

REPORTE ENERGÉTICO

ENERO 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 acumulada anual, variación de costos marginales, costos de combustibles, entre otros. En esta edición, se entregan las cifras correspondientes al mes de diciembre de 2021.

RESUMEN DICIEMBRE 2021

- **30.862,0 MW Capacidad Instalada diciembre 2021***
19.971,6 MW corresponde a centrales Convencionales
10.890,4 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía diciembre 2021**
7.122,2 GWh (+3,6% c/r igual mes 2020)***
2.369,2 GWh (33,3% participación ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada diciembre 2021**
81.492,0 GWh (+5,1% c/r 2020)***
- **22.146,7 GWh Energía Renovable No Convencional 2021**
10.783,5 GWh Solar (+41,6% c/r 2020)***
7.209,9 GWh Eólica (+30,7% c/r 2020)***
- **Demanda máxima horaria 2021**
11.303,0 MWh/h durante 2021 (+3,6% c/r 2020)
10.303,0 MWh/h diciembre 2021 (lunes 27 de diciembre)
- **6.596,2 GWh Ventas estimadas diciembre 2021**
2.512,6 GWh Regulados (+4,0% c/r igual mes 2020)
4.083,6 GWh Libres (+3,7% c/r de 2020)
- **75.065,4 GWh Ventas Acumuladas 2021**
29.176,1 GWh Regulados (+4,0% c/r 2020)***
45.889,4 GWh Libres (+4,9% c/r 2020)***
- **Costos Marginales diciembre 2021.**
Crucero 220 kV 84,5 USD/MWh (+95,9% c/r igual mes 2020)
Quillota 220 kV 88,4 USD/MWh (+109,5% c/r igual mes 2020)
Puerto Montt 220 kV 212,0 USD/MWh (+399,3% c/r igual mes 2020)

* Considera proyectos en prueba y en operación.

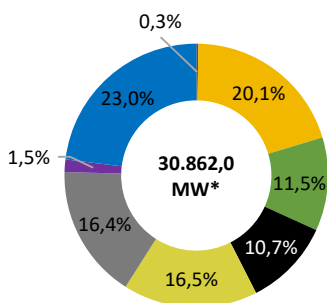
** Centrales clasificadas en la Ley 20.257

*** Considera corrección por año bisiesto.

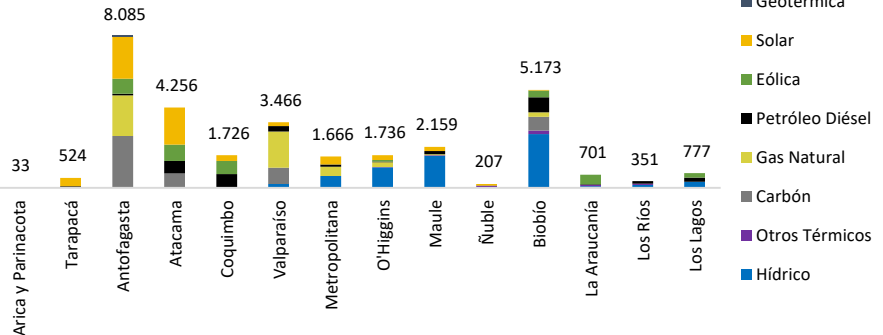
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 30.862,0 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 10.890,4 MW corresponden a centrales 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 aportan a la capacidad instalada.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Región y Tecnología

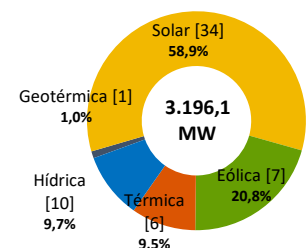


* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Centrales interconectados durante diciembre 2021				
Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Diego de Almagro Sur	jueves 09	208,0	Atacama	Solar
San Antonio	martes 14	9,0	Maule	PMGD Solar
PFV Las Tencas	martes 21	9,0	O'Higgins	PMGD Solar
Santa Francisca	miércoles 22	6,0	Coquimbo	PMGD Solar
Curicura	miércoles 22	9,0	Maule	PMGD Solar
FV Rexner	miércoles 22	3,0	Valparaíso	PMGD Solar
Nazarino del Verano Solar	martes 28	3,0	Metropolitana	PMGD Solar
Central Alfalfal II	jueves 30	264,0	Metropolitana	Hidro Pasada

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 58 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 3.196,1 MW.

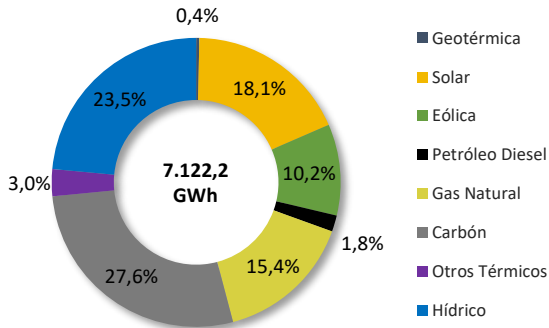


[*]: N° proyectos en PES

GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

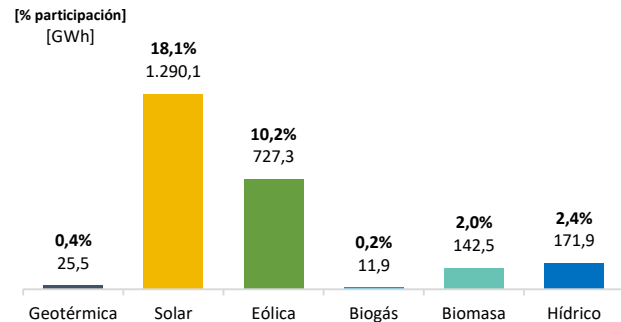
La energía generada en el SEN durante diciembre fue de 7.122,2 GWh, siendo un 3,6% superior a lo producido en el mismo mes de 2020. Además, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante diciembre fue de 2.369,2 GWh, lo cual corresponde a un 26,9% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

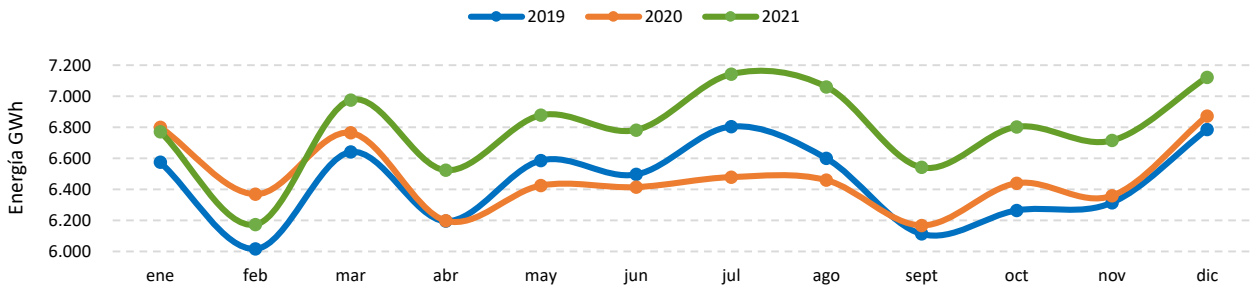


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoke y Cogeneración.
Gas Natural: considera GN_{usa} y GNL.

Generación Mensual de Energía ERNC*



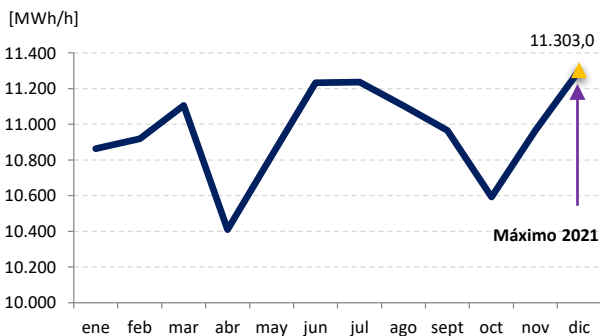
* Generación ERNC contempla todas las centrales clasificadas en la Ley 20.257



* Febrero 2020 tiene 29 días.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

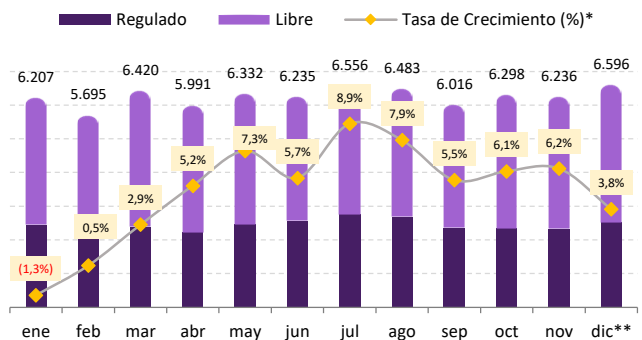
La demanda máxima del mes fue de 11.303,0 MWh/h, el lunes 27 de diciembre. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2021 alcanzó los 11.303,0 MWh/h, un 3,6% superior c/r de 2020. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante el mes de diciembre alcanzaron los 6.596,2 GWh. De las cuales 2.512,6 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.083,6 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).

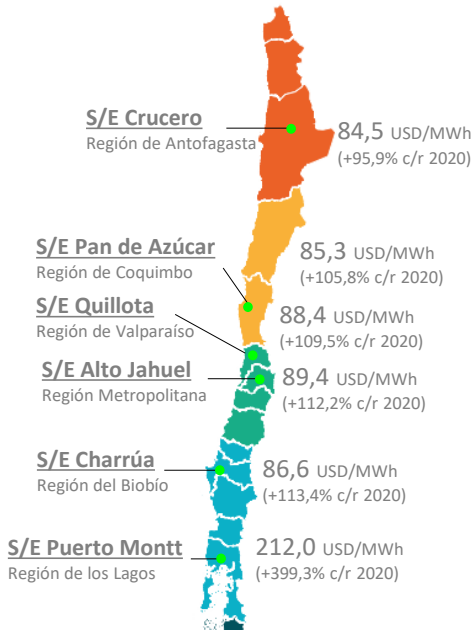


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

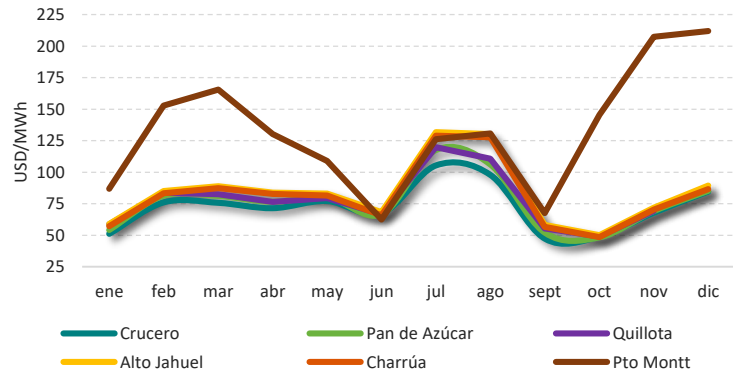
** Ventas estimadas diciembre.

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de diciembre 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.

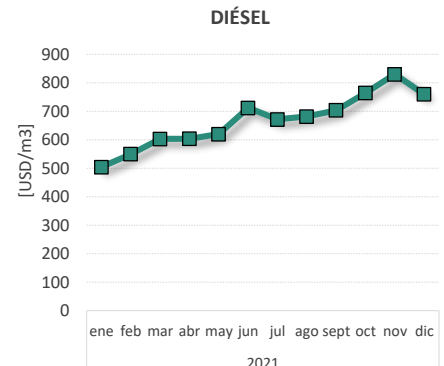
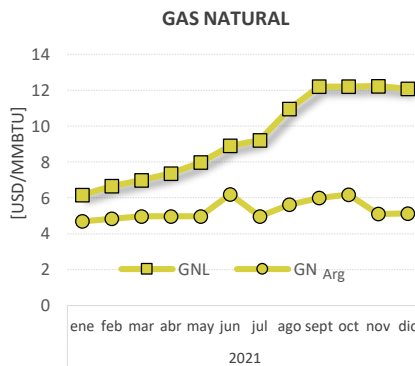
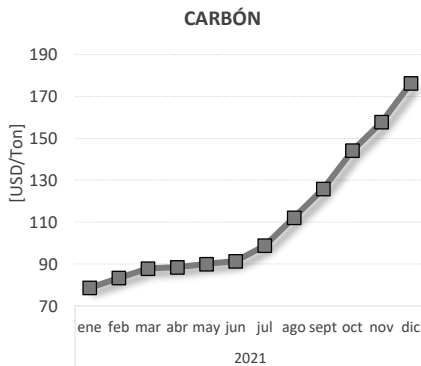


Evolución Costo Marginal Promedio Mensual



PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de diciembre con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 129,5% del precio del carbón a 176,3 [USD/Ton]; aumento de 99,2% del precio del GNL a 12,1 [USD/MMBTU]; aumento de 8,3% del precio del GN argentino a 5,1 [USD/MMBTU]; y aumento de 65,3% del precio del Diésel a 759,5 [USD/m3].



La información contenida en este documento es de carácter público, estando sujeta a modificaciones y correcciones que puedan surgir con posterioridad a su publicación.

Avenida Apoquindo N°4501, Piso 5, Las Condes, Santiago de Chile.

Teléfono: +562 2367 2400