

## **DIEZ MESES CONSECUTIVOS DE CAÍDA EN EL CONSUMO: JUNIO TUVO EL DESCENSO MÁS PRONUNCIADO DEL AÑO -10,6%**

*Buenos Aires, 22 de julio.* Con temperaturas superiores a las de mayo de 2018, este mes presentó **un importante descenso de la demanda de energía eléctrica de -10,6%**, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró nuevamente una pronunciada caída, tanto en EDESUR (-12,5%) como en EDENOR (-15%), al igual que en el resto del país (-9,5%), 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 del primer semestre del presente año, que representa una fuerte caída en el consumo de -7%. Además, este mes representó la caída porcentual más importante de todo el año móvil, comparada con diciembre de 2018 (-10%) y marzo de 2019 (-9,6%).

### **LOS DATOS DE JUNIO 2019**

En junio de 2019, **la demanda neta total del MEM fue de 10.650,8 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2018, había sido de 11.917,9 GWh<sup>1</sup>. **Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un descenso de -10,6%**. Asimismo, existió un **crecimiento intermensual de 2,6%**, respecto de **mayo de 2019**, cuando había tenido una demanda de **10.382,6 GWh**.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total de este mes, el **45% (4.730,1 GWh)** pertenece a la demanda **residencial**, mientras que el sector **comercial** representó **28% (3.003,1 GWh)** y el **industrial 27% (2.917,6 GWh)**. También, en comparación interanual, **la demanda residencial descendió** de manera pronunciada un **15,6%**, mientras que la **comercial bajó -6,9%** y la **industrial cayó un -6,3%**<sup>2</sup>.

Así, la **demanda eléctrica** registra en los últimos doce meses (incluido junio de 2019) **dos meses de suba** (julio de 2018, 6,9%; y agosto de 2018, 5,5%) **y diez de baja** (septiembre de 2018, -5,5%; octubre de 2018, -3,4%; noviembre de 2018, -3,1%; diciembre de 2018, -10%; enero de 2019, -5,1%; febrero de 2019, -5,6%; marzo de 2019, -9,6%; abril de 2019, -8,6%; mayo de 2019, -2,2%; junio de 2019, -10,6%).

Por otro lado, los registros anteriores muestran que el consumo de **julio, 12.603,9 GWh; agosto, 11.713,9 GWh; septiembre, 9.773,3 GWh; octubre, 9.875,1 GWh; noviembre, 10.029 GWh; diciembre de 2018, 10.808,3 GWh; enero de 2019, 11.692,7 GWh; febrero de 2019, 10.702,5 GWh; marzo de 2019, 10.121,3 GWh; abril de 2019, 9574,2 GWh; mayo de 2019, 10.382,6 GWh**; y, por último, **junio de 2019** llegó a los **10.650,8 GWh**.

<sup>1</sup>Datos Oficiales publicados por CAMMESA

<sup>2</sup>Según 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 junio, **25 fueron las provincias y empresas que marcaron descensos: Catamarca (-47%)<sup>3</sup>, 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%), Río Negro (-1%),** entre otros. En tanto, **EDES** mantuvo su consumo en comparación interanual.

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 -18,9%**.
- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una baja de -14%**.
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **decrecimiento de -12,5%**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– bajó un **-8,6%**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- ascendió la demanda respecto al año anterior porque **la baja fue de -8,4%**.
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **descendió un -8%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- cayó el consumo un **-6%**.
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo **descendió -4,2%** con respecto al año anterior.
- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **descendió el consumo** del año anterior y se ubicó en **-3%**.

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un descenso conjunto de -14%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un decrecimiento de -15%, mientras que en **EDESUR** la demanda descendió un -12,5%. En tanto, en **el resto del MEM** existió un decrecimiento de **-9,5%**, según datos provisorios de CAMMESA.

### TEMPERATURA

La temperatura media de junio fue de **14.6 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **11.3 °C**, y la histórica del mes es de **11.6 °C**.

### DATOS DE GENERACIÓN

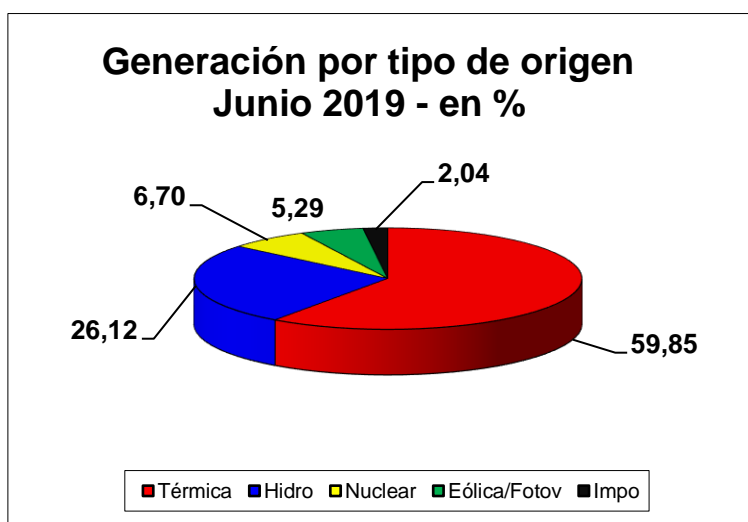
Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de junio de 2018, **siendo 10.843 GWh para este mes contra 12.305 GWh** para el mismo periodo del año anterior. La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja.

---

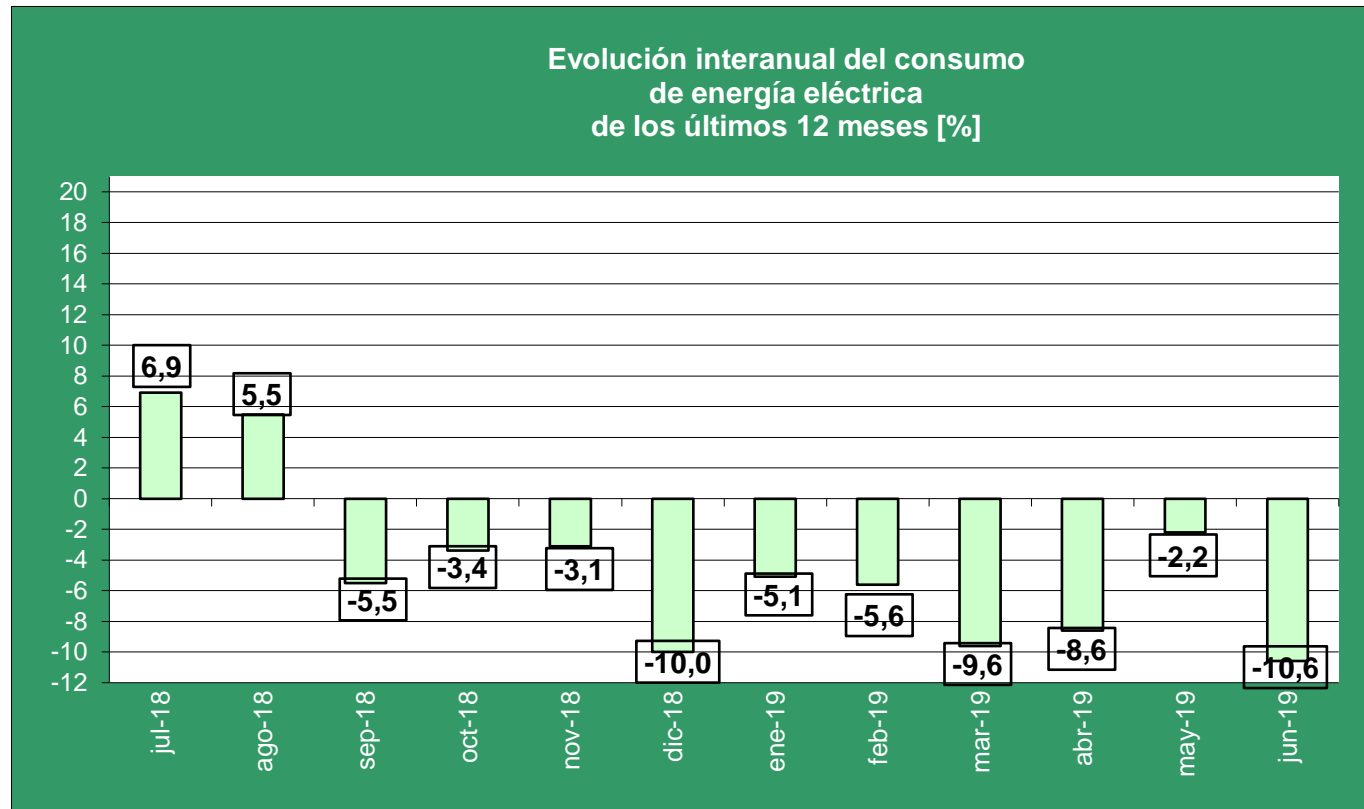
<sup>3</sup> El descenso en la provincia de Catamarca resultó tan pronunciado debido a que la minera Alumbreira LTDA tuvo un consumo de 4.276 MW en el mes de junio, lo que representa apenas el 6,6 de su consumo del año anterior que había alcanzado los 64.150 MW.

Se importaron 226 GWh para junio de 2019, 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%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **26,12%** de la demanda, **las nucleares** proveyeron un **6,70%**, y **las generadoras de fuentes alternativas** un **5,29%** del total. Por otra parte, **la importación** representó el **2,04%** de la demanda total.



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC

**FUNDELEC** es una institución que trabaja para la difusión del desarrollo del sector eléctrico argentino, teniendo en cuenta las necesidades de la industria eléctrica y de sus consumidores con la finalidad de hacer sustentable el servicio.