

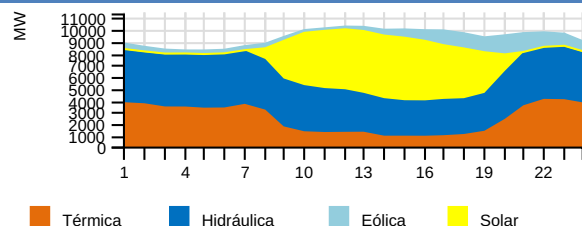
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 27 de Noviembre del 2023

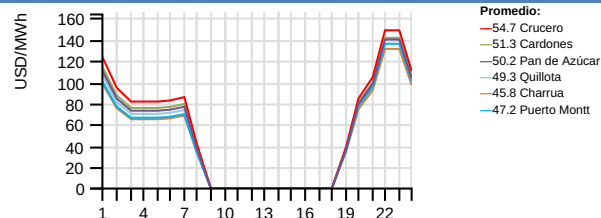


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 1.11 GWh (0.5%)

Tarapacá: 2.89 GWh (1.3%)

Antofagasta: 52.42 GWh (23.1%)

Atacama: 29.94 GWh (13.2%)

Coquimbo: 4.26 GWh (1.9%)

Valparaíso: 18.70 GWh (8.2%)

Metropolitana: 12.40 GWh (5.5%)

O'Higgins: 12.39 GWh (5.5%)

Maule: 31.68 GWh (14.0%)

Ñuble: 2.59 GWh (1.1%)

Bío-Bío: 45.63 GWh (20.1%)

La Araucanía: 4.48 GWh (2.0%)

Los Ríos: 3.43 GWh (1.5%)

Los Lagos: 4.86 GWh (2.1%)

Total: 226.8 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 27/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Bess	0.21	0.09%	27.21	0.24	11237.50	0.16	0.00	6160.92
Eólica	16.42	7.29%	777.18	556.86	39.56	8.98	8.00	12.25
Geotérmica	1.34	0.59%	38.20	30.42	25.58	0.39	0.43	-8.03
Hidráulica	94.77	42.10%	2480.55	2253.85	10.06	20.96	17.96	16.70
Solar	51.90	23.06%	1291.62	1295.32	-0.29	14.38	12.43	15.69
Térmica	60.47	26.86%	1454.37	1961.52	-25.85	30.78	36.27	-15.14
Total	225.11	100%	6069.13	6098.20	-0.48	75.64	75.09	0.73

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 27/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.41	0.52%	11.47	9.04	26.88	0.15	0.13	13.10
Biomasa (**)	2.76	3.47%	80.86	74.71	8.23	1.34	1.39	-3.60
Eólica	16.42	20.60%	777.18	556.86	39.56	8.98	8.00	12.25
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	8.18	10.26%	239.43	221.22	8.23	2.04	2.03	0.49
Solar	51.90	65.15%	1291.62	1295.32	-0.29	14.38	12.43	15.69
Total	79.67	100%	2400.56	2157.14	11.28	26.88	23.99	12.05

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 27/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.41	0.68%	11.47	9.05	26.74	0.15	0.13	13.08
Biomasa	2.83	4.68%	82.25	77.50	6.13	1.39	1.53	-9.15
Carbón	34.78	57.52%	799.56	798.46	0.14	12.83	17.97	-28.60
Cogeneracion	2.46	4.07%	57.63	38.33	50.35	0.55	0.17	233.95
Diésel	0.51	0.85%	11.36	94.30	-87.95	0.52	1.41	-63.44
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.44	0.44	0.00	0.00	0.03	-95.33
Gas Natural	18.30	30.27%	460.42	911.43	-49.48	14.86	14.54	2.20
PetCoke	1.18	1.94%	31.23	31.28	-0.16	0.36	0.24	46.39
Total	60.47	100%	1454.37	1960.78	-25.83	30.65	36.02	-14.91

Crecimiento anual

0.73%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 27/nov	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
Embalse	62.16	65.40%	1606.72	1296.29	23.95	13.63	10.42	30.81
Pasada	32.89	34.60%	874.10	957.56	-8.72	7.32	7.53	-2.79
Total	95.04	100%	2480.82	2253.85	10.07	20.96	17.96	16.70

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

	Diario Lun 27/nov (MWh)			Reducción Acumulada (GWh) (*)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	var%
Eólica	16420.00	13018.10	26.13	1009.16	5.79	582.58
Solar	51900.00	62413.50	-16.84	3086.76	5.61	1466.08
Total	68320.00	75431.60	-9.43	4095.92	5.66	2048.65

Consumo de Combustible Teórico

		Diario	Mensual	Acumulado Anual
		Lun 27/nov	2023	2023
Biogas	Nm3	243267	5972179	75664260
Biogas	m3	0	0	0
Biomasa	m3	1548	42522	464379
Biomasa	m3 st	3566	94307	1996748
Biomasa	ton	2433	81629	1554839
Biomasa	Tss	485	15005	136555
Carbón + Petcoke	ton	12409	284479	4457141
Diésel	ton	261	2335	84451
Gas Natural	dam3	3075	57754	1096959
GNL	dam3	881	37959	1921807
Licor Negro	Tss	2413	61401	615481
Otro		0	56	56

Participación anual ERNC

35.54%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

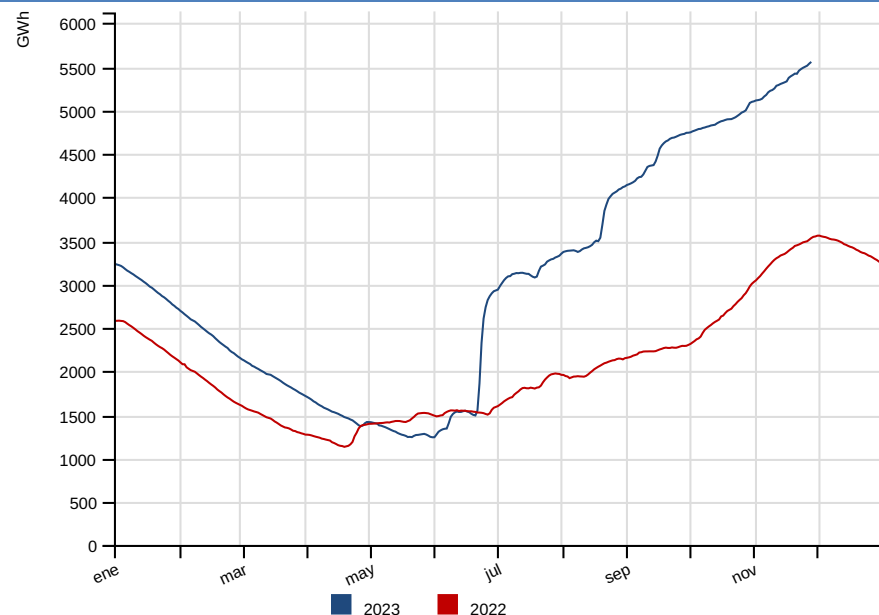
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

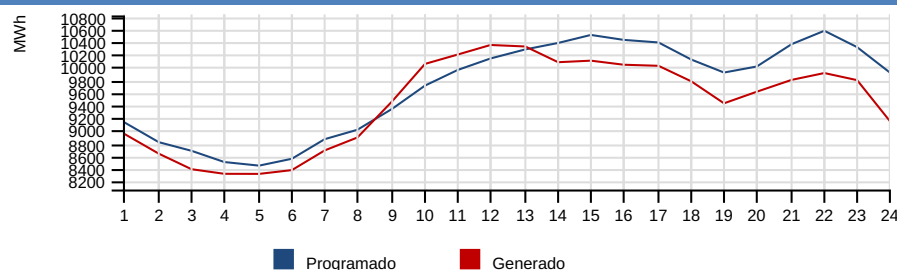
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 27/nov	Dom 26/nov	2023	2023
Rapel	104.69	104.72	105.00	100.50
Invernada	1316.78	1316.03	1318.00	1282.80
Melado	648.34	648.36	648.00	641.00
Colbun	436.97	436.95	437.00	397.00
Maule	2162.67	2162.63	2180.85	2152.10
Laja	1333.35	1333.28	1368.00	1300.00
Ralco	724.99	724.98	725.00	692.00
Pangué	509.87	509.73	510.00	501.00
Chapo	240.43	240.45	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 27/nov	Dom 26/nov	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	633.20	77.57	44.02
Invernada	0.00	0.00	1751.10	130.35	44.93
Melado	0.00	0.00	1785.85	88.21	22.34
Colbún	0.00	0.00	3339.84	63.31	80.12
Laja	0.00	0.00	2534.30	41.19	31.97
Pangué	0.00	0.00	3523.90	15.94	19.76
Chapo	0.00	0.00	3516.50	1.14	1.96

Nota: Del total de energía embalsada, 1216.4 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 1849.5 GWh

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)		
	Lun 27/nov	Dom 26/nov	var%	2023	2022
Máxima Horaria	10352.91	10020.72	3.29	11478.10	11556.48
	Programado	Hora		Real	Hora
Demanda Máx.	10576.94	22		10352.91	12
Demanda Punta	-	-		-	-
Generación Total	232.46	-		226.77	-
	Frecuencias	Hz			
Frecuencia Máxima	50.24	23:35:27			
Frecuencia Mínima	49.70	08:07:10			

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

49.29 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

54.68 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------