

Buenos Aires, 25 de enero de 2019.

Señores

Secretaría de Gobierno de Energía

At. Lic. Gustavo Lopetegui

S \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ D

**Ref.: Consulta Pública: Concurso de Precios para la Provisión de Gas Natural en condición firme para el abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo de las prestadoras del servicio público de distribución de gas.**

De mi mayor consideración:

Andrea Natalia Fernández, en representación de Gas NEA S.A., conforme lo acredito con la copia simple del Poder Judicial que acompaño, constituyendo domicilio en la calle A. Córdoba N° 883, Piso 7°, de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, en relación a la Consulta Pública de referencia, respetuosamente me presento y digo:

# **I. OBJETO.**

Que siguiendo expresas instrucciones de mi mandante vengo a expresar los comentarios y observaciones a la propuesta de Concurso de Precios para la provisión de Gas Natural en Condición Firme para el Abastecimiento de la Demanda de Usuarios de Servicio completo de las prestadoras del servicio Público de Distribución de Gas por redes que fuera elevada a Consulta Pública por parte de la Secretaría de Gobierno de Energía a vuestro cargo, solicitando que en virtud de las consideraciones que a continuación se realizarán se contemplen las mismas.



## II. OBSERVACIONES Y COMENTARIOS A LA PROPUESTA DE CONCURSO DE PRECIOS

### 1) Facturación y Pago:


Corresponde observar en primer lugar, en relación al plazo de pago determinado en 30 días para el vencimiento de las facturas por la provisión de los volúmenes previsto en el Artículo 8 de las Condiciones Generales, el mismo resulta de imposible cumplimiento para esta Distribuidora por las razones que más abajo se detallan.

Tal como ha sido expresado por ADIGAS mediante Nota de fecha 21/01/2019, el plazo de vencimiento propuesto para la cancelación de las entregas de gas a los productores de 30 días de finalizado el mes de entrega; no tiene justificación alguna basada en circunstancias fácticas que acrediten la posibilidad cierta de las Distribuidoras de asumir esa obligación.

Ello, toda vez que recién transcurridos aproximadamente 75 días desde la emisión de las facturas, las Distribuidoras perciben de sus usuarios, el monto que les permite afrontar el pago a productores.

En tal sentido, cabe agregar que ello fue reconocido por el ex Ministerio de Energía y Minería y el propio ENARGAS en actos anteriores:

En el marco de las **Asistencias Económicas Transitorias** otorgadas en el año 2015 a las Licenciatarias, el Ente Nacional Regulador del Gas relevó que la operatoria de recaudación a los usuarios con provisión de gas, corresponde en su mayoría a usuarios residenciales; ello como consecuencia de las modificaciones introducidas por los Decretos PEN 180/04 y 181/04, que derivaron en el *unbundling* de gas; a partir de los cuáles, los usuarios industriales, GNC y Usinas debieron adquirir el gas directamente en el mercado mayorista.




Tal como fuera expresado en la nota antes referida, éstos usuarios pagaban el gas mensualmente, lo que permitía promediar los días de pago, con lo cual al salir éstos de la órbita de abastecimiento de las distribuidoras, la recaudación se acotó a los ingresos derivados de los usuarios residenciales, esto es, entre los 60 y 90 días del mes de entrega; y en concordancia con ello se estipuló que las distribuidoras efectivizarían la cancelación de las facturas por compra de gas a 30/60/90 días.

Sumado a ello, la Resolución MINEMN° 31/2016, afectó aún mas la disponibilidad de ingresos de las Distribuidoras, prolongando los plazos de recaudación de los residenciales, ya que, manteniendo los plazos de lectura y facturación, instruyó al ENARGAS a implementar el pago mensual de las facturas bimestrales, difiriendo el 50% de la percepción de las facturas de distribución a 30 días más.

Este hecho fue reflejado en la determinación del capital de trabajo de las Distribuidoras en las tarifas resultantes de la RTI, al reconocer ENARGAS que las Distribuidoras *“...son quienes prestan el servicio a los usuarios finales de servicio completo con períodos de medición, facturación y cobro más extenso (vg. Usuarios Residenciales: medición y facturación bimestral con dos cupones de pago mensuales), tienen un promedio de días de cobranza en la calle más extenso que los de las Transportadoras que miden y facturan el servicio a sus cargadores en forma mensual”* (III.- Criterios Metodológicos utilizados para la determinación del Costo del Capital y los Componentes del Caso Base).

Además, tal como fuera señalado por ADIGAS, en consonancia con ello, el Ministerio de Energía y Minería en ocasión de establecer las BASES Y CONDICIONES PARA EL ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL A DISTRIBUIDORAS DE GAS POR REDES suscriptas con fecha 29 de noviembre de 2017, expresamente ordenó en el Apartado 2 Punto f. que *“el plazo de pago de las facturas correspondientes a los volúmenes despachados en el marco de estas BASES Y CONDICIONES será de 75 (setenta y cinco) días contados desde el último día de mes de inyección correspondiente...”*.

Ello considerando que en el mencionado plazo, las Distribuidoras perciben de sus usuarios, el monto que les permite afrontar el pago a productores. En consecuencia,



sólo éste plazo garantiza el derecho de las Distribuidoras a que les sea reconocido el costo de adquisición de gas natural a través de su traslado a tarifa, conforme lo establecido en el inc. d) del art.38 de la ley 24.076.

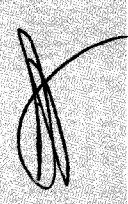
Asimismo, no puede dejar de mencionarse que las obligaciones de pago asumidas por el propio Estado Nacional derivadas de la aplicación de la Resolución MEyM N° 508, no son canceladas en el plazo previsto en la normativa, registrándose atrasos de aproximadamente tres meses para la percepción de estos fondos por parte de las Distribuidoras, situación que altera el equilibrio del flujo de fondos de las compañías.


Por lo tanto, mas alla que tal previsión de pago a 30 días resulta contradictoria con actos anteriores del propio Estado Nacional tal lo arriba mencionado, considerar un plazo promedio de pago menor a 75 días para la cancelación de las facturas de gas emitidas por los productores, afecta sustancialmente la situación económica financiera de las Licenciatarias, toda vez que a los fines de afrontar dichas obligaciones de pago será necesario contar con un volumen adicional de capital de trabajo, con un costo financiero que NO ha sido contemplado en la RTI, siendo necesario recurrir al mercado financiero para su obtención.

Con el agravante para el caso de Gas NEA que se encuentra tramitando la conclusión de su Concurso Preventivo, recurrir al mercado financiero no es una posibilidad cierta, por lo que **una obligación de pago a 30 días resulta de imposible cumplimiento para esta Distribuidora.**

Para graficar numéricamente lo expuesto, en el caso concreto de Gas NEA, para asumir la cancelación de sus compromisos con los productores requerirá un capital de trabajo de aproximadamente 389 MM\$ en el año 2019.

Por todo lo expuesto, requerimos que por su intermedio se consideren válidamente las razones manifestadas, pautando como plazo de pago de las facturas de gas a los productores un periodo de 75 días del último día del mes de inyección para los usuarios ininterrumpibles; con la finalidad de fomentar la utilización del proceso habilitado, respetando los principios tarifarios previstos en el marco regulatorio; sin perder de vista la sustentabilidad de las empresas Licenciatarias, y en última instancia en beneficio del usuario final.





Por último, resulta preciso señalar que Gas NEA no podrá participar de concursos de precios que prevean un plazo de pago inferior a 75 días en función de todo lo hasta aquí expuesto, por lo que deberá recurrir a otros mecanismos para la contratación de su abastecimiento que prevean dichas condiciones de pago.

**2) Traslado a tarifas del precio de la subasta:**

Según el modelo propuesto, las asignaciones que surjan de la subasta se transformarán en obligaciones vinculantes entre las partes en los términos del Modelo de Oferta definitivo, sin posibilidades para ninguna de las partes de cuestionar los términos del vínculo, los que obviamente incluyen el precio.


Consecuentemente, consideramos necesario incorporar al Modelo de Oferta un texto que establezca que el precio a abonar por el Comprador, será exigible por parte del Adjudicatario toda vez que la Autoridad Regulatoria autorice su traslado al cuadro tarifario.

**3) Tomar o pagar/Entregar o Pagar:**

La cantidad TOP fijada en un 80% de la CMD contratada debiera ser revisada toda vez que la CMD es fija y por lo tanto ni esta última ni el TOP contemplan las variaciones de la demanda que se registran, no solo entre periodos estacionales, sino tampoco dentro de los distintos meses dentro de un mismo periodo estacional.

Por lo antes expuesto, requerimos que, o el TOP se analice con base trimestral (3 meses), o la CMD contemple algunas de las variaciones propias de la Demanda.

Por otro lado, en cuanto al EOP, nada dicen los documentos bajo análisis al respecto de la compensación con la que el Proveedor debe resarcir a las Distribuidoras en caso de incumplir con sus compromisos de entregas de gas. Por lo tanto, solicitamos



pautar claramente cuál será el precio a pagar por el Adjudicatario en caso de no poner a disposición del Comprador la cantidad debidamente nominada.

**4) Falta de pago – Subsidio s/Resolución MEyM N° 508/2017**

En el art. 17 del Modelo de Oferta se prevé como causal de rescisión la falta de pago total o parcial del gas por parte del comprador.


Como es del conocimiento de esa Autoridad, una porción importante del precio del gas natural entregado a sus clientes es recuperado por la Distribuidora mediante el mecanismo instrumentado por la Resolución MEyM N° 508/2017. Por esta razón, para que la Distribuidora pueda cumplir puntualmente con sus obligaciones de pago de gas natural, resulta condición que a su vez el Estado Nacional haga lo propio con los mencionados montos de dinero.

En tal sentido, solicitamos que en el Modelo de Oferta se incluya un texto que establezca que la falta de pago del gas derivada de la mora en la percepción del subsidio instrumentado por la Resolución MEyM N° 508/2017, no constituye incumplimiento de la Distribuidora.

Asimismo, solicitamos que en el art. 16 del Modelo de oferta se aclare que la tasa a aplicar es la del canal tradicional “pizarra”, consistente con la que el ENARGAS autoriza a las Distribuidoras a cobrar a los usuarios Residenciales

**5) Participación de Integración Energética Argentina S.A. - Faltantes de oferta**

Solicitamos se nos informe si IEASA participará de la subasta, o si la misma está restringida únicamente al gas natural de producción nacional.



Asimismo, y en particular en caso que IEASA no participe de la subasta, solicitamos que se nos informe acerca de los mecanismos previstos para resolver situaciones de falta de oferta de gas natural.

**6) Incorporación de Producto en Modalidades de Compraventa:**

En función a las características del comportamiento de la demanda de esta distribuidora solicitamos se incorpore en el artículo 3° del concurso de precios los productos:

- Trienal escalonado 1,3,5 (plano + estacional + pico)
- Biental escalonado 1,3,5 (plano + estacional + pico)
- Anual escalonado 1,3,5 (plano + estacional + pico)

**7) Comercialización de excedentes de TOP:**

Solicitamos se prevea la comercialización por medio MEGSA de los volúmenes excedentes comprometidos por el TOP.

**8) Ajuste/Reducción de CMD:**

Solicitamos se contemple en el modelo de oferta la posibilidad de ajustar la CMD frente a un cambio regulatorio ó movimientos de mercados de los clientes con servicio completo. Así como también específicamente del segmento GNC en los productos bianual y trianual se prevea el ajuste de CMD, para el caso que decidan entran ó salir de la distribuidora según la normativa vigente.

**9) Terminación anticipada:**

Por otra parte, entendemos necesario incorporar al artículo 17 del modelo de Oferta la terminación anticipada por parte de la distribuidora para el caso que se verifique: (i) la falta de cumplimiento de la Resolución MEyM N° 508/2017; (ii) la denegatoria por parte del ENARGAS del traslado a tarifa de los usuarios finales de los

costos de adquisición de gas natural derivados de la oferta;(iii) Cualquier disposición/ decisión y/o acto de cualquier autoridad gubernamental, de cualquiera de los tres poderes, y/u organismo de contralor, que imposibilite a las distribuidoras cumplir con alguna de las condiciones establecidas en la Oferta, o altere su cumplimiento de tal forma que se vuelva perjudicial para ellas, en tales casos la distribuidora podrá dar por terminada la oferta sin que ello pueda ser interpretado como incumplimiento y sin que genere derecho a indemnización y/o compensación alguna a favor de la contraparte.

### **III. PETITORIO.**

Por todo lo expuesto, solicito:

- 1) Se me tenga por presentada, por parte y por constituido el domicilio legal indicado.
- 2) Se tengan presente las observaciones y comentarios realizados en el cuerpo del presente y se contemplen los mismos sobre la base de los argumentos expuestos.

Sin otro particular saludo a Ud. atentamente,

  
**Dra. Andrea Natalia Fernández**  
**Gerente de Asuntos Legales**