

REPORTE ENERGÉTICO

AGOSTO 2022

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 julio de 2022.

RESUMEN JULIO 2022

- **32.429,4 MW Capacidad Instalada julio 2022***
20.294,7 MW corresponde a centrales Convencionales
12.134,6 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía julio 2022**
7.299,7 GWh (+1,2% c/r igual mes 2021)
2.087,1 GWh (+20,9% c/r igual mes 2021 ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada julio 2022**
48.814,9 GWh (+3,3% c/r 2021)
- **15.337,5 GWh ERNC acumulada 2022**
7.607,5 GWh Solar (+46,0% c/r 2021)
5.160,0 GWh Eólica (+47,2% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021)
11.518,8 MWh/h julio 2022 (viernes 01, hora 14)
- **6.650,5 GWh Ventas estimadas julio 2022**
2.620,5 GWh Regulados (-4,9% c/r igual mes 2021)
4.030,0 GWh Libres (+6,1% c/r igual mes 2021)
- **44.699,9 GWh Ventas Acumuladas 2022**
17.489,9 GWh Regulados (+3,1% c/r 2021)
27.210,0 GWh Libres (+2,8% c/r 2021)
- **Costos Marginales julio 2022**
Crucero 220 kV 115,7 USD/MWh (+9,8% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 152,2 USD/MWh (+27,1% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 241,1 USD/MWh (+91,0% c/r igual mes 2021)

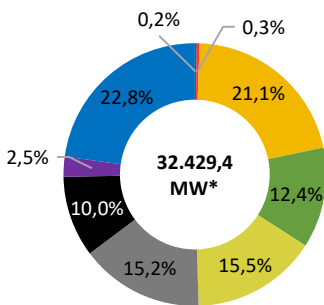
* Considera proyectos en prueba y en operación.

** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

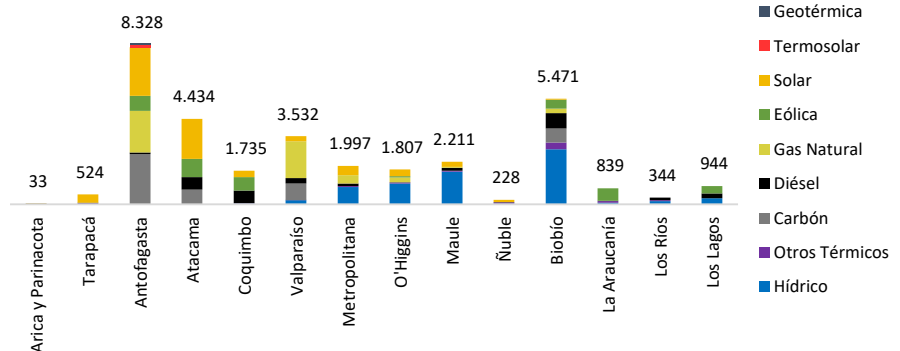
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 32.429,4 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 12.134,6 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

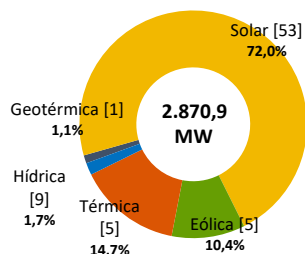


* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 73 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.870,9 MW.



[*]: N° proyectos en PES

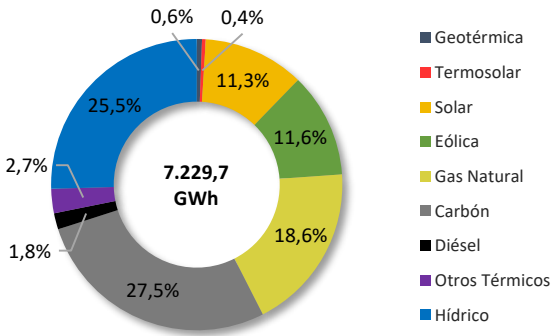
CENTRALES INTERCONECTADAS DURANTE JULIO 2022

Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Avel Solar	lunes 04	9,0	Biobío	PMGD Solar
FV Mandinga	miércoles 06	9,0	Metropolitana	PMGD Solar
FV Lockma	jueves 07	9,0	Antofagasta	PMGD Solar
PFV El Huaso	viernes 15	2,7	Valparaíso	PMGD Solar
Palto Sunlight	miércoles 20	9,0	Valparaíso	PMGD Solar
Litoral Solar	viernes 29	9,0	Valparaíso	PMGD Solar
PFV Santa Emilia	viernes 29	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
PFV El Tiuque	viernes 29	1,5	Maule	PMGD Solar

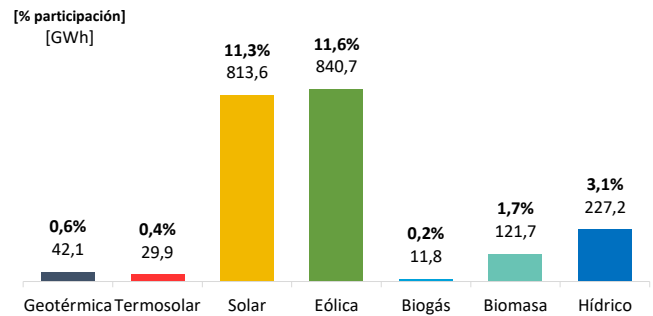
GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

La energía generada en el SEN durante el mes julio fue de 7.229,7 GWh, siendo un 1,2% superior a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.087,1 GWh, lo cual corresponde a un 28,9% de participación en la generación del mes. El detalle se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

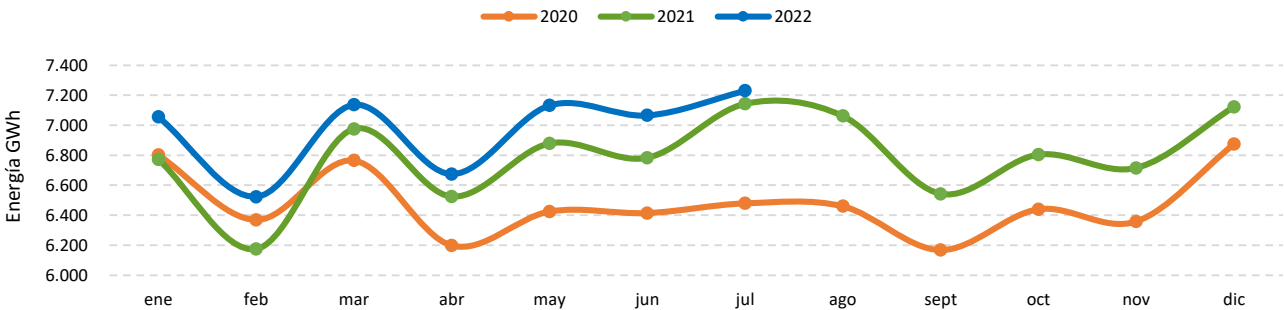


Generación Mensual de Energía ERNC*



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

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



* Febrero 2020 tiene 29 días.

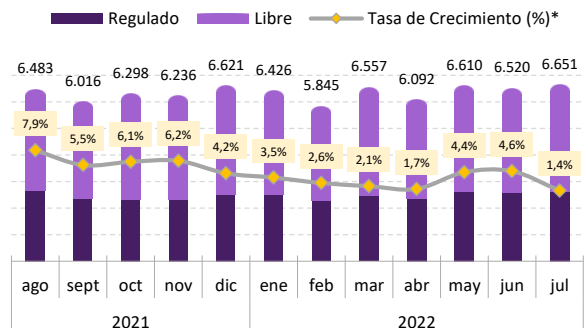
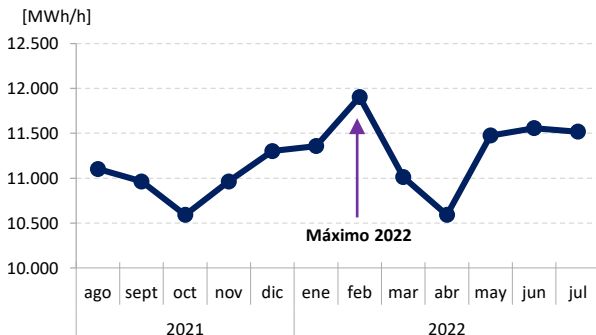
DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

La demanda máxima de julio fue de 11.518,8 MWh/h, el viernes 01 de julio. 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 julio alcanzaron los 6.650,5 GWh. De las cuales 2.620,5 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.030,0 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).

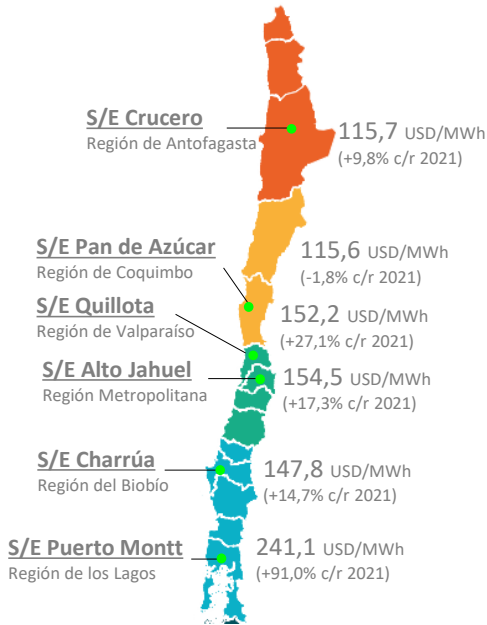


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas de junio y julio.

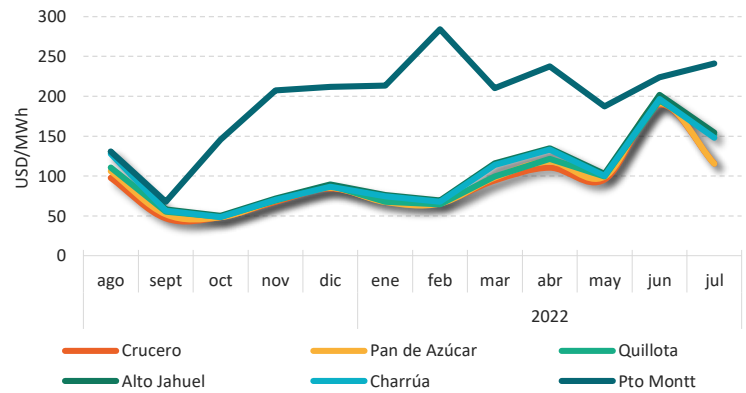


COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de julio 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 julio, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior:



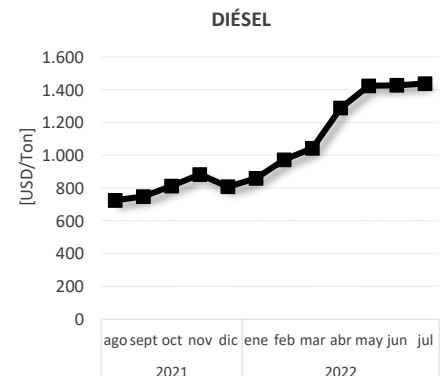
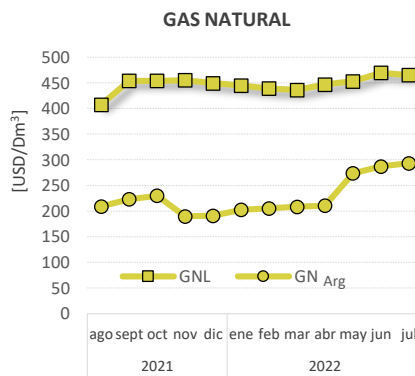
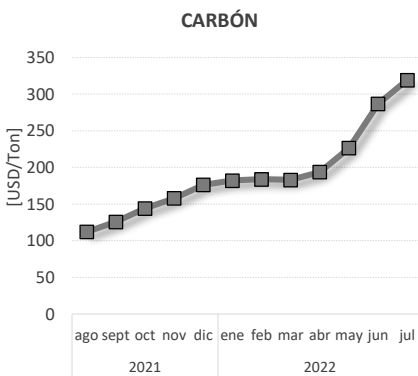
Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
319,3	+11,3%	+223,3%



Costo USD/Dm ³	% var mensual	% var anual
465,2 GNL	-0,9%	+35,7%
293,3 GNA	+2,2%	+58,5%



Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
1.438,6	+0,8%	+101,4%



¿Quieres saber más sobre el Coordinador Eléctrico Nacional?



¿Quieres saber cómo llega la energía eléctrica a nuestros hogares?



¿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.