

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 agosto de 2022.

RESUMEN AGOSTO 2022

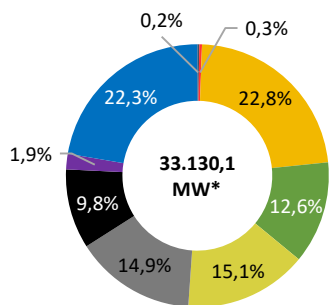
- **33.130,1 MW Capacidad Instalada agosto 2022***
20.133,4 MW corresponde a centrales Convencionales
12.996,7 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía agosto 2022**
7.043,3 GWh (-0,3% c/r igual mes 2021)
2.278,7 GWh (+24,7% c/r igual mes 2021 ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada agosto 2022**
55.857,8 GWh (+2,9% c/r 2021)
- **17.616,2 GWh ERNC acumulada 2022**
8.649,2 GWh Solar (+43,6% c/r 2021)
5.939,1 GWh Eólica (+42,6% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)
11.249,3 MWh/h agosto 2022 (martes 16, hora 13)
- **6.469,4 GWh Ventas estimadas agosto 2022**
2.541,1 GWh Regulados (-5,0% c/r igual mes 2021)
3.928,3 GWh Libres (+3,1% c/r igual mes 2021)
- **51.169,3 GWh Ventas Acumuladas 2022**
20.031,0 GWh Regulados (+2,0% c/r 2021)
31.138,3 GWh Libres (+2,8% c/r 2021)
- **Costos Marginales agosto 2022**
Crucero 220 kV 101,2 USD/MWh (+3,5% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 110,8 USD/MWh (+0,2% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 198,9 USD/MWh (+52,2% c/r igual mes 2021)

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

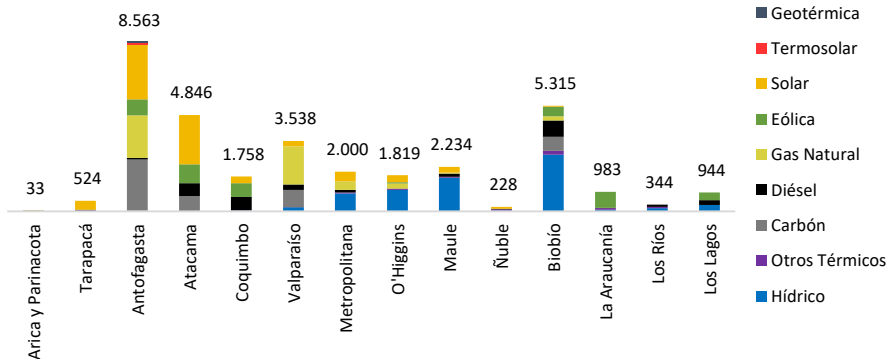
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 33.130,1 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 12.996,7 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

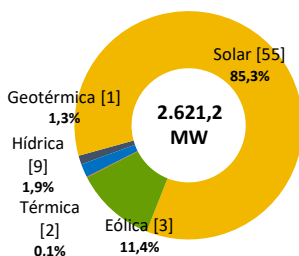


* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

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 2.621,2 MW.



[*]: N° proyectos en PES

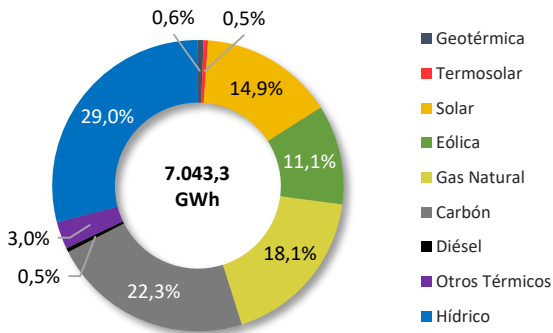
CENTRALES INTERCONECTADAS EN AGOSTO 2022

Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
PFV Nihue	miércoles 03	2,9	Metropolitana	PMGD Solar
PFV Guanchoi (Campos del Sol II)	viernes 05	369,6	Atacama	Solar
PFV Las Cachañas	viernes 12	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
PFV Ckiliir	viernes 12	9,0	Antofagasta	PMGD Solar
PFV Loica	martes 16	3,0	Maule	PMGD Solar
PFV Duqueco Solar	martes 16	9,0	Biobío	PMGD Solar
PFV Milán A	viernes 19	3,0	Maule	PMGD Solar
PFV Coinco	martes 23	2,8	O'Higgins	PMGD Solar
PFV Torino	viernes 26	8,0	Maule	PMGD Solar
PFV Coya	miércoles 31	180,0	Antofagasta	Solar

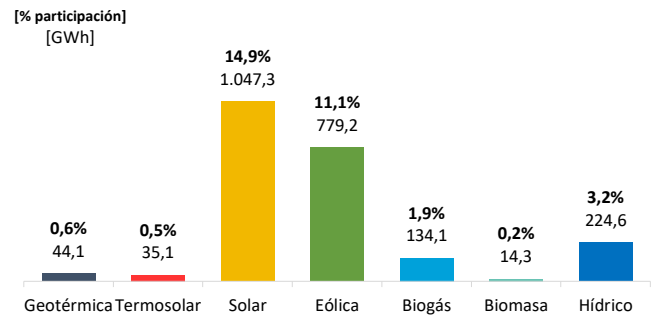
GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

La energía generada en el SEN durante el mes agosto fue de 7.043,3 GWh, siendo un 0,3% menor a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.278,7 GWh, lo cual corresponde a un 32,4% de participación en la generación del mes. El detalle se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]



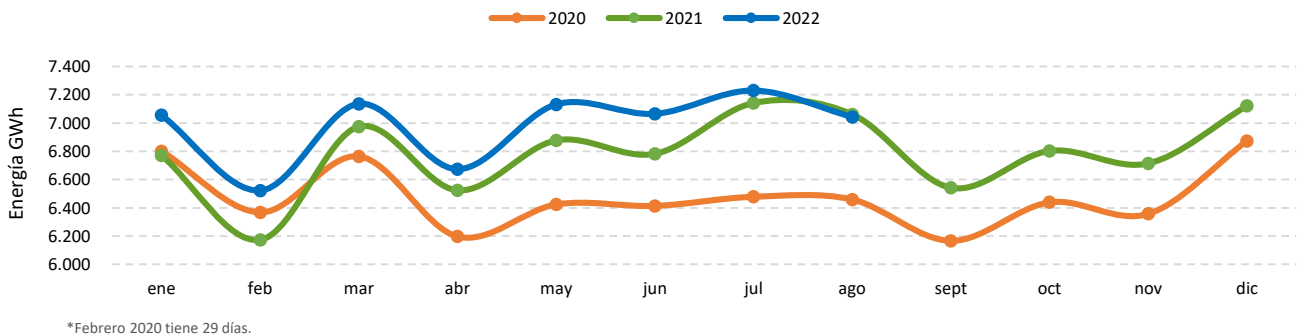
Generación Mensual de Energía ERNC*



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

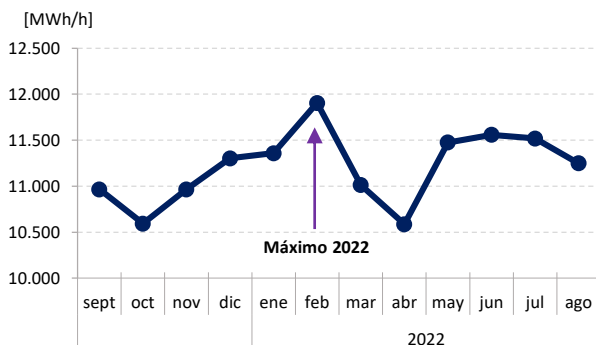
Gas Natural: considera GN_{Arg} y GNL.

* Generación ERNC contempla las centrales clasificadas en la Ley 20.257



DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

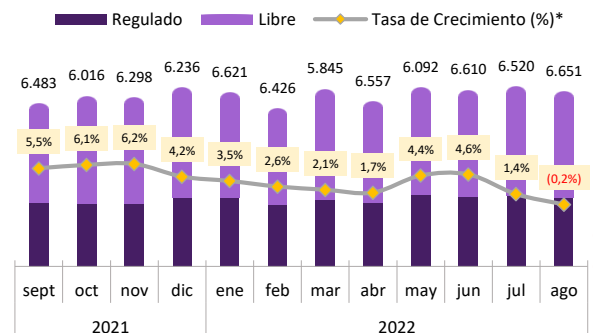
La demanda máxima de agosto fue de 11.249,3 MWh/h, el martes 16. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 (17feb) alcanzó los 11.905,5MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante agosto alcanzaron los 6.469,7 GWh. De las cuales 2.541,2 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.928,5 GWh a clientes libres.

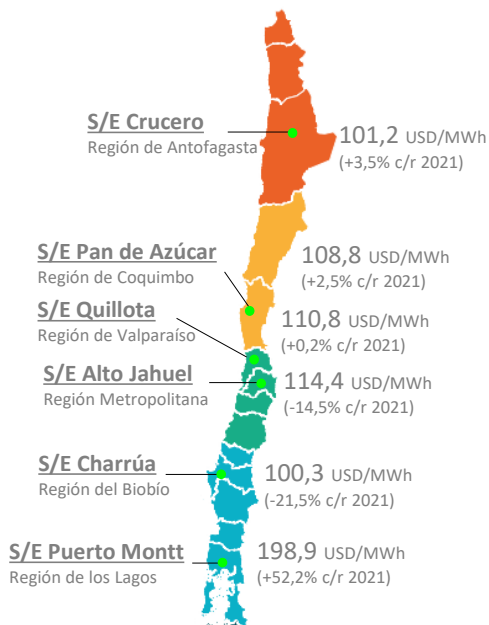
A continuación, se presenta la evolución de los últimos 12 meses de las ventas de energía eléctrica, por tipo de cliente (regulado y libre).



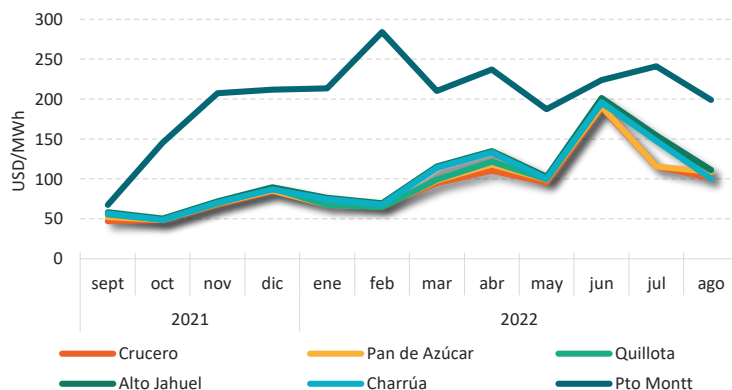
* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas de junio, julio y agosto.

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

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

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:



CARBÓN

Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
339,2	+6,2%	+202,6%



GAS

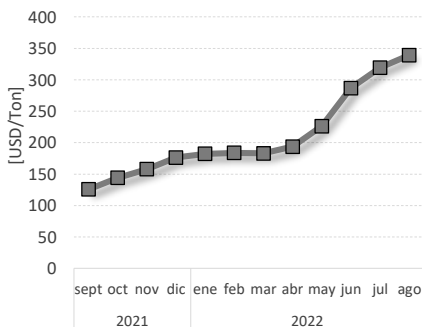
Costo USD/Dm ³	% var mensual	% var anual
476,3 GNL	+2,4%	+16,9%
301,4 GNA	+2,8%	+44,2%



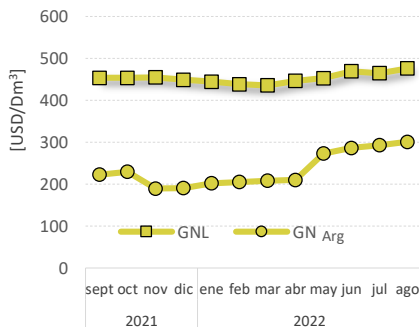
PETRÓLEO

Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
1.312,6	-8,8%	+81,0%

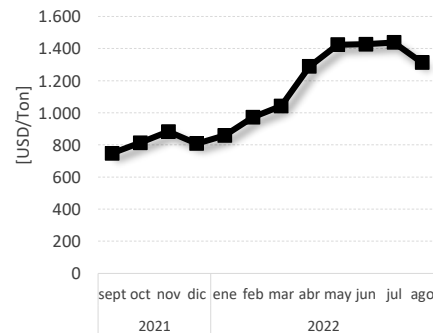
CARBÓN



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.