

Litoral Gas S.A.

Mitre 621, S 2000 COM - Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina.
Teléfono: (0341) 4200100 - Fax: (0341) 4200101

Nota GCO N° 456/19

Rosario, 25 de Enero de 2019

Señores
Secretaría de Gobierno de Energía
Ministerio de Hacienda
At. Sr. Secretario Lic. Gustavo Lopetegui
S / D

Ref.: Consulta Pública – Concurso de precios para el abastecimiento de gas natural firme para usuarios del servicio completo de distribución

De nuestra consideración:

Tenemos el agrado de dirigirnos a Usted en respuesta al 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 esa Secretaría de Gobierno ha sometido a Consulta Pública mediante los documentos obrantes en el sitio web <https://www.argentina.gob.ar/energia/consulta-publica-concurso-de-precios-para-el-abastecimiento-de-gas>

Sobre el particular, le hacemos llegar nuestras observaciones preliminares:

Consideraciones previas/ Reglas de funcionamiento de la subasta/ Aprovisionamiento global de las distribuidoras

Dada la magnitud de los compromisos firmes que se concertarían a través de esta subasta, y los riesgos asociados, consideramos fundamental que exista un periodo de clarificación y ensayo sobre la modalidad de la misma. Solicitamos la elaboración y entrega de un manual detallado por parte del MEGSA como así también la realización de talleres explicativos y de procesos de simulación de la operatoria entre los diferentes actores. Cabe señalar que estas prácticas son las que suelen realizarse en procesos similares en otros países y también en Argentina, cuando, por ejemplo, en 2018 el MEGSA instauró el sistema de subastas diarias de gas.

Por otro lado, y a fines de entender cómo las distribuidoras podrán asegurar el completo abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo y el completo traslado de precios de gas a tarifas finales, resulta fundamental comprender con mayor nivel de detalle cómo interactuaran los distintos mecanismos de subasta del MEGSA, i.e. firme distribuidoras y operaciones diarias. Cabe recordar que ambos mecanismos de subasta ofrecen productos diferentes con características de compromiso de volumen, precio y moneda de pago diferentes.

Plazo de pago

Según se prevé en el documento Modelo de Oferta, el plazo de pago propuesto del gas natural entregado es de 30 días posteriores a la recepción de la factura (art. 15) o dentro de los 30 días del mes calendario siguiente al mes en se hubiere entregado el gas natural (art. 14 y art. 8° de las Condiciones Generales).

Independientemente de la contradicción referida en que incurren los documentos Modelo de Oferta y Condiciones Generales, las Distribuidoras facturamos a los usuarios finales los volúmenes entregados en cada mes en un período de tiempo cuyo baricentro respecto de las fechas de vencimiento se ubica en 75 días de finalizado el mes de entrega. Este hecho fue reconocido por el ex Ministerio de Energía y Minería (MINEM) y plasmado en la redacción del

documento "Bases y Condiciones para el abastecimiento de gas natural a distribuidoras de gas por redes" suscrito en fecha 29-11-2017 por las Licenciatarias de Distribución y por el ex MINEM, con conocimiento del ENARGAS, documento que en su artículo 2.f. establece un plazo de pago de 75 (setenta y cinco) días contados desde el último día del mes de inyección correspondiente. Este plazo de pago fue convalidado por los principales productores de gas natural, quienes suscribieron con el ex MINEM un documento de idéntico tenor, y de hecho es el plazo de pago contenido en la totalidad de los acuerdos de compraventa de gas a cuyo amparo esta Distribuidora ha abastecido a su Demanda Prioritaria durante el año 2018 y hasta la fecha.

La modificación del plazo de pago desde el actual de 75 días al propuesto de 30 días, implicaría un importante incremento del capital de trabajo y su consiguiente costo financiero para esta Distribuidora, lo que le ocasionaría un perjuicio elevado e irreparable y resulta impracticable atento a la magnitud del mismo.

A los efectos de merituar dicho impacto en las variables del negocio que administra esta Distribuidora cabe señalar que el requerimiento de capital de trabajo incremental sería de 2.600 millones de pesos, superando en un 20% el EBITDA proyectado para todo un año y su costo de financiamiento asociado del orden de los 740 millones de pesos anuales, representando 1/3 del EBITDA de un año.

Por consideraciones adicionales a lo expresado, nos remitimos a la nota P/MCT st N° 0001 de fecha 21 del corriente que le remitiera en relación con este tema la Asociación de Distribuidoras de Gas de la que somos parte, la cual hacemos propia y solicitamos que su contenido se considere agregado a la presente (adjuntamos copia).

Atento a lo expuesto y a que el plazo de pago utilizado actualmente en nuestra actividad ha sido convalidado tanto por el ex MINEM como por los Productores que suministran gas natural para Demanda Prioritaria, solicitamos modificar el artículo 14. Facturación y Pago y el 15. Plazo de Pago del Modelo de Oferta y artículo 8. Facturación y Pago de las Condiciones Generales, estableciendo como plazo de pago 75 (setenta y cinco) días contados desde la finalización del mes de entregas, a fin de posibilitar que Litoral Gas participe en la subasta.

A tal efecto proponemos modificar la cláusula **14. Facturación y pago** del Modelo de Oferta de la siguiente forma:

"Dentro de los primeros cinco (5) días de cada Mes el Vendedor entregará al Comprador, en el Domicilio establecido en el Artículo 20 de la presente Oferta facturas por la cantidad de Metros Cúbicos Equivalentes de Gas Natural entregado en el Punto de Entrega durante el Mes inmediato anterior, según los balances de la Transportista y al Precio establecido en el Artículo 12 de la presente Oferta, convertido a Pesos según el tipo de cambio establecido por el Enargas para el periodo tarifario correspondiente a la entrega del gas facturado.

El vencimiento de las facturas se producirá a los setenta y cinco (75) días contados a partir del último día del mes en que se hubiere entregado el Gas Natural que se factura, o día hábil inmediato posterior. Si el Vendedor no entregase cualquier factura con una anticipación de quince días de la fecha de vencimiento, la fecha de pago de la referida factura, quedará postergada por una cantidad de días igual a la cantidad de días que hubiere tenido el retraso en la entrega.

Sin perjuicio de lo indicado en el párrafo precedente, el Vendedor podrá facturar bajo el concepto de facturación provisoria, con la última información que tenga disponible del Transportista, y realizar los ajustes correspondientes una vez que haya recibido la información definitiva".

Asimismo, proponemos modificar la cláusula **15. Plazo de Pago** del Modelo de Oferta de la siguiente forma:



"El Comprador deberá abonar al Vendedor las facturas y/o notas de débito derivadas de las ventas realizadas bajo el presente, en la cuenta bancaria indicada por escrito a tal fin por el Vendedor. El plazo de pago del gas natural entregado será de setenta y cinco (75) días contados a partir del último día del mes en que se hubiere entregado el Gas Natural que se factura".

Precio de venta

Solicitamos que la cláusula **12.Precio de venta** del Modelo de Oferta se amplíe a efectos que sea consistente con el artículo 14, quedando redactada de la siguiente manera: "El precio a abonar por el Comprador será el obtenido en la subasta de MEGSA del ... de febrero de 2019. A saber:USD/MMBTU, que será convertido a Pesos ARS, a efectos de su facturación y pago, según el tipo de cambio establecido por el ENARGAS para el período tarifario correspondiente a la entrega del gas facturado.

Modalidades de compraventa

En el art. 3° de las Condiciones Generales se proponen básicamente dos tipos de productos: con CMD escalonada y con CMD única. Los primeros son por plazos mínimos de un año en tanto que los segundos pueden ser por plazo anual, estacional estival o invernal, o trimestral pico de invierno.

Este conjunto de productos hace imposible combinarlos de modo tal que permitan abastecer la estacionalidad propia de la Demanda Prioritaria. A modo de ejemplo, con este abanico de productos es imposible definir CMD distintas para los meses de enero y de abril, siendo que la demanda a abastecer presenta una relación de 1 a 2 o de 1 a 3 entre ambos meses. Esta circunstancia fuerza a las distribuidoras a tener que escoger entre una CMD más ajustada a la demanda de base para evitar incurrir en TOP, pero ello implicará la compra de volúmenes importantes por fuera de esta subasta para la media estación, por ejemplo gas spot que deberá adquirirse en un mercado aún no bien establecido que podría arrojar condiciones de precio perjudiciales para los usuarios finales del servicio, situación que se agudiza para la cuenca noroeste.

Por lo expuesto, entendemos que debería agregarse un producto que considere la existencia de la media estación, como por ejemplo módulos de compra mensuales.

Por otra parte, en el caso de los productos con CMD escalonada del documento puesto en consulta no surge que la relación entre las distintas CMD debe seguir un patrón, pero por lo dicho por funcionarios en la reunión de fecha 16/01/19 en la SE se interpretó que en los productos escalonados 3-2-1 y 2-1 existe una relación fija entre las CMD de los distintos escalones.. Entendemos que la relación entre las distintas CMD debería ser libre, lo que permitiría solicitar curvas más ajustadas a la demanda esperada, optimizando así los costos del gas para los usuarios. En caso que se mantuviera una relación fija entre las distintas CMD, solicitamos que se incorpore un producto con tres escalones con una relación 5-3-1 entre los mismos.

Traslado a tarifas del precio de la subasta

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

Siendo que esta será la primera oportunidad en que se realizará una subasta de esta índole en nuestro país, no contamos con ningún tipo de información que nos permita prever cual podría ser el nivel de precios. Nuevamente cabe destacar la situación de la cuenca noroeste, en la que el gas de producción nacional es marcadamente inferior a los requerimientos de la demanda.



Considerando lo expuesto, entendemos que se requiere un pronunciamiento claro de las Autoridades en cuanto a que el precio del gas natural resultante de la subasta será trasladado integralmente a las tarifas de las Distribuidoras tal cual lo expresaron los funcionarios que presentaron los detalles de la subasta en la reunión del 16/01/19 en la SE.

Solicitamos además que se incorpore al Modelo de Oferta un texto que establezca que el precio obtenido en cualquiera de las rondas no será exigible por parte del productor hasta tanto el ENARGAS haya autorizado su traslado a la tarifa de esta Distribuidora en su exacta incidencia, consignándose que si ello no ocurriere se podrá dar por terminado el acuerdo de suministro sin que ello pueda ser interpretado como incumplimiento y sin que ello genere derecho a indemnización y/o pago y/o compensación alguna favor de la otra parte.

Resarcimiento por incumplimientos en la entrega (EOP)

Tanto en las Condiciones generales como en el modelo de oferta propuestos se establece una obligación de entregar o pagar (EOP) por parte del productor del 100% de la CMD, pero no se prevé resarcimiento alguno para el comprador en dicho caso.

Esta situación podría promover que un productor optara por incumplir las entregas bajo un contrato surgido de la subasta para revender esos mismos volúmenes en el mercado spot, donde podría obtener una mayor renta.

Solicitamos que se incorpore en el modelo de oferta un resarcimiento para el comprador por la no entrega de volúmenes, que sea igual al mayor costo en que incurriría el comprador para reemplazar los volúmenes no suministrados.

En este contexto, se sugiere la inclusión de la siguiente Cláusula: "En caso de entregar un volumen inferior a la CMD, el VENDEDOR deberá pagar al COMPRADOR una suma de dinero que será la resultante de multiplicar el volumen incumplido por el costo de sustitución del volumen de gas natural incumplido (el cual deberá estar debidamente documentado, incluyendo costos de transacción directos asociados, por ejemplo -y sin carácter excluyente- los costos de gestión, de transporte y multas por desbalances que pudiesen corresponder). Este pago deberá instrumentarse mediante la emisión de una Nota de Crédito a favor del COMPRADOR, la que deberá ser emitida en el mismo mes en el que se haya incumplido con las entregas pactadas.

Obligación de Tomar o Pagar (TOP)

La obligación TOP propuesta es del 80% mensual, lo que atento a lo expresado en cuanto a la falta de flexibilidad que provee el conjunto de productos previsto para ajustarse a la demanda esperada, conspira contra las posibilidades de maximizar el volumen a solicitar en la subasta.

Entendemos que para morigerar este efecto no deseado debería preverse una obligación TOP más acorde con las condiciones descriptas, tales como un porcentaje del 70 % a computarse en un período estacional.

Asimismo, en el art. 6.4 del Modelo de Oferta se prevé un recupero de los eventuales volúmenes pagados pero no tomados en un plazo que no queda bien definido. Entendemos que el recupero debería poder realizarse durante el trimestre inmediato posterior al período TOP correspondiente. Además si al vencimiento del contrato quedaran cantidades sin recuperar debería preverse las condiciones para lograr el recupero

Solicitamos además que quede explícito que, mediante un mecanismo regulatorio apropiado, las Distribuidoras estarán habilitadas para revender y/o transferir y/o ceder volúmenes de gas para evitar incurrir en TOP.

4

Falta de pago de Subsidios

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 y/o la que la sustituya, reemplace o las resoluciones correspondientes a subsidios que en el futuro pudieran crearse con similares mecanismos, no constituyen incumplimiento de la Distribuidora, por lo que la misma no se verá obligada a ingresar tales importes hasta tanto le sean girados los fondos correspondientes, como así tampoco dará derecho a la facturación y/o cobro de intereses por mora por parte del Vendedor.

A tal efecto, sugerimos el siguiente texto: "Las PARTES aceptan que la percepción de las transferencias mensuales de fondos del "Programa de Compensaciones de Beneficios Sociales" establecido mediante Resolución MINEM N° 508/2017, y/o sus modificatorias, así como los derivados de cualquier programa de subsidios a crearse, resulta necesaria para la cancelación de los precios definidos en la presente. Por lo tanto, en el caso en que al vencimiento del plazo establecido en la cláusula 14 precedente el COMPRADOR no hubiera percibido los montos correspondientes a esos efectos, dichos montos serán deducidos del importe total a pagar por el COMPRADOR al VENDEDOR, no siendo exigibles mientras subsista el incumplimiento de pago de los mismos".-

Mora - Intereses

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 conforme lo previsto en el Reglamento del Servicio aprobado por Resolución ENARGAS N° I/4313/17, o la que en el futuro la sustituya y/o reemplace.

Participación de Integración Energética Argentina S.A. - Faltantes de oferta

Solicitamos se 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 explicita e informe acerca de los mecanismos previstos para resolver situaciones de falta de oferta de gas natural. Como ya lo expresáramos, esta situación es particularmente preocupante en cuenca noroeste.

Áreas de negociación

El art. 7° de las Condiciones generales prevé que los Vendedores podrán presentar ofertas según dos alternativas: i) PIST y ii) City Gate. Entendemos que los productos que se ofrezcan en esta última incluyen un servicio de transporte firme.

Solicitamos que se aclare si esta última interpretación es correcta, y que se brinden mayores detalles respecto de la alternativa City Gate, entre ellos si la subasta se realizará de manera simultánea con la de las ofertas de gas PIST, si la totalidad de los productos estarán disponibles para esta alternativa, y si a los efectos de su traslado a tarifas tendrá el mismo tratamiento que el gas adquirido en el área de negociación PIST.

Mecanismo para la subasta

Solicitamos mayores precisiones respecto de lo previsto en el art. 4° de las Condiciones generales en cuanto a la metodología y mecánica para participar de las sucesivas rondas de la subasta, teniéndose presente lo consignado ut supra en el punto "Consideraciones Previas".

Criterio de aceptación de la oferta

De la lectura de los documentos sometidos a Consulta pública entendemos que la concreción del vínculo comercial entre vendedor y comprador se formaliza por el solo hecho de haber decidido participar en la subasta y presentar la Oferta de compraventa al vendedor, sin necesidad de intercambiar documento adicional alguno entre las partes. Por tal motivo, solicitamos se incorpore en el Modelo de oferta una cláusula que específicamente contemple este mecanismo de aceptación tácita de la misma, o el que se encuentra previsto en las Ofertas con las cuales esta Distribuidora ha abastecido a su Demanda Prioritaria durante el año 2018 y hasta la fecha.

De generarse costos adicionales de cualquier tipo relacionados con la formalidad de instrumentación de las Ofertas, se deberá prever anticipadamente su traslado a los cuadros tarifarios de las Distribuidoras.

Reducciones de CMD

Durante la vigencia de los compromisos de compraventa que surjan de la subasta es posible que se produzcan situaciones que ocasionen cambios relevantes en la demanda de la Distribuidora (por ejemplo, pasajes masivos de grupos de clientes de un servicio completo a un servicio de transporte).

Solicitamos que se incluya en el Modelo de Oferta una cláusula que contemple la posibilidad de reducir la CMD ante tales disminuciones en la demanda de la distribuidora, a su solo requerimiento. Esta solicitud es particularmente importante en productos con un plazo superior a un período estacional.

Otras observaciones

Acerca de las Condiciones Generales:

En el art. 1° "Definiciones – Modelo de Oferta", se refiere a los documentos que regirán el vínculo comercial entre las partes, sin que conste en ninguna parte de ambos textos desde cuándo queda perfeccionado el vínculo entre las partes, ya que no se especifica el procedimiento de aceptación de las ofertas que aún no fue estipulado, conforme lo mencionáramos en los párrafos precedentes.

Por otra parte, lo previsto en el art. 14° "Limitación de responsabilidad" resulta contradictorio con el contenido del art. 5° del mismo documento. Consideramos que el art. 14° debería adecuarse aclarando que el Estado Nacional, la SGE, el ENARGAS y MEGSA no serán responsables por las actuaciones de Vendedor y Comprador dentro del Concurso de Precios, no alcanzando dicha limitación a sus propios actos emanados con motivo y/o como consecuencia del Concurso de Precios.

Sobre el Modelo de Oferta:

Consideramos que debe constar en el encabezado que el gas natural objeto de esta compraventa es para el abastecimiento de los usuarios con servicio completo de la Distribuidora.

En la Cláusula 14ta. "Facturación y pago" debería aclararse que en caso de que la facturación que se emita sea provisoria, deberá dejarse constancia de ello en el documento comercial correspondiente.

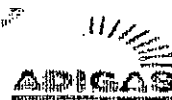
En la Cláusula 17ma. "Interrupción/Rescisión/Garantías" en cuanto refiere a la falta de pago, debería consignarse que se aplica a excepción de que la misma sea consecuencia de la Falta de Pago de Subsidios, de acuerdo a lo desarrollado precedentemente.

En virtud de lo expuesto, solicitamos al Sr. Secretario se tengan por formuladas en tiempo y forma las consideraciones/observaciones preliminares de Litoral Gas S.A. al documento sometido a Consulta Pública acerca del "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", teniéndoselas presentes a los efectos que correspondan.

Sin otro particular, saludo a Ud. muy atentamente.



LEONARDO CARRERO
APODERADO



Buenos Aires, 21 de enero de 2019.

P/MCT st N° 0001

Señor

Secretario de Gobierno de Energía

S / D

Ref.: 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 nuestra mayor consideración:

Mediante la presente nos dirigimos a Uds. en el marco de la reciente consulta pública lanzada el 09 de enero de 2019 por esa Secretaria de Gobierno, a través de la cual puso a consideración y evaluación de todos los interesados una 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 (en adelante el Concurso).

En ese contexto se establecieron las Condiciones Generales para licitar la compra de gas en firme para abastecer los usuarios con servicio completo de las Licenciatarias, bajo la órbita del MEGSA, con las premisas allí dispuestas, con el único fin de transparentar el funcionamiento físico y comercial de la industria de gas natural.

Ahora bien, hemos advertido que en las referidas Condiciones Generales, se ha previsto en su Artículo 8 sobre **Facturación y Pago** lo siguiente:

"El Adjudicatario deberá realizar la facturación de los volúmenes de gas natural suministrado en su equivalente entregado durante el mes inmediato anterior, según los balances de la transportista y al Precio en PESOS ARGENTINOS POR METRO CÚBICO (ARS/m3) dentro de los CINCO (5) días posteriores al último día de las entregas de cada mes, conforme surge del correspondiente Modelo de


LEONARDO CARRERO
APODERADO



Oferta. El vencimiento de dicha factura será a los TREINTA (30) días de finalizado el mes de entrega. El resaltado nos pertenece.

En lo que a esta presentación se refiere y sin perjuicio de las observaciones formales que se realizarán en forma individual por cada Prestataria dentro del periodo dispuesto para la consulta pública; consideramos que 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 ésta obligación.

No podemos dejar de mencionar que tal disposición resulta contradictoria con actos anteriores del propio Estado Nacional. En esa línea debe tener presente el Señor Secretario, que el Ente Nacional Regulador del Gas, en el marco de las **Asistencias Económicas Transitorias** otorgadas en el año 2015 a las Licenciatarias, 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.

Al respecto cabe destacar que 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 MINEM N° 31/2016, estableció que el pago de las facturas de servicio que se emiten en forma bimestral se instrumenten como una obligación de pago mensual; es decir que al mantenerse los plazos de lectura y facturación, esta disposición afectó la disponibilidad mensual de los ingresos de las Distribuidoras, prolongando los plazos de recaudación de los residenciales, ya que difirió el 50% de la percepción 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).

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, 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.

Para graficar numéricamente lo expuesto, las Licenciatarias deberían asumir para la cancelación de sus compromisos con los productores un capital de trabajo de aproximadamente \$ 31.342MM, con un costo financiero asociado que asciende a \$ 9.537MM.


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.

Dada la proximidad de la fecha prevista para la aplicación de éste mecanismo y las consecuencias que de ella pueden derivarse, solicitamos a Ud. la urgente respuesta de la presente.

Sin otro particular, saludo a Ud. atentamente.


María Carmen Tettamanti
Presidente

Cc Ente Nacional Regulador del Gas


LEONARDO CARRERO
APODERADO

**"ES COPIA FIEL
DEL ORIGINAL"**



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Carátula Expediente

Número: PV-2019-03806647-APN-DGDOMEN#MHA

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Lunes 21 de Enero de 2019

Referencia: Carátula del expediente EX-2019-03806591- -APN-DGDOMEN#MHA

Expediente: EX-2019-03806591- -APN-DGDOMEN#MHA

Fecha Caratulación: 21/01/2019

Usuario Caratulación: Guillermo Rodriguez Porto (GRPORTO)

Usuario Solicitante: Guillermo Rodriguez Porto (GRPORTO)

Código Trámite: MEYM00050 - Subsidios para Consumo Residenciales de Gas Natural y Licuado

Descripción: ADIGAS - P/MCT ST N° 0001 -REF..CONCURSO DE PRECIOS PARA LA PROVISION DE GAS NATURAL EN CONDICION FIRME PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DE USUARIOS DE SERVICIO COMPLETO DE LAS PRESTADORAS DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION DE GAS.-

Cuit/Cuil: ---

Tipo Documento: ---

Número Documento: ---

Persona Física/Persona Jurídica

Apellidos: ---

Nombres: ---

Razón Social: ADIGAS - -

Email: ---

Teléfono: ---

Pais: ARGENTINA

Provincia: CIUDAD DE BUENOS AIRES

Departamento: CIUDAD DE BUENOS AIRES

Localidad: CIUDAD DE BUENOS AIRES

Domicilio: 0


Piso: 0

Dpto: 0

Código Postal: 0

Observaciones: ADIGAS - P/MCT ST N° 0001 -REF..CONCURSO DE PRECIOS PARA LA PROVISION DE GAS NATURAL EN CONDICION FIRME PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DE USUARIOS DE SERVICIO COMPLETO DE LAS PRESTADORAS DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION DE GAS.-

Motivo de Solicitud de Caratulación: ADIGAS - P/MCT ST N° 0001 -REF..CONCURSO DE PRECIOS PARA LA PROVISION DE GAS NATURAL EN CONDICION FIRME PARA EL ABASTECIMIENTO


LEONARDO CARRERO
APODERADO

"ES COPIA FIEL
DEL ORIGINAL"

DE LA DEMANDA DE USUARIOS DE SERVICIO COMPLETO DE LAS PRESTADORAS DEL
SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION DE GAS.-

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION,
ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2019.01.21 15:22:26 -0300

Guillermo Rodríguez Porto
Asesor Administrativo
Dirección de Gestión Documental
Ministerio de Hacienda


LEONARDO CARRERO
APODERADO

"ES COPIA FIEL
DEL ORIGINAL"

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA -
GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR,
o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE
MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT
30715117564
Date: 2019.01.21 15:22:26 -0300