



Descenso pronunciado

Con temperaturas superiores a las de mayo de 2018, junio de 2019 presentó un importante descenso de la demanda de energía eléctrica

Fundelec
www.fundelec.com.ar

Fuente: CAMMESA

En junio de 2019, la demanda neta total del Mercado Eléctrico Mayorista fue de 10.650,8 gigawatts-hora, un 2,6 por ciento más que en mayo, aunque un 10,6 por ciento menos que en junio de 2018.

El 45 por ciento de la demanda pertenece al sector residencial; el 28 por ciento, al comercial, y el 27 por ciento, al industrial. También en comparación interanual, en las tres áreas se verificó un descenso en la demanda de 15,6, 6,9 y 6,3 por ciento, respectivamente.

La demanda total fue de 10.650,8 gigawatts-hora, más que en mayo de 2019, menos que en junio de 2018.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en junio, veinticinco fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (47%), Misiones (22%), Jujuy (19%), Tucumán (14%), La Rioja (12%), EDELAP (12%), Santiago del Estero (12%), San Luis

(11%), Chaco (11%), Entre Ríos (10%), Corrientes (10%), EDEN (10%), San Juan (9%), Salta (9%), Santa Fe (8%), La Pampa (8%), Córdoba (8%), Santa Cruz (7%), Formosa (6%), Mendoza (5%), Chubut (4%), EDEA (4%). Neuquén (3%) y Río Negro (1%), entre otros. En tanto, EDES mantuvo su consumo en comparación interanual. Ninguna registró aumentos en el consumo.

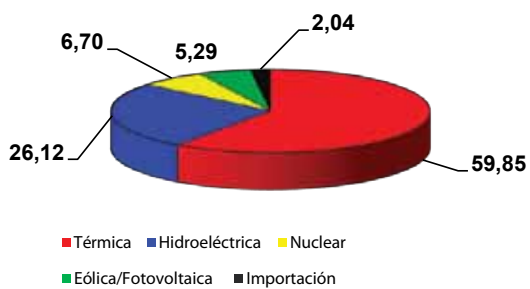
En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): descenso de 18,9 por ciento
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y Gran Buenos Aires): descenso de catorce por ciento (14%). Edenor registró un descenso de quince por ciento (15%) y Edesur, de 12,5 por ciento.
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): descenso de 12,5 por ciento
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): descenso de 8,6 por ciento

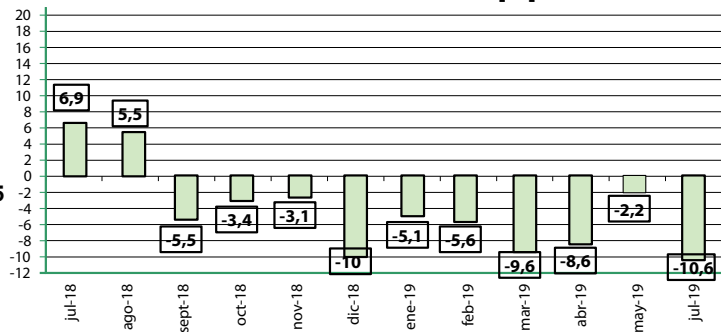




**Generación por tipo de origen
junio 2019 - en %**



**Evolución interanual del consumo
de energía eléctrica
de los últimos 12 meses [%]**



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

- » Centro (Córdoba y San Luis): descenso de 8,4 por ciento
- » Buenos Aires (sin contar GBA): descenso de ocho por ciento (8%)
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): descenso de seis por ciento (6%)
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): descenso de 4,2 por ciento
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): descenso de tres por ciento (3%)

Datos de generación

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de junio de 2018: fue de 10.843

gigawatts-hora, contra 12.305 para el mismo periodo del año anterior.

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; asimismo, se exportaron 226 gigawatts-hora, prácticamente de origen renovable y de excedentes hidráulicos.

Según datos de todo el año, la generación térmica sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un 59,85 por ciento de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 26,12 por ciento de la demanda, las nucleares proveyeron un 6,70 por ciento, y las generadoras de fuentes alternativas un 5,29 por ciento del total. Por otra parte, la importación representó el 2,04 por ciento de la demanda total. ■