

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 agosto.

RESUMEN agosto 2023

- 34.113,9 MW Capacidad Instalada agosto 2023*** (+3,2% c/r agosto 2022)

19.230,8 MW corresponde a centrales Convencionales

14.883,1 MW corresponde a centrales ERNC**
- Generación bruta de energía eléctrica agosto 2023**

7.114,2 GWh (+1,0% c/r igual mes 2022)

2.370,0 GWh (+4,7% c/r igual mes 2022 ERNC)**
- Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2023**

55.894,7 GWh (+0,5% c/r 2022)
- 19.878,9 GWh ERNC acumulada 2023**

10.220,0 GWh Solar (+19,6% c/r 2022)

6.311,0 GWh Eólica (+6,7% c/r 2022)
- Demanda máxima bruta horaria 2023**

11.499,7 MWh/h durante 2023 (-0,8% c/r demanda máxima anual 2022)

10.871,5 MWh/h agosto 2023 (lunes 7, hora 20)
- 6.643,2 GWh Ventas agosto 2023**

2.538,6 GWh Regulados (-6,5% c/r igual mes 2022)

4.059,6 GWh Libres (+6,7% c/r igual mes 2022)
- 51.755,4 GWh Ventas acumuladas 2023**

20.441,0 GWh Regulados (-1,8% c/r igual mes 2022)

31.314,4 GWh Libres (+2,3% c/r igual mes 2022)
- Costos Marginales agosto 2023**

Crucero 220 kV 53,7 USD/MWh (-46,9% c/r igual mes 2022)

Quillota 220 kV 51,7 USD/MWh (-53,3% c/r igual mes 2022)

Pto. Montt 220 kV 36,3 USD/MWh (-81,8% c/r igual mes 2022)

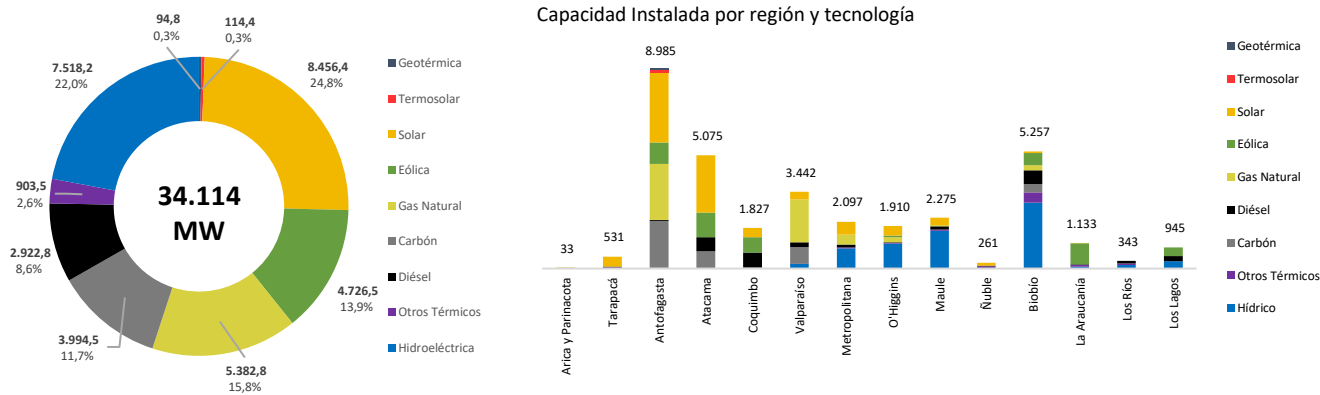
* Considera proyectos en prueba y en operación.

** 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 34.113,9 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 14.883,1 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.



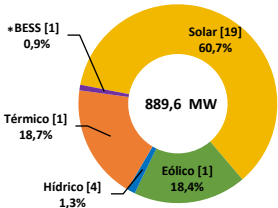
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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 889,6 MW.



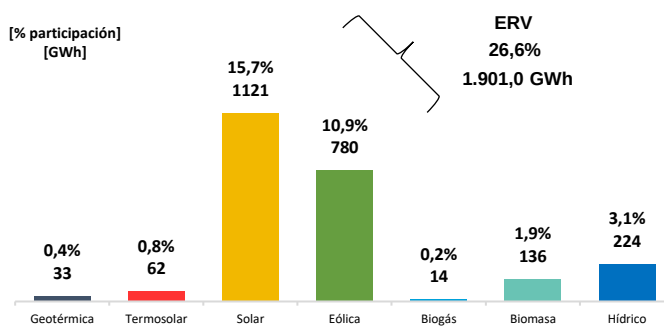
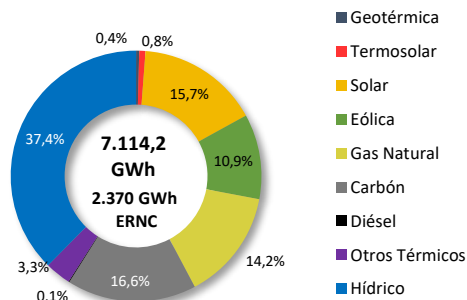
CENTRALES INTERCONECTADAS EN AGOSTO 2023				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PFV Willka	16-08-2023	98	Arica y Parícuta	Solar
Monte Patria El Palqui	01-08-2023	2,992	Coquimbo	Solar
Maimalicán	09-08-2023	9	Coquimbo	Solar
Santa Lucía	07-08-2023	6,9	Coquimbo	Solar
Don Matías	11-08-2023	2,7	O'Higgins	Solar
Doña Igna	04-08-2023	2,2	Metropolitana	Solar
Chilener	08-08-2023	3	Maule	Solar
Siete Colores	08-08-2023	9	Coquimbo	Solar
El Rayador	10-08-2023	9	Coquimbo	Solar
PFV Las Taguas	31-08-2023	9	Coquimbo	Solar

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

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

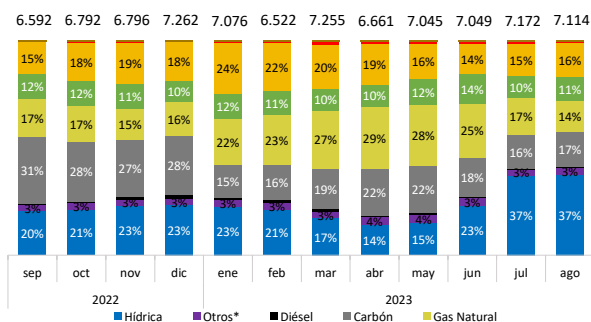
La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **agosto** fue de 7.114,2 GWh, siendo un 1,0% mayor que lo producido en el mismo mes de 2022. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.370,0 GWh, lo cual corresponde a un 33,3% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.



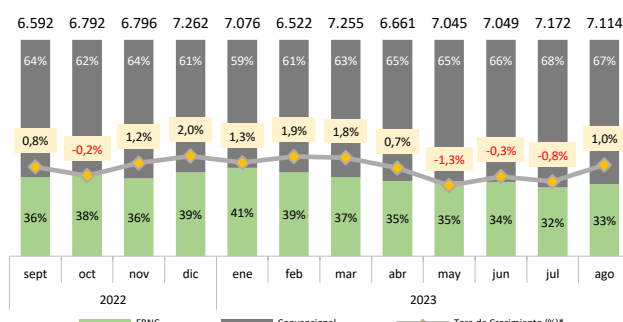
* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural: considera GNA_g y GNL.

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



* Se muestran los principales % de participación.

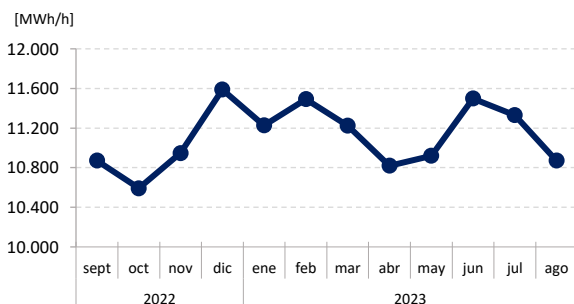


* Tasa de crecimiento de total de energía mensual respecto de igual mes del año anterior.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima bruta horaria de **agosto** fue de 10.871,5 MWh/h, el lunes 7, hora 20. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2023 (12jun) ha alcanzado los 11.499,7 MWh/h, un 0,8% menor c/r de 2022. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

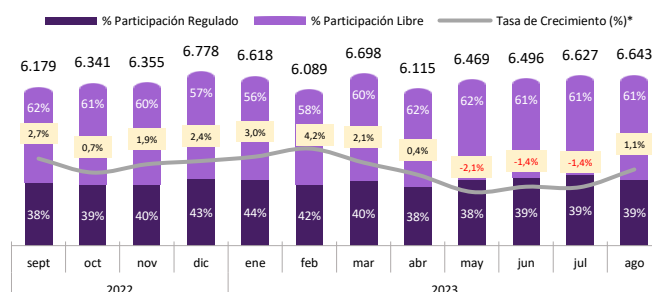


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **agosto** alcanzaron los 6.643,2 GWh. De las cuales 2.583,6 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.059,6 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).

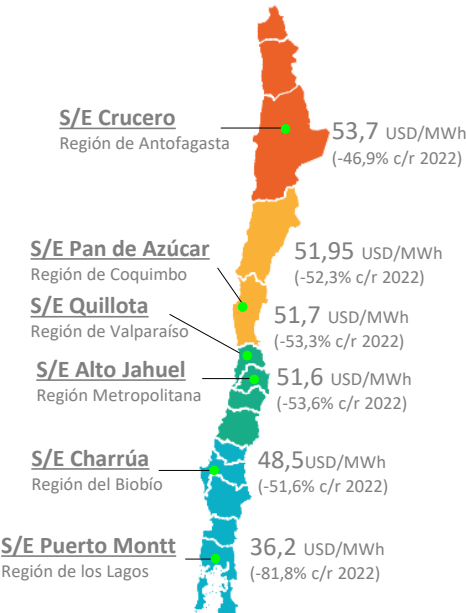


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

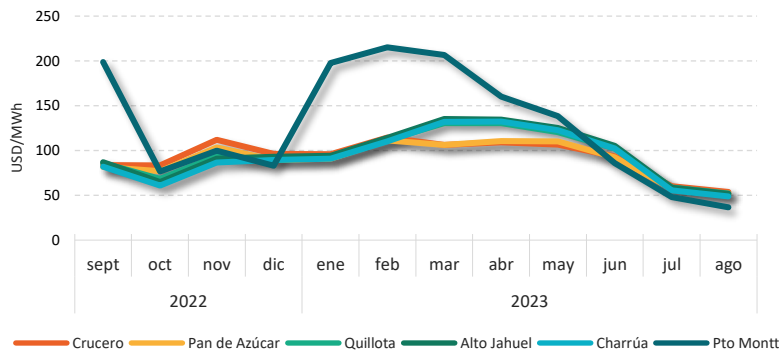
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de agosto en las subestaciones Crucero 220 kV, Pan de Azúcar 220 kV, Quillota 220 kV, Alto Jahuel 220 kV, Charrúa 220 kV y Puerto Montt 220 kV, 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



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 (carbón, gas natural y petróleo diésel) de agosto, 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
247,1	-7,5%	-27,2%

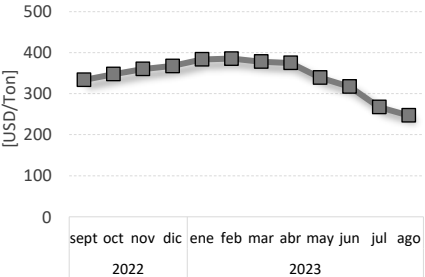


Costo USD/Dam³	% var. mensual	% var. Anual
442,1 GNL	-0,2%	-7,2%
305,0 GNA	-0,4%	+1,2%

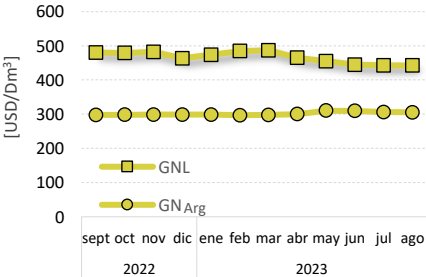


Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.077,1	+12,0%	-17,9%

CARBÓN



GAS NATURAL



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.