Buenos Aires, 15 de Noviembre de 2017

Sres. Ministerio de Energía y Minería

Sr. Ministro
Ing. Juan José Aranguren

Soy Alberto H. Calsiano, vengo a esta Audiencia a presentar la opinión de la Unión Industrial Argentina respecto a los nuevos precios de gas natural en PIST (GBDP) acorde la **Resolución 400-E/2017**
La UIA con sus 130 años de vida y 1,2 millones de puestos de trabajo registrado, es el mayor empleador del sector privado, aportando el 25% de la recaudación total del país.

Como resultado de la Audiencia Pública ENARGAS Nº83, el MINEM estableció un sendero de precios para aquellos usuarios que **NO** compran en el Mercado Mayorista (**8,5 Millones)**.
Comenzó a partir de octubre de 2016 con 3,42 u$s/MMBTU. Su objetivo es 6,80 u$s/MMBTU para octubre de 2019

Sendero de actualización PIST promedio en USD por MMBTU	
oct-16	3,42
abr-17	3,77
oct-17	4,19
abr-18	4,68
oct-18	5,26
abr-19	5,96
oct-19	6,80

..A lo que hay que sumar el incremento en el Transporte y la Distribución…<u>para la totalidad de los usuarios</u>

En tanto que otros **5.000 usuarios**, categorizados como **P3 y GU**, deben comprar en el Mercado Mayorista y cuyo consumo es el **29%** de la demanda total, **tienen el precio desregulado**, **hoy alrededor de 5,0 u$s/MBTU.** Valor que se **triplicó en dólares** desde el año 2002**.**

Por otro lado**, mientras el resto de la demanda crecía, entre el 40 al 46%, la demanda industrial se mantuvo casi contante durante los últimos 10 años, siendo el sector que históricamente ha pagado el precio de gas más caro en el país y sufrió la mayor cantidad de cortes.**

Para establecer el sendero de precios el MINEM consideró el reclamo que hacen los productores, los que para cubrir sus costos y tener una rentabilidad razonable, manifiestan que el valor **mínimo** debe ser;

- Para el gas **convencional 4,0 u$s/MBTU**
- Para el gas **no convencional** entre **6,2 y 7,6 u$s/MBTU,**

Estos incrementos implican no solo aumentos del Gas, sino también de la Energía Eléctrica, afectando aún más la competitividad de la industria, como ya ocurrió cuando pasó de **2,65 a 5,20 u$s/MBTU.,** para las Centrales Térmicas

Atento a los reclamos, para **estimular** la producción local, a partir del año 2013 se implementó el **Plan Gas**, que finaliza en diciembre 2017, mediante el cual se entregarán subsidios a los productores de gas por más de **8.000 millones de dólares en 4 años.**

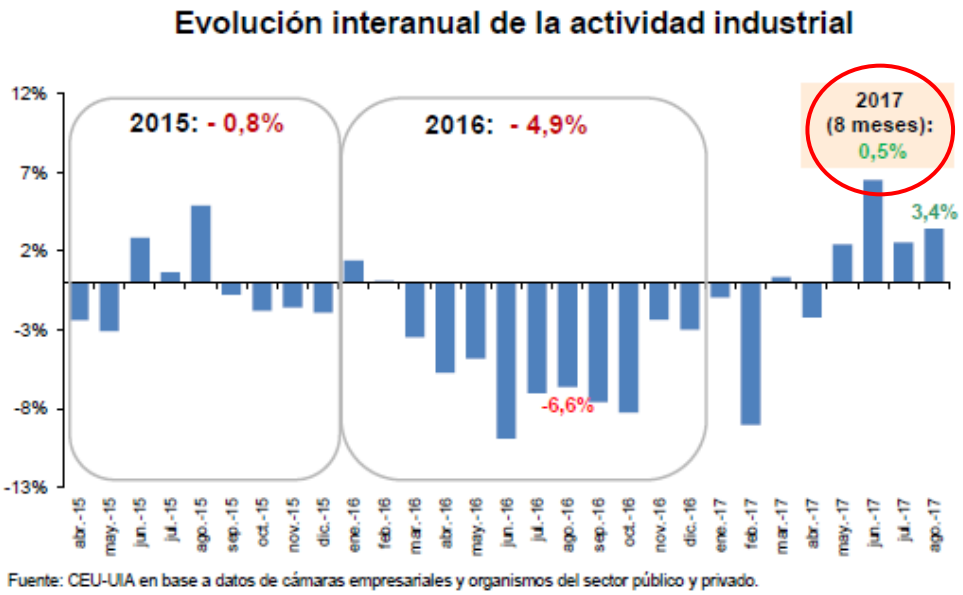
La transferencia de recursos continúa a partir de 2018, con el "Plan Estimulo" Res 46-E/2017

Para llegar a los valores del sendero se tomó un **precio de referencia** formado por: el **gas importado; (Bolivia + GNL) + el G Oil importado.**

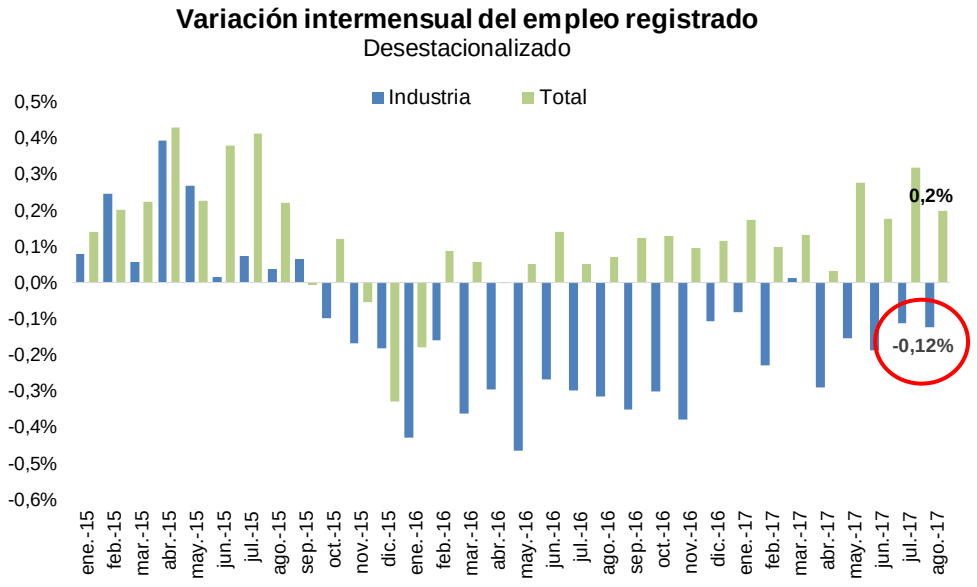
Ahora bien, cuando se compara el valor de nuestro **PIST** con el **H Hub (USA),** vemos que mientras el precio **PIST** en Argentina crece, en USA baja. Hoy alrededor de **3u$s/MBTu**:

Ya habíamos advertido que en un contexto internacional complejo, el sendero creciente de precios establecido para los energéticos incrementaría el impacto negativo, ya existente, sobre la competitividad de la industria, especialmente en la de bienes transables.

Esta situación se complicó con la **caída** de la **actividad industrial,** sostenida desde el 2º semestre del año 2013. Llegando al **4,9% en 2016**, con un ligero repunte en lo que va del año 2017 y que es diferente por sector.



También habíamos dicho que de continuar con el incremento de los costos energéticos en el sector industrial, se podría afectar negativamente la inversión y, por consiguiente, la capacidad de generación de empleo industrial (AP ENARGAS Nº83), al punto que en el año 2016, **se perdieron 46.177 empleos**. Esta situación comenzó a revertirse en durante el año 2017, siendo desigual en cada sector.



Fuente: CEU en base a SIPA y MTEySS

Finalmente dado que:

- El Gas es una de las variables físicas y económicas más importantes para el país. **El 51% de la energía consumida depende del gas**

- Históricamente, la estructura económica Argentina **tuvo precios de los energéticos inferiores a los de la región**, aun así, **logró su auto abastecimiento y el desarrollo del sector.**

- **A la industria le resulta difícil absorber** precios **PIST** de **5u$s/MBTU**. Menos aún valores **PIST** de **6 a 8 u$s/MMBTU**.

- Es **importante desarrollar**, el ***Shale Gas*** de Vaca Muerta con precios competitivos, lograr el auto abastecimiento y promover la producción local de equipos y servicios.

Consideramos que:

- ✓ **Se deben crear las condiciones para que Vaca Muerta alcance "Economía de Escala". De ese modo el precio podría ser similar a USA.**

- ✓ **En el mientras tanto*: "Estimular la Demanda Industrial" con precios en el PIST de;* 3 u$s/MBTU a 4 u$s/MBTU**

Ing. Alberto Calsiano
Jefe de Departamento de Energía
Av. de Mayo 1147
C1085ABB - CABA
Tel: 4124 - 2370/00
albertoc@uia.org.ar
infra@uia.org.ar
www.uia.org.ar