Audiencia Pública ENARGAS Nº 104/2024

8 de enero 2024

Ing. Alberto Calsiano

Jefe Departamento Energía

Unión Industrial Argentina

Sin Industria No Hay Nación

Audiencia Pública virtual ENARGAS Nº 104 /2024
Contenido

8 de enero 2024

1) Adecuación transitoria de las **tarifas del servicio público de transporte** de gas natural (confr. Dec. N° 1020/20 y Dec. N° 815/22)

2) Adecuación transitoria de las **tarifas del servicio público de distribución** de gas por redes (confr. Dec. N° 1020/20 y Dec. N° 815/22)

3) Traslado a tarifas del **precio de gas** comprado en los términos del Numeral 9.4.2. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución

4) Determinación de un **índice de actualización mensual** para las tarifas del servicio público de transporte de gas natural y del servicio público de distribución de gas por redes

5) Tratamiento de la incidencia del **costo del flete y/o transporte de Gas Licuado de Petróleo** (GLP) respecto de las localidades abastecidas con gas propano/butano indiluido por redes

6) Tratamiento de la incidencia del precio del gas en el **costo del gas natural no contabilizado** (GNNC)

7) Reversión del Gasoducto Norte - criterios de tarificación y asignación de capacidad

Los 3 primeros puntos de la Audiencia conforman el precio que paga un usuario de gas..

1. ***Adecuación transitoria de las tarifas del Transporte de gas natural*** *(conforme los decretos 1020/20 y 815/22).*
2. ***Adecuación transitoria de las tarifas de Distribución de gas por redes*** *(conforme los mismos decretos).*
3. ***Traslado a tarifas del precio del gas PIST (*), comprado por las distribuidoras*** ***(Valor que está en dólares)***

Vale recordar que…..

- La tarifa está conformada por; Gas PIST + Transporte + VAD

- La cadena del gas para ser virtuosa y pagable, se debe analizar considerando sus cuatro eslabones: Gas, Transporte, Distribución… + impuestos…

- ***(*) PIST; Precio de Ingreso del gas al Sistema de Transporte***

Comencemos por el PIST *- Más* ***de 9 millones de usuarios*** *son atendidos en su totalidad por las* ***Distribuidoras,*** *sin embargo, hay un grupo que lo hace de otra manera ya que, según su categoría, acceden al gas de modo diferente*

GU

Los GU´s, *deben comprar su gas en el Mercado Mayorista de Gas.*
Lo hacen mediante un contrato anual acordado con su Productor/Comercializador*.*
Hay una tendencia incipiente a contratos de más largo plazo.

P3

Los P; *Mediante el DNU 730/22* ***los SGP3 (I) y (II) se Incorporaron*** *a la Distribuidora como* ***demanda prioritaria, sumándose de este modo a los SGP1 y SGP2. Todos, en su mayoría PYMES.*** *Fue el resultado del trabajo realizado en conjunto con la Comisión PYME del ENARGAS.*

La industria es ± el 30% de la demanda total **y tiene el precio desregulado, habiendo pagado por el PIST, valores superiores a 7,5 u$s/mmbtu.**

Es el sector que históricamente pagó el precio de gas más caro y sufrió la mayor cantidad de cortes en el país.

Del Concurso del Plan GasAr 2020-2024, resultó un precio medio de **3,5 u$s/mmbtu**.

Objetivos y resultados de la licitación para prorrogar el Plan GasAr al 2028…

1) Extender hasta 2028 la provisión base de 70 millones de m3/d para abastecer a la **demanda prioritaria** y a **CAMMESA,** más allá de diciembre de 2024, que es cuando expiran los contratos vigentes

Se consiguieron ofertas para **prorrogar por cuatro años el 98%** de la **base** con un **PIST** igual de competitivo que el que se pagará hasta 2024, vale decir: **3,5 u$s/mmbtu.**

2) Obtener gas para llenar el primer tramo GPNK Se obtuvieron **PIST's** aún más bajos, tanto para los **11 MMm3/d** de gas que se inyectaron a partir de julio de 2023 como para los **3 MMm3/d** que se cargarán desde enero de 2024.

Los **picos invernales** tendrán un **PIST** medio:

- Desde 2024 **5,52 u$s/mmbtu.**
- Desde 2025 **4,68 u$s/mmbtu**

El promedio del año 2023, un poco menos de 4 u$s/mmbtu

….Sin duda un resultado exitoso……

¿Qué valor PIST pagaran los SGP1, SGP2 y SGP3, atendidos por la Distribuidora?....

UNIÓN INDUSTRIAL ARGENTINA

Se trata **de miles de empresas** PyMES **industriales y comerciales de todo el país** que, mediante el **DNU 730/22 están incorporados a la Distribuidora como demanda prioritaria.**

- Acorde la **Res SE 113/23;** en aquellas zonas no alcanzadas por la Ley de Zonas Frías, se estableció una bonificación para los Usuarios **SGP1 y P2 a partir del 01/03/23,** del mismo modo se bonificó a los **SGP3 en dos escalones, a partir del 01/03/23 y 01/05/23**

- Así mismo, se bonificaron los precios del gas natural para los **usuarios General "P"**, registrados o que se registren en el **Registro de Empresas MiPyMES** , conforme al siguiente criterio:

- Los **SGP1 y P2,** reciben una bonificación del 4,29% en el precio del gas a partir del **1/03/23**

- Los **SGP3,** reciben una bonificación del 24,68% y del 62,49% en los precios del gas a partir del **1/03/23** y del **1/05/23**, respectivamente

Esta situación debe mantenerse hasta tanto se vaya normalizando la actividad….

….Pero, eso no es todo, falta considerar…….

....el pedido de las Licenciatarias para la Adecuación Transitoria...

UNIÓN INDUSTRIAL ARGENTINA

➢ TRANSPORTISTAS

- Un **ajuste** del **567,3%** con vigencia a partir de 1° de febrero de 2024 - La aplicación del IPIM nivel general como el índice de actualización mensual de las tarifas a aplicar - Solicita prórroga del plazo de la licencia por diez años a contar desde la fecha de vencimiento de su plazo inicial (28 de diciembre de 2027)

- Un **aumento** de la tarifa **de 523,5%** a partir del 1º de febrero de 2024. Además, para comenzar con el proceso de rebalanceo de los contratos de transporte vinculados con la **RGN**, se solicita la aprobación de la propuesta metodológica y las tarifas indicativas expuestas en el informe, con más el ajuste que surja del presente proceso de readecuación tarifaria

RGN - Reversión del Gasoducto Norte ***El sistema de transporte de gas natural argentino está en una etapa de transición, producto de la menor disponibilidad de gas en la cuenca Noroeste y de gas importado desde Bolivia, de la inyección de GNL y de la mayor producción de gas no convencional en cuenca Neuquina.***

➢ DISTRIBUIDORAS

- Una actualización tarifaria entre; **377% y 704%.**

Las LICENCIATARIAS solicitan: Recuperar los puntos perdidos contra la inflación desde el 2016 en adelante (IPIM: DIC 2016 – DIC 2023) - Concluir el proceso de RTI

¿Qué pasó con la actividad Industrial en Gral.? ***El último relevamiento del año indicó que se agudizaron las dificultades para sostener la producción. Se registraron niveles más bajos en las distintas variables de producción, ventas, exportaciones, empleo e inversiones.***

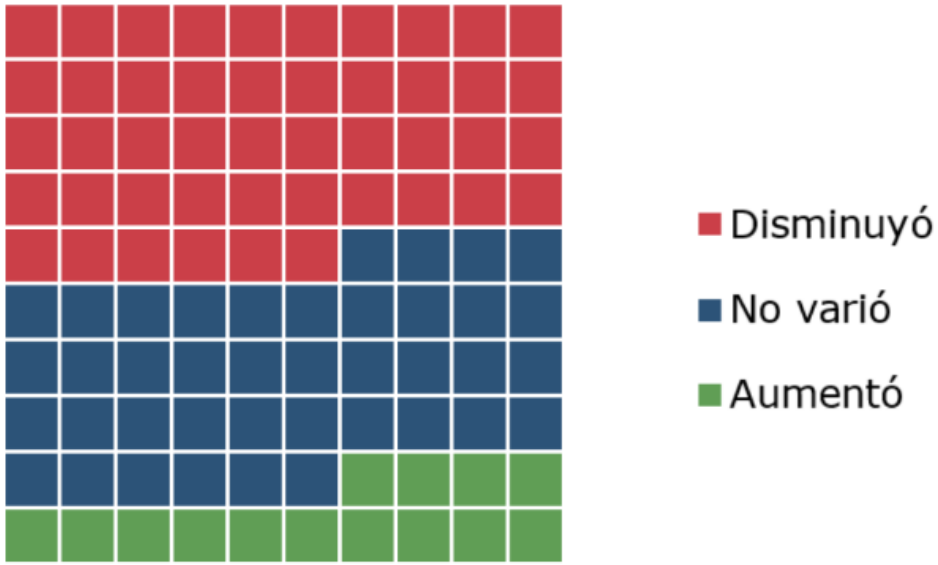
- Predominaron las empresas con caída en la producción por quinto relevamiento consecutivo
- Aumentan los tiempos de entrega, disminuye el stock de insumos
- Las ventas en el mercado interno y externo mostraron una tendencia similar a la producción, con predominio de caídas
- El dólar diferencial no fue suficiente para dinamizar las exportaciones
- En el empleo predominó la estabilidad, aunque las empresas con caídas superaron a aquellas con subas

Las PyMES también registraron un menor dinamismo en la actividad

En el caso de las pequeñas y medianas industrias (que representaron el 95% de la muestra) **se observó una situación similar a la del entramado general, con desmejora de los indicadores.**

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN PYME

(OCTUBRE CON RESPECTO AL PROMEDIO DEL 3T23 – EN % DEL TOTAL EMPRESAS)



Fuente: CEU-UIA en base a relevamiento de UIA.

46% de las **PyMEs** registró una **baja en la producción,** mientras que **sólo 21% registró subas**

La **misma tendencia** se observó en las **ventas** tanto al mercado interno como al mercado externo

También en empleo: el **15%** de las empresas **redujo su dotación de personal**, frente a un 11% que lo incrementó

…. Finalmente…Dado que…..

UNIÓN INDUSTRIAL ARGENTINA

- **La Transición Energética** es una oportunidad, para desarrollar nuestros enormes recursos gasíferos

- Se debe **estimular el uso** del gas en el **mercado interno** y promover su **exportación. Para ello es urgente e importante expandir la capacidad de transporte del gas**

- Las **recientes licitaciones** demostraron que **PIST bajó de 3,5 u$s/mmbtu** gracias a una baja continua de los costos de inversión y a la productividad de la oferta, **por lo que debería continuar bajando**

- Argentina **recuperó una ventaja comparativa que nunca debió perder**.

…. Por ello solicitamos ……

- **Escalar la producción de gas** en; Vaca Muerta, los yacimientos convencionales y el off shore del Mar Argentino, **promoviendo** la **producción local de equipos y servicios**

- **Finalizar en tiempo y forma la Reversión del Gasoducto Norte y sus criterios de tarificación y asignación de capacidad - Concluir el Tramo II del GPNK**

- **Estimular el uso del gas** como energía y materia prima, **agregando valor como el petroquímico**.

- **Reducir el costo** de la cadena energética en particular, **para el consumo industrial**

- **Gradualidad** en las correcciones tarifarias, sea en el **traslado del PIST** como, en el **Transporte** y la **Distribución** y, que la contraprestación sea efectivamente realizada y auditada por el Ente

Como dijo nuestro padre fundador;

"**Sin industria no hay nación**"… podemos agregar

"sin energía no hay industria"

MUCHAS GRACIAS POR SU ATENCIÓN

Ing. A.H. Calsiano

Departamento de Energía

Las PyMES también registraron un menor dinamismo en la actividad

UNIÓN INDUSTRIAL ARGENTINA

En el caso de las pequeñas y medianas industrias (que representaron el 95% de la muestra) **se observó una situación similar a la del entramado general, con desmejora de los indicadores.**

Durante octubre **predominaron las empresas con caídas por sobre aquellas con subas en todos los indicadores relevados.**

En la **producción**, un **46%** de las empresas tuvieron **caídas** mientras que **14%** tuvieron **subas**. **Lo mismo** se vio tanto en las **ventas internas** (51% con caídas vs. 17% con subas), como en las **exportaciones** (42% con caídas vs 10% con subas).

Respecto al **empleo**, el **15%** de las empresas manifestó **bajas**, mientras que el **11% subas**. En comparación al relevamiento anterior, aumentó la diferencia ya que las que registraron bajas se mantuvieron estables, pero cayeron aquellas con subas en los puestos laborales (14% vs 11%).

La **situación financiera** de las PyMIs cambió significativamente en relación a la deuda comercial externa. Actualmente, el ***79% de las PyMIs que importan bienes e insumos tienen deuda con el exterior, acercándose a los parámetros de las grandes empresas (donde el 96% también enfrenta esta situación).***
El dato contrasta con la situación de unos años atrás (diciembre de 2019), donde había una disparidad pronunciada: solo el 26% de las PyMIs tenía deuda comercial, mientras que el 67% de las grandes empresas ya la mantenía.