

# REPORTE ENERGÉTICO

MARZO 2023

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 MARZO 2023

### 33.529,5 MW Capacidad Instalada marzo 2023\* (+4,9% c/r 2022)

19.342,6 MW corresponde a centrales Convencionales

14.186,9 MW corresponde a centrales ERNC\*\*

### Generación bruta de energía eléctrica marzo 2023

7.255,5 GWh (+1,8% c/r igual mes 2022)

2.648,3 GWh (+13,4% c/r igual mes 2022 ERNC)\*\*

### Generación bruta de energía eléctrica acumulada 2023

20.853,4 GWh (+1,6% c/r 2022)

### 8.061,8 GWh ERNC acumulada 2023

4.619,8 GWh Solar (+19,9% c/r 2022)

2.302,3 GWh Eólica (+3,2% c/r 2022)

\* Considera proyectos en prueba y en operación.

\*\* Centrales clasificadas en la Ley 20.257

### Demanda máxima bruta horaria 2023

11.493,2 MWh/h durante 2023 (-3,5% c/r 2022)

11.223,5 MWh/h marzo 2023 (viernes 10, hora 16)

### 6.776,1 GWh Ventas marzo 2023

2.640,5 GWh Regulados (+6,4% c/r igual mes 2022)

4.135,6 GWh Libres (+1,5% c/r igual mes 2022)

### 19.483,6 GWh Ventas acumuladas 2023

7.615,2 GWh Regulados (+4,4% c/r 2022)

11.868,4 GWh Libres (+2,9% c/r 2022)

### Costos Marginales marzo 2023

Crucero 220 kV 106,3 USD/MWh (+12,4% c/r igual mes 2022)

Quillota 220 kV 130,4 USD/MWh (+31,4% c/r igual mes 2022)

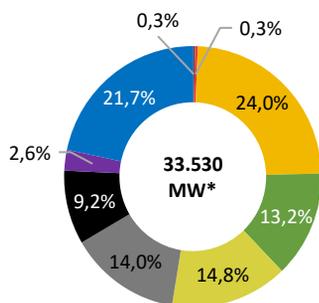
Pto Montt 220 kV 206,5 USD/MWh (-1,9% c/r igual mes 2022)

## CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

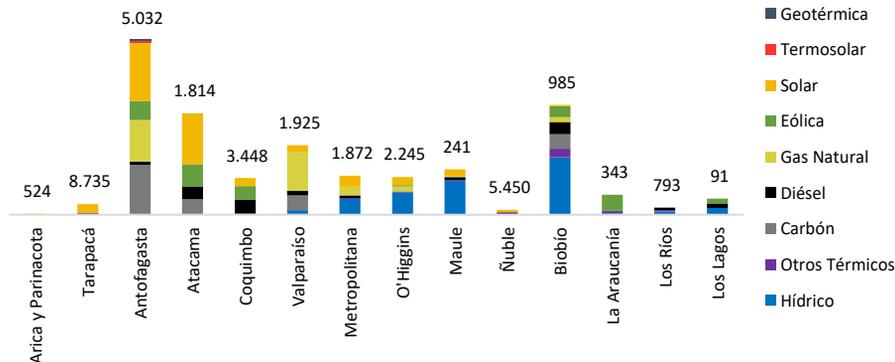
Fuente: Datos procesados desde [centrales en operación](#) y en pruebas ([Informe Mensual del Coordinador](#)).

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 33.529,5 MW de capacidad instalada (potencia máxima bruta) para generar energía eléctrica, de los cuales 14.186,9 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.

### Capacidad Instalada por Tecnología



### Capacidad Instalada por Región y Tecnología



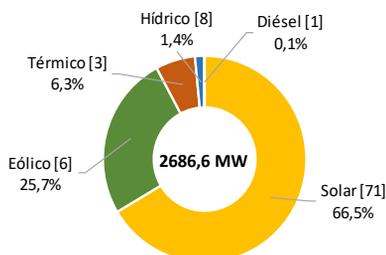
\* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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 89 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.686,6 MW.



[\*]: N° proyectos en PES

### CENTRALES INTERCONECTADAS EN MARZO 2023

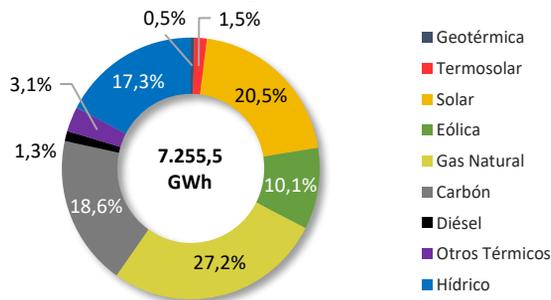
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Parque Pelumpen Solar	08-03-2023	2,9	Valparaíso	PMGD Solar
Cabrero Solar	23-03-2023	9	Biobío	PMGD Solar
Merced	24-03-2023	3	Metropolitana	PMGD Diésel
PSG Quemados	14-03-2023	7	O'Higgins	PMGD Solar
Parque El Trigal	15-03-2023	9	Ñuble	PMGD Solar
Parque Pueblo Seco	15-03-2023	9	Ñuble	PMGD Solar

## GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA [GWh]

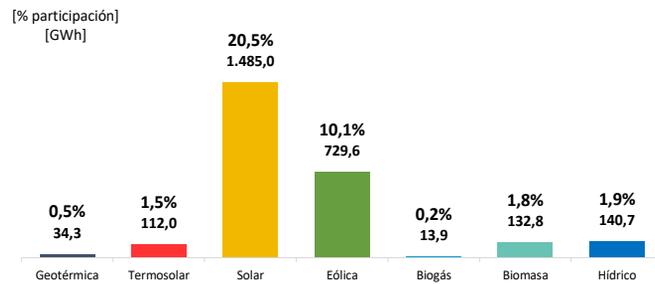
Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La generación bruta de energía eléctrica en el SEN durante marzo fue de 7.255,5 GWh, siendo un 1,8% mayor que lo producido en el mismo mes de 2022. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.648,3 GWh, lo cual corresponde a un 36,5% 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 Mensual de Energía [%]



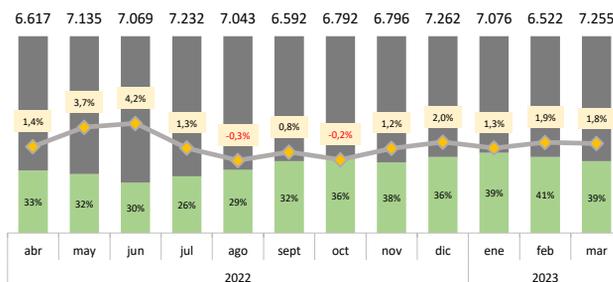
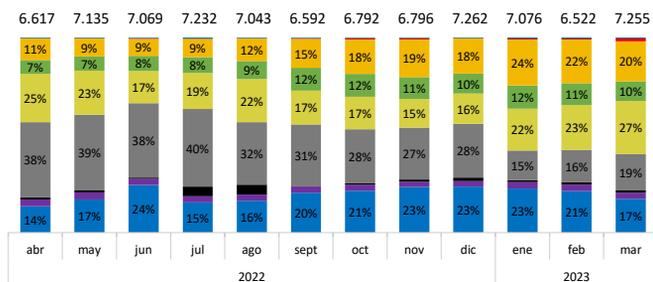
### Generación Mensual ERNC\*



Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.  
Gas Natural: considera GN<sub>AVE</sub> y GNL.

\* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

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



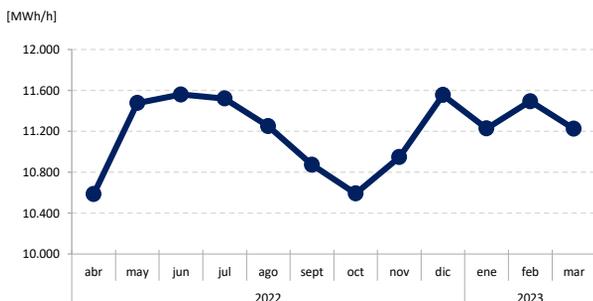
\* Se muestran los principales % de participación.

\* 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 **marzo** fue de 11.223,5 MWh/h, el viernes 10, hora 16. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2023 (21feb) alcanzó los 11.493,2 MWh/h, un 3,5% menor c/r de 2022. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima bruta horaria del SEN.

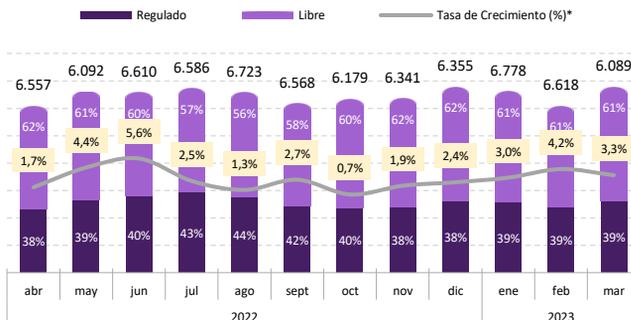


## VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos procesados desde Ventas de Energía.

Las ventas de energía de **marzo** alcanzaron los 6.776,1 GWh. De las cuales 2.640,5 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.135,6 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).

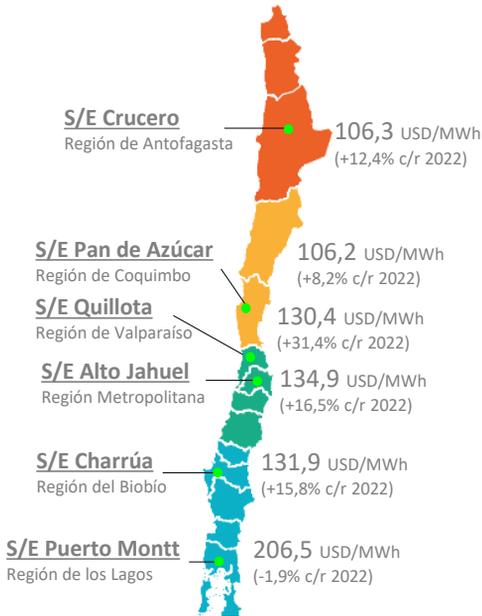


\* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

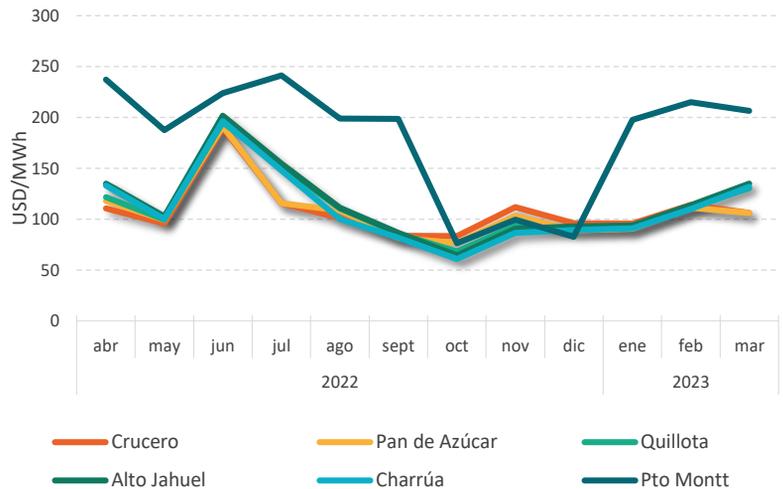
## COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos procesados desde Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **marzo** 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 **marzo**, 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
377,8	-1,9%	+106,5%

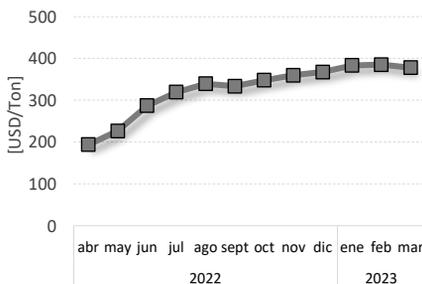


Costo USD/Dam <sup>3</sup>	% var. mensual	% var. anual
486,8 GNL	+0,4%	+11,6%
297,8 GNA	+0,4%	+42,9%

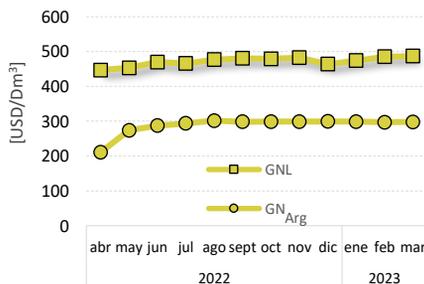


Costo USD/Ton	% var. mensual	% var. anual
1.090,1	-7,9%	+4,5%

### 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.