

REPORTE ENERGÉTICO

ENERO 2024

El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de los interesados el Reporte Energético Mensual, el cual presenta indicadores del Sistema Eléctrico Nacional relacionados con la capacidad instalada, generación de energía eléctrica, variación de costos marginales, costos de combustibles, entre otros. En esta edición se entregan las cifras correspondientes al mes de noviembre.

RESUMEN DICIEMBRE 2023

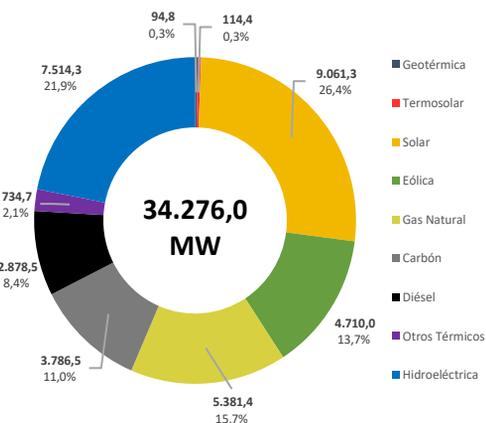
- 34.276,0 MW Capacidad Instalada diciembre 2023*** (+3,2% c/r diciembre 2022)
 - 18.805,0 MW corresponde a centrales Convencionales
 - 15.470,7 MW corresponde a centrales ERNC**
- Generación bruta de energía eléctrica diciembre 2023**
 - 7.209,1 GWh (-0,7% c/r igual mes 2022)
 - 3.038,1 GWh (+7,9% c/r igual mes 2022 ERNC)**
- Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2023**
 - 83.637,1 GWh (+0,7% c/r 2022)
- 31.059,1 GWh ERNC acumulada 2023**
 - 16.074,8 GWh Solar (+13,0% c/r 2022)
 - 9.911,1 GWh Eólica (+12,2% c/r 2022)
- Demanda máxima bruta horaria 2023**
 - 11.549,1 MWh/h durante 2023 (-0,4% c/r demanda máxima anual 2022)
 - 10.549,1 MWh/h diciembre 2023 (martes 26, hora 16)
- 6.731,9 GWh Ventas diciembre 2023**
 - 2.616,6 GWh Regulados (-0,3% c/r igual mes 2022)
 - 4.115,4 GWh Libres (-0,9% c/r igual mes 2022)
- 77.314,8 GWh Ventas acumuladas 2023**
 - 30.264,0 GWh Regulados (-1,3% c/r igual mes 2022)
 - 47.050,7 GWh Libres (+1,4% c/r igual mes 2022)
- Costos Marginales noviembre 2023**
 - Crucero 220 kV 47,2 USD/MWh** (-50,8% c/r igual mes 2022)
 - Quillota 220 kV 41,4 USD/MWh** (-53,6% c/r igual mes 2022)
 - Pto. Montt 220 kV 48,7 USD/MWh** (-41,3% c/r igual mes 2022)

* Considera proyectos en prueba y en operación.
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

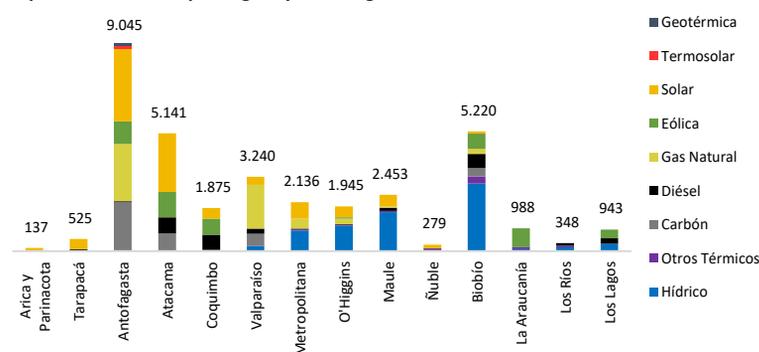
Fuente: Datos procesados desde centrales en operación y en pruebas (Informe Mensual del Coordinador).

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 34.276.0 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 15.470,7 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). A continuación, se muestra el detalle por de esa capacidad según tecnología y por región de localización.



* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Capacidad Instalada por región y tecnología

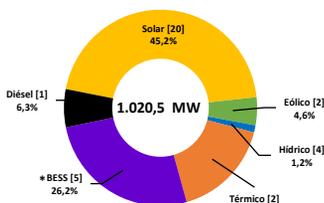


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

Fuente: Datos procesados desde Informe Mensual del Coordinador.

A la fecha de emisión de este reporte, se consideran 34 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.020,5 MW.



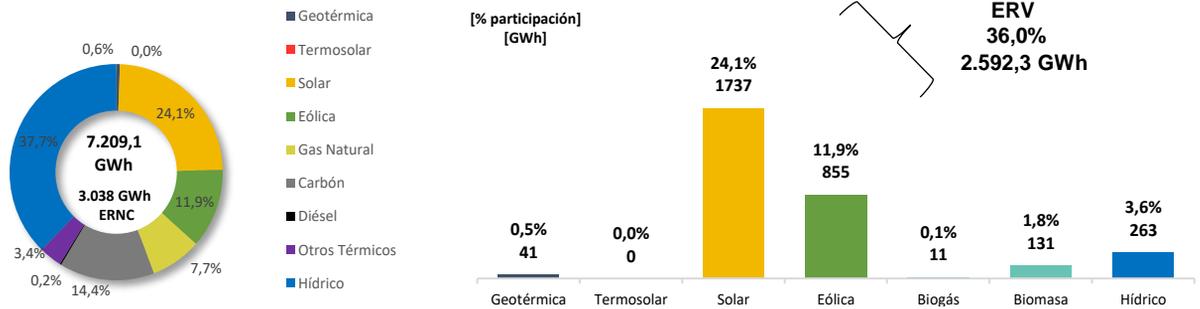
[*]: Esta componente no suma a la capacidad instalada

CENTRALES INTERCONECTADAS EN DICIEMBRE 2023				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Rucapaine	13-12-2023	9	Metropolitana	Solar
Centauro Solar	27-12-2023	9	O'Higgins	Solar
Patagua	20-12-2023	9	Metropolitana	Solar
EA SF Graneros	14-12-2023	3	O'Higgins	Solar
Macarena Solar	05-12-2023	3	Tarapacá	Solar
Tranca del Toro	28-12-2023	1,9	Los Ríos	Hidroeléctrico
Parque Eólico San Matías	22-12-2023	81,7	Biobío	Eólico

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **diciembre** fue de 7.209,1 GWh, siendo un 0,7% menor que lo producido en el mismo mes de 2022. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 3.038 GWh, lo cual corresponde a un 42,1% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.

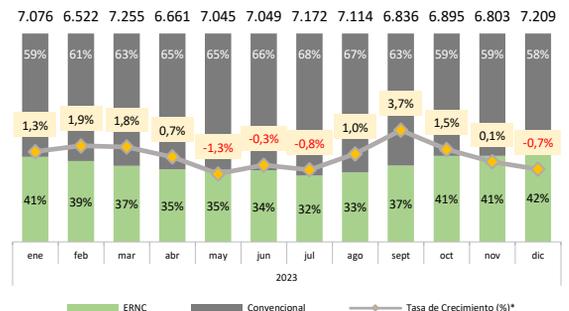
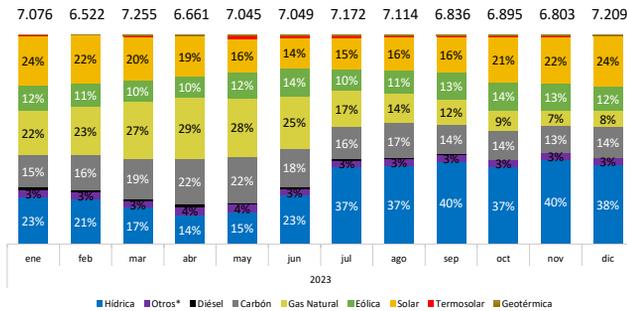


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

Gas Natural: considera GN_{Arg} y GNL.

* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

Evolución Generación de Energía (GWh / % participación) – Últimos 12 meses



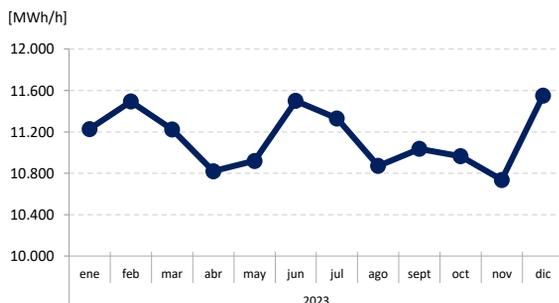
* Se muestran los principales % de participación.

* Tasa de crecimiento de total de energía mensual respecto de igual mes del año anterior.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima bruta horaria de **diciembre** fue de 11.549,1 MWh/h, el martes 26, hora 16. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2023 (26dic) ha alcanzado los 11.549,1 MWh/h, un 0,4% menor c/r de 2022. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

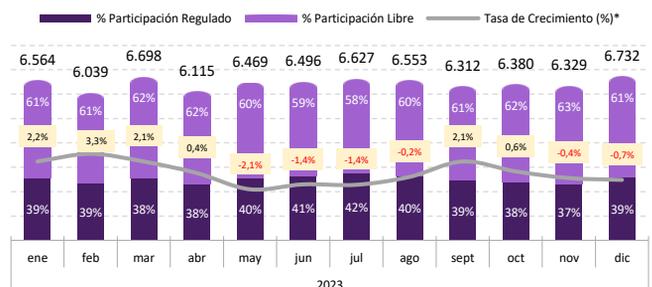


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **diciembre** alcanzaron los 6.732 GWh. De las cuales 2.616,6 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.115,4 GWh a clientes libres.

A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de las ventas de energía eléctrica, por tipo de cliente (regulado y libre).



* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

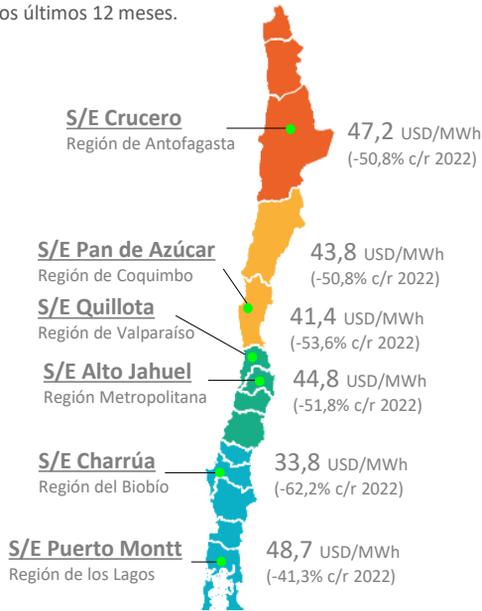
REPORTE ENERGÉTICO

ENERO 2024

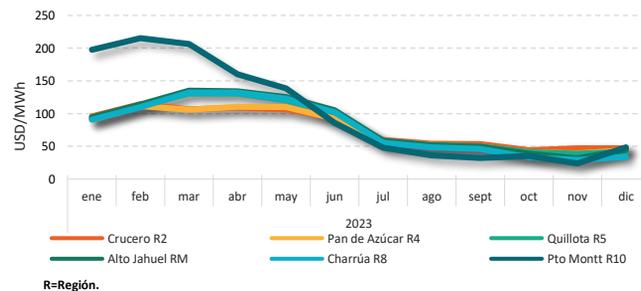
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **diciembre** se presenta en el siguiente mapa, con la variación porcentual respecto de igual mes del año anterior. Además, se muestra la evolución del CMg promedio mensual de los últimos 12 meses.



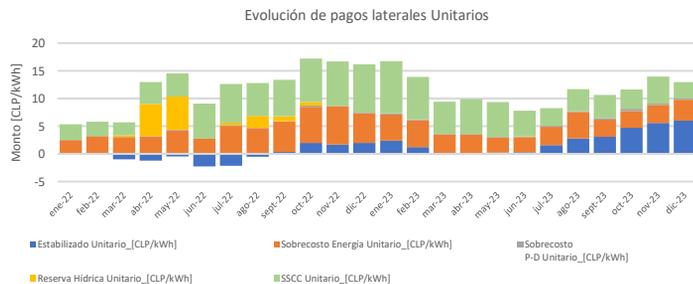
Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

El resumen de pagos laterales al cierre de diciembre se presenta en el siguiente gráfico:



COSTOS DE COMBUSTIBLES

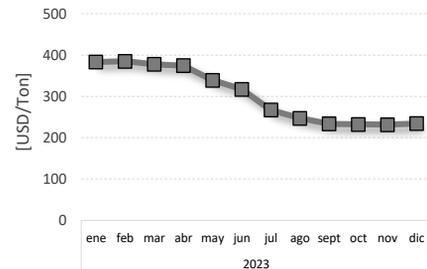
Fuente: Datos procesados desde Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles.

A continuación, se presenta la variación del costo promedio de combustibles de diciembre, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior, además de la evolución de los costos durante los últimos 12 meses:



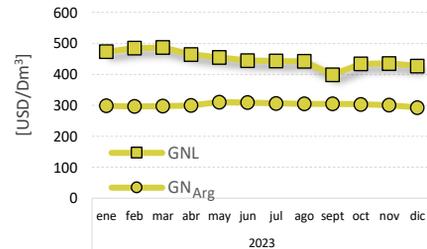
Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
234,3	+1,2%	-36,2%

CARBÓN



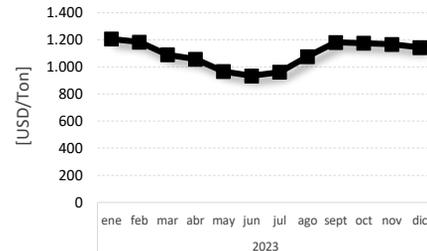
Costo USD/Dam ³	% var. mensual	% var. Anual
426,8 GNL	-2,0%	-7,9%
292,4 GNA	-2,6%	-2,0%

GAS NATURAL



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.143,8	-2,0%	-5,2%

DIÉSEL



¿Necesitas otra información estadística?



¿Quieres conocer los reportes que elabora el Coordinador?



¿Tienes consultas, sugerencias y/o reclamos?



La información contenida en este documento es de carácter público, estando sujeta a modificaciones y correcciones que puedan surgir con posterioridad a su publicación.