

Descenso del consumo energético durante el mes de mayo

En mayo de 2023, la demanda neta total del mercado eléctrico fue un 7.8% menos que en el mismo mes de 2022.

Fundelec
fundelec.argentina@gmail.com
Fuente: CAMMESA

En mayo de 2023, la demanda neta total del mercado eléctrico mayorista (MEM) fue de 10.815,3 GWh, un 7.8% menos que en el mismo mes de 2022. El descenso continúa la tendencia del mes de abril, aunque puesto que el primer trimestre había registrado tres subas consecutivas, estos primeros cinco meses de 2023 marcan un aumento del 7%.

El descenso continúa la tendencia del mes de abril, aunque puesto que el primer trimestre había registrado tres subas consecutivas, estos primeros cinco meses de 2023 marcan un aumento del 7%

Respecto del año móvil, la demanda eléctrica de los últimos doce meses (hasta mayo de 2023 incluido) registra cuatro meses de baja: septiembre y octubre de 2022 y abril y mayo de 2023; a la vez que ocho marcaron aumentos: junio, julio, agosto, noviembre y diciembre de 2022 y enero, febrero y marzo de 2023. El año móvil (últimos doce meses) presentó una suba del 4.7%.

Continuando con los datos del mes de mayo, el detalle por tipo de demanda indica lo siguiente:

- » Residencial: 43% del total, con una caída de 13% respecto de mayo de 2022
- » Comercial: 29% del total, con una caída del 2.5% respecto de mayo de 2022
- » Industrial: 28% del total, con una caída del 4.3% respecto de mayo de 2022

Por otro lado, el 29 de mayo se registró una potencia máxima de 21.837 MW a las 21:06, lejos del récord histórico de 29.105 MW del 13 de marzo de este mismo año.

En cuanto al consumo por provincia o empresas, en mayo, veintidós fueron las que marcaron descensos: EDELAP (13%), Santa Fe (10%), San Juan (9%), Córdoba (7%), Chubut (7%), Mendoza (7%), EDES (6%), San Luis (6%), La Rioja (6%), Catamarca (6%), EDEN (5%), Misiones (5%), Santiago del

Estero (4%), Tucumán (4%), Corrientes (4%), Entre Ríos (3%), Santa Cruz (3%), Río Negro (3%), Salta (3%), EDEA (3%), entre otros. Al mismo tiempo, Neuquén, Chaco y Jujuy mantuvieron el mismo consumo con respecto al año anterior, y dos provincias presentaron ascensos en el consumo: Formosa (5%) y La Pampa (1%).

En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- » Metropolitana (Ciudad de Buenos Aires y Gran Buenos Aires): -11.6% (-12.2 % EDENOR y -10.8% EDESUR)
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): -8.8%
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): -7.3%
- » Buenos Aires (sin contar Gran Buenos Aires): -6.9%
- » Centro (Córdoba y San Luis): -6.9%
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): -6.2%
- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): -3.8%
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): -2.3%
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): -1.1%

Los datos condicen con que este mes de mayo fue más caluroso: la temperatura media fue de 16.4 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 13.8 y la histórica es de 14.6.

Los datos condicen con que este mes de mayo fue más caluroso: la temperatura media fue de 16.4 °C

Datos de generación

Las generaciones térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables. En mayo, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.057 GWh

contra 2.290 en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación negativa del 10%.

Las generaciones térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables

A diferencia de la baja que se presenta en los caudales de las principales cuencas del Comahue, como también en el río Uruguay, el río Paraná está presentando caudales similares a sus valores históricos. Con un despacho térmico menor, el consumo de combustible terminó siendo menor. En el conjunto de los combustibles alternativos, se produjo una suba.

Así, este mes siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción del 57.71% de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 18.28% de la demanda, las nucleares proveyeron un 6.04% y las generadoras de fuentes alternativas, un 13.28% del total. Por otra parte, la importación representó el 4.68% de la demanda. ■■