18	10.93%	39.65	43.62	-9.10	1.84	1.85	-0.54
Solar	43.78	58.50%	241.00	212.72	13.29	13.32	11.34	17.46
Total	74.84	100%	431.08	333.56	29.24	24.90	22.17	12.31

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Dom 05/nov	2023	2023	2023		
Biogas	Nm3		256775	1020886	70712967		
Biogas	m3		0	0	0		
Biomasa	m3		1618	8112	429969		
Biomasa	m3 st		4272	29142	1931583		
Biomasa	ton		3486	19269	1492479		
Biomasa	Tss		613	2679	124229		
Carbón + Petcoke	ton		10411	47829	4220491		
Diésel	ton		29	149	82266		
Gas Natural	dam3		2098	11978	1051183		
GNL	dam3		915	9480	1893328		
Licor Negro	Tss		2556	11812	565892		
Otro			0	0	0		

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Dom	05/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%
BioGas	0.49	0.92%	2.23	1.71	30.41	0.14	0.12	16.67
Biomasa	3.24	6.15%	17.89	14.18	26.16	1.32	1.47	-10.20
Carbón	29.38	55.78%	134.38	174.18	-22.85	12.16	17.35	-29.91
Cogeneracion	2.86	5.43%	12.42	6.81	82.38	0.51	0.13	292.31
Diésel	0.20	0.38%	1.15	22.09	-94.79	0.51	1.34	-61.94
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	15.33	29.10%	103.81	160.95	-35.50	14.50	13.79	5.15
PetCoke	1.18	2.23%	5.80	5.48	5.84	0.33	0.22	50.00
Total	52.67	100%	277.67	385.41	-27.95	29.47	34.44	-14.43

Crecimiento anual

0.80%

Participación anual ERNC

35.24%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

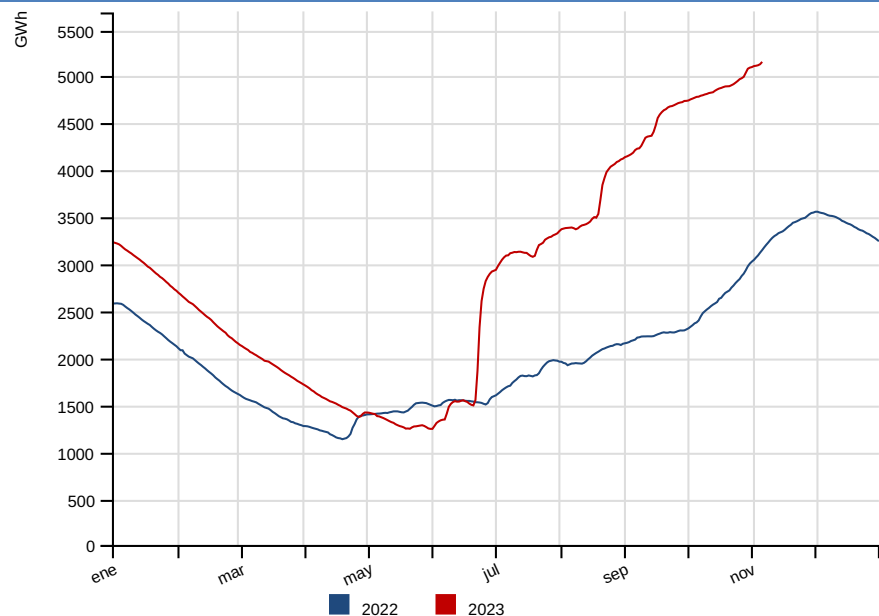
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

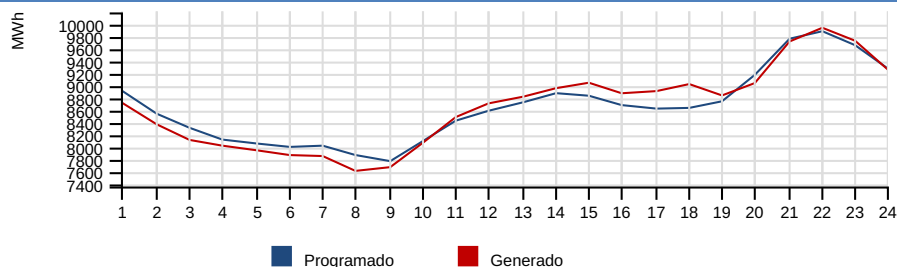
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Dom 05/nov	Sáb 04/nov	2023	2023
Rapel	104.28	104.32	105.00	100.50
Invernada	1307.84	1307.64	1318.00	1282.80
Melado	647.12	645.80	648.00	641.00
Colbun	436.93	436.90	437.00	397.00
Maule	2162.05	2162.03	2180.85	2152.10
Laja	1331.86	1331.77	1368.00	1300.00
Ralco	724.74	724.76	725.00	692.00
Pangué	509.35	509.10	510.00	501.00
Chapo	239.46	239.30	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Dom 05/nov	Sáb 04/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	624.40	76.48	43.23
Invernada	0.00	0.00	1650.60	122.09	39.59
Melado	0.00	0.00	1679.15	80.48	16.63
Colbún	0.00	0.00	3200.66	61.14	75.39
Laja	0.00	0.00	2421.30	36.49	29.94
Pangué	0.20	0.40	3307.30	10.25	15.96
Chapo	19.00	1.00	3152.00	-6.44	-2.77

Nota: Del total de energía embalsada, 1084.6 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 1717.4 GW.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Dom 05/nov	Sáb 04/nov	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	9940.86	9736.00	2.05	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	9884.92	22		9940.86	22	0.61
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	207.72	-		207.72	-	0.00
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.36	15:52:23				
Frecuencia Mínima	49.72	21:55:31				

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

20.14 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

23.09 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------