

Once meses consecutivos de caída en el consumo



Fundelec
www.fundelec.com.ar

Fuente: CAMMESA

Los datos de julio de 2019

Con temperaturas superiores a las de julio de 2018, el mes de julio presentó un descenso de la demanda de energía eléctrica de 4,6 por ciento, en comparación con el mismo periodo del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de la ciudad de Buenos Aires y el conurbano bonaerense mostró nuevamente una pronunciada caída, tanto en Ede-sur (3,8 por ciento) como en Edenor (5,9 por ciento), al igual que en el resto del país (5,2 por ciento), según datos provisorios de CAMMESA.

Asimismo, el descenso se presentó en los usuarios comerciales, industriales y residenciales de todo el país. En tanto, continúa la tendencia recesiva de los últimos cuatro meses de 2018 y de los siete meses del presente año, que representa una fuerte caída en el consumo de 6,6 por ciento. Esta baja se generó pese a que el consumo del mes se ubica entre los seis mejores registros de la historia en términos nominales.

Además, se debe aclarar que julio de 2018 aún sigue siendo el mes con mayor consumo de la his-

toria cuando se alcanzaron los 12.603,9 gigawatts-hora.

Se puede discriminar que, del consumo total de julio, el 47 por ciento (5.704,9 gigawatts-hora) pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó 27 por ciento (3.288,9 gigawatts-hora) y el industrial 26 por ciento (3.035,6 gigawatts-hora). También, en comparación interanual, la demanda residencial descendió un 7,6 por ciento, mientras que la comercial bajó 0,4 por ciento y la industrial cayó un 2,5 por ciento.

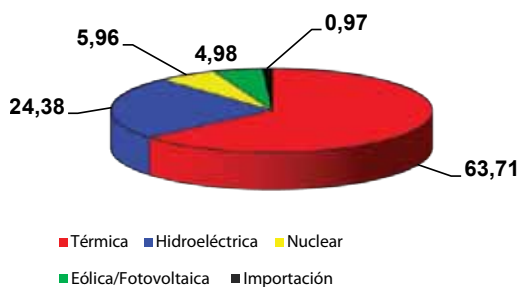
Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en julio, veinticuatro fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (44%), Jujuy (19%), Tucumán (11%), La Rioja (11%), Santiago del Estero (10%), San Juan (9%), San Luis (9%), Misiones (6%), Córdoba (6%), Salta (6%), Chaco (5%), Entre Ríos (5%), Corrientes (4%), La Pampa (4%), Santa Cruz (4%), EDELAP (3%), Formosa (3%), Chubut (3%), Mendoza (3%), Neuquén (3%), EDEN (3%), Santa Fe (1%), entre otros. En tanto, dos empresas y una provincia representaron un ascenso: EDES (6%), EDEA (1%) y Río Negro (1%).

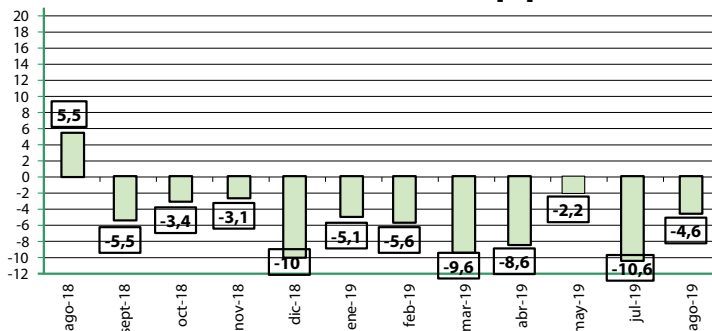
El descenso en la provincia de Catamarca resultó tan pronunciado debido a que la minera *Alumbreira* tuvo un consumo de 4.494 megawatts en el mes de julio, lo que representa apenas el 6,9 por ciento de su consumo del año anterior, que había alcanzado los 64.317 megawatts. Se importaron 120 gigawatts-hora para julio de 2019, prácticamente de origen renovable y de excedentes hidráulicos.



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



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



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

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 16,3 por ciento
- » Centro (Córdoba y San Luis): descenso de 6,4 por ciento
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y Gran Buenos Aires): descenso de cinco por ciento (5%)
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): descenso de 4,7 por ciento
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): descenso de 4,3 por ciento
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): descenso de 3,1 por ciento
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): descenso de dos por ciento (2%)
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén): descenso del 1,4 por ciento
- » Buenos Aires (provincia de Buenos Aires, sin contar Gran Buenos Aires): descenso del 0,9 por ciento

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de jurisdicción nacional, que totalizaron un descenso conjunto de -5%, los registros de CAMMESA indi-

can que EDENOR tuvo un decrecimiento de -5,9 por ciento, mientras que en Edesur la demanda descendió un 3,8 por ciento. En tanto, en el resto del MEM existió un decrecimiento de 5,2 por ciento, según datos provisorios de CAMMESA.

Temperatura

La temperatura media de julio fue de 11,7 grados, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 10,8 grados, y la histórica del mes es de 11,1 grados.

Datos de generación

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de julio de 2018, siendo 12.328 gigawatts-hora para este mes contra 13.027 para el mismo periodo del año anterior. La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja.

Según datos de este mes, la generación térmica sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un 63,71 por ciento de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 24,38 por ciento de la demanda, las nucleares proveyeron un 5,96 por ciento, y las generadoras de fuentes alternativas un 4,98 por ciento del total. Por otra parte, la importación representó el 0,97 por ciento de la demanda total. ■