

CON UN CONSUMO ALTO PARA EL MES, AGOSTO SUBIÓ UN 5,5%

Buenos Aires, 18 de septiembre. Con temperaturas menores a las de agosto de 2017, este mes presentó **un ascenso de la demanda de energía eléctrica de 5,5%**, en comparación con el mismo período del año anterior. En el mismo sentido, el consumo de Capital y el Conurbano bonaerense mostró una suba importante tanto en EDESUR (10,5%) como en EDENOR (11,4%), mientras que en el resto del país mostró un alza: 3,6%, según datos provisorios de CAMMESA.

En este sentido, el ascenso se presentó tanto en los usuarios residenciales y comerciales de todo el país, mientras que descendió en los grandes y los medianos usuarios como los industriales. En este sentido, se debe aclarar que agosto tuvo un consumo récord para el mes en términos nominales (11.713,9 GWh).

Asimismo, agosto de 2018 marcó un ascenso que se relaciona con aspectos estacionales debido a que se registró una temperatura menor a la media histórica y, además, representó el segundo aumento porcentual más importante del año.

Así, el **último trimestre** (junio, julio y agosto) marcó un ascenso de **5,8%**, mientras que **los ocho meses del 2018 cerraron con un incremento del 3% respecto de 2017** y, en el detalle, sólo dos meses mostraron descensos: enero (-1,7%) y mayo (-1,6%). También, se produjo **un nuevo récord de potencia máxima bruta** el día 01 de agosto a las 21:03 cuando alcanzó la marca de 23.054 MW.

LOS DATOS DE AGOSTO 2018

En agosto de 2018, **la demanda neta total del MEM** fue de **11.713,9 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2017, había sido de 11.098,4 GWh¹. **Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 5,5%**. En tanto, existió un **decrecimiento intermensual de -7,1%**, respecto de **julio de 2018**, cuando había tenido una demanda de **12.603,9 GWh**, siendo el actual récord de consumo de la historia.

Asimismo, y según los datos de CAMMESA, se puede discriminar que, del consumo total del octavo mes del año, el **46% (5.404,8 GWh)** pertenece a la demanda **residencial**, mientras que el sector **comercial** representó **28% (3.174,3 GWh)** y el **industrial 26% (3.134,8 GWh)**. También, en comparación interanual, **la demanda residencial subió 11,8%**, al mismo tiempo que la **comercial ascendió 1,6%** y la **industrial mostró un descenso de 2,5%**².

Concluidos los primeros ocho meses, **la demanda eléctrica mostró un incremento del 3%**. Asimismo, el **año móvil (los últimos 12 meses) muestra un ascenso leve del consumo del 2,6%**, que revierte la tendencia recesiva. Por un lado, **nueve meses de suba** (octubre de 2017, 2,8%; noviembre de 2017, 2,2%; 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, **tres de baja** (septiembre de 2017, -0,2%; enero de 2018, -1%; y mayo de 2018, -1,6%).

Así, los registros anteriores muestran que el consumo de **septiembre de 2017, 10.337,4 GWh; octubre, 10.219,9 GWh; noviembre, 10.344,9 GWh; diciembre de 2017, 12.000 GWh; enero de 2018, 12.317,8**

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.

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; y, por último, julio de 2018 llegó a los 12.603,9 GWh.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en agosto, **19 fueron las provincias y empresas que marcaron ascensos: Misiones (13%), EDELAP (12%), Córdoba (7%), Chaco (7%), Santa Cruz (7%), Corrientes (6%), Jujuy (6%), Santa Fe (6%), Salta (5%), Santiago del Estero (4%), San Luis (4%), EDEN (4%), Entre Ríos (3%), La Rioja (2%), Río Negro (2%), Tucumán (2%),** entre otros.

Por su parte, se registraron **7 descensos** en los **requerimientos eléctricos al MEM** en **Catamarca (-12%), Formosa (-4%), Neuquén (-4%), EDES (-3%), San Juan (-3%), EDEA (-2%), Chubut (-1%),** entre otros. En tanto, **La Pampa** mantuvo su nivel de consumo en la comparación interanual.

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

- ❑ **COMAHUE** –La Pampa, Río Negro y Neuquén- **descendió el consumo** del año anterior y se ubicó en **-0,9%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- presentó **un alza 0,1%**.
- ❑ **NOA** –Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- presentó un **ascenso de 0,5%**.
- ❑ **PATAGONIA** –Chubut y Santa Cruz- el consumo registró un **aumento en la demanda de 0,6%**.
- ❑ **BAS** –todo el interior de la provincia de Buenos Aires (incluyendo La Plata y sin contar Capital Federal y GBA)- **ascendió un 4,1%**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe– subió un **5,5%**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- descendió la demanda respecto al año anterior porque **la suba fue de 6,6%**.
- ❑ **NEA** –Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones- registró un **crecimiento de 6,8%**.
- ❑ **METROPOLITANA** -Ciudad de Buenos Aires y GBA – tuvo **una suba de 11%**.

En lo que respecta al detalle de **las distribuidoras de jurisdicción nacional** (Capital y GBA), que totalizaron **un ascenso conjunto de 11%**, los registros de CAMMESA indican que **EDENOR** tuvo un importante crecimiento de 11,4%, mientras que en **EDESUR** la demanda ascendió un 10,5%. En tanto, en **el resto del MEM** existió un crecimiento de **3,6%**, según datos provisorios de CAMMESA.

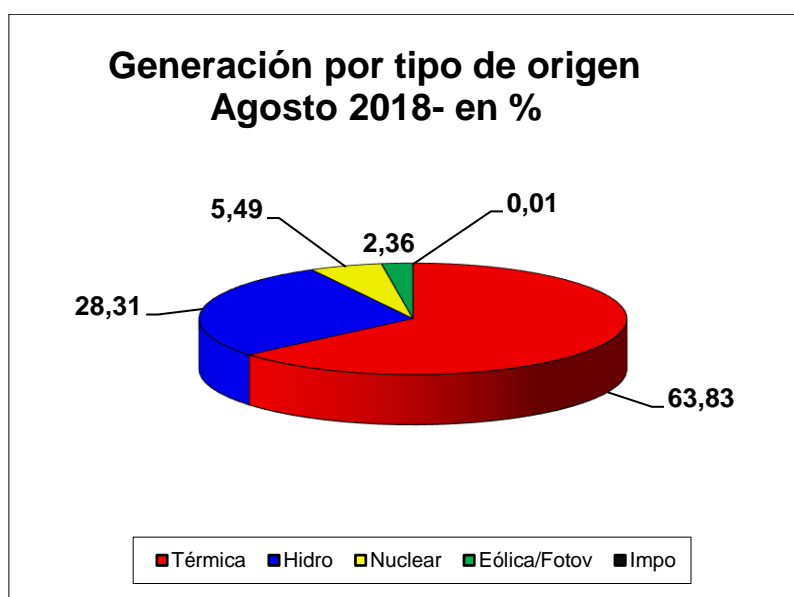
TEMPERATURA

La temperatura media de agosto fue de **12.4 °C**, mientras que en el mismo mes del año anterior fue **15.2 °C**, y la histórica del mes es de **12.6 °C**.

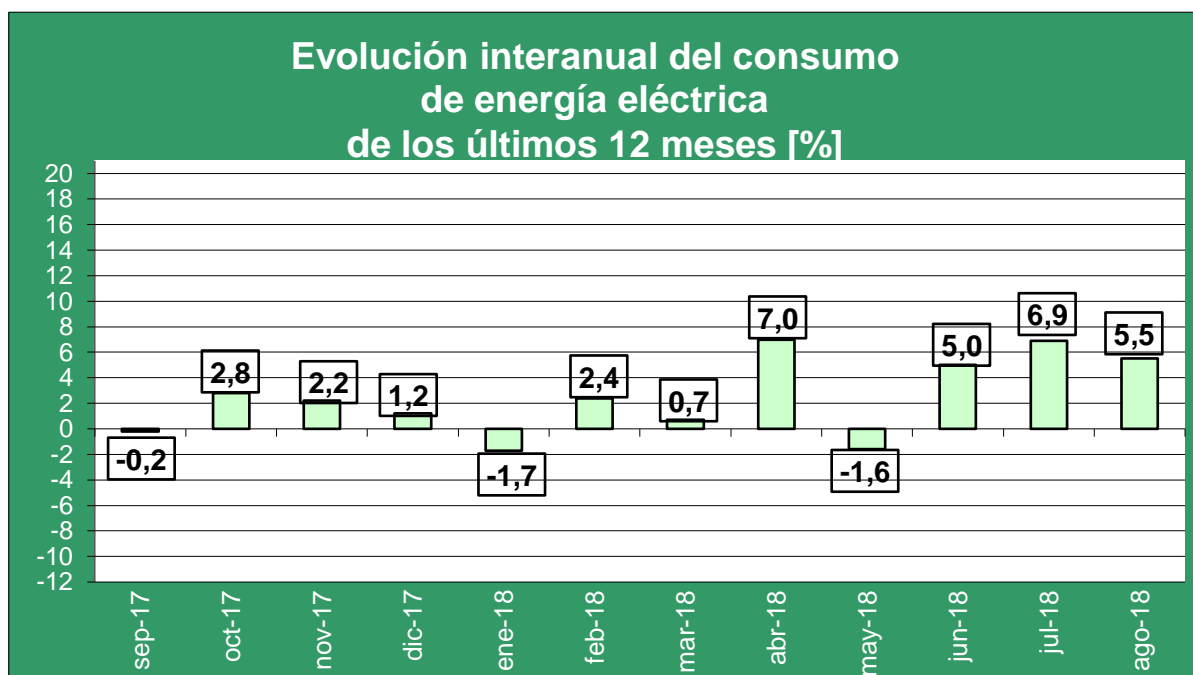
DATOS DE GENERACIÓN

Acompañando el crecimiento de la demanda, la generación local presentó un crecimiento frente al mes de agosto de 2017, **siendo 12.102 GWh para este mes contra 11.469 GWh** para el mismo periodo del año anterior. igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; **de 1GWh para agosto de 2017 a 11 GWh para agosto del corriente año.**

Según datos de todo el mes, la **generación térmica** sigue liderando ampliamente el aporte de producción con un **63,83%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **28,31% de la demanda, las nucleares proveyeron un 5,49%, y las generadoras de fuentes alternativas, un 2,36% del total.** Por otra parte, **la importación** representó apenas el **0,01% de la demanda total.**



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC