

REPORTE ENERGÉTICO

AGOSTO 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 junio.

RESUMEN JULIO 2024

- 35.768,4 MW Capacidad Instalada julio 2024*** [+5,7% c/r junio 2023]
 18.429,4 MW corresponde a centrales Convencionales
 17.339,0 MW corresponde a centrales ERNC**
- Generación bruta de energía eléctrica julio 2024**
 7.340,3 GWh [+2,3% c/r igual mes 2023]**
 2.721,8 GWh [+19,6% c/r igual mes 2023 ERNC]**
- Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2024**
 50.429,7 GWh [+3,4% c/r 2023] ***
- 19.432,0 GWh ERNC acumulada 2024**
 10.453,3 GWh Solar [+14,3% c/r 2023] ***
 6.146,9 GWh Eólica [+10,6% c/r 2023] ***
- Demanda máxima bruta horaria 2024**
 12.190,5 MWh/h durante 2024 [5,6% c/r demanda máxima anual 2023]
 11.830,4 MWh/h junio 2024 (martes 09, hora 20)
- 6.818,2 GWh Ventas julio 2024**
 2.570,6 GWh Regulados [-7,5% c/r igual mes 2023] ***
 4.247,6 GWh Libres [+10,4% c/r igual mes 2023] ***
- 46.944,8 GWh Ventas acumuladas 2024**
 18.367,8 GWh Regulados [+2,6% c/r igual mes 2023] ***
 28.577,0 GWh Libres [+4,6% c/r igual mes 2023] ***
- Costos Marginales julio 2024**
 Crucero 220 kV 45,9 USD/MWh [-23,4% c/r igual mes 2023]
 Quillota 220 kV 48,5 USD/MWh [-17,2% c/r igual mes 2023]
 Pto. Montt 220 kV 42,5 USD/MWh [-11,1% c/r igual mes 2023]

* Considera proyectos en prueba y en operación.

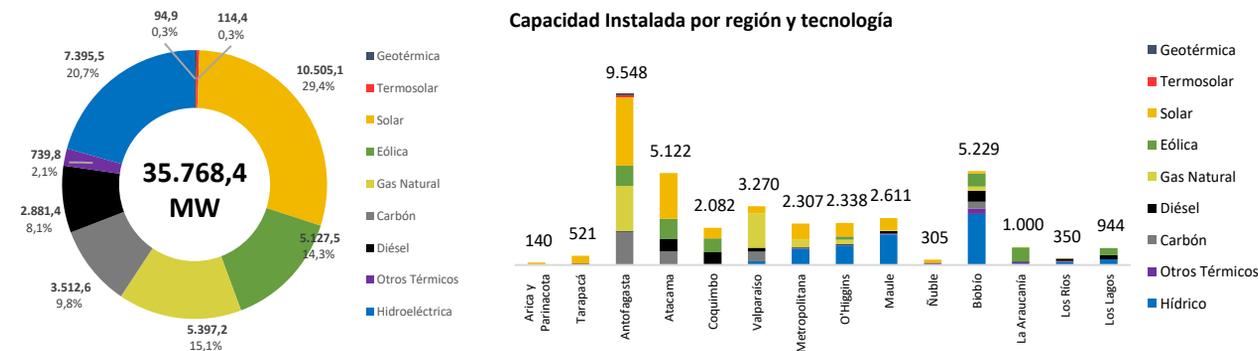
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

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

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 35.768,4 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 17.339,0 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.



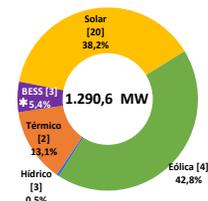
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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 32 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 1.290,6 MW.



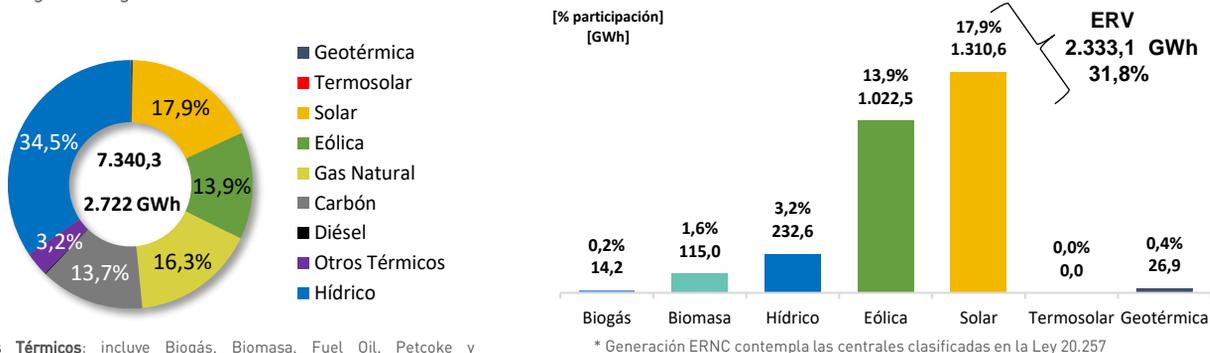
[*]: Esta componente no suma a la capacidad instalada

CENTRALES INTERCONECTADAS EN JULIO 2024				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PMGD Parque Fotovoltaico Santa Luisa	02-07-2024	9	O'Higgins	Solar
PMG Venezia (Ex Parque Solar Fotovoltaico Torino)	08-07-2024	9	Maule	Solar
PMGD Santa Blanca Isla de Maipo	09-07-2024	2,4	Metropolitana	Solar
Caranca Solar (Ex Pelicano)	12-07-2024	3	Atacama	Solar
PMG Solar Palermo	15-07-2024	9	Metropolitana	Solar
Ampliación Andes Solar II-A	18-07-2024	80	Antofagasta	BESS
PMGD Las Flores	19-07-2024	2,1	Los Ríos	Solar
BESS Parque Fotovoltaico Don Humberto	22-07-2024	60	Metropolitana	BESS
Parque Eólico Lomas de Taital	27-07-2024	54	Antofagasta	Eólico
Hijuela 4	30-07-2024	3	Maule	Solar

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

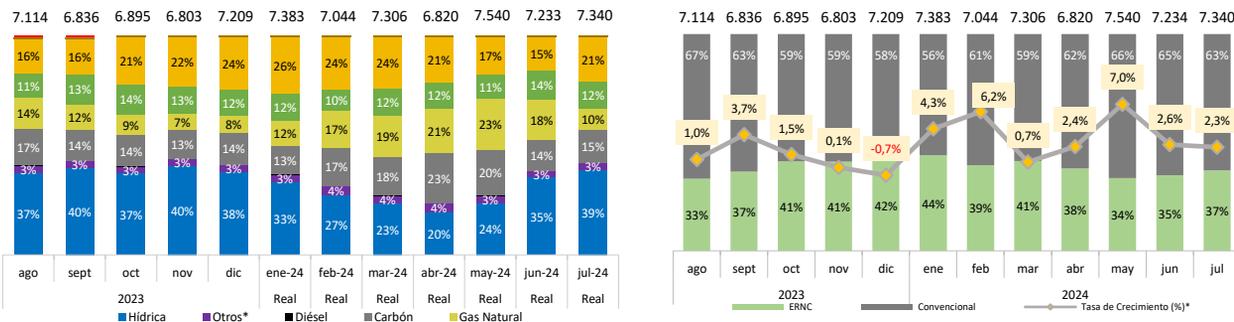
La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante **julio** fue de 7.340,3 GWh, siendo un 2,3% mayor que lo producido en el mismo mes de 2023. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.721,8 GWh, lo cual corresponde a un 37,1% de participación en 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.

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

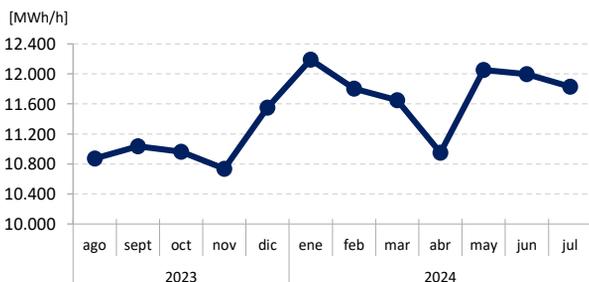


* Se muestran los principales % de participación.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima bruta horaria de **julio** fue de 11.830,4 MWh/h, el martes 09, hora 20. 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.

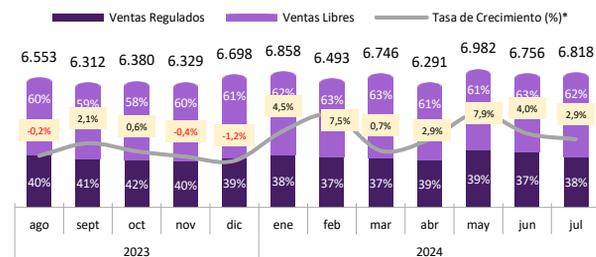


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **julio** alcanzaron los 6.818 GWh. De las cuales 2.570,6 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.247,6 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.

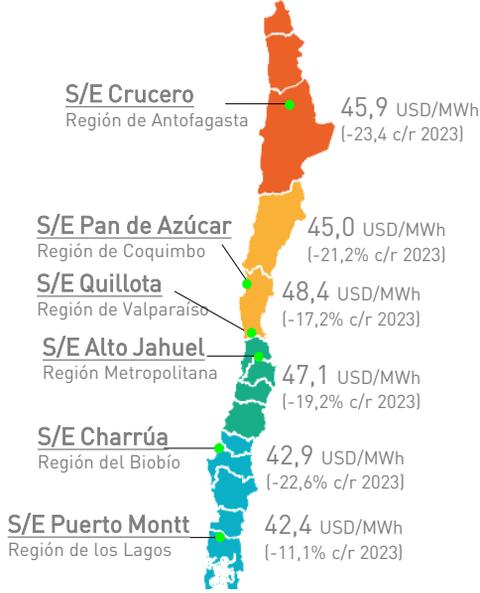
REPORTE ENERGÉTICO

AGOSTO 2024

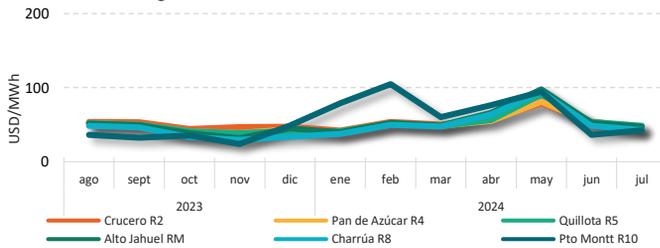
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **julio** 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

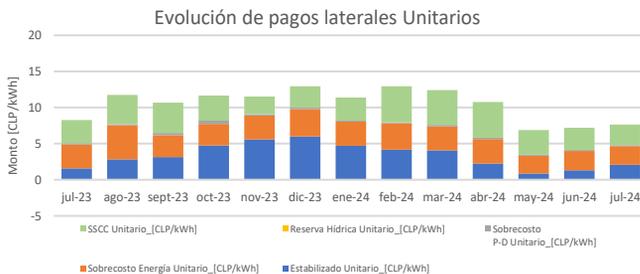


R=Región.

Evolución de Pagos Laterales Unitarios [CLP/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Nivel de contratación.

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



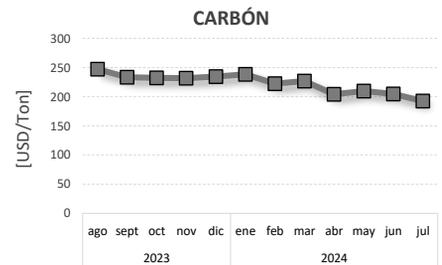
COSTOS DE COMBUSTIBLES

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

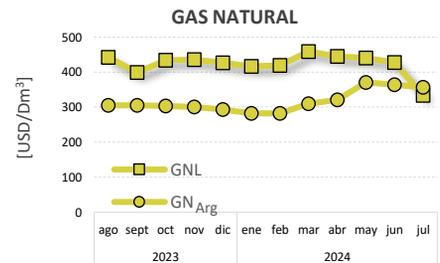
A continuación, se presenta la variación del costo promedio de combustibles de **julio**, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior, además de la evolución de los costos durante los últimos 12 meses:



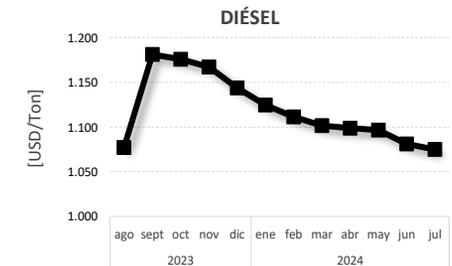
Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
192,4	-6,0%	-28,0%



Costo USD/Dam³	% var. mensual	% var. Anual
334,0 GNL	-21,9%	-24,6%
356,7 GNA	-2,0%	+16,5%



Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.074,9	-0,6%	+11,7%



¿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.