

CON UNA FUERTE CAÍDA EN CAPITAL, VOLVIÓ A BAJAR EL CONSUMO ELÉCTRICO EN NOVIEMBRE: -3,1%

Buenos Aires, 19 de Diciembre. Con temperaturas superiores a las de noviembre de 2017, este mes presentó un descenso de la demanda de energía eléctrica de -3,1%, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró una baja importante tanto en EDESUR (-1,7%) como en EDENOR (-2,4%), mientras que en el resto del país mostró una tendencia a la baja: -3,2%, según datos provisorios de CAMMESA.

En este sentido, el descenso se presentó en los usuarios residenciales, comerciales e industriales de todo el país. Por este motivo, se debe aclarar que, más allá de las temperaturas elevadas y el factor estacional, se presentó el tercer mes consecutivo de baja en el consumo y la marca más baja para el mes de octubre desde 2013 en términos nominales (en ese entonces, había sido de 10.015,7 GWh).

Así, luego de un trimestre (junio, julio y agosto) con un ascenso de 5,8%, se registró el descenso trimestral (septiembre-octubre-noviembre) más pronunciado del año en términos porcentuales de -4%; mientras que, en los once meses del 2018, la demanda muestra un incremento del 1,2% respecto del mismo periodo de 2017.

LOS DATOS DE NOVIEMBRE 2018

En noviembre de 2018, la demanda neta total del MEM fue de 10.029 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2017, había sido de 10.345,5 GWh¹. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un descenso de -3,1%. No obstante, existió un crecimiento intermensual de 1,6%, respecto de octubre de 2018, cuando había tenido una demanda de 9.875,1 GWh.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total de noviembre, el 40% (3.994,7 GWh) pertenece a la demanda residencial, mientras que el sector comercial representó 29% (2.977 GWh) y el industrial 31% (3.057,3 GWh). También, en comparación interanual, la demanda residencial bajó -1%, mientras que la comercial descendió -3,1% y la industrial mostró un descenso aún mayor: -6,2%².

Así y todo, concluidos los primeros once meses, la demanda eléctrica registra un incremento del 1,2%. Asimismo, el año móvil (los últimos 12 meses) muestra un ascenso leve del consumo del 1,3%, que revierte la tendencia recesiva. Por un lado, siete meses de suba (diciembre de 2017, 1,2%; febrero de 2018, 2,4%; marzo de 2018, 0,7%; abril de 2018, 7%; junio de 2018, 5%; julio de 2018, 6,9%; y agosto de 2018, 5,5%) y, por otro, cinco de baja (enero de 2018, -1%; mayo de 2018, -1,6; septiembre de 2018, -5,5%; octubre de 2018, -3,4%; y noviembre de 2018, -3,1%).

Así, los registros anteriores muestran que el consumo de diciembre de 2017, 12.000 GWh; enero de 2018, 12.317,8 GWh; febrero, 11.338,6 GWh; marzo, 11.191,3 GWh; abril, 10.469,4 GWh; mayo, 10.617,6 GWh; junio, 11.917,9 GWh; julio de 2018, 12.603,9 GWh; agosto de 2018 11.713,9 GWh; septiembre de 2018, 9.773,3 GWh; y, por último, octubre de 2018 llegó a los 9.875,1 GWh.

¹Datos Oficiales publicados por CAMMESA

²Según informa CAMMESA, a la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios menores en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en noviembre, **20 fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (-42%), San Luis (-13%), San Juan (-11%), Jujuy (-11%), La Rioja (-10%), Tucumán (-9%), La Pampa (-7%), Mendoza (-7%), Santiago del Estero (-5%), Salta (-5%), Neuquén (-5%), Córdoba (-4%), EDEN (-3%), Chubut (-2%), Entre Ríos (-2%), Santa Fe (-1%), Río Negro (-1%), EDEA (-1%),** entre otros. Por su parte, se registraron **7 ascensos** en los **requerimientos eléctricos al MEM** en **Misiones (12%), Chaco (10%), Santa Cruz (9%), Corrientes (6%), Formosa (3%), EDELAP (2%), EDES (-1%),** entre otros.

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- presentó un **descenso de -13,5%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- presentó **una baja -8%**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- descendió la demanda respecto al año anterior porque **la caída fue de -5,2%**.
- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **descendió el consumo** del año anterior y se ubicó en **-4,2%**.
- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una baja de -2,1%**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– bajó un **-1,2%**.
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **descendió un -0,6%**.
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo **se mantuvo igual** con respecto al año anterior.
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **crecimiento de 7,4%**.

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un descenso conjunto de -2,1%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un importante decrecimiento de **-2,4%**, mientras que en **EDESUR** la demanda descendió un **-1,7%**. En tanto, en **el resto del MEM** existió un decrecimiento de **-3,2%**, según datos provisorios de CAMMESA.

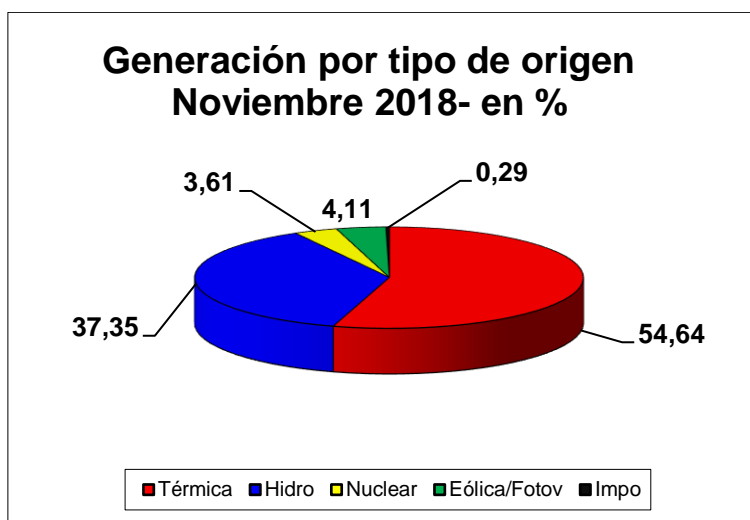
TEMPERATURA

La temperatura media de noviembre fue de **21.4 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **20.6 °C**, y la histórica del mes es de **20.3 °C**.

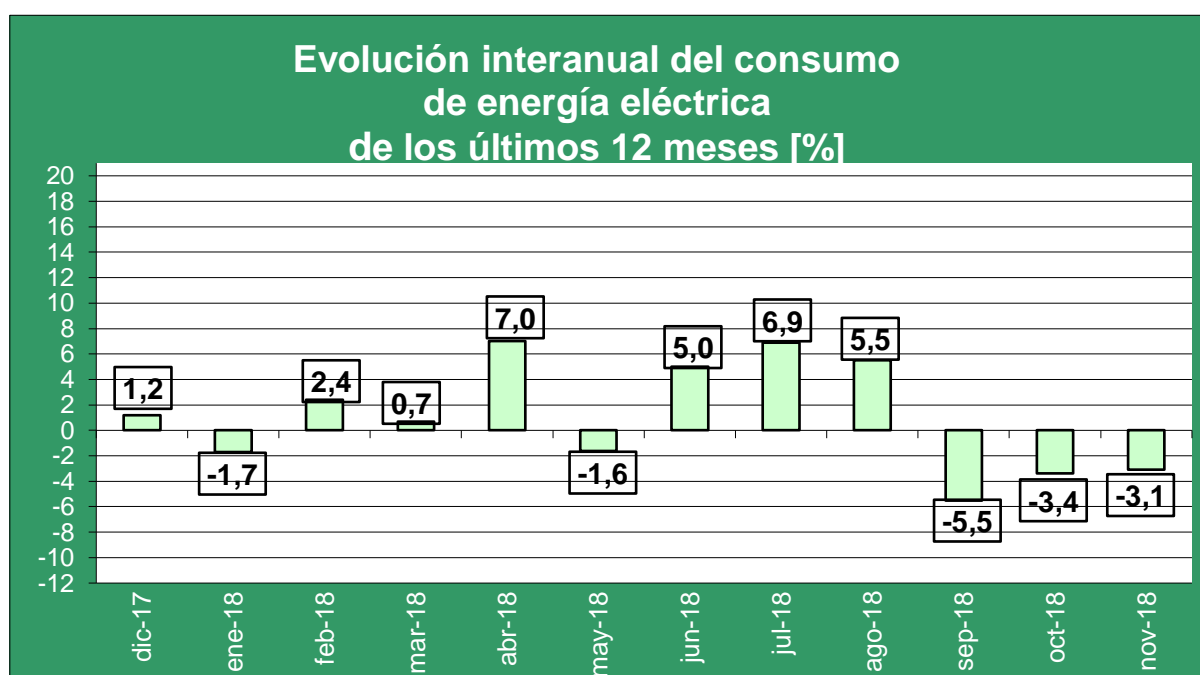
DATOS DE GENERACIÓN

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de noviembre de 2017, **siendo 10.388 GWh para este mes contra 10.726 GWh para el mismo periodo del año anterior**. Al igual que, en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda. **Se importaron 30 GWh para octubre de 2018 frente a 18 GWh importados en octubre de 2017**.

Según datos de todo el mes, la **generación térmica** sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un **54,64%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **37,35% de la demanda**, **las nucleares** proveyeron un **3,61%**, y **las generadoras de fuentes alternativas**, un **4,11% del total**. Por otra parte, **la importación** representó apenas el **0,29% de la demanda total**.



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC