

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 mensual y anual, variación de costos marginales, costos de combustibles, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de septiembre de 2022.

RESUMEN SEPTIEMBRE 2022

- **33.172,3 MW Capacidad Instalada septiembre 2022***
20.133,4 MW corresponde a centrales Convencionales
13.038,8 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía septiembre 2022**
6.571,6 GWh (+0,4% c/r igual mes 2021)
2.398,6 GWh (+13,4% c/r igual mes 2021 ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada septiembre 2022**
62.429,8 GWh (+2,6% c/r 2021)
- **20.014,8 GWh ERNC acumulada 2022**
9.854,1 GWh Solar (+40,8% c/r 2021)
6.690,2 GWh Eólica (+35,7% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)
10.872,0 MWh/h septiembre 2022 (martes 20, hora 13)
- **6.111,8 GWh Ventas estimadas septiembre 2022**
2.544,3 GWh Regulados (+7,9% c/r igual mes 2021)
3.567,4 GWh Libres (-2,5% c/r igual mes 2021)
- **57.518,9 GWh Ventas Acumuladas 2022**
23.355,8 GWh Regulados (+6,2% c/r 2021)
34.163,2 GWh Libres (+0,7% c/r 2021)
- **Costos Marginales septiembre 2022**
Crucero 220 kV 83,7 USD/MWh (+77,4% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 85,9 USD/MWh (+55,4% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 198,7 USD/MWh (+193,8% c/r igual mes 2021)

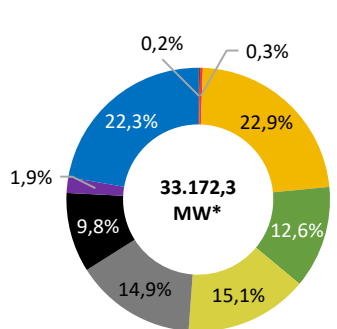
* Considera proyectos en prueba y en operación.
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

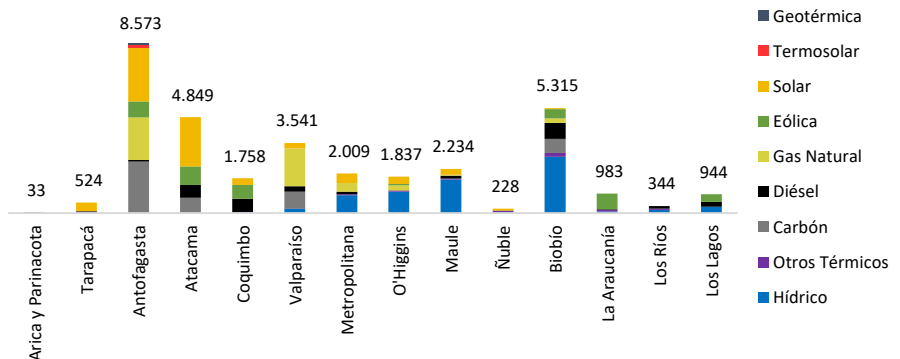
Fuente: elaboración propia del Coordinador (centrales en operación y en pruebas).

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 33.172,3 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 13.038,8 MW corresponden a centrales de Energía Renovable No Convencional (ERNC, clasificadas según la Ley 20.257). A continuación, se muestra el detalle por tecnología y por región, además de los proyectos de generación que se interconectaron durante el mes y que se encuentran en pruebas.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Región y Tecnología



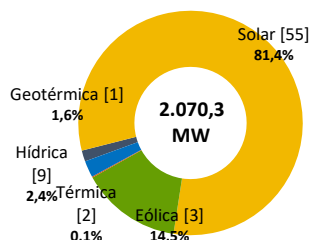
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

Fuente: elaboración propia del Coordinador.

A la fecha de emisión de este reporte, existen 70 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.070,3 MW.



[*]: Nº proyectos en PES

CENTRALES INTERCONECTADAS EN SEPTIEMBRE 2022

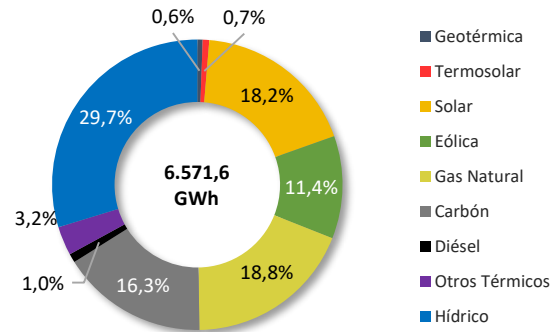
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PFV Los Jotes	viernes 09	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
PFV Javier Carrera	martes 13	9,0	Metropolitana	PMGD Solar
PFV Lima	jueves 22	3,0	O'Higgins	PMGD Solar
Cóndor Chépica	jueves 22	3,0	O'Higgins	PMGD Solar

GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

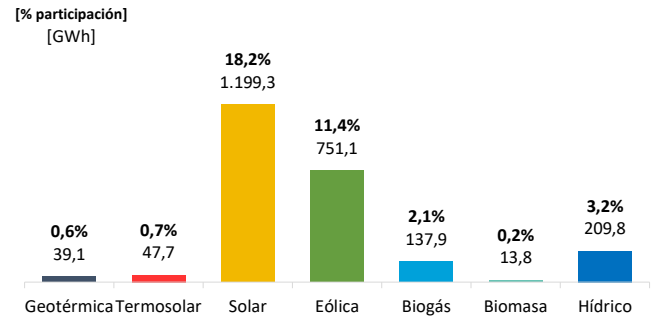
Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La energía generada en el SEN durante el mes septiembre fue de 6.571,6 GWh, siendo un 0,4% menor a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.398,6 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 [%]

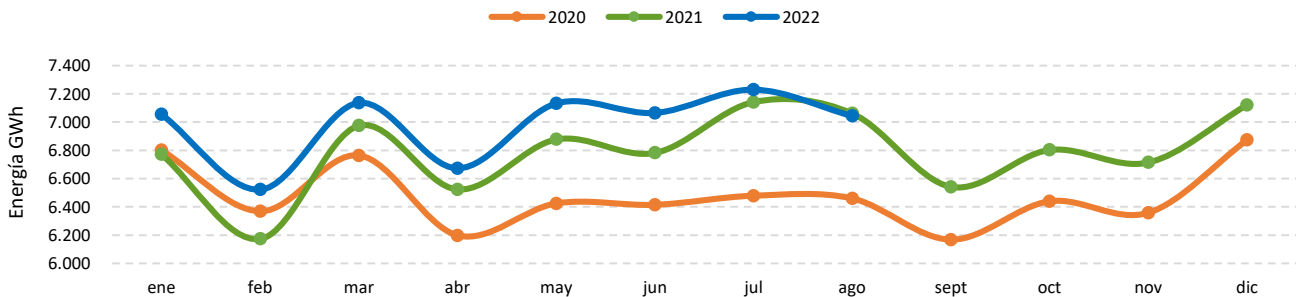


Generación Mensual de Energía ERNC*



Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural: considera GN_{avg} y GNL.

* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257

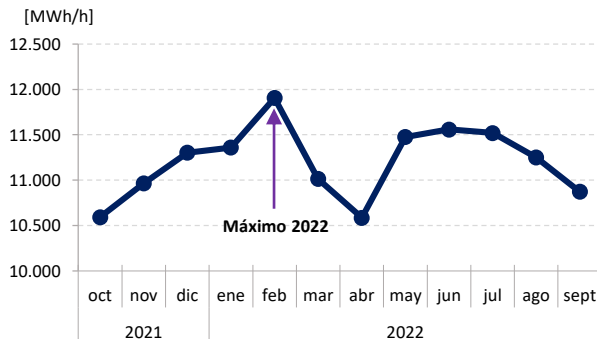


* Febrero 2020 tiene 29 días.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

Fuente: Datos procesados desde Generación Real.

La demanda máxima horaria de septiembre fue de 10.872,0 MWh/h, el martes 20. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 (17feb) alcanzó los 11.905,5MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima horaria bruta del SEN.

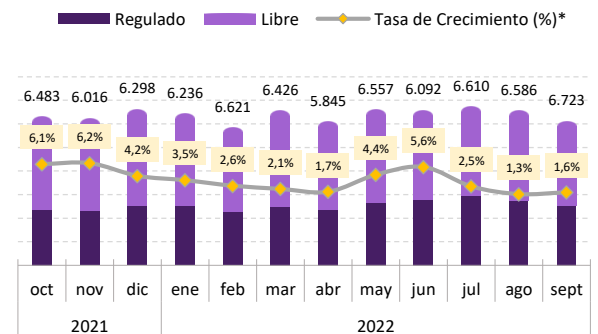


VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Fuente: Datos provenientes de Ventas de Energía.

Las ventas de energía estimadas durante septiembre alcanzaron los 6.111,8 GWh. De las cuales 2.544,3 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.567,4 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).

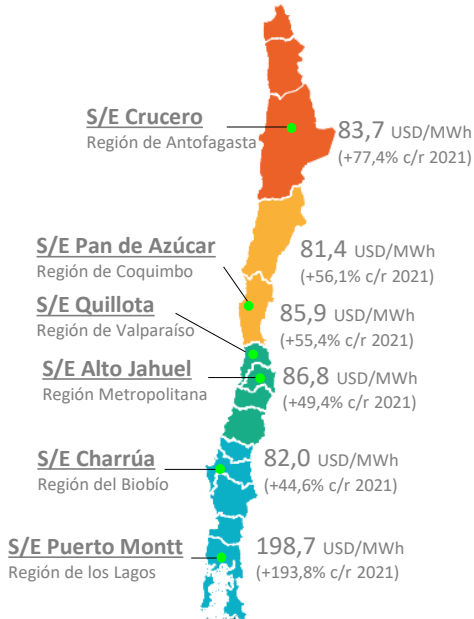


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas de septiembre.

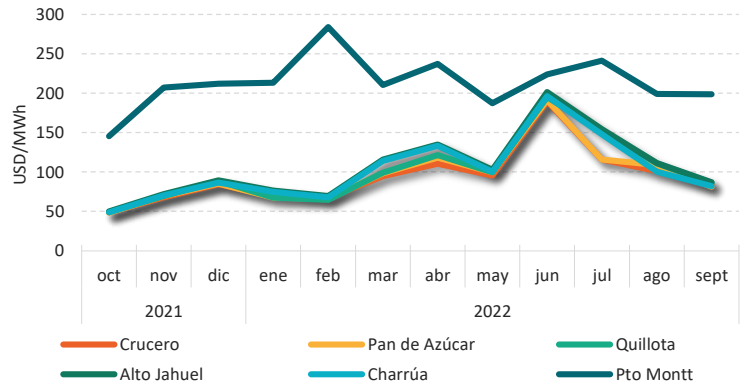
COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

Fuente: Datos provenientes de Costo Marginal Real.

El Costo Marginal promedio de **septiembre** 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 provenientes de 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 **septiembre**, 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
333,7	-1,6%	+165,2%

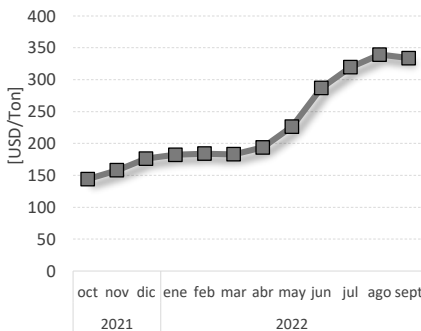


Costo USD/Dm ³	% var mensual	% var anual
480,4 GNL	+0,9%	+5,8%
297,9 GNA	+2,8%	+44,2%

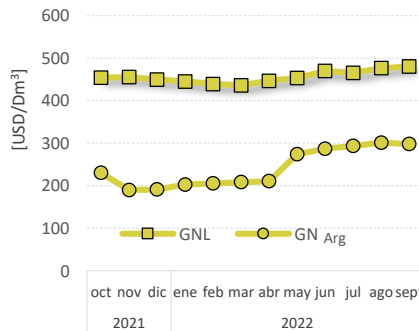


Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
297,9	-1,2%	+33,6%

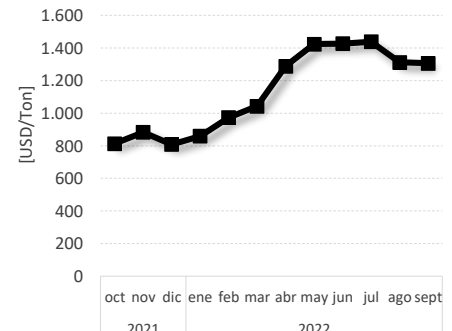
CARBÓN



GAS NATURAL



DIÉSEL



¿Necesitas más 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.