

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 febrero.

RESUMEN FEBRERO 2025

- **36.805,8 MW Capacidad Instalada febrero 2025*** [+5,1% c/r febrero 2024]
 - 18.394,7 MW corresponde a centrales Convencionales
 - 18.411,1 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Demanda máxima bruta horaria 2025**
 - 12.397,5 MWh/h durante 2025 (+1,7% c/r dda. Máx. anual 2024)
 - 12.397,5 MWh/h febrero 2025 (martes 04, hora 16)
- **6.152,1 GWh Ventas febrero 2025**
 - 2.332,3 GWh Regulados [-7,6% c/r igual mes 2024] ***
 - 3.819,9 GWh Libres [-3,8% c/r igual mes 2024] ***
- **13.059,6 GWh Ventas acumuladas 2025**
 - 5.044,5 GWh Regulados [-1,2% c/r igual mes 2024] ***
 - 8.015,1 GWh Libres [+0,1% c/r igual mes 2024] ***
- **Generación bruta de energía eléctrica febrero 2025**
 - 6.601,6 GWh [-6,3% c/r igual mes 2024]**
 - 2.985,6 GWh [+7,3% c/r igual mes 2024 ERNC]**
- **Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2025**
 - 14.147,9 GWh [-1,9% c/r 2024] ***
- **6.514,2 GWh ERNC acumulada 2025**
 - 1.772,7 GWh Solar [+9,3% c/r 2024] ***
 - 880,0 GWh Eólica [+23,7% c/r 2024] ***
- **Costos Marginales febrero 2025**
 - Crucero 220 kV 75,2 USD/MWh [+40,0% c/r igual mes 2024]
 - Quillota 220 kV 68,1 USD/MWh [+30,9% c/r igual mes 2024]
 - Pto. Montt 220 kV 163,3 USD/MWh [+55,9% c/r igual mes 2024]

* Considera proyectos en prueba y en operación.

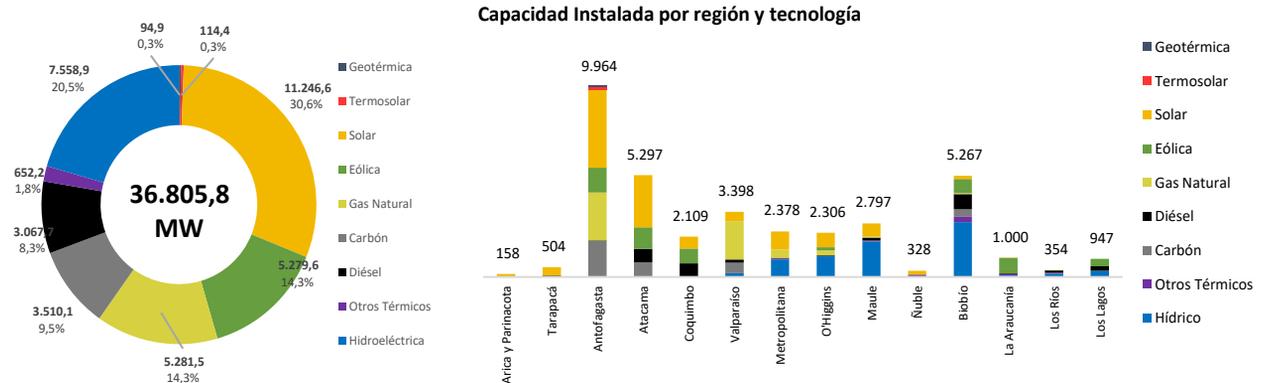
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

*** Cálculo correspondiente a tasa de igual días con igual mes debido a año bisiesto 2024

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 36.805,8 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 18.411,1 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.



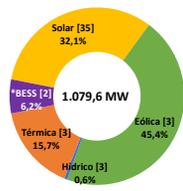
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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 46 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.079,6 MW.



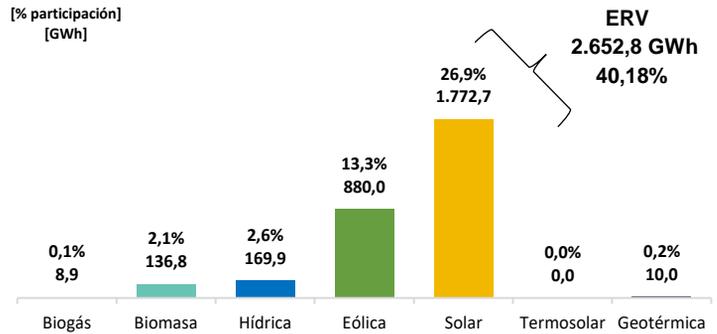
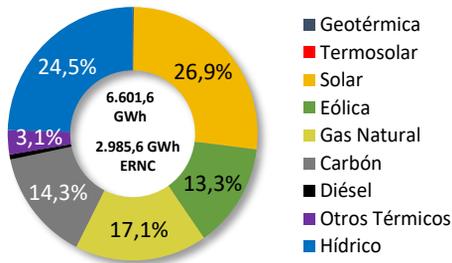
CENTRALES INTERCONECTADAS EN FEBRERO 2025				
Central	Fecha PES	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Margarita X	04-02-2025	3,9	O'Higgins	Solar
Solaris (ex Cerrillos)	04-02-2025	9	Coquimbo	Solar
Las Tacas	05-02-2025	3	Coquimbo	Solar
Casa de Lata	05-02-2025	5	Ñuble	Solar
FV Los Morros Ampliación	11-02-2025	1,7	Metropolitana	Solar
Los Morros	11-02-2025	0,9	Metropolitana	Solar
Aumento de Capacidad Los Olmos	18-02-2025	10	Biobío	Eólico
Taruca	26-02-2025	9	Arica y Parinacota	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 **febrero** fue de 6.601,6 GWh, siendo un 6,3% menor que lo producido en el mismo mes de 2024. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.985,6 GWh, lo cual corresponde a un 45,2% de participación en la generación del mes. El detalle del presente mes y de los últimos 12 meses se muestra en las siguientes gráficas.

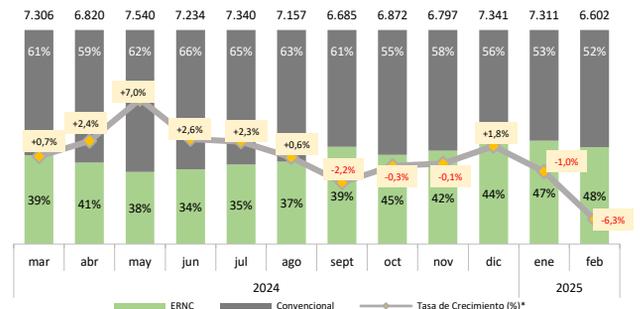
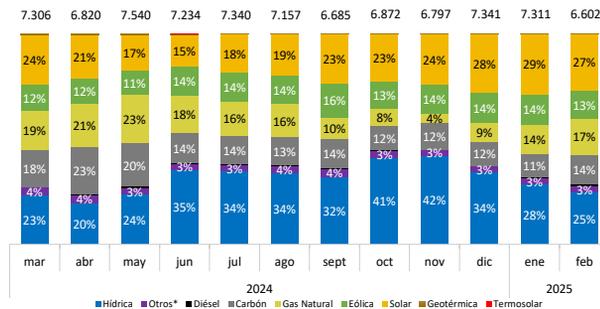


* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

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

Gas Natural: considera GN_{Arg} 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 **febrero** fue de 12.397,5 MWh/h, el martes 204, hora 15. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2024 (31Ene) ha alcanzado los 12.190,5 MWh/h, un 5,6% mayor c/r de 2023. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

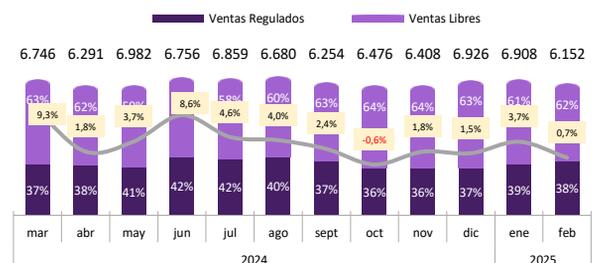


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **febrero** alcanzaron los 6.152,1 GWh. De las cuales 2.332,3 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.819,9 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.

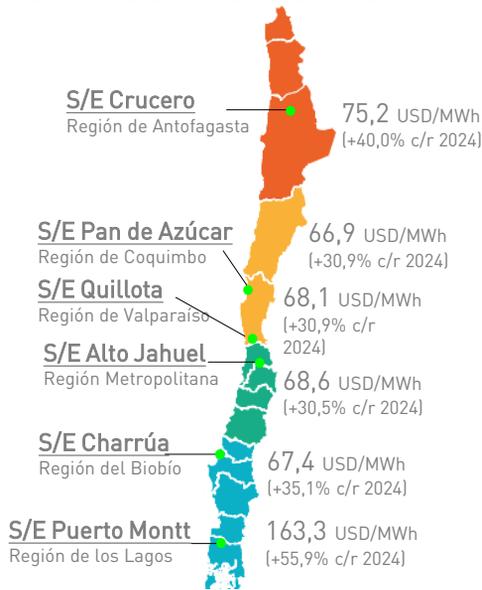
REPORTE ENERGÉTICO

MARZO 2025

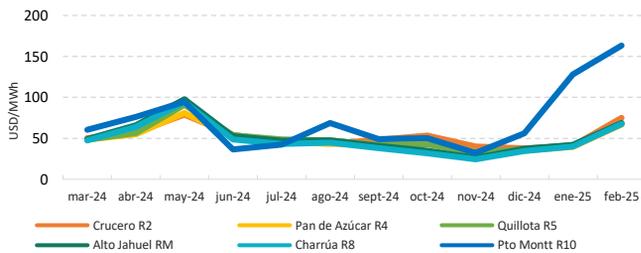
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **febrero** 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



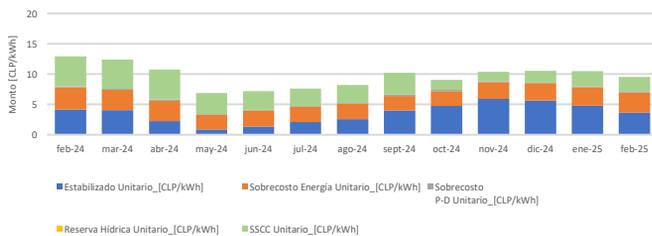
R=Región.

Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

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

Evolución de pagos laterales Unitarios



COSTOS DE COMBUSTIBLES

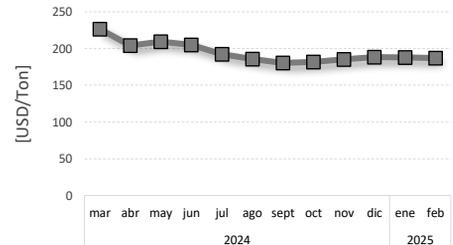
Fuente: Datos procesados desde Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles.

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



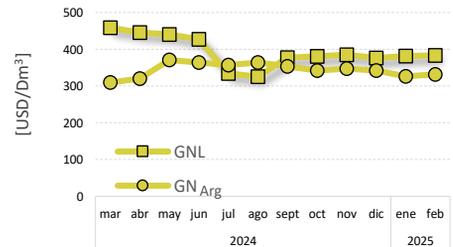
Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
187,2	-0,3%	-15,8%

CARBÓN



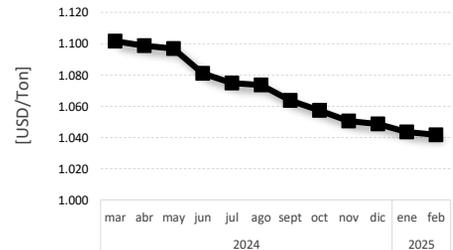
Costo USD/Dam³	% var. mensual	% var. Anual
383,7 GNL	+0,5%	-8,4%
331,5 GNA	+1,6%	+17,5%

GAS NATURAL



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.041,7	-0,2%	-6,3%

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.