

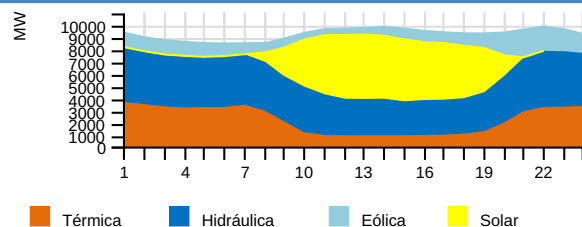
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Sábado 25 de Noviembre del 2023

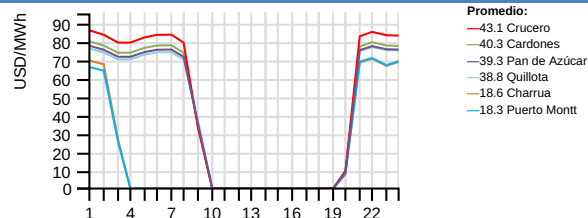


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 1.14 GWh (0.5%)

Tarapacá: 2.43 GWh (1.1%)

Antofagasta: 50.35 GWh (22.5%)

Atacama: 26.62 GWh (11.9%)

Coquimbo: 6.65 GWh (3.0%)

Valparaíso: 17.97 GWh (8.0%)

Metropolitana: 12.27 GWh (5.5%)

O'Higgins: 12.70 GWh (5.7%)

Maule: 29.64 GWh (13.3%)

Ñuble: 2.25 GWh (1.0%)

Bío-Bío: 42.38 GWh (19.0%)

La Araucanía: 10.57 GWh (4.7%)

Los Ríos: 3.40 GWh (1.5%)

Los Lagos: 5.03 GWh (2.3%)

Total: 223.4 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 25/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.27	0.12%	26.70	0.22	12036.36	0.16	0.00	6177.66
Eólica	26.29	11.86%	742.37	519.87	42.80	8.94	7.97	12.17
Geotérmica	1.32	0.60%	35.54	28.41	25.10	0.39	0.43	-8.22
Hidráulica	89.04	40.17%	2300.54	2093.11	9.91	20.78	17.80	16.74
Solar	49.63	22.39%	1192.63	1197.60	-0.41	14.28	12.33	15.82
Térmica	55.10	24.86%	1335.79	1820.34	-26.62	30.66	36.13	-15.14
Total	221.65	100%	5633.57	5659.55	-0.46	75.21	74.65	0.75

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 25/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.41	0.46%	10.70	8.41	27.23	0.15	0.13	13.05
Biomasa (**)	2.98	3.38%	74.68	67.29	10.98	1.33	1.38	-3.62
Eólica	26.29	29.80%	742.37	519.87	42.80	8.94	7.97	12.17
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	8.91	10.10%	222.89	206.29	8.05	2.02	2.01	0.50
Solar	49.63	56.26%	1192.63	1197.60	-0.41	14.28	12.33	15.82
Total	88.22	100%	2243.26	1999.46	12.19	26.72	23.84	12.08

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 25/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.41	0.74%	10.70	8.42	27.08	0.15	0.13	13.04
Biomasa	3.02	5.49%	75.92	69.81	8.75	1.38	1.52	-9.21
Carbón	33.33	60.49%	729.38	736.90	-1.02	12.76	17.91	-28.75
Cogeneracion	1.67	3.03%	52.73	35.53	48.41	0.55	0.16	236.68
Diésel	0.06	0.11%	10.72	89.47	-88.02	0.52	1.41	-63.36
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.44	0.44	0.00	0.00	0.03	-95.33
Gas Natural	15.46	28.06%	427.04	850.23	-49.77	14.83	14.48	2.42
PetCoke	1.15	2.09%	28.87	28.81	0.21	0.35	0.24	46.91
Total	55.10	100%	1335.79	1819.60	-26.59	30.53	35.87	-14.89

Crecimiento anual

0.75%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Sáb 25/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	53.88	60.47%	1492.60	1215.45	22.80	13.52	10.34	30.75
Pasada	35.22	39.53%	808.00	877.66	-7.94	7.26	7.45	-2.55
Total	89.10	100%	2300.60	2093.11	9.91	20.78	17.80	16.74

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

	Diario Sáb 25/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	26290.00	22509.60	16.79	1645.72	5.89	579.51
Solar	49630.00	61358.60	-19.11	4798.73	8.82	1455.76
Total	75920.00	83868.20	-9.48	6444.45	7.82	2035.27

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Sáb 25/nov	2023	2023
Biogas	Nm3	223664	5512942	75205023
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1524	39422	461279
Biomasa	m3 st	3056	85784	1988225
Biomasa	ton	2895	76076	1549286
Biomasa	Tss	463	14033	135582
Carbón + Petcoke	ton	11861	259485	4432147
Diésel	ton	0	2074	84190
Gas Natural	dam3	1896	52766	1091972
GNL	dam3	1412	35658	1919506
Licor Negro	Tss	2319	56575	610655
Otro		0	56	56

Participación anual ERNC

35.53%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

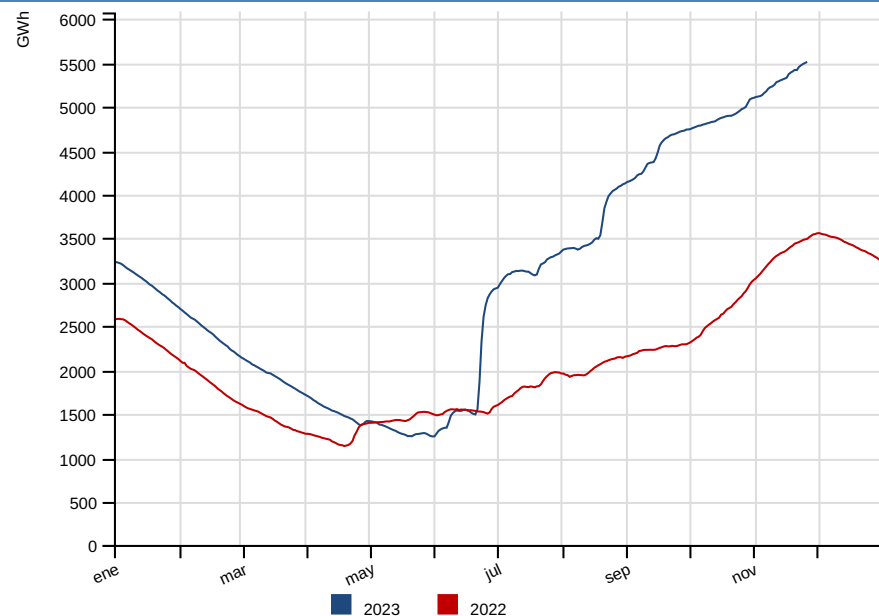
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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

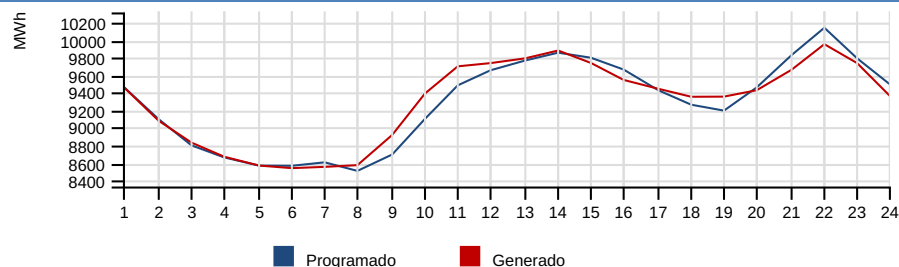
(**) Factor de ajuste para inyecciones de ERNC, de acuerdo a Balance-ERNC.

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

38.77 USD/MWh

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Min. Operacional
	Sáb 25/nov	Vie 24/nov	2023	2023
Rapel	104.67	104.69	105.00	100.50
Invernada	1315.29	1314.60	1318.00	1282.80
Melado	648.46	648.26	648.00	641.00
Colbun	436.96	436.94	437.00	397.00
Maule	2162.59	2162.55	2180.85	2152.10
Laja	1333.19	1333.11	1368.00	1300.00
Ralco	725.02	724.97	725.00	692.00
Pangue	509.71	509.38	510.00	501.00
Chapo	240.47	240.46	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Sáb 25/nov	Vie 24/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	633.20	77.57	44.06
Invernada	0.00	0.00	1751.10	130.35	45.07
Melado	0.00	0.00	1785.85	88.21	22.42
Colbún	0.00	0.00	3339.84	63.31	80.24
Laja	0.00	0.00	2534.30	41.19	32.29
Pangue	0.00	0.00	3523.90	15.94	20.17
Chapo	0.00	0.00	3516.50	1.14	2.66

Nota: Del total de energía embalsada, 1199.8 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 1831.7 GWh

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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Sáb 25/nov	Vie 24/nov	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	9960.47	10687.92	-6.83	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10148.21	22		9960.47	22	-1.87
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	223.02	-		223.40	-	0.17
Frecuencias	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.19	20:17:47				
Frecuencia Mínima	49.70	10:02:28				

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

43.13 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------