

REPORTE ENERGÉTICO

JULIO 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 junio de 2022.

RESUMEN JUNIO 2022

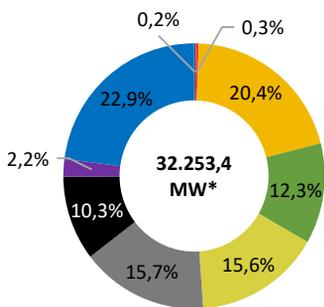
- **32.253,4 MW Capacidad Instalada junio 2022***
20.437,7 MW corresponde a centrales Convencionales
11.815,7 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía junio 2022**
7.065,3 GWh (+4,2% c/r igual mes 2021)
1.806,7 GWh (+20,9% c/r igual mes 2021 ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada junio 2022**
41.582,2 GWh (+3,7% c/r 2021)
- **13.250,3 GWh ERNC acumulada 2022**
6.793,9 GWh Solar (+49,8% c/r 2021)
4.319,2 GWh Eólica (+47,5% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.905,5 MWh/h durante 2022 (+5,3% c/r 2021;)
11.558,0 MWh/h junio 2022 (viernes 03, hora 15)
- **6.520,0 GWh Ventas estimadas junio 2022**
2.581,3 GWh Regulados (+0,9% c/r igual mes 2021)
3.938,7 GWh Libres (+7,1% c/r igual mes 2021)
- **38.049,4 GWh Ventas Acumuladas 2022**
14.869,4 GWh Regulados (+4,6% c/r 2021)
23.180,0 GWh Libres (+2,3% c/r 2021)
- **Costos Marginales junio 2022**
Crucero 220 kV 189,6 USD/MWh (+181,9% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 195,1 USD/MWh (+192,8% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 223,9 USD/MWh (+258,8% c/r igual mes 2021)

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

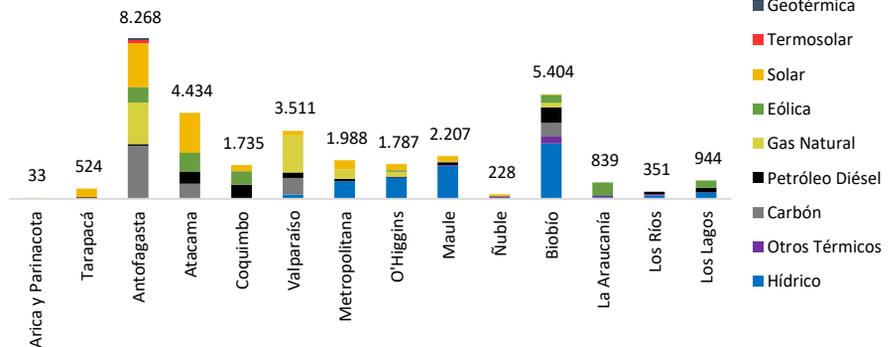
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 32.253,4 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 11.815,7 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

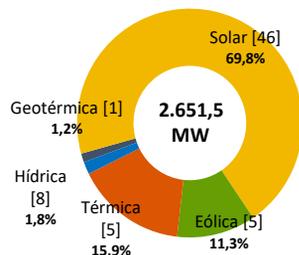


* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

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

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 65 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 2.651,5 MW.



[*]: N° proyectos en PES

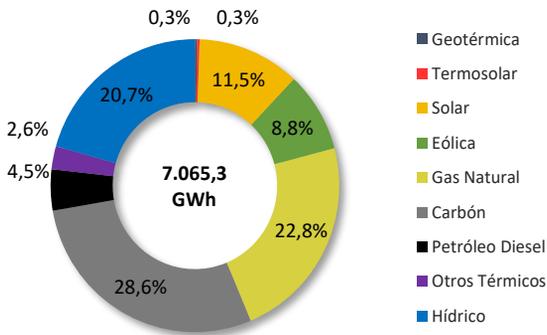
CENTRALES INTERCONECTADAS DURANTE JUNIO 2022

Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Playerón	jueves 02	3,0	Maule	PMGD Solar
Parque PVP Itihue	lunes 13	9,0	Ñuble	PMGD Solar
GR Alcón Solar	viernes 17	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
FV Cantera	viernes 17	2,9	Metropolitana	PMGD Solar
PFV Rinconada Alcones	jueves 23	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
FV Recoleta	miércoles 29	9,0	Coquimbo	PMGD Solar
Parque Solar Cantillana	jueves 30	9,0	Metropolitana	PMGD Solar

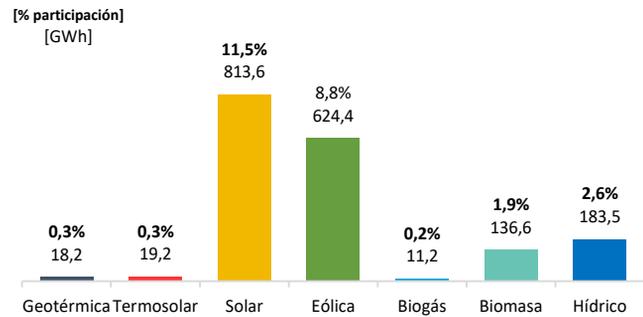
GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

La energía generada en el SEN durante el mes junio fue de 7.065,3 GWh, siendo un 4,2% superior a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 1.806,7 GWh, lo cual corresponde a un 25,6% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

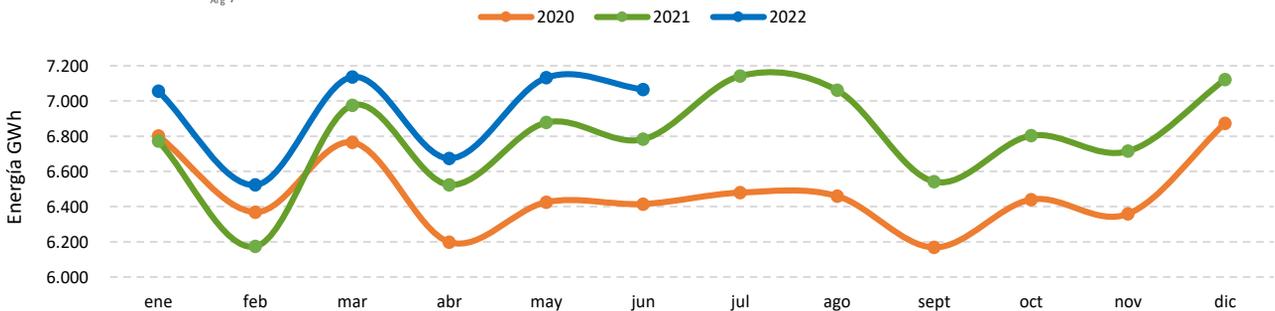


Generación Mensual de Energía ERNC*



Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, 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.

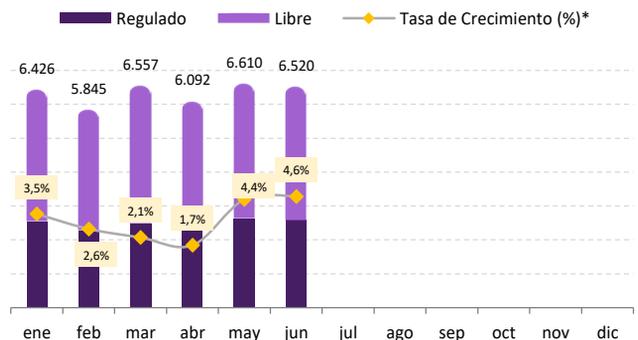
DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

La demanda máxima de junio fue de 11.558,0 MWh/h, el viernes 03 de junio. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 alcanzó los 11.905,5 MWh/h, un 5,3% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.

VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante junio alcanzaron los 6.520,0 GWh. De las cuales 2.581,3 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 3.938,7 GWh a clientes libres.

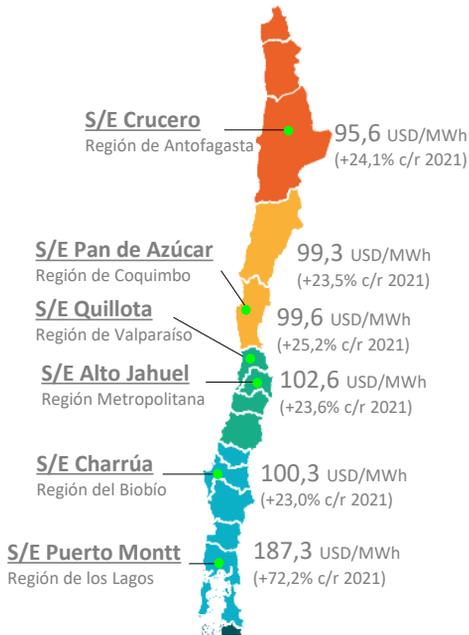
En el siguiente gráfico se muestra la evolución de las ventas de energía eléctrica, por tipo de cliente (regulado y libre).



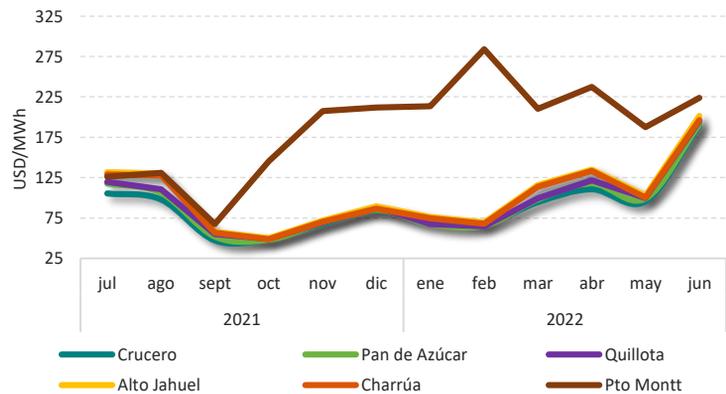
* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.
Ventas estimadas de junio.

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de junio 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.



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 junio, con respecto al mes anterior y al mismo mes del año anterior:



Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
286,8	+26,7%	+214,1%

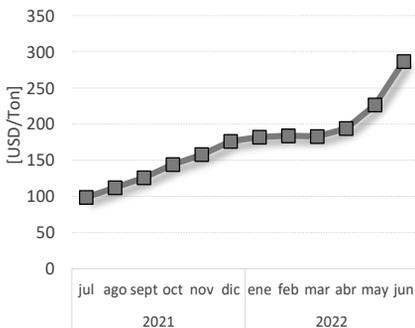


Costo USD/Dm³	% var mensual	% var anual
469,6 GNL	+3,7%	+42,9%
287,0 GNA	+4,9%	+55,1%

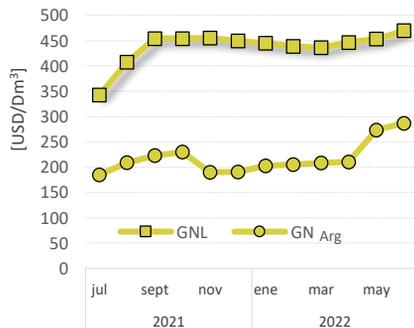


Costo USD/Ton	% var mensual	% var anual
1.427,1	+0,2%	+100,4%

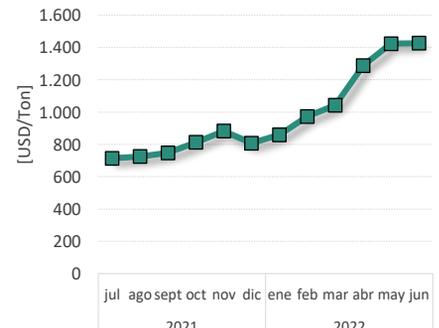
CARBÓN



GAS NATURAL



DIÉSEL



¿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.