

Artículo Publicado en Clarín
28 de Marzo de 2005

OTRO AÑO DE SEQUÍA Y DEFICIT DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS

Energía: habría que gastar \$ 3.000 millones para pasar el invierno

Es para cubrir importaciones de gas, gasoil y fuel-oil para las centrales térmicas y las industrias. En 2004 el costo fue de \$ 2.000 millones. Fue absorbido por el Tesoro y en menor medida por las industrias.

Por Antonio Rossi.

El crecimiento de la actividad económica y el aumento del consumo que se esperan para el 2005 han vuelto a poner en la mira al sector energético. Después de la crisis de 2004 las empresas y el Gobierno **temen complicaciones**.

Falta de gasoil para las industrias y el agro, más cortes de gas a los establecimientos fabriles y el "empeoramiento" de la calidad del servicio eléctrico en varias regiones del país son los temores más comunes.

El impacto económico por los coletazos de la crisis podría superar este año los **\$ 3.000 millones de pesos**, según se calcula en las empresas y en la Secretaría de Energía. El año pasado, el Gobierno hizo frente a un "gasto extra" de \$ 2.000 millones para cubrir las importaciones de gas, gasoil y fuel-oil que consumieron las centrales térmicas y las industrias. La mayor parte de ese costo fue absorbido por el Tesoro y una pequeña porción se trasladó a los usuarios industriales.

Ahora, los cálculos oficiales y privados preanuncian un aumento de **casi el 60%**. Ese incremento se sustenta en dos factores. Por un lado, el **mayor consumo de gas y de combustibles alternativos** para cubrir la creciente demanda industrial y el menor aporte de las centrales hidroeléctricas.

Y por otro lado, las **subas del 30% promedio** que registraron los precios de los combustibles importados por la escalada mundial del petróleo y la actualización del valor del gas que viene de Bolivia.

Hasta ahora, la decisión del Gobierno es **no afectar a los usuarios residenciales**, con lo cual el "sobrecosto" de la crisis energética será afrontado — otra vez— por el Estado y las industrias.

Este es el cuadro de situación:

- El año hidrológico se presenta otra vez seco. Esto significa que las centrales hidráulicas —que producen el 40% del total de la energía eléctrica del país— **no tendrían la suficiente cantidad de agua** para generar a pleno.

- Para cubrir ese bache, se apelará a una mayor producción de las centrales térmicas. Pero, como el gas disponible no alcanza para todos, las usinas térmicas tienen que funcionar con fuel-oil y gasoil que deben **importarse** ante la escasa producción local. En el 2004, se trajeron de Venezuela 850.000 tn. de fuel-oil y algo menos de 80.000 tn. de gasoil. Para este año, será necesario **importar más de 1,2 millones de toneladas de fuel-oil** y cerca de 200.000 de gasoil. A los precios actuales, la "factura" por esos combustibles treparía como mínimo a \$ 1.500 millones.
- A diferencia del año pasado, esta vez **no se podrá importar electricidad de Brasil**. Por la sequía que afecta a sus centrales hidroeléctricas, Brasil no sólo dejó de enviar 500 MW, sino que pasó a importar 400 MW desde Argentina.
- Pese a que la producción de gas de 2004 **creció un 3,4%**, aún sigue faltando gas para atender toda la demanda. Al igual que el año pasado, el Gobierno volverá a **recortar las exportaciones** a Chile y Brasil y aumentará las importaciones de Bolivia.
- La interrupción de los envíos de gas al exterior pasará de los 6 millones de metros cúbicos diarios del 2004 a un promedio de 8 millones de metros cúbicos diarios durante este año.
- En tanto, las compras de 4 millones de metros cúbicos diarios a Bolivia que se concretaron en el 2004 a un precio de US\$ 1,40 por millón de BTU crecerán este año a casi 7 millones de metros cúbicos, pero a un **costo de US\$ 2,08 el millón de BTU**. Esos movimientos provocarán un impacto económico —por los mayores precios del gas— del orden de los \$ 800 millones.
- Para el pico de invierno se prevé un déficit diario de 14 millones de metros cúbicos de gas que **reduciría un 30%** el suministro destinado a las industrias.
- Para cubrir el faltante de gasoil previsto hasta julio por el mayor consumo del agro, la industria y las centrales térmicas; el Gobierno aguarda la aprobación legislativa del proyecto que desgrava la importación temporaria de 500.000 metros cúbicos de gasoil.