

Nuevamente, Buenos Aires impulsa el aumento eléctrico

Durante el mes de Febrero, la evolución de la demanda de energía eléctrica **registró un crecimiento del 5,8%** respecto al mismo mes del año anterior, impulsado fundamentalmente por el consumo de Capital y Gran Buenos Aires, al igual que lo ocurrido durante el primer mes del año.

Con temperaturas promedio levemente superior al registro del año pasado, el mayor centro de consumo del país (Capital, Gran Buenos Aires, La Plata y Gran La Plata) incrementó su consumo en un 7,8%, frente al registro promedio del resto del país del 5,1%.

Los datos

En Febrero de 2007 la **demanda total del MEM** -menos la demanda patagónica- fue de 7823,6 GWh; mientras que la demanda del mismo mes de 2006 para el MEM fue de 7395,7 GWh [\(1\)](#). **Por lo tanto, la comparación interanual da un crecimiento del 5,8%.**

En lo referente a la **comparación intermensual**, por la cantidad de días de cada mes, en enero de 2007 se registró una demanda más alta que la del mes evaluado, por lo que en febrero de 2007 y en comparación con enero, el consumo **bajó 6,4%**.

Por su parte, el **consumo de potencia** registró nuevamente importantes diferencias, siendo el promedio del mes de 16.131 MW, **unos 600 más que en Enero 2007, 1.350 MW más que en febrero 2006 (un 9,16% mayor) y casi 4.000 más que en febrero de 2003.** Esta fuerte diferencia marca el aumento de la demanda en horas de mayor consumo, derivado del comportamiento de los usuarios en días de extremos calor.

A su vez, en febrero se superó en dos oportunidades el pico de potencia histórico: el primero fue el día viernes 02/02/07, y el segundo y actual record de consumo de potencia, el día lunes 26/02/2007 (ver Gráfico).

Con una importante dispersión a nivel provincial, **las provincias en donde se registraron los mayores incrementos de la demanda**, siempre en comparación con el 2006, fueron **Corrientes (20,8%), Jujuy (17,7%), Misiones (12,6%) y Chaco (11,9%).**

Por su parte, **dos provincias bajaron el consumo: Neuquen (-2,4%), y Salta (-2,2%),** por segundo mes consecutivo.

En cuanto al detalle **por regiones** y siempre en la comparación interanual, registramos las siguientes variaciones:

- ❑ **NEA** -Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones - **registró un aumento del 14%**.
- ❑ **METROPOLITANA** -Buenos Aires, GBA, La Plata y Gran La Plata - se consumió un **7,8 % más**.
- ❑ **BAS** -que incluye la demanda total del interior de la provincia de Buenos Aires (sin contar Capital Federal y GBA)- **mostró un incremento regional de la demanda del 5,80 %**.
- ❑ **NOA** -Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- **tuvo un aumento del 5,00% de incremento**.
- ❑ **CENTRO** -Córdoba y San Luis- **registró un consumo un 2,78% mayor**.
- ❑ **LITORAL** -Entre Ríos y Santa Fe - **registró una tasa de crecimiento del 2,32%**.
- ❑ **CUYO** -San Juan y Mendoza- **registró un incremento del 1,67%**.
- ❑ **COMAHUE** -La Pampa, Río Negro y Neuquen- **registró un aumento del 0,48%**.

En lo que respecta al detalle de **Capital y GBA**, que registró un **crecimiento global del 7,80% de aumento**, las variaciones indican: en EDENOR el consumo de energía subió un **7,7%**, y en EDESUR un **8,00%** (siempre relacionado al mismo mes del año anterior), mientras que EDELAP aumentó un **7,1%**

Si se analiza el crecimiento de la demanda eléctrica del **interior del país (RESTO MEM (2))** en comparación con la de **Capital y GBA**, debemos notar que en Capital y Gran Buenos Aires la demanda creció un **7,80%**, mientras que en el resto del MEM el crecimiento registrado alcanza un **5,06%**.

■ **Temperatura**

La temperatura media del mes de Febrero de 2007 fue de **24,6 °C**. En Febrero del 2006 se había registrado **24,3 °C**, mientras que la histórica para el mes es de **23,7 °C**.

■ **Situación del Parque Generador**

■ **Parque Hidráulico**

Desde el 19/02, la Central Hidroeléctrica de Arroyito registró la fuera de servicio de su Grupo 3, y se estima que no entrará en servicio hasta el 16/03, aproximadamente, para mantenimiento.

En lo relativo a la Central Hidroeléctrica de Yacyretá, operó con máxima energía, a vertedero abierto, con 19 grupos generadores de 20 en servicio (el Grupo 12 indisponible desde el 29/01 por 5 semanas).

En lo referente a la Central de Salto Grande operó durante febrero con 12 grupos disponibles, ya que el Grupo 6 está indisponible desde el 08/01 y por un período estimado de 3 meses.

Asimismo, la Central de Futaleufú continúa con su Grupo N° 2 indisponible desde el 29/01 por 5 semanas, para mantenimiento.

Río Grande operó durante las horas de pico de días hábiles.

■ **Parque Térmico**

La generación térmica media operada durante el período de febrero fue del orden de los 8450 MW de los cuales, alrededor de unos 7900 MW operaron con gas 300 MW con Carbón y 300 MW con Fuel Oil.

Durante el período (17/02) se produjo la entrada en servicio de la máquina TV09 de la Central Puerto Nuevo, luego de la realización de un mantenimiento correctivo en la misma. Con respecto a las máquinas que se encontraban indisponibles, hacia finales del período se registraba la fuera de servicio de la máquina TV07 de Mar del Plata, perteneciente a Centrales de la Costa, por una falla en caldera. En la misma situación, se encontraba la máquina TV02 de la Central Necochea. Asimismo, San Nicolás TV11/12 continuaban indisponibles por mantenimiento estacional, estimándose su entrada en servicio para el mes de marzo. También la máquina TV05 de la central Nuevo Puerto se encontraba indisponible hacia finales del período y en el NOA, la máquina TV11 de la Central Térmica Güemes se encontraba fuera de servicio por falla a tierra en el generador estimándose su reingreso al servicio, recién para el mes de abril.

En lo que hace a la generación del área litoral la máquina TV13 de la Central Sorrento continuaba indisponible por falla en el generador, previéndose un lapso fuera de servicio por un período de entre 4 y 6 meses. En el área Comahue, la TG01 de Termoroca, hacia final del período continuaba indisponible por falta de transporte de gas.

■ **Centrales Nucleares**

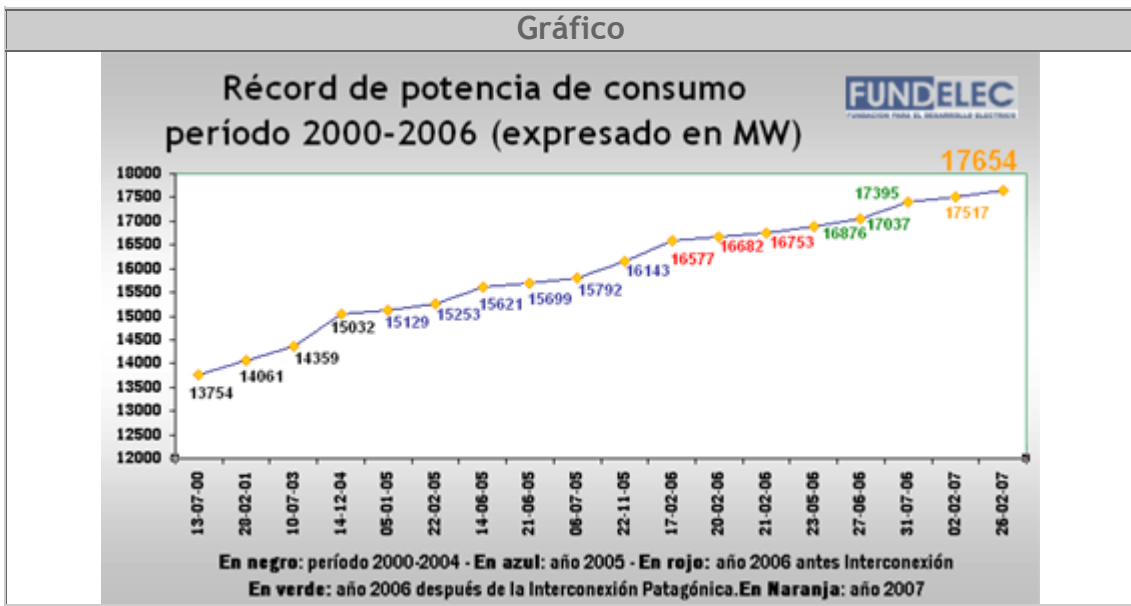
La central Nuclear de Atucha operó normal durante todo el período y la Central de Embalse registró una fuera de servicio desde el 12/02 hasta el 26/02 para reparación de un intercambiador de calor del circuito de refrigeración.

Importación / Exportación

La exportación a Brasil no ha sido convocada durante el período como así tampoco la Importación, instancia que queda reservada solo para casos de emergencia.

Con respecto a la exportación a Uruguay, la misma se ha realizado durante todo el mes por una potencia de 150 Mw, encontrándose este suministro limitado al respaldo efectivo de la generación de CT Güemes con gas propio. Asimismo Uruguay ha solicitado el aporte extra de emergencia por 500 Mw, los que le son aportado en la medida de las posibilidades del sistema eléctrico nacional.

La importación de Paraguay continúa a través de las EE. TT. de Clorinda y Pirané alimentando demanda de EDEFOR por control de tensión.



Fuente de Datos CAMMESA. Elaboración de Gráfico 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.

(1) Datos Oficiales publicados por CAMMESA
 (2) Todo el mercado Eléctrico Mayorista sin Capital y GBA