

REPORTE ENERGÉTICO

FEBRERO 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 enero de 2022.

RESUMEN ENERO 2022

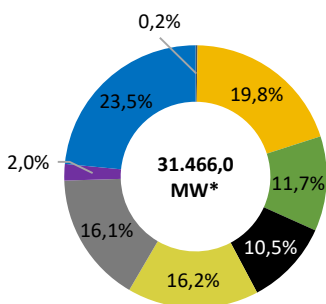
- **31.466,0 MW Capacidad Instalada enero 2022***
20.406,8 MW corresponde a centrales Convencionales
11.059,1 MW corresponde a centrales ERNC**
- **Generación bruta de energía enero 2022**
7.055,2 GWh (+4,2% c/r igual mes 2021)
2.526,1 GWh (35,8% participación ERNC)**
- **Generación bruta de energía acumulada enero 2022**
7.055,2 GWh (+4,2% c/r 2021)**
- **2.526,1 GWh Energía Renovable No Convencional acumulada 2022**
1.352,2 GWh Solar (+45,6% c/r 2021)
840,3 GWh Eólica (+57,8% c/r 2021)
- **Demanda máxima horaria 2022**
11.358,5 MWh/h durante 2022 (+0,5% c/r 2021)
11.358,5 MWh/h enero 2022 (jueves 27 de enero)
- **6.542,5 GWh Ventas estimadas enero 2022**
2.523,5 GWh Regulados (+3,8% c/r igual mes 2021)
4.019,0 GWh Libres (+6,5% c/r igual mes 2021)
- **6.542,5 GWh Ventas Acumuladas 2022**
2.523,5 GWh Regulados (+3,8% c/r 2021)
4.019,0 GWh Libres (+6,5% c/r 2021)
- **Costos Marginales enero 2022**
Crucero 220 kV 68,5 USD/MWh (+34,3% c/r igual mes 2021)
Quillota 220 kV 67,6 USD/MWh (+15,1% c/r igual mes 2021)
Puerto Montt 220 kV 213,4 USD/MWh (+145,7% c/r igual mes 2021)

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

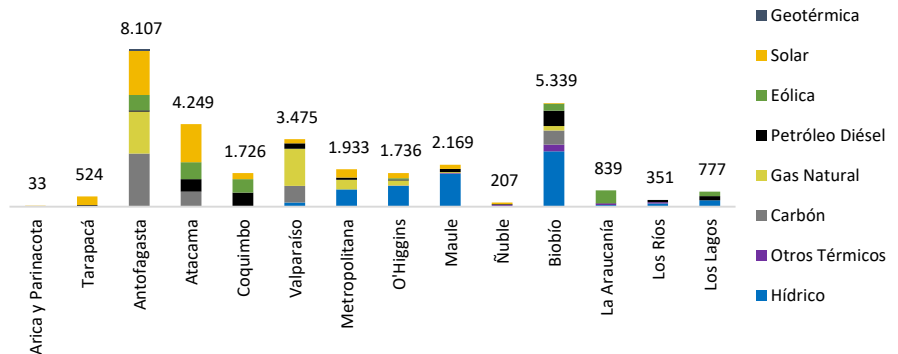
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN [MW]

A la fecha de emisión de este reporte, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee 31.466,0 MW de capacidad instalada bruta para generar energía eléctrica, de los cuales 11.059,1 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 se encuentran en pruebas.

Capacidad Instalada por Tecnología



Capacidad Instalada por Región y Tecnología



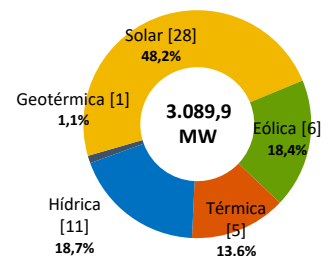
* Considera proyectos en pruebas y entregados a la operación.

Centrales interconectadas durante enero 2022

Central	Fecha	Potencia [MW]	Región	Tecnología
Las Lajas	viernes 07	267,0	Metropolitana	Hidro Pasada
MAPA (Etapa 2)	martes 11	166,0	Biobío	Biomasa
PMGD Taranto	martes 11	9,0	Valparaíso	PMGD Solar
PMG Tenó Solar	viernes 14	7,4	Maule	PMGD Solar

PROYECTOS DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

A la fecha de emisión de este reporte, existen 51 proyectos en pruebas o puesta en servicio (PES), los cuales poseen una capacidad total de 3.089,9 MW.

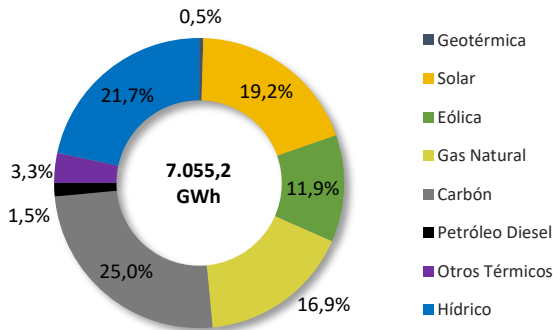


[*]: N° proyectos en PES

GENERACIÓN DE ENERGÍA [GWh]

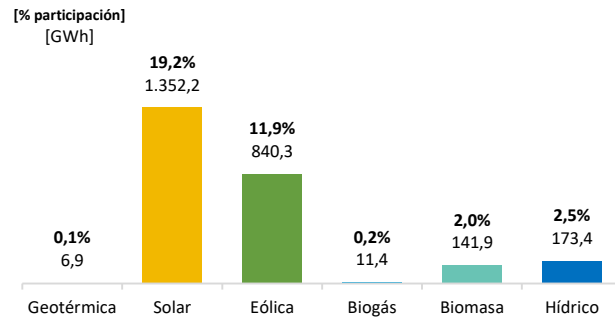
La energía generada en el SEN durante el mes enero fue de 7.055,2 GWh, siendo un 4,2% superior a lo producido en el mismo mes de 2021. Asimismo, la energía renovable no convencional (ERNC) generada durante el mes fue de 2.526,1 GWh, lo cual corresponde a un 35,8% de participación en la generación del mes. El detalle de la generación se muestra en las siguientes gráficas.

Generación Mensual de Energía [%]

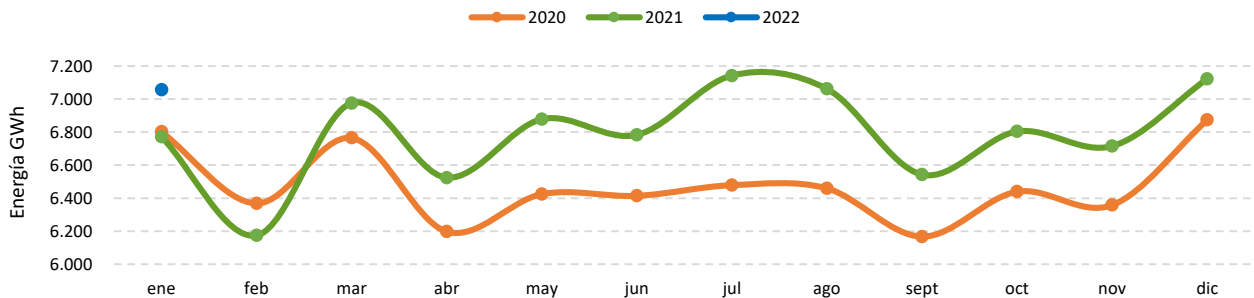


Otros Térmicos: incluye Biogás, Biomasa, Petcoke y Cogeneración.

Generación Mensual de Energía ERNC*



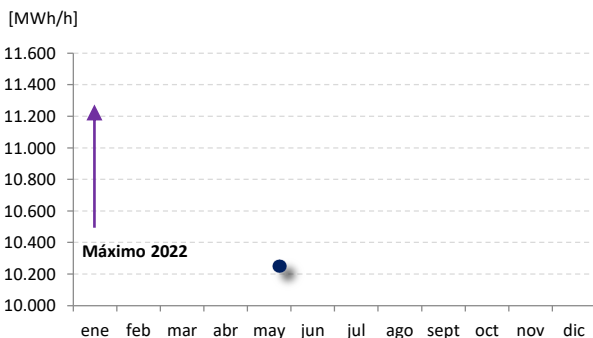
* Generación ERNC contempla todas las centrales clasificadas en la Ley 20.257



*Febrero 2020 tiene 29 días.

DEMANDA MÁXIMA HORARIA [MWh/h]

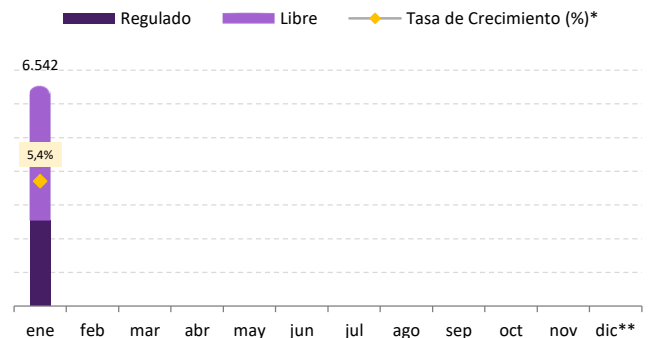
La demanda máxima del mes fue de 11.358,5 MWh/h, el jueves 27 de enero. A su vez, la demanda máxima registrada durante el año 2022 alcanzó los 11.358,5MWh/h, un 0,5% superior c/r de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la demanda máxima horaria bruta del SEN.



VENTAS DE ENERGÍA [GWh]

Las ventas de energía estimadas durante el mes de enero alcanzaron los 6.542,5 GWh. De las cuales 2.523,5 GWh fueron suministradas a clientes regulados y 4.019,0 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).

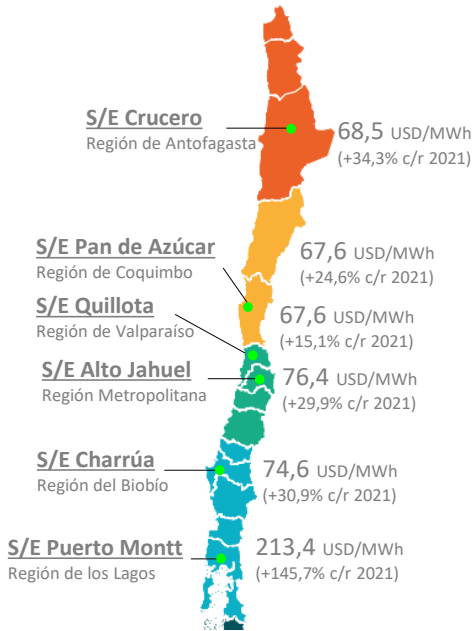


* Tasa de crecimiento respecto de igual mes del año anterior.

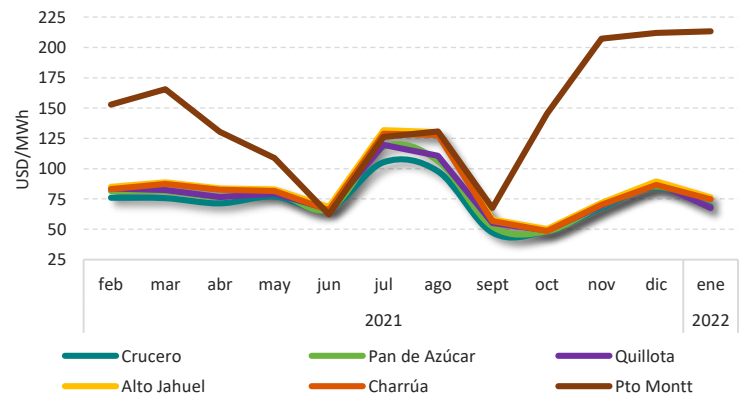
** Ventas estimadas enero.

COSTOS MARGINALES [USD/MWh]

El Costo Marginal promedio de enero 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.



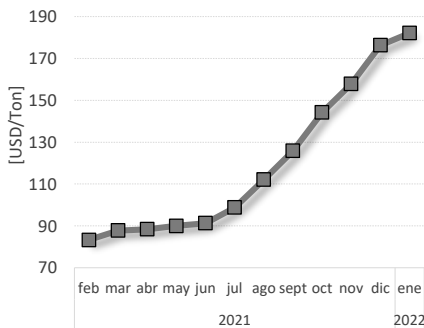
Evolución Costo Marginal Promedio Mensual - Últimos 12 meses



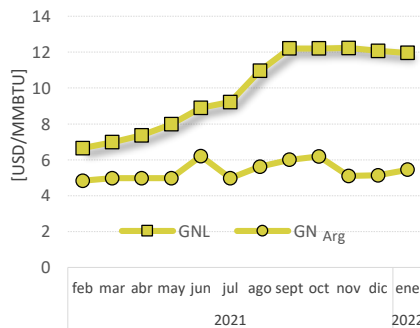
PRECIOS DE COMBUSTIBLES

La variación del precio promedio de los combustibles del mes de enero con respecto a igual mes del año anterior es la siguiente: aumento del 131,9% del precio del carbón a 182,1 [USD/Ton]; aumento de 94,0% del precio del GNL a 12,0 [USD/MMBTU]; aumento de 16,0% del precio del GN argentino a 5,4 [USD/MMBTU]; y aumento de 60,2% del precio del Diésel a 807,8 [USD/m3].

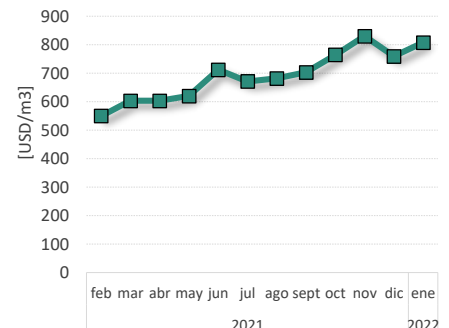
CARBÓN



GAS NATURAL



DIÉSEL



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 6, Las Condes, Santiago de Chile.

Teléfono: +562 2367 2400