

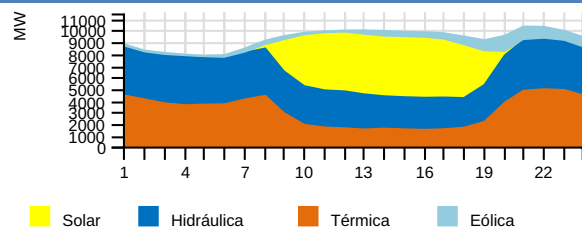
RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Lunes 02 de Octubre del 2023

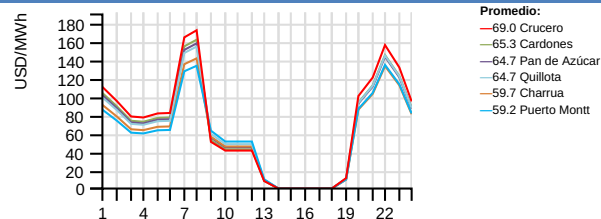


RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIÓN

Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Regiones (GWh)

Arica y Parinacota: 0.28 GWh (0.1%)

Tarapacá: 3.63 GWh (1.6%)

Antofagasta: 68.55 GWh (30.3%)

Atacama: 24.19 GWh (10.7%)

Coquimbo: 5.65 GWh (2.5%)

Valparaíso: 12.52 GWh (5.5%)

Metropolitana: 10.52 GWh (4.6%)

O'Higgins: 8.23 GWh (3.6%)

Maule: 29.59 GWh (13.1%)

Ñuble: 2.30 GWh (1.0%)

Bío-Bío: 49.85 GWh (22.0%)

La Araucanía: 2.51 GWh (1.1%)

Los Ríos: 3.38 GWh (1.5%)

Los Lagos: 5.36 GWh (2.4%)

Total: 226.6 GWh (100%)

Generación por Fuente Total del SEN

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/oct		2023	2022	var%	2023	2022	var%
Bess	1.50	0.66%	2.31	0.02	11450.00	0.10	0.00	0.00
Eólica	11.93	5.27%	18.46	27.17	-32.06	7.25	6.69	8.37
Geotérmica	1.10	0.49%	2.30	2.46	-6.50	0.32	0.36	-11.11
Hidráulica	86.54	38.23%	177.15	136.60	29.69	16.09	13.44	19.72
Solar	50.24	22.19%	81.93	85.76	-4.47	11.74	9.83	19.43
Térmica	75.07	33.16%	157.39	158.27	-0.56	27.63	32.29	-14.43
Total	226.39	100%	439.54	410.28	7.13	63.12	62.61	0.81

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/oct	2023	2022	var%	2023	2022	var%	
BioGas	0.34	0.47%	0.88	0.91	-3.30	0.12	0.11	9.09
Biomasa (**)	3.72	5.10%	7.74	6.03	28.36	1.15	1.24	-7.26
Eólica	11.93	16.35%	18.46	27.17	-32.06	7.25	6.69	8.37
Geotérmica	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.02	-100.00
Pasada (**)	6.73	9.22%	13.68	14.11	-3.05	1.58	1.57	0.64
Solar	50.24	68.86%	81.93	85.76	-4.47	11.74	9.83	19.43
Total	72.97	100%	122.69	133.98	-8.43	21.84	19.46	12.23

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/oct		2023	2022	var%	2023	2022	var%
BioGas	0.34	0.45%	0.88	0.91	-3.30	0.12	0.11	9.09
Biomasa	3.81	5.07%	7.96	6.32	25.95	1.19	1.38	-13.77
Carbón	43.67	58.17%	91.70	59.69	53.63	11.14	16.31	-31.70
Cogeneracion	1.62	2.15%	3.23	2.98	8.39	0.45	0.09	400.00
Diésel	0.38	0.51%	1.20	2.36	-49.15	0.50	1.27	-60.63
Fuel Oil	0.00	0.00%	0.00	0.00	-	0.00	0.03	-100.00
Gas Natural	24.10	32.11%	50.08	82.32	-39.16	13.80	12.68	8.83
PetCoke	1.15	1.54%	2.34	0.00	-	0.30	0.19	57.89
Total	75.07	100%	157.39	154.58	1.82	27.50	32.06	-14.22

Crecimiento anual

0.81%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Lun 02/oct		2023	2022	var%	2023	2022	var%
Embalse	62.44	72.10%	129.58	86.72	49.42	10.39	7.73	34.41
Pasada	24.16	27.90%	47.70	49.88	-4.37	5.70	5.70	0.00
Total	86.60	100%	177.28	136.60	29.78	16.09	13.44	19.72

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

	Diario Lun 02/oct (MWh)					Reducción Acumulada (GWh)		
	Real	Programado	var%	Reducción	%	2023	2022	var%
Eólica	11930	21136	-43.56	1996.76	14.34	410.70	338.13	21.46
Solar	50240	52142	-3.65	7066.69	12.33	1074.74	445.55	0.00
Total	62170	73278	-15.16	9063.45	12.72	1485.44	783.68	0.00

Consumo de Combustible Teórico

		Diario		Mensual		Acumulado Anual	
		Lun 02/oct	2023	2023	2023	2023	2023
Biogas	Nm3	148116	243276	63047213			
Biogas	m3	0	0	0			
Biomasa	m3	1348	2992	379227			
Biomasa	m3 st	7854	17104	1710623			
Biomasa	ton	3468	7471	1353768			
Biomasa	Tss	513	1045	104676			
Carbón + Petcoke	ton	15142	31856	3864305			
Diésel	ton	45	145	81593			
Gas Natural	dam3	3345	6981	962926			
GNL	dam3	1729	3686	1841169			
Licor Negro	Tss	1888	3994	494625			
Otro		0	0	0			

Participación anual ERNC

34.60%

Importación

0.0 GWh

Exportación

0.0 GWh

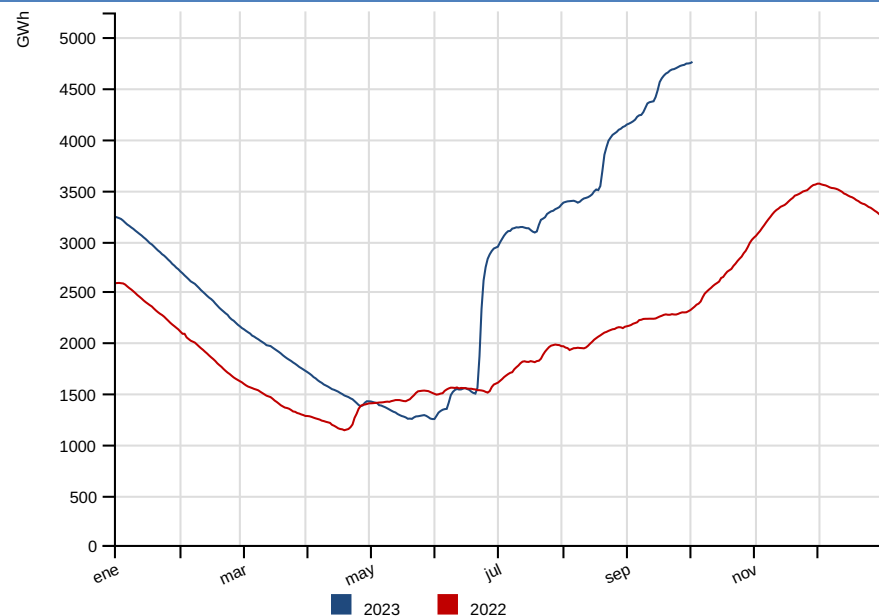
(*) Representa el acumulado a igual fecha 2023 y 2022

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)

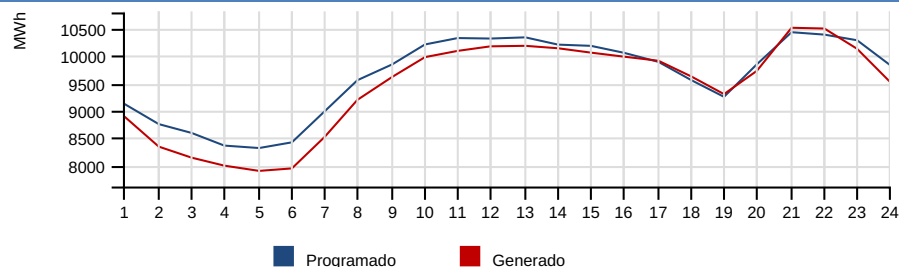
	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Lun 02/oct	Dom 01/oct	2023	2023
Rapel	102.88	102.93	105.00	100.50
Invernada	1302.87	1302.82	1318.00	1282.80
Melado	648.39	648.45	648.00	641.00
Colbun	436.95	436.90	437.00	397.00
Maule	2161.53	2161.51	2180.85	2152.10
Laja	1329.87	1329.81	1368.00	1300.00
Ralco	724.98	724.98	725.00	692.00
Pangue	508.58	507.62	510.00	501.00
Chapo	239.67	239.72	243.00	222.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Lun 02/oct	Dom 01/oct	2023	var% 2022	var% Año Normal
Rapel	0.00	0.00	591.30	67.13	39.45
Invernada	0.00	0.00	1575.60	116.97	41.06
Melado	0.00	0.00	1571.45	72.31	15.22
Colbún	0.00	0.00	3012.20	52.99	73.28
Laja	0.50	0.00	2308.30	42.38	35.29
Pangue	0.20	0.20	3196.50	15.31	21.21
Chapo	4.50	3.00	2955.00	-2.39	0.19

Nota: Del total de energía embalsada, 1046.2 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 1678.1 GWh.

Comparación Programado vs Generado (MWh)



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

	Diario		Máximo Anual (*)			
	Lun 02/oct	Dom 01/oct	var%	2023	2022	var%
Máxima Horaria	10520.55	10165.48	3.44	11478.10	11556.48	-0.69
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	10439.45	21		10520.55	21	0.77
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	231.25	-		226.56	-	-2.03
Frecuencias						
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.27	18:01:35				
Frecuencia Mínima	49.80	20:12:27				

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

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

64.72 USD/MWh

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Crucero

69.01 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
---------	------	-----------	----------	---------	-----------	----------