

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 26 de febrero de 2021.

Señores
Ente Nacional Regulador del Gas
S/D

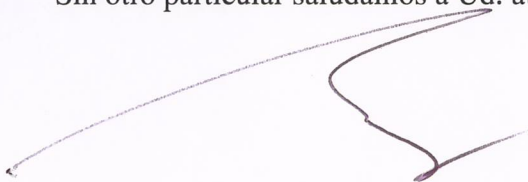
Ref: RESOL-2021-47-APN-DIRECTORIO#ENARGAS – Audiencia Pública N° 101-
Informe de Exposición – Cuadros Tarifarios propuestos con vigencia a partir del 1° de
abril de 2021.

De nuestra mayor consideración:

En cumplimiento de lo dispuesto por la Resolución de referencia, con motivo de la
Audiencia Pública N° 101, convocada para el 16 de marzo de 2021, presentamos el
Informe de Exposición Res. ENRG 4089/2016 Anexo I, arts. 4 y 5.

Sin perjuicio de ello y de conformidad con el artículo 7 de la citada norma, MetroGAS se
reserva el derecho de ampliar y/o modificar el presente informe dentro del plazo previsto
a tal efecto en caso de considerarlo conveniente.

Sin otro particular saludamos a Ud. atentamente,



PABLO ERNESTO ANDERSON
DIRECTOR DE ASUNTOS LEGALES Y
REGULATORIOS

AUDIENCIA PÚBLICA N° 101

16 DE MARZO DE 2021

convocada por

RESOL-2021-47-APN-DIRECTORIO#ENARGAS

INFORME DE EXPOSICIÓN de MetroGAS S.A.

según

RES. ENRG 4089/16, ANEXO I, ARTS. 4 Y 5

OBJETO DEL PRESENTE INFORME

EL PRESENTE INFORME HA SIDO ELABORADO POR METROGAS S.A. ("MetroGAS") EN EL MARCO DE LA AUDIENCIA PÚBLICA CONVOCADA POR EL ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS ("ENARGAS") MEDIANTE RESOLUCIÓN 2021-47-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, A FIN DE CONSIDERAR -EN LO QUE A ESTA PARTE CONCIERNE-:

1. LA APLICACIÓN PARA EL RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN DE LA METODOLOGÍA DE ADECUACIÓN DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN EN LOS TÉRMINOS DE LO DISPUESTO POR LA RESOLUCIÓN ENRG 4356/17.
2. EL TRASLADO A TARIFAS, EN LOS TÉRMINOS DE LAS REGLAS BÁSICAS DE LA LICENCIA DE DISTRIBUCIÓN ("RBLD") Y A RESULTAS DE LO QUE SURGIERE EN LAS AUDIENCIAS PÚBLICAS A SER CELEBRADAS A TAL EFECTO, DE:
 - a. LOS NUEVOS PRECIOS DEL GAS NATURAL COMPRADO EN LOS PUNTOS DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE ("PIST"),
 - b. LAS DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS HASTA EL ÚLTIMO DÍA HÁBIL DE CADA MES DEL PERÍODO ESTACIONAL, Y
 - c. LAS NUEVAS TARIFAS DE TRANSPORTE DE TGN Y TGS.
3. LA ADECUACIÓN DEL CUADRO DE TASAS Y CARGOS POR SERVICIOS EN LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LA RESOLUCIÓN ENRG 4356/17.
4. LA PRESENTACIÓN DE LAS PAUTAS QUE DEBEN SER CONTEMPLADAS PARA LA ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE DISTRIBUCIÓN DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DEL PROCESO DE RENEGOCIACIÓN DE LA REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL VIGENTE EN LAS CONDICIONES PREVISTAS POR EL DECRETO 1020/20.

CON LA PRESENTACIÓN DE ESTE INFORME Y SUS ANEXOS DAMOS CUMPLIMIENTO A LO REQUERIDO EN LA MATERIA POR LAS RESOLUCIONES ENRG 4089/16, ANEXO I, ARTÍCULOS 4 Y 5, Y ENRG 47/21, ARTÍCULO 7. SIN PERJUICIO DE ELLO Y DE CONFORMIDAD CON EL ARTÍCULO 7 DE LA NORMA CITADA EN PRIMER TÉRMINO, MetroGAS SE RESERVA EL DERECHO DE AMPLIAR Y/O MODIFICAR EL PRESENTE INFORME DENTRO DEL PLAZO PREVISTO A TAL EFECTO, EN CASO DE CONSIDERARLO CONVENIENTE.

CONTENIDO

| | |
|--|-----------|
| 1. MetroGAS | 7 |
| 1.1 Generalidades | 7 |
| 1.2 Estructura Accionaria | 7 |
| 1.3 MetroENERGÍA | 8 |
| 1.4 Datos Operativos | 8 |
| 2. Revisión Tarifaria Integral | 9 |
| 2.1 Acta Acuerdo Integral | 10 |
| 2.2 Plan de Inversiones Obligatorias | 12 |
| 3. Cumplimiento de Obligaciones de Pago con Productores de Gas Natural | 14 |
| 4. Evolución Económico-Financiera de MetroGAS durante los años 2019–2020 | 15 |
| 5. Consideraciones para la Adecuación de las Tarifas de Distribución | 19 |
| 5.1 Antecedentes | 19 |
| 5.2 El Consumo como Indicador de Vulnerabilidad | 20 |
| 5.3 Tarifa Social: Otra Manifestación de la Vulnerabilidad del Consumo como Categorización Tarifaria | 21 |
| 5.4 Peso del Margen de Distribución entre Diferentes Tipos de Tarifas | 23 |
| 6. Temas Extra-Tarifarios con Afectación en los Ingresos de la Distribuidora | 25 |
| 7. Tarifa Transitoria con el Alcance de la Resolución 4356/17 (Variaciones del Componente Margen de Distribución) | 25 |
| 8. Tarifa Transitoria con el alcance del Decreto 1020/2020 (Variaciones del Componente Margen de Distribución) | 32 |
| 9. Variación del Componente Transporte | 36 |
| 10. Ajuste por Variaciones en el Precio del Gas en Boca de Pozo | 37 |
| 11. Diferencias Diarias Acumuladas (DDA) | 37 |
| 12. Impactos en Usuarios | 38 |
| 13. Acerca de la limitación contenida en el Punto 10, inciso a) del Anexo I Resol. 47/21 .. | 40 |

SUMARIO EJECUTIVO

- 1) MetroGAS es la distribuidora de gas natural más grande de Sudamérica, cuenta con aproximadamente 2.3 millones de usuarios y tiene, al 31 de diciembre de 2020, 1.359 empleados.
- 2) MetroGAS suscribió el 30 de marzo de 2017 con los (ex) Ministerios de Energía y Minería y de Hacienda el Acta Acuerdo de Renegociación Integral de la Licencia de Distribución de Gas Natural, el cual fue ratificado por el Decreto PEN 252/18 del 28 de marzo de 2018. La firma de ese Acta y su ratificación por medio del Decreto mencionado implicó para MetroGAS desistir de la demanda judicial iniciada contra el Estado Nacional por las consecuencias del congelamiento de tarifas que se produjo a partir de la sanción de la Ley de Emergencia N° 25.561.
- 3) MetroGAS viene dando cumplimiento al Plan de Inversiones Obligatorias al que se comprometió bajo el Acta Acuerdo de Renegociación Integral de la Licencia en el marco de la Revisión Tarifaria Integral, en su justa incidencia respecto a la adecuación tarifaria derivada de la RTI vigente.
- 4) MetroGAS, a partir de la alteración del índice de actualización tarifario en octubre de 2018, la posterior falta de actualización tarifaria desde abril de 2019, y distintas alteraciones al marco regulatorio que por diversas razones o circunstancias fueron dispuestas desde el año 2018 a la fecha, evidencia un deterioro de todos sus ratios financieros y económicos.
- 5) MetroGAS presenta resultados acumulados negativos al 30 de septiembre de 2020 por \$980 millones.
- 6) MetroGAS no ha podido distribuir dividendos en los últimos 20 años.
- 7) MetroGAS solicita y tiene derecho a un ajuste de sus márgenes de distribución a partir del día 1 de abril de 2021, de acuerdo al mecanismo no automático de adecuación de la tarifa de distribución establecido en el art. 4° y Anexo V de la Resolución ENRG 4356/17, ello así a los efectos de permitirle prestar el servicio público a su cargo en condiciones de seguridad, confiabilidad y calidad, cumplir con sus compromisos comerciales y financieros, percibir la rentabilidad justa y razonable a la que tiene derecho, y realizar las inversiones necesarias para el mantenimiento de la red de distribución, así como para su adecuada expansión, en un todo de acuerdo con su marco regulatorio aplicable.

- 8) MetroGAS solicita, por otra parte, el reconocimiento de las variaciones en el costo del gas comprado que se pudieran establecer durante el proceso iniciado en simultáneo por la Secretaría de Energía mediante Resolución SE N° 117/2021 y que se incorporen las variaciones tarifarias que se definan para el transporte en este proceso a cargo del ENARGAS, en un todo de acuerdo con lo previsto en los numerales 9.4.2 y 9.4.3 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.
- 9) MetroGAS solicita que cualquiera fuese la decisión que regulatoriamente se adopte para el tratamiento del precio del gas en el punto del ingreso al sistema de transporte y de las diferencias diarias acumuladas, la misma asegure la neutralidad económica para la distribuidora que se encuentra consagrada en las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.
- 10) MetroGAS solicita que los temas extra-tarifarios se regularicen a la brevedad ya que están afectando los ingresos de la distribuidora, contándose entre aquellos el reconocimiento y traslado de tasas municipales, las diferencias entre lo pagado y facturado por Fondo Fiduciario art. 75 Ley 25.565 y las devoluciones por el Subsidio Resolución 508/2017.
- 11) **Conforme a lo expuesto, dando respuesta al requerimiento contenido por el artículo 7° de la Resolución ENRG 47/2021, en el entendimiento de que no hay razón fáctica ni jurídica por la cual la tarifa de transición no deba ser aquella que corresponde conforme a su actualización de acuerdo al mecanismo no automático de adecuación de la tarifa de distribución establecido en el art. 4° y Anexo V de la Resolución ENRG N° 4356/17, MetroGAS presenta el Cuadro Tarifario de Transición que resulta de aplicar dicho mecanismo, el que solicita sea aplicado durante el Régimen Tarifario de Transición.**

De conformidad con lo requerido en el Punto 10, apartados d) y e), del Anexo I de la Resolución ENRG 47/21, MetroGAS presenta asimismo el impacto en facturas con apertura por usuario, diferenciando los incrementos en GU, GNC y demanda prioritaria (cargos fijos y cargos variables) y a su vez diferenciando el aumento entre los componentes tarifarios.

- 12) Sentado lo expuesto, adicionalmente, considerando: (i) el proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral vigente dispuesto por el artículo 1° del DNU 1020/2020 en cuyo contexto el Régimen Tarifario de Transición será dispuesto; (ii) las conversaciones mantenidas con el ENARGAS durante los meses de Enero y Febrero de 2021; (iii) la suspensión

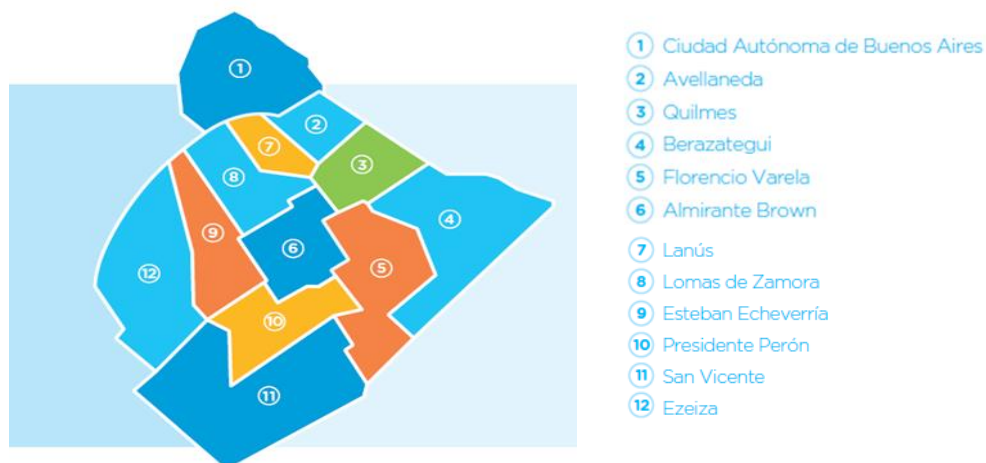
de los Acuerdos correspondientes a las respectivas Revisiones Tarifarias Integrales vigentes durante el proceso de renegociación que fue dispuesta por el art. 2° del DNU 1020/2020, que si bien MetroGAS no consiente sin duda condiona al Régimen Tarifario de Transición que rija durante dicho proceso; y (iv) sin que importe ninguna renuncia a sus derechos bajo el Régimen Tarifario Integral vigente, MetroGAS deja expuesto también, a todo evento, para su consideración durante la Audiencia Pública, que para garantizar el abastecimiento y la prestación del servicio en la condiciones previstas por el Decreto 1020/20 y la Resolución ENRG 47/21, el Régimen Tarifario de Transición debe contemplar lo siguiente:

- i. El ajuste en la tarifa de distribución para el período 1° de Abril 2021 y 18 de Diciembre de 2021 que resulta del Anexo II de esta presentación.
- ii. Un próximo ajuste de la tarifa de distribución para el período 2022, hasta la implementación de la nueva RTI que surja del decreto 1020/20, que deberá disponerse en el mes de diciembre de 2021, y para cuya determinación MetroGAS deberá ser convocada por el ENARGAS con la antelación suficiente.

1. MetroGAS

1.1 Generalidades

MetroGAS es una de las empresas de servicios públicos más importantes de la Argentina y la mayor en el sector de distribución de gas natural. Por su número de usuarios -2.3 millones, aproximadamente- es la primera de América Latina. Nuestra área de servicio abarca una superficie de 2.150 km² y cubre una población de 7.5 millones de habitantes, que representa alrededor del 27% del total usuarios conectados a las redes de distribución.



La red de distribución de MetroGAS tiene alrededor de 17.800 kms. lineales de cañerías (de los cuales 1.000kms. pertenecen al sistema de alta presión y 16.800kms. corresponden a los sistemas de baja y media presión). Como la distribuidora de gas natural más importante de la Argentina, con una participación de aproximadamente el 21% del total del consumo de gas natural, tenemos como objetivos ser la empresa líder en la prestación de servicios públicos en términos de eficiencia, confiabilidad y atención al cliente, así como también convertirnos en el proveedor más innovador de servicios de gas natural y productos derivados.

La dotación propia de MetroGAS al 31 de diciembre de 2020 es de 1.359 empleados.

1.2 Estructura Accionaria

El 70% del capital accionario de MetroGAS pertenece a YPF S.A. ("YPF"). A su vez, el capital social de MetroGAS se compone de acciones clases A y B. Las acciones clase A representan el 51% del capital social y están en poder de YPF. Las acciones clase B representan el 49% del capital social y cotizan en oferta pública (destacándose entre sus principales tenedores YPF con 19%, Integra Gas Distribution LLC con 16,16% y ANSES con 8,13%).

1.3 MetroENERGÍA

En el año 2005, con motivo de las nuevas reglamentaciones que en aquel entonces limitaron la venta de gas natural por parte de MetroGAS a grandes usuarios industriales y centrales termoeléctricas, el directorio de MetroGAS decidió la constitución de MetroENERGÍA S.A. ("MetroENERGÍA"), una comercializadora de gas en los términos del artículo 14 de la Ley 24.076 cuyo objeto social es la compra-venta de gas natural y/o transporte por cuenta propia, de terceros o asociada a terceros. Adicionalmente, MetroENERGÍA se encuentra inscripta como agente ante el Mercado Electrónico del Gas S.A.

MetroGAS es titular del 95% del capital accionario de MetroENERGÍA, siendo YPF el único otro accionista.

1.4 Datos Operativos

MetroGAS es la empresa de distribución de gas natural más grande de la Argentina en términos de cantidad de usuarios y volumen de gas entregado, conforme lo sustentan las siguientes estadísticas medidas al 30 de noviembre de 2020: (i) abastecemos al 26,81% de los usuarios del país conectados a las empresas distribuidoras y (ii) las entregas de gas del período enero/noviembre de 2020 representaron el 21,12% del total del volumen entregado por las distribuidoras.

MetroGAS cuenta entre sus clientes con centrales termoeléctricas. Las ventas del servicio de transporte y distribución en el período enero/noviembre 2020 a estos clientes representaron el 50,58% del volumen entregado por MetroGAS.

Nuestra capacidad de transporte contratada en firme al 31 de diciembre de 2020 es cercana a los 19,5 MMm³/día, según el siguiente detalle de cuencas y transportadoras:

| TRANSPORTISTA | RUTA | MMm ³ /día |
|------------------------|---------|-----------------------|
| TGS | NQN-GBA | 10,55 |
| TGS | TDF-GBA | 5,61 |
| TGS | SCR-GBA | 0,52 |
| TGS | CHU-GBA | 0,04 |
| TOTAL TGS | | 16,72 |
| TGN | NQN-GBA | 2,78 |
| TOTAL TGN | | 2,78 |
| TOTAL TGN + TGS | | 19,5 |

El total contratado por MetroGAS representa el 22% del total de transporte firme contratado por el conjunto de distribuidoras del país.

En el área de nuestra licencia, aproximadamente el 80% de los hogares cuentan con gas natural. Las ventas a usuarios residenciales en el período 2020 representaron el 27,34% del volumen de gas entregado y el 80,79% del monto de ventas totales.

Al 31 de diciembre de 2020, MetroGAS cuenta con 2.3 millones de usuarios residenciales de acuerdo a la siguiente estratificación:

| Residencial | % de usuarios por categoría |
|-------------|-----------------------------|
| R1 | 52% |
| R2-1 | 12% |
| R2-2 | 10% |
| R2-3 | 9% |
| R3-1 | 7% |
| R3-2 | 4% |
| R3-3 | 3% |
| R3-4 | 3% |

Por otra parte, MetroGAS cuenta con aproximadamente 78.000 usuarios pertenecientes al segmento Servicio General “P” (comercios e industrias pequeñas y medianas), que representan el 21,2% del total país.

2. Revisión Tarifaria Integral

En 2016 comenzó la Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) en el marco de la cual el Estado Nacional y MetroGAS (i) acordaron los términos y condiciones del Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural (“Acta Acuerdo Integral”) y (ii) suscribieron el Cuarto Acuerdo Transitorio bajo el cual MetroGAS obtuvo sendos incrementos de tarifas en 3 escalones: 1 de abril de 2017, 1 de diciembre de 2017 y 1 de abril de 2018. Dichos ajustes fueron a cuenta de los resultados de los estudios técnico-económicos de la RTI con el fin de afrontar sus gastos de operación, mantenimiento, administración y comercialización así como también las erogaciones correspondientes a la ejecución del plan de inversiones obligatorias aprobadas por el ENARGAS y dar cumplimiento a las obligaciones de pago respectivas para mantener su cadena de pagos a los efectos de asegurar la continuidad de la normal prestación del servicio público a su cargo, a la vez de permitirle a esta Compañía obtener una rentabilidad justa y razonable.

2.1 Acta Acuerdo Integral

El 30 de marzo de 2017 MetroGAS y los (ex) Ministerios de Energía y Minería y Hacienda suscribieron el Acta Acuerdo Integral que contiene los términos de la renegociación integral y las condiciones de adecuación de la Licencia de Distribución de Gas Natural. Las previsiones contenidas en el Acta Acuerdo Integral abarcan el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 (fecha de entrada en vigencia de la Ley de Emergencia 25.561) y la finalización de la Licencia de Distribución de Gas Natural.

En los términos allí previstos, se establecieron una serie de pautas para el proceso de RTI:

- Introducción de mecanismos no automáticos de adecuación semestral de la tarifa de distribución -entre revisiones tarifarias quinquenales- contemplando las variaciones observadas en los precios de la economía vinculados a los costos del servicio, a efectos de mantener la sustentabilidad económico-financiera de la prestación y la calidad del servicio prestado;
- Diseño e implementación de métodos adecuados para incentivar y medir en el tiempo, las mejoras en la eficiencia de la prestación del servicio por parte de MetroGAS.
- Determinación de la base de capital y de la tasa de rentabilidad a aplicar en la RTI por parte del ENARGAS, conforme los siguientes criterios generales:
 - La base de capital se determina tomando en cuenta los bienes necesarios para la prestación del servicio público. Para la valuación de dichos bienes se considera: a) el valor inicial de los bienes al iniciar la Licencia de Distribución de Gas Natural, como también aquel correspondiente a las incorporaciones posteriores, netos de bajas y depreciaciones, considerando lo establecido en el párrafo siguiente del presente apartado; y b) el valor actual de tales bienes, resultante de aplicar criterios técnicos fundados que expresen en forma justa y razonable dicha estimación, tomando en cuenta el estado actual de conservación de dichos bienes. Todas las valuaciones de los bienes se efectúan en moneda nacional, y consideran la evolución de índices oficiales representativos de la variación en los precios de la economía contemplando la estructura de costos de dichos bienes.
 - La tasa de rentabilidad se determina conforme lo establecen los artículos 38 y 39 de la Ley 24.076. A tal fin, ésta debe ponderar la

remuneración del capital propio y de terceros. En la determinación de la remuneración del capital propio, el ENARGAS fijará un nivel justo y razonable para actividades de riesgo equiparable o comparable, que guarde relación con el grado de eficiencia y prestación satisfactoria del servicio. A su vez, para determinar el costo del capital de terceros, el ENARGAS debe reflejar el costo del dinero en los términos y condiciones vigentes para la financiación de empresas de servicios públicos.

- Presentación por parte de MetroGAS de un plan de inversiones para ser incorporado en el cálculo de la tarifa.
- Análisis de costos por parte del ENARGAS para determinar nuevos valores de tasas y cargos basados en costos razonables y eficientes.

Con fecha 28 de marzo de 2018, se publicó en el Boletín Oficial el Decreto PEN 252/18 ratificatorio del Acta Acuerdo Integral, hito final previsto en la cláusula 13.1.4 de este último como condición de su entrada en vigencia.

Por otra parte, con el dictado de los cuadros tarifarios con vigencia a partir del 1 de abril de 2018, aprobados por Resolución ENRG 300/18, se cumplió con los incrementos que resultaban del proceso de RTI. En virtud de ello y de acuerdo con lo dispuesto por la cláusula 11.2.1 del Acta Acuerdo Integral, el 27 de junio de 2018 MetroGAS desistió de su acción y derecho en la causa “MetroGAS S.A.c/ Estado Nacional – M. Planificación - (Decreto N° 293/02) - UNIREN s/Proceso de Conocimiento” (Expte. N° 50.141/2011), lo cual así fue resuelto mediante resolución judicial de fecha 3 de octubre de 2018.

En octubre 2018, MetroGAS recibió un ajuste en su tarifa de Distribución del 19,67%, cuando hubiese correspondido un 30,55%, generando un cercenamiento en los márgenes de distribución. Esta situación dio origen a la interposición de un reclamo administrativo por parte de MetroGAS que, a la fecha del presente, no hay sido resuelto.

En abril de 2019 se ajustó la tarifa de Distribución un 26% según la variación del IPIM correspondiente.

A partir de octubre de 2019 las tarifas de Distribución no fueron actualizadas semestralmente según lo establecido en el Acta Acuerdo de Renegociación de la Licencia y en la Resolución ENARGAS 4356/17.

El 23 de diciembre de 2019 se publicó la Ley 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva (“Ley de Solidaridad Social”) que facultó al Poder Ejecutivo Nacional a mantener las tarifas de gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un

proceso de renegociación de la RTI vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario, en los términos de la ley 24.076. Bajo este escenario, las tarifas de MetroGAS se encuentran congeladas desde el período regulatorio octubre 2019, con último ajuste reconocido, correspondiente a la variación del índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) hasta febrero 2019, sin la correspondiente compensación expresamente determinada en el punto 9.8 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.

Con posterioridad a la sanción de la Ley 27.541, el día 17 de diciembre de 2020, se publicó en el Boletín Oficial y entró en vigencia el Decreto 1020/2020, el cual dispuso el inicio de la renegociación de la RTI vigente para distribuidoras de energía eléctrica y gas natural bajo jurisdicción federal -tal el caso de MetroGAS- en el marco de lo establecido en el artículo 5 de la Ley de Solidaridad Social, estableciéndose que el plazo a tal efecto no podrá exceder los 2 años desde la fecha de entrada en vigencia del presente Decreto y admitiéndose adecuaciones transitorias de tarifas y/o su segmentación, según corresponda, propendiendo a la continuidad y normal prestación de los servicios públicos involucrados.

En materia estrictamente tarifaria y en lo que hace entonces a los ingresos de MetroGAS, el Decreto 1020/2020 agrava aún más su condición económica y afecta sus derechos, al prorrogar el congelamiento de las tarifas según lo dispuesto por la Ley de Solidaridad Social y prorrogado luego por el Decreto 543/2020.

2.2 Plan de Inversiones Obligatorias

A raíz del congelamiento tarifario en sucesivas ocasiones (Res. 521/19, Res. 751/19, Ley de Emergencia 27.541, DNU 543/20 y DNU 1020/20) que aplazaron los ajustes desde octubre 2019 a la fecha, MetroGAS se vio obligada a reducir las inversiones comprometidas para el año 2020.

A continuación, se exponen los montos invertidos hasta el 31 de marzo de 2020 por MetroGAS en el marco del plan de inversiones obligatorias acordadas en la RTI en la justa incidencia derivada de las actualizaciones tarifarias ocurridas en el mismo período:

(valores expresados en moneda corriente de cada período)

| PROYECTOS | REAL EJECUTADO POR MG Año I (Abr2017- Mar2018) | REAL EJECUTADO POR MG Año II (Abr2018- Mar2019) | REAL EJECUTADO POR MG Año III (Abr2019- Mar2020) | REAL EJECUTADO TOTAL POR MG |
|---|---|--|---|--------------------------------|
| | millones de \$ | | | |
| Renovación de redes de distribución | 243 | 842 | 1266 | 2351 |
| Obra mecánica y civil reparación y mantenimiento de redes | 157 | 319 | 454 | 930 |
| Renovación y remediación de Alta Presión | 93 | 262 | 55 | 409 |
| Implementación Solución de Operaciones y Comercial | 82 | 217 | 202 | 501 |
| Incorporación de clientes sobre redes existentes | 37 | 51 | 95 | 182 |
| Renovación de flota de vehículos | 41 | 30 | 0 | 71 |
| Proyectos DSI | 55 | 136 | 149 | 339 |
| Medidores dom./ind. por alta de clientes y obsolescencia | 46 | 202 | 364 | 612 |
| Equipos | 17 | 55 | 32 | 104 |
| Otros | 133 | 362 | 708 | 1203 |
| TOTAL | 903 | 2475 | 3325 | 6703 |

En consecuencia, entre el 1 de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2020, MetroGAS invirtió \$ 6.703 millones (en valores corrientes de cada año) que comprendieron:

- Renovación de 560 kilómetros de red en el área de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Lomas de Zamora, Lanús y Quilmes.
- Recambio de más de 360.000 equipos de medición.
- Actualización del sistema comercial y mejoras en canales de atención y experiencia del cliente.
- Continuación del proyecto denominado Segundo Anillo Sur con más de 21 kilómetros de tendido de cañería de alta presión.

Respecto al año IV del Plan de Inversiones Obligatorias (que comprende el período abril 2020 a marzo 2021) informamos mediante nota presentada a ENARGAS el 14 de febrero de 2020, la imposibilidad sobreviniente de esta Licenciataria de comprometer dicho cronograma en base a los fundamentos allí expuestos. Asimismo, durante el período abril 2020 a diciembre 2020 se realizaron las siguientes inversiones:

| PROYECTO | EJECUTADO 2020 FUERA DE PIO EN MM\$ |
|---|---|
| Renovación de redes de distribución | 207 |
| Obra mecánica y civil reparación y mantenimiento de redes | 320 |
| Renovación y remediación de Alta Presión | 2 |
| Implementación Solución de Operaciones y Comercial | 567 |
| Incorporación de clientes sobre redes existentes | 30 |
| Renovación de flota de vehículos | 3 |
| Proyectos DSI | 114 |
| Medidores dom./ind. por alta de clientes y obsolescencia | 41 |
| Equipos | 13 |
| Otros | 295 |
| TOTAL | 1593 |

En virtud de lo antedicho, MetroGAS considera que el compromiso asumido en la RTI se ha extinguido.

A su vez las inversiones proyectadas para el año 2021 (abril de 2021 a marzo de 2022) son las siguientes:

| PROYECTO | PROYECTADO 2021 (Abr2021-Mar2022) |
|---|--------------------------------------|
| Renovación de redes de distribución | 1420 |
| Obra mecánica y civil reparación y mantenimiento de redes | 980 |
| Renovación y remediación de Alta Presión | 0 |
| Implementación Solución de Operaciones y Comercial | 327 |
| Incorporación de clientes sobre redes existentes | 198 |
| Renovación de flota de vehículos | 39 |
| Proyectos DSI | 357 |
| Medidores dom./ind. por alta de clientes y obsolescencia | 194 |
| Equipos | 43 |
| Otros | 389 |
| TOTAL | 3947 |

3. Cumplimiento de Obligaciones de Pago con Productores de Gas Natural

Respecto de las deudas que se mantenían con productores de gas, por inyecciones desde el mes de agosto 2019 a septiembre de 2019, se realizaron acuerdos de pago con todos los productores y se cancelaron las cuotas correspondientes, quedando pendiente de pago deudas por \$ 1223 millones.

Respecto de las deudas que se mantienen con productores por inyecciones de gas correspondientes al período de junio de 2020 a agosto de 2020, se suscribieron acuerdos de pago con el 60% de los productores, representativos del 50% de la deuda por tal concepto, continuándose las conversaciones con los restantes por \$ 7348 millones.

Asimismo, y a los efectos de mantener el capital de trabajo de MetroGAS, el impacto de los atrasos del Estado Nacional en el pago de los subsidios implementados por la Resolución MINEM 508/17 es trasladado a los productores en su exacta incidencia, distribuyéndolo de manera equitativa en función de los porcentajes de abastecimiento. Al 31 de diciembre de 2020 los montos pendientes de pago por parte del Estado Nacional ascendían a la suma de \$377,4 millones.

4. Evolución Económico-Financiera de MetroGAS durante los años 2019–2020

Sin perjuicio de las variables tomadas en consideración por el ENARGAS en oportunidad de la RTI y el ajuste tarifario allí establecido, distintas medidas adoptadas a posteriori por el Estado Nacional a través del Poder Ejecutivo Nacional, la (ex) Secretaría de Gobierno de Energía y el ENARGAS devinieron en claro perjuicio para MetroGAS.

Las alteraciones más relevantes a la ecuación económico-financiera previstas al momento de la RTI, derivan de la aplicación de distintos Decretos y Resoluciones emitidas durante los años 2019 y 2020 que produjeron menores ingresos, fundamentalmente por el diferimiento del ajuste semestral de tarifas y por el no reconocimiento en los subsidios de lo dispuesto en la Resol. MINEM N° 508/17 respecto del Gas Natural No Contabilizado (“GNNC”).

Por lo mencionado precedentemente, han ocurrido cambios significativos en previsiones básicas del marco regulatorio que no habían sido contempladas al momento de disponerse la aprobación del PIO y determinarse las tarifas justas y razonables al momento de la RTI.

Debido a ello, con fecha 11 de octubre de 2019 MetroGAS realizó una presentación ante el ENARGAS solicitando (i) la revisión y adecuación del PIO de MetroGAS que fuera aprobado mediante Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 y (ii) una compensación económica para la restitución del equilibrio económico y financiero, conjuntamente con la reconsideración de ciertas medidas regulatorias adoptadas, ya sea por incrementos de los costos o por la reducción en la generación de ingresos, de modo que permita cumplir con las premisas tomadas en cuenta al momento de realizarse los estudios técnicos y económicos de la RTI.

Con fecha 23 de diciembre de 2019 se publicó la Ley de Solidaridad que declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional,

tarifaria, energética, sanitaria y social, y delegó en el PEN hasta el 31 de diciembre de 2020 las facultades en los términos del artículo N° 76 de la Constitución Nacional.

En razón de estas medidas y la continuidad del congelamiento de las tarifas, el 29 de enero de 2021, MetroGAS realizó una nueva presentación ante el ENARGAS, mediante la cual actualizó los valores de las afectaciones que fueron objeto de su presentación del 11 de octubre de 2019 -anteriormente citada-, y amplió su solicitud de compensación económica para la restitución de su equilibrio económico y financiero, solicitando la reparación de los perjuicios que le representaron los incrementos de sus costos y la reducción de sus ingresos, derivados de las normas recién mencionadas.

La situación económica del país tiene impacto, no sólo en los consumos de los distintos usuarios de la Sociedad, sino que también implica la variación de la coyuntura respecto a la situación imperante al momento del dictado de la Resolución ENARGAS 4356/17.

Además, las altas tasas de interés y el aumento de las tasas de inflación continúan incrementando los costos de operación e influyen negativamente en los resultados de operación y en la situación financiera, agravando la situación descripta

A modo de ejemplo, presentamos un cuadro resumen con la variación de los principales costos unitarios de la Compañía durante el período diciembre 2018/diciembre 2020, que sumados al deterioro de los ingresos producto del congelamiento, han impactado en forma muy negativa en la situación de la Compañía.

| TIPO DE COSTO | VARIACIÓN DEL COSTO UNITARIO | VARIACIÓN DEL COSTO UNITARIO |
|--|---|------------------------------|
| | (dic/18 – dic/19) | (dic/19 – dic/20) |
| <i>Incremento de salarios de convenio según Acta Acuerdo firmado con STIGAS</i> | 55,66% | 36,81% |
| <i>Impresión y ensobrado de facturas</i> | Entre 43% y 53% | En promedio; 32,7% |
| <i>Impresión y ensobrado de facturas - Residenciales</i> | Entre 43% y 49% | En promedio, 31,5% |
| <i>Impresión y ensobrado de facturas - Grandes Clientes</i> | Entre 52% y 53% | En promedio, 34,3% |
| <i>Distribución de facturas</i> | 44,50% | 36,50% |
| <i>Distribución de facturas - Residenciales</i> | Entre 35% y 54% | Entre 35% y 37,4% |
| <i>Distribución de facturas - Grandes Clientes</i> | Entre 45% y 54% | Entre 35% y 38% |
| <i>Lectura de medidores</i> | 49% | 40% |
| <i>Lectura de medidores - Residenciales</i> | 49% | 40% |
| <i>Lectura de medidores - Grandes Clientes</i> | 54% | 35% |
| <i>Digitalización de facturas</i> | 74% | 75% |
| <i>Operaciones de corte y reapertura de suministro por morosidad</i> | 52,5% (excepto Reaperturas 96,7% por cambio del valor unitario) | 34% |
| <i>Administración Base de Datos y Consulta Avisos de Deuda</i> | 54% | 37% |
| <i>Operaciones en vía pública contratos de obra civil</i> | 53% | 47% |
| <i>Operaciones en vía pública de reparación de escapes</i> | 54% | 35% |
| <i>Operaciones masivas de inspección, corte y reapertura, retiro y colocación de medidor,</i> | 52% | 34% |
| <i>Operaciones en vía pública sobre cañerías y sus materiales</i> | Entre 49 y 59 % | Entre 30 y 40% |
| <i>Operaciones de relevamiento de fugas en vía pública</i> | 31% | 24% |
| <i>Servicios de limpieza, seguridad, mantenimiento edilicio, archivo de documentación, moto-mensajería, etc.</i> | 50% | 32% |

* El rubro Remuneraciones y Cargas sociales representa el 50% de los gastos de operación, comercialización y administración erogables de MetroGAS.

Como se desprende del Cuadro, la Compañía tuvo que hacer frente a un incremento muy importante de sus costos unitarios. Durante el período analizado, (Enero 2019 / Diciembre 2020) se observan los siguientes aumentos: Salarios **112,96%**, Distribución de facturas **97,2%**, Lecturas **108,6%**, Operaciones en la vía pública (contratos de obra civil) **125,7%** y reparaciones de escapes un **107,8%**. Por otra parte, los indicadores macroeconómicos durante el mismo período mostraron aumentos muy significativos: Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) **114,6%**, Índice de Precios al Consumidor (IPC) **109,4%**, Índice del Costo de la Construcción (ICC) **115%** y el Índice de Variación Salarial (IVS) **89,2%**.

A todo lo expuesto se sumó lo ocurrido en virtud de la pandemia declarada durante el año 2020, que a la vez que impactó en las ratios de actividad y consumo de nuestros clientes, generó también costos no previstos originalmente e incrementos en el capital de trabajo por el no recupero de la facturación a los clientes.

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró la pandemia respecto al COVID-19. A raíz de ello, el PEN dispuso el dictado de los Decretos de Necesidad y Urgencia 260/20, 297/20 y 311/20 (y normas complementarias) que importan medidas extraordinarias e imprevisibles respecto a la actividad de MetroGAS como ser (i) marcada baja en consumos industriales y comerciales como consecuencia directa de la retracción de tales actividades en consonancia con el aislamiento social, preventivo y obligatorio de orden público, (ii) cierre inicial y subsiguiente funcionamiento restringido de las bocas de cobro presencial de los servicios a cargo de MetroGAS con la consecuente merma en la capacidad de cobro de la Sociedad, y (iii) la imposibilidad de disponer la suspensión o el corte del servicio público a nuestro cargo a ciertos usuarios en caso de mora o falta de pago de hasta siete facturas consecutivas o alternas.

Asimismo, se estableció que las compañías alcanzadas por el Decreto 311/20 deberán otorgar a los usuarios planes de facilidades de pago para cancelar las deudas que se generen durante el plazo de vigencia de las medidas dispuestas y orientadas a los usuarios de los sectores más vulnerables.

Las decisiones gubernamentales precedentemente detalladas y adoptadas por el Estado Nacional y los cambios regulatorios, provocan consecuencias negativas ineludibles y de inevitable impacto en las operaciones y resultados de la Sociedad.

Por otra parte, MetroGAS ha debido prestar asistencia financiera a varias de sus empresas contratistas (todas ellas PYMES) para evitar su desaparición debido a la pandemia. A la fecha, la Compañía las ha asistido en algo más de 70MM\$, de los cuales aún debe recuperar casi 60MM\$.

También para poder adecuarse a las nuevas modalidades de funcionamiento, ha invertido en el último año casi medio millón de dólares (no contemplados en su presupuesto) en compras de notebooks para su personal para garantizar que el 100% de los empleados que realizan tareas no operativas pudieran realizar sus funciones en modo *home office*.

Lo descripto anteriormente evidencia el deterioro paulatino de la situación económico-financiera de la compañía manifestado a través de todos sus ratios financieros y económicos, obligándola a priorizar la cobertura de los crecientes costos de operación y de las inversiones en seguridad y confiabilidad que el sistema a su cargo requiere, con el flujo de fondos que tiene disponible.

Esta situación conlleva a la necesidad de solicitar un incremento inmediato de la tarifa de distribución que le permita a la Compañía cumplir con sus compromisos comerciales

y financieros, percibir la rentabilidad justa y razonable a la que tiene derecho, y realizar las inversiones necesarias para el mantenimiento de la red de distribución, así como para su adecuada expansión, continuando con la prestación del servicio público nuestro cargo conforme lo requiere el marco regulatorio aplicable mientras se lleva adelante la Revisión Tarifaria dispuesta por el Decreto 1020/20 y se arribe a un nuevo Acuerdo con el Estado Nacional a fin de restituir el equilibrio económico y financiero de esta Licenciataria.

5. Consideraciones para la Adecuación de las Tarifas de Distribución

5.1 Antecedentes

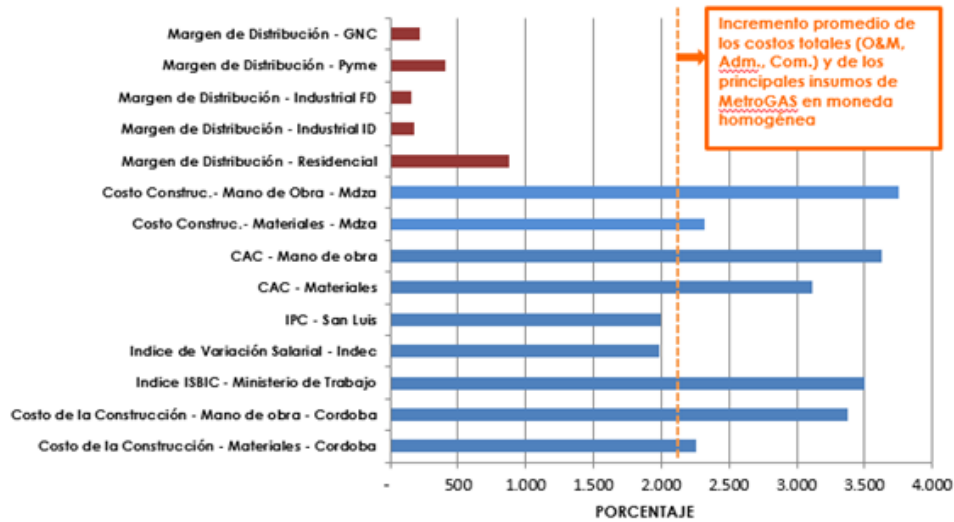
Hasta 2012 el Cargo Fijo de Distribución y el Margen de Distribución contenido en el cargo variable, en el caso de los usuarios residenciales era el mismo.

En diciembre de 2012, se autorizó el primer ajuste de las tarifas para la mayor parte de las Distribuidoras, por medio de la creación de un Cargo Fijo específico, denominado FOCEGAS. El mismo estableció un cargo fijo diferencial progresivo en función del consumo, según el tipo de servicio y segmento de usuarios.

Luego de ese primer ajuste por FOCEGAS, se sucedieron ajustes, siempre a cuenta de una futura RTI en 2014 y en 2016. En todos esos ajustes, el margen de distribución era creciente en función del consumo.

Así se llegó a la RTI del 2017, con importantes disparidades de incrementos respecto de la estructura tarifaria vigente en el año 2002, y que se puede ver en el siguiente Gráfico presentado por MetroGAS en la audiencia Pública realizada el 7 de diciembre de 2016, donde también se aprecia como habían evolucionado en el mismo período, otros índices de precios y salarios:

Evolución de los precios internos de la economía vs. Tarifas del Servicio de Distribución de gas desde Diciembre 2001 a Setiembre 2016



Como se aprecia, la diferencia entre los ajustes que había sufrido hasta ese momento el promedio de los usuarios residenciales era muy superior al que habían soportado los sectores industriales, comerciales y GNC. Con la aplicación del ajuste de la RTI de 2017, en forma homogénea para todos los tipos de servicio, esas diferencias no fueron corregidas y a la fecha la situación que se presenta es similar. A esta dispersión contribuye un concepto que consideramos errado, que es definir el consumo como indicador de la capacidad de pago o vulnerabilidad de los usuarios, por la cual a menor consumo mayor vulnerabilidad. Por otro lado, esta disparidad y variación entre distintos tipos de tarifa y segmentos de usuario reflejan la necesidad de aplicar distintos porcentajes de aumentos que atenúen y equilibren los impactos ya producidos en el pasado.

5.2 El Consumo como Indicador de Vulnerabilidad

En el área de MetroGAS no resulta válido asumir que el consumo resulte un buen indicador sobre la vulnerabilidad o capacidad económica de los usuarios, si se lo toma en forma directa sin ponderarlo con otros indicadores.

Como se analizará a continuación, el consumo puede ser uno de los indicadores a tomar en cuenta para establecer tarifas diferenciales, pero no puede tomarse por sí solo y debe ponderarse por otros indicadores que ayuden a morigerar los errores de inclusión o exclusión en un sistema con tarifas diferenciales por el mismo tipo de servicio.

A una misma temperatura ambiente, el consumo está relacionado fundamentalmente con tres variables: la cantidad de artefactos a gas que se encienden, la cantidad de horas en que los mismos están encendidos y, por último, las características edilicias de las viviendas.

En la Ciudad Autónoma de Buenos Aires los barrios con mejor ingreso per cápita, presentan en su gran mayoría consumos R1 y R21, esto se debe a la gran cantidad de inmuebles con servicios centrales de agua caliente y/o calefacción y de ningún modo pueden asociarse con vulnerabilidad económica. Estos barrios a su vez son los que tienen el mayor valor inmobiliario por m².

Se entiende que debería romperse el paradigma de que el consumo es un indicador de la vulnerabilidad económica de los usuarios, al menos por sí solo, y debería ponderarse por los ingresos, el valor inmobiliario, u otra información específica proveniente de bases oficiales, que permita hacer una categorización más acertada de las condiciones de un determinado tipo de cliente.

Lo antedicho, MetroGAS lo ha tomado en cuenta al momento de proponer alternativas a la tarifa de transición objeto de la presente audiencia.

5.3 Tarifa Social: Otra Manifestación de la Vulnerabilidad del Consumo como Categorización Tarifaria

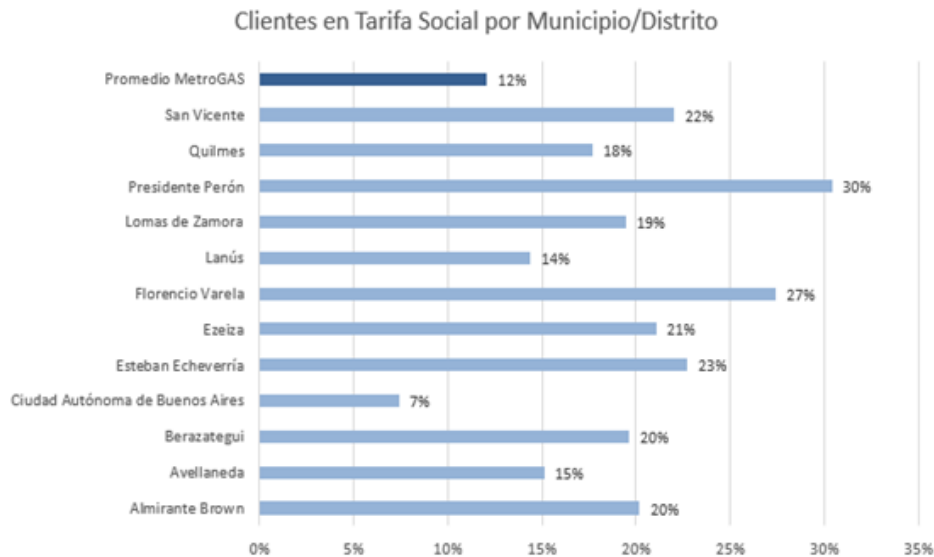
La tarifa social en el área de MetroGAS alcanza a diciembre 2020 a un 12% (268.000 beneficiarios) de los usuarios residenciales, desde casi un 20% que llegó a tener en el período 2016/2018.

La continua depuración de los padrones de beneficiarios que realiza la ANSES ha permitido focalizar la tarifa en aquellos que reúnen las condiciones establecidas en la reglamentación.

Desde la implementación de la Tarifa Social, el beneficio hacia los usuarios ha ido disminuyendo y, actualmente, la diferencia en el costo final del servicio para los segmentos que consumen más de 500 m³/año perdió relevancia. Esto es producto de haber establecido un precio diferencial que está absorbiendo el Estado Nacional, por hasta sólo 500 m³/año, con una distribución mensual que en algunos casos no termina siendo aprovechada por el usuario y no es compensable en otro período donde registra mayor consumo.

La distribución de usuarios con tarifa social en el área de MetroGAS por municipio o distrito, es la siguiente:

Tarifa Social - Segmentación por Municipio/ Distrito

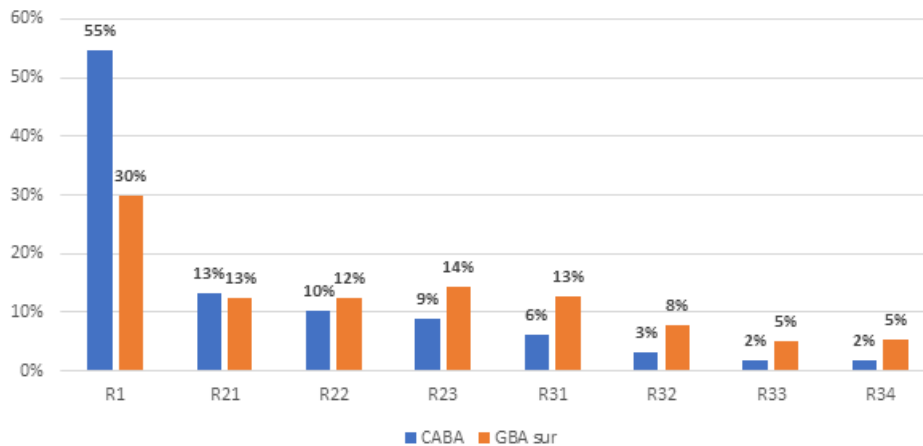


Se aprecia claramente la gran diferencia existente entre los distintos municipios o distritos. Mientras que la Ciudad de Buenos Aires, tiene un 7% de sus usuarios residenciales beneficiarios de la tarifa social, en los 11 municipios del área de licencia del Gran Buenos Aires, el porcentaje alcanza el 19%, con mínimos del 14% (Lanús) y máximos del 30% (Presidente Perón).

No existe una correlación directa entre la cantidad de beneficiarios de la tarifa social y el consumo. En CABA teniendo el 60% de los clientes residenciales de esta distribuidora, los clientes con Tarifa Social de CABA representan el 36% de los clientes con este beneficio, mientras que en Pcia. De Bs. As., teniendo el 40% de los clientes residenciales de esta compañía, contiene al 64% de los beneficiarios de dicha tarifa, por lo cual se considera que el esquema actual pone en evidencia también la vulnerabilidad del criterio del consumo como indicador para un análisis de tarifas o de categorización de las mismas.

En el gráfico siguiente, se muestra la relación de los que hoy son beneficiarios de la Tarifa Social con el consumo:

TARIFA SOCIAL - SEGMENTACION POR CONSUMO



Se observa en este caso que la Tarifa Social atraviesa todas las categorías, pero evidentemente en los 11 partidos de la Provincia de Buenos Aires, que tienen un ingreso per cápita menor a los de CABA, hay menos usuarios en las categorías más bajas y más en las categorías que involucran consumos superiores a 850 m³/año, y la diferencia se acentúa en las categorías que superan los 1250 m³/año. Esta diferencia se debe fundamentalmente a que, en Provincia de Buenos Aires, existe una mayor proporción de casas que de departamentos, siendo más necesaria la calefacción en ese tipo de viviendas. A su vez, las casas en general tienen menor aislación térmica y artefactos de mayor antigüedad.

Lo antedicho se expone a fin de denotar y explicitar mejor la problemática del consumo como único indicador de la vulnerabilidad o no de un cliente.

Respecto de la Tarifa Social en sí misma, reiteramos que la idea de poder incrementar la cantidad de usuarios beneficiarios de la Tarifa Social se lograría reanalizando los criterios de inclusión y/o mejorando la identificación de los potenciales candidatos a la misma, a través del cruzamiento entre las bases de datos oficiales de distintos organismos. Esta mayor apertura al ingreso de nuevos usuarios a este beneficio requiere a su vez que se mantenga la indemnidad tarifaria en los márgenes de distribución de la distribuidora y los reintegros de los subsidios se efectúen en los plazos originales establecidos en la Resol. MINEM 508/17.

5.4 Peso del Margen de Distribución entre Diferentes Tipos de Tarifas

MetroGAS es la cara visible frente a los clientes, toda vez que se trata de quien factura el servicio, pero la realidad indica que, en promedio, de cada factura que emite y cobra a un cliente residencial no se queda con más del 28% de su valor total. El resto de lo que factura es para pagar el gas que proveen los productores, el transporte que se paga a

las empresas transportistas que traen ese gas desde los centros de producción hasta la entrada al sistema de distribución y los impuestos.

Para que quede más claro y a modo de ejemplo:

- En los cuadros tarifarios vigentes, un usuario residencial medio de 1.000 m³ de consumo paga \$349 por mes por el servicio de distribución.

Frente al ejemplo dado y para tomar cabal noción de lo que este representa, es necesario destacar que en el área de MetroGAS el 83% de los usuarios residenciales tiene un consumo que está por debajo de los 1.000m³ al año.

Por cuanto son por demás ilustrativos, cabe seguir con los ejemplos:

- Un cliente industrial tipo de servicio interrumpible está pagando \$417 por cada 1.000m³.
- Un usuario SGP que consuma 180.000m³ al año, con la tarifa actual, origina ingresos a la distribuidora de \$1100 por cada 1.000m³ de consumo.
- Un usuario SGP que consume 100.000m³ al año, con la tarifa actual origina ingresos propios a la distribuidora de \$650 por cada 1.000m³ de consumo.

De lo expuesto surge que no existe una homogeneidad de lo que se paga entre las distintas tarifas y el tipo de servicio que se presta en relación al costo de la misma.

A fin de darse una idea cabal del impacto de las tarifas de distribución aprobadas por la Resolución ENRG 763/2019 en cada una de las subcategorías del segmento R, seguidamente se brinda información relativa a (i) porcentajes de usuarios comprendidos en cada subcategoría respecto del total del segmento R, (ii) participación de las mismas en los volúmenes totales del segmento R, (iii) volúmenes de consumo promedio de cada subcategoría, y por último, (iv) y (v) valorización del costo de distribución anual y mensual para cada subcategoría en función de consumos promedio.

| Residencial | % de usuarios por categoría | Participación en el volumen por categoría | Consumo promedio m ³ /año | Pesos de Distribución anual | Pesos de Distribución Mensual |
|-------------|-----------------------------|---|--------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| R1 | 52% | 17% | 214 | \$ 1.610 | \$ 134 |
| R2-1 | 12% | 11% | 598 | \$ 2.191 | \$ 183 |
| R2-2 | 10% | 11% | 762 | \$ 3.173 | \$ 264 |
| R2-3 | 9% | 14% | 942 | \$ 4.051 | \$ 338 |
| R3-1 | 7% | 13% | 1.171 | \$ 6.288 | \$ 524 |
| R3-2 | 4% | 9% | 1.434 | \$ 7.548 | \$ 629 |
| R3-3 | 3% | 7% | 1.763 | \$ 12.298 | \$ 1.025 |
| R3-4 | 3% | 18% | 3.348 | \$ 22.172 | \$ 1.848 |

Como se puede apreciar, los impactos en las tarifas finales a los usuarios por el servicio de distribución no representan montos que sean imposibles de pagar para la inmensa mayoría de los ellos y las variaciones producidas a lo largo del tiempo han impactado diferente a cada tipo de tarifa, generándose una distorsión muy marcada entre los clientes de tarifa Residencial y Comercial/Industrial Pequeña (PYME), versus los Grandes clientes Comerciales e Industriales.

6. Temas Extra-Tarifarios con Afectación en los Ingresos de la Distribuidora

MetroGAS solicita que se autorice el traslado de las Tasas Municipales -a los usuarios de las jurisdicciones que las han impuesto- de los valores actuales que se están pagando y que, como consecuencia del congelamiento de tarifas, se están recuperando a valores desactualizados.

Asimismo, se solicita se autorice el traslado de las diferencias de los balances entre lo facturado y lo pagado correspondiente a los años 2018/2020 por \$217.2 millones. Destacamos que, en caso de continuar dicho desequilibrio, estimamos un déficit para fin del 2021 de \$74.8 millones.

Por otra parte MetroGAS solicita que se adopten las medidas pertinentes para solucionar los desbalances que se han producido entre lo pagado a los productores de gas y lo facturado a los usuarios en concepto del Fondo Fiduciario art. 75 Ley 25.565, que han producido un desequilibrio financiero importante en esta Licenciataria cuyo monto ajustado al 31 de diciembre de 2020 por la tasa Badlar asciende a \$609.3 millones y, a su vez, buscar mecanismos que atenúen las diferencias que se puedan producir en el futuro mediante la corrección del porcentual del traslado a los usuarios.

Respecto del subsidio correspondiente a la Resolución 508/2017, solicitamos se regularice la situación del mismo en lo que concierne al atraso en el pago de los reintegros a esta Licenciataria, los cuales al 31 de diciembre de 2020 ascienden a \$377 millones en concepto de Tarifa Social y \$387 millones en concepto de Gas Natural No Contabilizado (suma, esta última, que actualizada por IPIM totaliza \$1712 millones).

7. Tarifa Transitoria con el Alcance de la Resolución 4356/17 (Variaciones del Componente Margen de Distribución)

A los efectos de considerar el mantenimiento en valores constantes de las tarifas de distribución y conforme a lo dispuesto por la cláusula 7.1 del Acta Acuerdo Integral se dispuso la introducción de mecanismos no automáticos de adecuación semestral de la tarifa de distribución debido a las variaciones observadas en los precios de la economía vinculados a los costos del servicio, a efectos de mantener la sustentabilidad económico-financiera de la prestación y la calidad del servicio prestado.

Mediante Resolución ENARGAS 4356/17 se aprobó la Metodología de Ajuste aplicable como mecanismo no automático de adecuación semestral de la tarifa, estableciendo que se considerará para ello el IPIM Nivel General publicado por el INDEC.

En virtud de lo mencionado, MetroGAS tiene derecho y solicita el ajuste del componente de distribución considerando el algoritmo de cálculo de IPIM establecido en el Anexo V de la Resolución ENRG 4356/17, tomando como base el índice de abril de 2019 versus el mismo índice estimado a febrero de 2021.

A la fecha de esta presentación, los datos correspondientes al mes de febrero de 2021 no se encuentran publicados por el INDEC, por lo cual a efectos de la presente ha sido estimado en 4,7% (guarismo que será ratificado o rectificado antes de la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios en caso de que el INDEC publique el índice oficial correspondiente).

El ajuste del componente distribución entre el valor actual contenido en tarifa y el que surge de la aplicación del mecanismo establecido en el Anexo V de la Resolución ENRG 4356/17 surge del Anexo I.

El sistema regulatorio adoptado por el marco legal aplicable es el que se conoce como “Price cap” o “precios máximos”, que requiere el mantenimiento en términos constantes de la tarifa entre períodos de revisión tarifaria.

En oportunidad de aprobar los cuadros tarifarios de MetroGAS el 7 de octubre de 2018, el ENARGAS consideró un ajuste sobre la base de 3 indicadores económicos ponderados en un tercio cada uno, provocando ello una variación tarifaria menor a la que se estableció al momento de la RTI.

En legal tiempo y forma, MetroGAS presentó un recurso de reconsideración ante el ENARGAS objetando el mecanismo utilizado, el cual se encuentra actualmente pendiente de resolución. Por ello, esta presentación se realiza considerando los indicadores que hubiese correspondido aplicar según lo dispuesto por el Artículo 4° y Anexo V de la Resolución ENRG N° 4356/17, en el entendimiento que las motivaciones que llevaron al ENARGAS a adoptar la posición descripta en el párrafo precedente no pueden cercenar la tarifa en el tiempo e incumplir el objetivo central de mantener en valores constantes la tarifa del período 2017-2022, tal lo previsto en la RTI.

Con fecha 24 de junio de 2019 y mediante Resolución N° 336/2019 de la (ex) SGE, se estableció -en beneficio de los usuarios residenciales de gas natural y con carácter excepcional- un diferimiento de pago del 22% en las facturas a ser emitidas a partir del 1º de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019 que fue recuperado a partir de las

facturas emitidas desde el 1º de diciembre de 2019 y por 5 períodos mensuales, iguales y consecutivos.

Dicha Resolución también dispuso que el costo financiero del diferimiento (computado entre las fechas de vencimiento de pago original de las facturas y las de vencimiento de las facturas en las que se incluya cada cuota de recupero) sea asumido por el Estado Nacional en carácter de subsidio, mediante el pago de intereses a distribuidoras, subdistribuidoras, transportistas y productores, reconociéndose a ese efecto la tasa para plazos fijos por montos de \$ 20.000.000 o superiores a plazos de 30 o 35 días, denominada TM20, publicada por el Banco de la Nación Argentina que asciende a 40,50% al 31 de diciembre de 2019.

Debe tenerse presente que la Resolución SGE N° 336/2019 es anterior a la significativa devaluación acontecida en el mes de agosto de 2019 y la tasa de interés prevista en la norma no compensa el impacto financiero causado por resultar insuficiente y afectar directamente el capital de trabajo de esta Distribuidora.

En relación al ajuste semestral de los márgenes de transporte y distribución previstos a partir del 1º de octubre de 2019, con fecha 4 de septiembre de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 521/2019 que difirió el ajuste semestral para el 1º de enero de 2020, oportunidad en la cual se aplicaría el valor correspondiente al índice de actualización inmediato anterior disponible.

A fin de compensar a las prestadoras en el marco de lo dispuesto en el numeral 9.8 de las RBLD, se dispuso la revisión y adecuación -en su exacta incidencia- de las inversiones obligatorias a su cargo. Para ello, las prestadoras de los servicios de transporte y distribución de gas natural debían presentar ante el ENARGAS, dentro del plazo de 30 días corridos desde la publicación de la Resolución SGE N° 521/2019, sus propuestas de readecuación de las inversiones obligatorias a su cargo, a fin de que la autoridad regulatoria las evalúe y autorice, con las adecuaciones pertinentes, respetando la exacta incidencia entre los montos que se dejan de percibir en concepto de tarifa -incluyendo las bonificaciones a las subdistribuidoras de su área de licencia- y los montos de inversión comprometidos.

Asimismo, la Resolución SGE N° 521/2019 difirió el ajuste tarifario por variación del precio de gas en el PIST previsto con vigencia a partir del 1º de octubre de 2019 para el 1º de enero de 2020, oportunidad en que se efectuarían las adecuaciones pertinentes a los períodos a considerar para el cálculo de las DDA.

Con fecha 4 de octubre de 2019, MetroGAS realizó la presentación requerida por la Resolución SGE N° 521/2019 con la propuesta de readecuación de las inversiones obligatorias a su cargo.

En dicha presentación, MetroGAS determinó que el impacto en los ingresos para el período octubre-diciembre 2019 según las pautas utilizadas en la RTI, en moneda de diciembre de 2016, ascendía a aproximadamente \$390 millones. Por lo tanto, la Sociedad propuso readecuar el PIO por dicho monto, que representaba una disminución del PIO original en un 3,84% para el año Regulatorio 3 cuya fecha de finalización fue marzo de 2020 y un 17,87% para el año Regulatorio 4 que finaliza en marzo de 2021.

Asimismo, mediante Resolución ENARGAS N° 703/2019 se publicaron nuevos cuadros tarifarios para MetroGAS con vigencia a partir del 1º de noviembre de 2019. Estos cuadros tarifarios tuvieron su fundamento en (i) el análisis y revisión de las DDA de MetroGAS correspondientes a los períodos “Octubre 2018-Abril 2019” y “Abril 2019-Octubre 2019” y (ii) el ajuste previsto en la Resolución ENARGAS N° 694/2019 que resolvió una controversia entre MetroGAS y Naturgy BAN S.A. Posteriormente, con fecha 29 de noviembre de 2019, y habiéndose advertido errores materiales en la Resolución ENARGAS N° 703/2019, se publicaron, a través de la Resolución ENARGAS N° 763/2019, nuevos cuadros tarifarios para MetroGAS con vigencia a partir del 29 de noviembre de 2019.

Sobre estas dos últimas resoluciones, se ha presentado recurso de reconsideración y nulidad sobre los montos determinados por DDA, por entender que los criterios utilizados para su determinación no se adecúan a los principios consagrados en la Ley de Gas y tampoco a los que se comunicaron por medio de la Resolución ENARGAS N° 72/2019, que en tiempo y forma fue impugnada por MetroGAS. Con fecha 27 de abril de 2020 se publicó la Resolución ENARGAS N° 27/2020 que deroga la Resolución ENARGAS N° 72/2019.

Con fecha 11 de octubre de 2019, a raíz de las medidas mencionadas, MetroGAS realizó una presentación ante el ENARGAS solicitando (i) la revisión y adecuación del PIO de MetroGAS que fuera aprobado mediante Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 y (ii) una compensación económica para la restitución del equilibrio económico y financiero, conjuntamente con la reconsideración de ciertas medidas regulatorias adoptadas, ya sea por incrementos de los costos o por la reducción en la generación de ingresos, de modo que le permita cumplir con las premisas tomadas en cuenta al momento de realizarse los estudios técnicos y económicos de la RTI.

Con fecha 23 de diciembre de 2019 se publicó la Ley N° 27.541, denominada de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia (“Ley de

Solidaridad”), que declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, energética, sanitaria y social, y delegó en el PEN hasta el 31 de diciembre de 2020 las facultades en los términos del artículo N° 76 de la Constitución Nacional.

En relación al sistema energético, el artículo 5 de la Ley de Solidaridad Social facultó al PEN a mantener las tarifas de electricidad y gas natural que estén bajo jurisdicción federal, y a iniciar un proceso de renegociación de la RTI vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario, en los términos de las leyes N° 24.065, N° 24.076 y demás normas concordantes, a partir de la vigencia de la Ley de Solidaridad Social y por un plazo máximo de hasta ciento ochenta (180) días, propendiendo a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias para el año 2020.

Con fecha 19 de junio de 2020 se publicó el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/2020 que prorrogó el plazo establecido en el citado artículo 5° de la Ley de Solidaridad Social desde su vencimiento y por un plazo adicional de 180 días corridos, manteniéndose así vigente la referida facultad del PEN de mantener inalterados los valores tarifarios de electricidad y gas natural hasta fines de 2020.

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró la pandemia respecto al COVID-19.

A raíz de ello, el PEN emitió el DNU N° 311/2020 (y modificaciones) que dispuso la imposibilidad de disponer la suspensión o el corte del servicio público a cargo de MetroGAS a ciertos usuarios en caso de mora o falta de pago de hasta siete facturas consecutivas o alternas con vencimientos desde el 1° de marzo de 2020 por el plazo de 180 días desde el 25 de marzo de 2020.

En septiembre de 2020, el Gobierno Nacional prorrogó la imposibilidad de disponer la suspensión o el corte del servicio público a cargo de MetroGAS a ciertos usuarios en caso de mora o falta de pago que había dispuesto el DNU N° 311/2020 y prorrogó el plazo de 180 días, que había establecido el DNU mencionado, de prohibición de corte hasta el 31 de diciembre de 2020.

Con fecha 17 de diciembre de 2020 se publicó el Decreto N° 1.020/2020 que (i) determinó el inicio de la renegociación de la RTI vigente correspondiente a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de energía eléctrica y gas natural que estén bajo jurisdicción federal, en el marco de lo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública; (ii) estableció que el plazo de la renegociación dispuesta anteriormente no podrá exceder los dos (2) años desde la fecha de entrada en vigencia del mencionado decreto, debiendo suspenderse hasta entonces los

Acuerdos correspondientes a las respectivas Revisiones Tarifarias Integrales vigentes con los alcances que en cada caso determinen los Entes Reguladores; (iii) encomendar la renegociación al ENARGAS pudiendo preverse adecuaciones transitorias de tarifas y/o su segmentación, según pudiera corresponder, propendiendo a la continuidad y normal prestación de los servicios públicos involucrados; y (iv) prorrogar el plazo de mantenimiento de las tarifas de gas natural establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el marco de la Emergencia Pública (prorrogado por el Decreto N° 543/20 desde su vencimiento) por un plazo adicional de noventa (90) días corridos o hasta tanto entren en vigencia los nuevos cuadros tarifarios transitorios resultantes del Régimen Tarifario de Transición para los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural (lo que ocurra primero, con los alcances que en cada caso corresponda).

En razón de estas medidas, el día 29 de Enero de 2021, MetroGAS realizó una nueva presentación ante el ENARGAS, mediante la cual actualizó los valores de las afectaciones que fueron objeto de su presentación del 11 de Octubre de 2019 -anteriormente citada, y amplió su solicitud de compensación económica para la restitución de su equilibrio económico y financiero, solicitando la reparación de los perjuicios que le representaron los incrementos de sus costos y la reducción de sus ingresos, derivados de las normas recién mencionadas, adoptadas todas a partir de la Ley de Solidaridad, inclusive.

MetroGAS se reserva el derecho de reclamar en el futuro, las sumas que no ha podido facturar y/o los perjuicios económicos-financieros sufridos como consecuencia de las decisiones regulatorias referidas, correspondientes a los períodos estacionales (i) octubre 2018 – marzo 2019, (ii) abril 2019 – septiembre 2019, (iii) octubre 2019 – marzo 2020, (iv) abril 2020 – septiembre 2020 y (v) octubre 2020 – marzo 2021.

Es ineludible destacar que un contexto inflacionario provoca un desequilibrio financiero que no puede ser soportado por largo tiempo y conduce inexorablemente a un replanteo de las inversiones y costos para la prestación del servicio que atenta contra la calidad pretendida al momento de establecerse la tarifa base que regiría entre revisiones tarifarias.

En tal sentido, es evidente el perjuicio que se produce en las distribuidoras al tener que afrontar los incrementos en sus costos de operación e inversión para recién recibir los reconocimientos tarifarios varios años después.

Tomando en consideración todo lo expuesto, MetroGAS solicita formalmente con vigencia a partir del 1 de abril de 2021, la adecuación tarifaria de su componente de distribución según los valores del Anexo I.

Este ajuste se incluye dentro del Anexo I con sus cuadros tarifarios respectivos, brindando como alternativa que el impacto del ajuste solicitado en cabeza de los clientes residenciales se materialice como un único cargo fijo igual en monto para todas las categorías de usuarios R y SGP de Demanda Prioritaria, posibilitando así distribuir el impacto de dicho aumento entre los períodos invernal y estival a través del aplanamiento de las facturas en ambos períodos.

A continuación, exponemos los márgenes de distribución por tipo de usuario / servicio, que proponemos se apliquen a partir del 1 de abril:

Anexo I – Alternativa 1:

| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--------------------------------------|----------------|---|--------------|--|---------------|---|--------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | | 3,148725 | 3,427355 | 552,390946 | 554,589564 | | |
| R2 1* | | 3,148725 | 3,427355 | 583,860268 | 586,058884 | | |
| R2 2* | | 4,952444 | 5,278788 | 667,622563 | 670,009632 | | |
| R2 3* | | 5,698406 | 6,072465 | 754,933414 | 757,446118 | | |
| R3 1* | | 8,061546 | 8,531034 | 983,856217 | 986,494550 | | |
| R3 2* | | 8,061546 | 8,531034 | 1.141,202823 | 1.143,841159 | | |
| R3 3* | | 11,826481 | 12,423202 | 1.529,012669 | 1.532,027908 | | |
| R3 4* | | 11,826481 | 12,423202 | 2.473,092318 | 2.476,107560 | | |
| P1 P2 | 0 a 1000 m3 | 1,853412 | 1,953139 | | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,571230 | 1,698991 | 1.394,780387 | 1.397,496566 | | |
| | más de 9000 m3 | 1,289075 | 1,385905 | | | | |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | 5.272,151926 | 5.274,996100 | | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | | | | |
| GNC INTERRUMPIBLE | | 0,700857 | 0,773675 | 18.725,996779 | 18.727,774385 | | |
| GNC FIRME | | 0,127420 | 0,200241 | 18.725,996779 | 18.727,774385 | 19,543305 | 19,543305 |
| SDB ⁽⁴⁾ | | 0,929151 | 1,385905 | 31.805,391818 | 31.807,124142 | | |
| EBP1 EBP2 | 0 a 1000 m3 | 1,853412 | 1,953139 | | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,571230 | 1,698991 | 1.394,780387 | 1.397,496566 | | |
| | más de 9000 m3 | 1,289075 | 1,385905 | | | | |
| EBP3 ⁽⁴⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | 5.272,151926 | 5.274,996100 | | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | | | | |

| USUARIOS QUE COMPRAN GAS POR SU CUENTA | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) ⁽⁵⁾ | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--|----------------|--|--------------|--|---------------|---|--------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | 31.814,167701 | 31.815,945307 | | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | | | | |
| G | 0 a 5000 m3 | 0,481104 | 0,530825 | 31.805,391818 | 31.807,124142 | 31,679885 | 32,381680 |
| | más de 5000 m3 | 0,297761 | 0,346540 | | | | |
| ID | | 1,039213 | 1,107121 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FD | | 0,349465 | 0,398558 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | 19,448073 | 20,086804 |
| IT | | 0,814898 | 0,881676 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FT | | 0,125182 | 0,173111 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | 17,845937 | 18,476395 |

(1) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.
(2) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.
(3) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).
(4) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.
(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).
(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG N° 551/97 (\$0,259721)

Anexo I – Alternativa 2:

| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--------------------------------------|----------------|---|--------------|--|---------------|---|--------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | | 1.265049 | 1.376993 | 1.204,345633 | 1.205,228962 | | |
| R2 1° | | 1.265049 | 1.376993 | 1.216,988921 | 1.217,872249 | | |
| R2 2° | | 1.989721 | 2.120835 | 1.250,641722 | 1.251,600764 | | |
| R2 3° | | 2.289423 | 2.439707 | 1.285,720210 | 1.286,729728 | | |
| R3 1° | | 3.238851 | 3.427475 | 1.377,693496 | 1.378,753487 | | |
| R3 2° | | 3.238851 | 3.427475 | 1.440,909935 | 1.441,969927 | | |
| R3 3° | | 4.751472 | 4.991214 | 1.596,718554 | 1.597,929973 | | |
| R3 4° | | 4.751472 | 4.991214 | 1.976,017192 | 1.977,228612 | | |
| P1 P2 | 0 a 1000 m3 | 0,744637 | 0,784704 | 1.542,788653 | 1.543,879920 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,631266 | 0,682596 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,517906 | 0,556809 | | | | |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 1,363322 | 1,726143 | 3.100,582792 | 3.101,725483 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,170590 | 1,506097 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,977879 | 1,286076 | | | | |
| GNC INTERRUMPIBLE | | 0,700857 | 0,773675 | 18.725,996779 | 18.727,774385 | | |
| GNC FIRME | | 0,127420 | 0,200241 | 18.725,996779 | 18.727,774385 | 19,543305 | 19,543305 |
| SDB ⁽⁴⁾ | | 0,373301 | 0,556809 | 31.805,391818 | 31.807,124142 | | |
| EBP1 EBP2 | 0 a 1000 m3 | 0,744637 | 0,784705 | 1.542,788653 | 1.543,879920 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,631266 | 0,682596 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,517906 | 0,556809 | | | | |
| EBP3 ⁽⁴⁾ | 0 a 1000 m3 | 1,363322 | 1,726143 | 3.100,582792 | 3.101,725483 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,170590 | 1,506097 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,977879 | 1,286077 | | | | |

| USUARIOS QUE COMPRAN GAS POR SU CUENTA | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) ⁽⁵⁾ | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--|----------------|--|--------------|--|---------------|---|--------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | 31.814,167701 | 31.815,945307 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | | | | |
| G | 0 a 5000 m3 | 0,481104 | 0,530825 | 31.805,391818 | 31.807,124142 | 3,1679885 | 32,381680 |
| | más de 5000 m3 | 0,297761 | 0,346540 | | | | |
| ID | | 1,039213 | 1,107121 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FD | | 0,349465 | 0,398558 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | 19,448073 | 20,086804 |
| IT | | 0,814898 | 0,881676 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FT | | 0,125182 | 0,173111 | 63.291,124910 | 63.292,941825 | 17,845937 | 18,476395 |

(1) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.
(2) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.
(3) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).
(4) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.
(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).
(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG N° 551/97 (\$0,259721)

8. Tarifa Transitoria con el alcance del Decreto 1020/2020 (Variaciones del Componente Margen de Distribución)

Adicionalmente a lo anticipado en el Sumario Ejecutivo, considerando: (i) el proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral vigente dispuesto por el artículo 1° del DNU 1020/2020 en cuyo contexto el Régimen Tarifario de Transición será dispuesto; (ii) las conversaciones mantenidas con el ENARGAS durante los meses de Enero y Febrero de 2021; (iii) la suspensión de los Acuerdos correspondientes a las respectivas Revisiones Tarifarias Integrales vigentes durante el proceso de renegociación que fue dispuesta por el art. 2° del DNU 1020/2020, que si bien MetroGAS no consiente sin duda condiona

al Régimen Tarifario de Transición que rija durante dicho proceso; y sin que importe ninguna renuncia a sus derechos bajo el Régimen Tarifario Integral vigente, MetroGAS deja expuesto también, a todo evento, para su consideración durante la Audiencia Pública, que para prestar el servicio en la condiciones previstas por el Decreto 1020/20 y la Resolución ENRG 47/21, el Régimen Tarifario de Transición debe contemplar lo siguiente:

- a. El ajuste en la tarifa de distribución para el período abril 2021 - diciembre de 2021 que resulta del Anexo II de esta presentación.
- b. Un próximo ajuste de la tarifa de distribución para el año 2022 o hasta la implementación de la nueva RTI que surja del Decreto 1020/20, ajuste que deberá disponerse en el mes de diciembre de 2021, y para cuya determinación MetroGAS deberá ser convocada por el ENARGAS con la antelación suficiente.

Este Anexo II comprende un aumento parcial y transitorio, a la espera de la revisión tarifaria integral que debe ser realizada según lo establecido por el Decreto 1020/2020.

Este ajuste que adicionalmente se expone para su consideración en la Audiencia Pública, no contempla, conforme a lo anticipado, la rentabilidad razonable a la que tiene derecho MetroGAS, como tampoco el cumplimiento del Plan de Inversiones Obligatorias al que oportunamente se comprometiera bajo la Revisión Tarifaria Integral vigente.

Asimismo, tampoco cubre las necesidades financieras de MetroGAS, ni contribuye al repago del capital de trabajo invertido ni el endeudamiento necesariamente contraído para su operación, ni tiende siquiera a reestablecer su equilibrio económico-financiero ya alterado en forma sustancial y grave por las diversas alteraciones habidas al marco regulatorio, en especial por los congelamientos tarifarios dispuestos a partir de la Ley de Emergencia N° 25.561 hasta la entrada en vigencia de la Revisión Tarifaria Integral vigente y desde Octubre de 2019 a la fecha, conforme fue expuesto por MetroGAS en los reclamos administrativos solicitando las correspondientes compensaciones, que oportunamente presentara al ENARGAS y que se encuentran vigentes.

Por consiguiente, este último ajuste que es presentado para el período abril 2021 a diciembre 2021, no importa de ninguna manera consentimiento, aceptación ni reconocimiento alguno por parte de MetroGAS a las consideraciones formuladas para el dictado del Decreto 1020/20, especialmente en cuanto a que las tarifas resultantes de la Revisión Tarifaria Integral vigente no hayan sido ni resulten justas, razonables ni transparentes; como tampoco importa consentimiento, aceptación ni reconocimiento a los informes técnicos, auditorías y revisiones a los que se hace referencia en dicho Decreto, de los cuales MetroGAS no fue notificada ni le fue concedido el ejercicio del derecho de defensa; como tampoco importa, ni puede interpretarse que constituya, una renuncia a los derechos que MetroGAS considera que se encuentran afectados por el

Decreto 1020/20, así como por la Ley 27.541 y el Decreto 543/2020, ni renuncia a ningún otro derecho que considere afectado desde la entrada en vigencia de la RTI vigente.

En ese entendimiento, se agrega a lo expuesto que la determinación de este Régimen Tarifario de Transición y los Acuerdos que eventualmente pudieran ser firmados en su consecuencia no implicarán modificaciones ni alteración de la posición o los reclamos que MetroGAS pudiera tener planteados a la fecha de su firma, ni limitación alguna para la promoción de los que considere pertinentes con posterioridad a la misma.

De conformidad con lo requerido en el Punto 10, apartados d) y e), del Anexo I de la Resolución ENRG 47/21, MetroGAS presenta también el impacto en facturas de este ajuste, con apertura por usuario, diferenciando los incrementos en GU, GNC y demanda prioritaria (cargos fijos y cargos variables) y a su vez diferenciando el aumento entre los componentes tarifarios:

En esta última alternativa se previeron ajustes distintos: (i) para los cargos fijos y variables para los Usuarios de Demanda Prioritaria (R, P, SDB y EBP); (ii) para el resto de los Usuarios (SGP unbundling, SGG, FD, FT, ID, IT y GNC); y (iii) en Tasas y Cargos se aplica un ajuste igual al considerado para los cargos fijos de la demanda prioritaria.

Con los criterios expuestos anteriormente, diferenciando los ajustes entre demanda prioritaria y otros usuarios, se comienza a corregir parte de los desequilibrios que hoy presenta la actual estructura tarifaria que fueron suficiente y previamente explicados.

A continuación, exponemos los márgenes de distribución por tipo de usuario / servicio, que resultarían de la aplicación de lo precedentemente expuesto en este apartado a partir del 1 de abril:

Anexo II – Alternativa 1:

| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--|----------------|--|--------------|--|---------------|---|--------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | | 2,004976 | 2,182396 | 351,739437 | 353,139425 | | |
| R2 1° | | 2,004976 | 2,182396 | 371,777784 | 373,177771 | | |
| R2 2° | | 3,153509 | 3,361311 | 425,114109 | 426,634094 | | |
| R2 3° | | 3,628507 | 3,866692 | 480,710004 | 482,309989 | | |
| R3 1° | | 5,133255 | 5,432205 | 626,478465 | 628,158445 | | |
| R3 2° | | 5,133255 | 5,432205 | 726,670199 | 728,350181 | | |
| R3 3° | | 7,530608 | 7,910575 | 973,611280 | 975,531258 | | |
| R3 4° | | 7,530608 | 7,910575 | 1.574,761691 | 1.576,681671 | | |
| P1-P2 | 0 a 1000 m3 | 1,180175 | 1,243677 | 888,137780 | 889,867329 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,000493 | 1,081846 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,820829 | 0,882487 | | | | |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 2,160729 | 2,735764 | 3.357,085711 | 3.358,896761 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,855268 | 2,387013 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 1,549840 | 2,038302 | | | | |
| GNC INTERRUMPIBLE | | 0,446276 | 0,492644 | 11.923,931079 | 11.925,062984 | | |
| GNC FIRME | | 0,081136 | 0,127505 | 11.923,931079 | 11.925,062984 | 12,444359 | 12,444359 |
| SDB ⁽⁴⁾ | | 0,591645 | 0,882487 | 20.252,342476 | 20.253,445548 | | |
| EBP1-EBP2 | 0 a 1000 m3 | 1,180175 | 1,243679 | 888,137780 | 889,867329 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,000493 | 1,081846 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 0,820829 | 0,882487 | | | | |
| EBP3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 2,160729 | 2,735764 | 3.357,085711 | 3.358,896761 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,855268 | 2,387013 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 1,549840 | 2,038303 | | | | |
| USUARIOS QUE COMPRAN GAS POR SU CUENTA | | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) ⁽⁶⁾ | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 2,160729 | 2,735764 | 20.257,930591 | 20.259,062497 | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,855268 | 2,387013 | | | | |
| | más de 9000 m3 | 1,549840 | 2,038302 | | | | |
| G | 0 a 5000 m3 | 0,306347 | 0,338007 | 20.252,342476 | 20.253,445548 | 20,172425 | 20,619299 |
| | más de 5000 m3 | 0,189602 | 0,220662 | | | | |
| ID | | 0,661727 | 0,704968 | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| FD | | 0,222525 | 0,253785 | 40.301,139653 | 40.302,296589 | 12,383719 | 12,790436 |
| IT | | 0,518893 | 0,561414 | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| FT | | 0,079711 | 0,110230 | 40.301,139653 | 40.302,296589 | 11,363546 | 11,764995 |

(1) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.
(2) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.
(3) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).
(4) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.
(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)
(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG N° 551/97 (\$0,165380)

Anexo II – Alternativa 2

| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--------------------------------------|---|--------------|--|---------------|---|--------------|
| | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 1,467457 | 1,597312 | 388,380349 | 389,926175 | | |
| R2 1° | 1,467457 | 1,597312 | 410,506103 | 412,051927 | | |
| R2 2° | 2,308076 | 2,460169 | 469,398505 | 471,076828 | | |
| R2 3° | 2,655731 | 2,830060 | 530,785859 | 532,552515 | | |
| R3 1° | 3,757067 | 3,975871 | 691,739109 | 693,594094 | | |
| R3 2° | 3,757067 | 3,975871 | 802,367878 | 804,222864 | | |
| R3 3° | 5,511708 | 5,789808 | 1.075,032961 | 1.077,152944 | | |
| R3 4° | 5,511708 | 5,789808 | 1.738,805577 | 1.740,925562 | | |
| P1-P2 | 0 a 1000 m3 | 0,863779 | 0,910257 | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,732269 | 0,791811 | 980,655634 | 982,565351 | |
| | más de 9000 m3 | 0,600771 | 0,645898 | | | |
| P3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 1,581454 | 2,002326 | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,357884 | 1,747073 | 3.706,795377 | 3.708,795087 | |
| | más de 9000 m3 | 1,134340 | 1,491848 | | | |
| GNC INTERRUMPIBLE | 0,642002 | 0,708706 | 17.153,487829 | 17.155,116161 | | |
| GNC FIRME | 0,116720 | 0,183426 | 17.153,487829 | 17.155,116161 | 17,902163 | 17,902163 |
| SDB ⁽⁴⁾ | 0,433029 | 0,645898 | 22.362,041349 | 22.363,259328 | | |
| EBP1-EBP2 | 0 a 1000 m3 | 0,863779 | 0,910258 | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,732269 | 0,791811 | 980,655634 | 982,565351 | |
| | más de 9000 m3 | 0,600771 | 0,645898 | | | |
| EBP3 ⁽³⁾ | 0 a 1000 m3 | 1,581454 | 2,002326 | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,357884 | 1,747073 | 3.706,795377 | 3.708,795087 | |
| | más de 9000 m3 | 1,134340 | 1,491849 | | | |

| USUARIOS QUE COMPRAN GAS POR SU CUENTA | CARGO DE DISTRIBUCIÓN POR M3 DE CONSUMO (\$/m3) ⁽⁶⁾ | | CARGO FIJO POR FACTURA (\$) ⁽¹⁾ | | CARGO POR RESERVA DE CAPACIDAD (\$/m3/día) ⁽²⁾ | |
|--|--|--------------|--|---------------|---|--------------|
| | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,108374 | 3,935606 | | | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,668945 | 3,433901 | 29.142,584231 | 29.144,212564 | |
| | más de 9000 m3 | 2,229564 | 2,932253 | | | |
| G | 0 a 5000 m3 | 0,440703 | 0,486249 | 29.134,545300 | 29.136,132152 | 29,019578 |
| | más de 5000 m3 | 0,272756 | 0,317440 | | | 29,662440 |
| ID | 0,951946 | 1,014151 | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| FD | 0,320119 | 0,365090 | 57.976,275102 | 57.977,939442 | 17,814928 | 18,400022 |
| IT | 0,746467 | 0,807638 | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| FT | 0,114670 | 0,158574 | 57.976,275102 | 57.977,939442 | 16,347331 | 16,924846 |

(1) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.
(2) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.
(3) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).
(4) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.
(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)
(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG N° 551/97 (\$0,121043)

9. Variación del Componente Transporte

Atento a que la tarifa de transición contemplará las necesidades particulares de cada empresa, desconociendo MetroGAS lo solicitado por cada una de ellas, se han mantenido los valores del componente transporte que están en los cuadros tarifarios actualmente vigentes.

10. Ajuste por Variaciones en el Precio del Gas en Boca de Pozo

La Secretaría de Energía ha convocado a una Audiencia Pública para el 15 de marzo de 2021 a los efectos del tratamiento de la porción del precio del gas natural en el PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (PIST) que el ESTADO NACIONAL tomará a su cargo en el marco del “PLAN DE PROMOCION DE LA PRODUCCIÓN DEL GAS NATURAL ARGENTINO – ESQUEMA DE OFERTA Y DEMANDA 2020/2024” aprobado mediante el Decreto N°892 de fecha 13 de noviembre de 2020.

Atento que a la fecha se desconoce cuáles serán los valores que el ESTADO NACIONAL absorberá mediante subsidios de los precios finales por cuenca determinado por las subastas realizadas en el 2020, MetroGAS ha calculado el valor del precio del gas en el PIST sobre la base de los contratos actualmente vigentes y estimando los volúmenes pendientes de contratación para el año en curso. Eso ha determinado un nuevo mix de compra que define el precio considerado en esta propuesta y el cual se solicita se incluya en el cuadro tarifario de esta distribuidora. De esta manera, el Precio en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) resultante es de \$ 6,912022.

| Cuenca | Mix % |
|--------|--------|
| NQN | 73,72% |
| CHU | 0,03% |
| SCR | 1,57% |
| TDF | 24,68% |

Se asume que el faltante de gas para el periodo invernal se conseguirá desde la cuenca Neuquina debido a que es la cuenca con mayor disponibilidad de transporte remanente por esta distribuidora en el periodo invernal.

11. Diferencias Diarias Acumuladas (DDA)

A los efectos de la inclusión de este punto dentro de la tarifa, MetroGAS mantiene el criterio establecido en la RBLD, las cuales establecen en su punto 9.4.2.5. que la Licenciataria deberá llevar contabilidad diaria separada del precio y del valor del Gas comprado e incluido en sus ventas reales, y de la diferencia entre este último valor y el del Gas incluido en la facturación de tales ventas reales.

Las diferencias diarias se acumularán mensualmente y hasta el último día hábil de cada mes del período estacional.

Tales diferencias diarias acumuladas, devengarán la tasa efectiva del Banco de la Nación Argentina para depósitos en moneda argentina a 30 días de plazo, vigente el último día hábil de cada mes, desde este día y hasta el último día hábil del período estacional.

De esta forma se ha determinado una DDA negativa por m3 de -\$0,329501, la cual surge de efectuar la devolución en un período anual, asimilando esta situación a la adecuación transitoria de la tarifa en un marco de afectación de los fondos recibidos por la distribuidora debido al congelamiento de sus ingresos, la cual ha sido incluida en los Cuadros Tarifarios del Anexo I y del Anexo II.

12. Impactos en Usuarios

Considerando el cuadro tarifario que se presenta en el Anexo I – Alternativa 1, los impactos en las facturas finales de los usuarios serían los siguientes:

- el 83% de los usuarios residenciales (hasta 1.000 m3/año) pagarían en promedio con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$ 347,7 adicionales por mes, es decir \$11,4 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.
- el 14% de los usuarios residenciales (desde 1.001 hasta 1.800 m3/año) pagarían en promedio con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$1.255,5 adicionales por mes, es decir \$41,3 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.
- el 3% de los usuarios residenciales (+ de 1.800 m3/año) pagarían en promedio con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$3.586,6 adicionales por mes, es decir \$118,0 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.

A continuación, se expone el impacto en Residenciales con las diferentes alternativas propuestas en el Anexo I:

| Categorías | Anexo I | |
|------------|-------------------|---------------|
| | Alternativa 1 | Alternativa 2 |
| | Incremento \$/mes | |
| R1 | \$ 260,43 | \$ 639,21 |
| R2-1 | \$ 355,28 | \$ 640,37 |
| R2-2 | \$ 514,05 | \$ 640,86 |
| R2-3 | \$ 656,32 | \$ 641,40 |
| R3-1 | \$ 1.017,83 | \$ 642,09 |
| R3-2 | \$ 1.221,94 | \$ 642,88 |
| R3-3 | \$ 1.989,02 | \$ 643,87 |
| R3-4 | \$ 3.586,65 | \$ 648,63 |

Para la pequeña y mediana industria y comercio según su consumo serían los siguientes:

- SGP 1: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$1.272,8 adicionales por mes, es decir \$41,9 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.
- SGP 2: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$3.476,0 adicionales por mes, es decir \$114,3 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.

Para los grandes usuarios industriales, las centrales eléctricas y el GNC (que adquieren el gas directamente a productores y comercializadores), el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1° de abril de 2021, considerando los precios del gas que pagan actualmente en forma directa a productores y/o comercializadores, serían aproximadamente los siguientes:

- FD: 4,98%
- ID: 7,14%
- GNC FIRME: 4,82%

Adicionalmente, exponemos los impactos en las facturas finales de los usuarios Residenciales a partir de lo propuesto para la tarifa de Transición en el Anexo II:

| Categorías | Anexo II | |
|------------|-------------------|---------------|
| | Alternativa 1 | Alternativa 2 |
| | Incremento \$/mes | |
| R1 | \$ 102,69 | \$ 113,77 |
| R2-1 | \$ 140,65 | \$ 129,88 |
| R2-2 | \$ 203,32 | \$ 160,33 |
| R2-3 | \$ 259,53 | \$ 189,58 |
| R3-1 | \$ 401,95 | \$ 264,34 |
| R3-2 | \$ 482,61 | \$ 311,23 |
| R3-3 | \$ 784,53 | \$ 454,33 |
| R3-4 | \$ 1.414,98 | \$ 775,68 |

Teniendo en consideración lo propuesto en la alternativa 1 de este Anexo, los impactos para el resto de los usuarios no residenciales son los siguientes:

Para la pequeña y mediana industria y comercio según su consumo serían los siguientes:

- SGP 1: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$464,5 adicionales por mes, es decir \$15,3 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.

- SGP 2: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$758,0 adicionales por mes, es decir \$24,9 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.

Para los grandes usuarios industriales, las centrales eléctricas y el GNC (que adquieren el gas directamente a productores y comercializadores), el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1° de abril de 2021, considerando los precios del gas que pagan actualmente en forma directa a productores y/o comercializadores, serían aproximadamente los siguientes:

- FD: 1,95%
- ID: 2,80%
- GNC FIRME: 1,4%

Referido a lo propuesto en la alternativa 2 de este Anexo, los impactos para el resto de los usuarios no residenciales son los siguientes:

Para la pequeña y mediana industria y comercio según su consumo serían los siguientes:

- SGP 1: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$579,6 adicionales por mes, es decir \$19,1 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.
- SGP 2: pagarían en promedio una factura final con impuestos a partir del 1° de abril de 2021 \$1.026,2 adicionales por mes, es decir \$33,8 adicionales por día respecto de lo que pagan actualmente.

Para los grandes usuarios industriales, las centrales eléctricas y el GNC (que adquieren el gas directamente a productores y comercializadores), el incremento en factura final incluyendo los incrementos en el servicio de distribución propuesto a partir del 1° de abril de 2021, considerando los precios del gas que pagan actualmente en forma directa a productores y/o comercializadores, serían aproximadamente los siguientes:

- FD: 4,28%
- ID: 6,14%
- GNC FIRME: 3,06%

13. Acerca de la limitación contenida en el Punto 10, inciso a) del Anexo I Resol. 47/21

En adición a las reservas formuladas en el apartado 7.2. de esta presentación, y con relación a la limitación contenida en el inciso a) del Punto 10 del Anexo I de la Resolución 47/21 del ENARGAS, MetroGAS hace saber que en tanto dicha limitación afecta

derechos propios y de sus accionistas que ninguna relación tienen con el objeto de la Renegociación y la fijación de una tarifa transitoria, la aceptación o no de tal limitación por MetroGAS será evaluada y decidida en la oportunidad correspondiente en función de cuanto se determine respecto de sus Cuadros Tarifarios con posterioridad a la Audiencia Pública objeto del presente Informe, previa consideración y aprobación de los órganos societarios que correspondan.

MetroGAS S.A.

Anexo I – Alternativa 1

**Propuesta de Cuadros Tarifarios con vigencia
a partir del 1° de abril de 2021**

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios de servicio completo

| METROGAS S.A. | | |
|---|----------------------------|---------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RESIDENCIALES, P1, P2, P3 ⁽¹⁾ , SDB Y GNC - SIN IMPUESTOS | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 13,251247 | 13,529877 |
| R2 1* | 13,251247 | 13,529877 |
| R2 2* | 15,054966 | 15,381310 |
| R2 3* | 15,800928 | 16,174987 |
| R3 1* | 18,164068 | 18,633556 |
| R3 2* | 18,164068 | 18,633556 |
| R3 3* | 21,929003 | 22,525724 |
| R3 4* | 21,929003 | 22,525724 |
| P1 y P2 | 0 a 1000 m ³ | 11,052882 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 10,770700 |
| | más de 9000 m ³ | 10,488545 |
| P3 | 0 a 1000 m ³ | 12,592798 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 12,113085 |
| | más de 9000 m ³ | 11,633425 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 7,793207 | 7,866025 |
| GNC FIRME | 8,273330 | 8,346151 |
| SDB ⁽²⁾ | 2,333898 | 2,790652 |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m ³ /día) ⁽³⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| GNC FIRME | 19,543305 | 19,543305 |
| CARGO FIJO POR FACTURA ⁽⁴⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 552,390946 | 554,589564 |
| R2 1* | 583,860268 | 586,058884 |
| R2 2* | 667,622563 | 670,009632 |
| R2 3* | 754,933414 | 757,446118 |
| R3 1* | 983,856217 | 986,494550 |
| R3 2* | 1.141,202823 | 1.143,841159 |
| R3 3* | 1.529,012669 | 1.532,027908 |
| R3 4* | 2.473,092318 | 2.476,107560 |
| P1-P2 | 1.394,780387 | 1.397,496566 |
| P3 | 5.272,151926 | 5.274,996100 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 18.725,996779 | 18.727,774385 |
| GNC FIRME | 18.725,996779 | 18.727,774385 |
| SDB | 31.805,391818 | 31.807,124142 |

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m³ según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.

(3) Cargo mensual por m³ diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.

| | | |
|---|--|--|
| METROGAS S.A. | | |
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | |

| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
|---|------------------------|---------------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1°-R2 1°-R2 2°-R2 3° | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 1°-R3 2°-R3 3° | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 4° | 6,912022 | 6,912022 |
| P1 - P2 | 6,912022 | 6,912022 |
| P32 | 6,912022 | 6,912022 |
| GNC | 6,912022 | 6,912022 |

| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | |
|---|------------------------|---------------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1°-R2 1°-R2 2°-R2 3° | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 1°-R3 2°-R3 3° | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 4° | -0,329501 | -0,329501 |
| P1 - P2 | -0,329501 | -0,329501 |
| P32 | -0,329501 | -0,329501 |
| GNC | -0,329501 | -0,329501 |

| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | |
|---|------------------------|---------------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1°-R2 1°-R2 2°-R2 3° | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 1°-R3 2°-R3 3° | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 4° | 6,582521 | 6,582521 |
| P1 - P2 | 6,582521 | 6,582521 |
| P32 | 6,582521 | 6,582521 |
| GNC | 6,582521 | 6,582521 |

| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | |
|--------------------------------------|------------------------|---------------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1°-R2 1°-R2 2°-R2 3° | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 1°-R3 2°-R3 3° | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 4° | 0,509829 | 0,509829 |
| P1 - P2 | 0,509829 | 0,509829 |
| P32 | 0,509829 | 0,509829 |
| GNC | 0,509829 | 0,509829 |
| SDB | 7,38% | 7,38% |

| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
|------------------------------------|------------------------|---------------------|
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| RESIDENCIALES | 3,010172 | 3,010172 |
| P1 - P2 - P3 | 2,107120 | 2,107120 |
| GNC FIRME | 1,053560 | 1,053560 |
| SDB | 1,404747 | 1,404747 |

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios que adquieren gas por su cuenta

| METROGAS S.A. | | | | |
|--|-----------------|---------------|----------|---------------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL ⁽¹⁾ P3, G, ID, FD, IT, FDT - SIN IMPUESTOS | | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO ⁽⁶⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | |
| G | 0 a 1000 m3 | 0,481104 | 0,530825 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,297761 | 0,346540 | |
| ID ⁽²⁾ | 1,099213 | 1,107121 | | |
| FD ⁽³⁾ | 0,349465 | 0,398558 | | |
| IT ⁽⁴⁾ | 0,814898 | 0,881676 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 0,125182 | 0,173111 | | |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽²⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| G | 31,679885 | 32,381680 | | |
| FD ⁽³⁾ | 19,448073 | 20,086804 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 17,845937 | 18,476395 | | |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 | 31.814,167701 | 31.815,945307 | | |
| G | 31.805,391818 | 31.807,124142 | | |
| ID | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FD | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| IT | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FT | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| <p>(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos: G: 1.000 m3/día, FD-FT: 10.000 m3/día, ID-IT: 3.000.000 m3/año y sujeto a disponibilidad del servicio. Las tarifas Id e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.</p> <p>(2) Cargo mensual por c/m3 diario de capacidad de transporte reservada.</p> <p>(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.</p> <p>(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.</p> <p>(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE Nº 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)</p> <p>(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG Nº 551/97 (50,259721)</p> | | | | |
| TARIFA DE TRANSPORTE POR RUTA | | | | |
| SUBZONA | EMPRESA | RECEPCIÓN | DESPACHO | Tarifa TF (\$/m3)** |
| CAPITAL FEDERAL y BUENOS AIRES | TGN | Neuquén | GBA | 0,827278 |
| | TGS | Neuquén | GBA | 0,630531 |
| | TGS | Chubut | GBA | 0,682558 |
| | TGS | Santa Cruz | GBA | 0,981916 |
| | TGS | T. del Fuego | GBA | 1,067754 |
| <p>(**) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de Transporte o Mix de Transporte se le aplicará el Factor de Cargo 50%</p> | | | | |

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios Entidades de Bien Público

| METROGAS S.A. | | | |
|--|-----------------|--------------|-----------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0 a 1000 m3 | 7,713049 | 7,812779 |
| | 1001 a 9000 m3 | 7,430867 | 7,558628 |
| | más de 9000 m3 | 7,148712 | 7,245542 |
| EBP3 | 0 a 1000 m3 | 9,252965 | 10,156031 |
| | 1001 a 9000 m3 | 8,773252 | 9,608334 |
| | más de 9000 m3 | 8,293592 | 9,060701 |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 1.394,780387 | 1.397,496566 | |
| EBP3 | 5.272,151926 | 5.274,996100 | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,801612 | 3,801612 | |
| EBP3 | 3,801612 | 3,801612 | |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | -0,329501 | -0,329501 | |
| EBP3 | -0,329501 | -0,329501 | |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,472111 | 3,472111 | |
| EBP3 | 3,472111 | 3,472111 | |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0,280406 | 0,280406 | |
| EBP3 | 0,280406 | 0,280406 | |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 2,107120 | 2,107120 | |
| EBP3 | 2,107120 | 2,107120 | |

Anexo I: Cuadros tarifarios

| METROGAS S.A. | | |
|--|--|---|
| TASAS Y CARGOS PROPUESTAS - SIN IMPUESTOS | | |
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA | | |
| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE MÁXIMO AUTORIZADO A COBRAR (\$) |
| 1 | Examen para instalador | 973,20 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. categoría | 550,07 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. categoría | 550,07 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. categoría | 550,07 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 550,07 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 12.467,47 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 15.399,53 |
| 8 | Copia de plano | 241,43 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 9.393,54 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 241,43 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 828,84 |
| 12 | Zanqueo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 4.457,82 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h | 1.707,46 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 3.175,98 |
| 15 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 6.254,89 |
| 16 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no | 19.874,78 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y | 4.838,64 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 1.707,46 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 6.356,94 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 3.663,83 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 32.760,40 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanqueo y tapada - en Alta Presión. | 26.891,31 |

MetroGAS S.A.

Anexo I – Alternativa 2

**Propuesta de Cuadros Tarifarios con vigencia
a partir del 1° de abril de 2021**

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios de servicio completo

| METROGAS S.A. | | |
|---|-----------------|---------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RESIDENCIALES, P1, P2, P3 ⁽¹⁾ , SDB Y GNC - SIN IMPUESTOS | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 11,367571 | 11,479515 |
| R2 1* | 11,367571 | 11,479515 |
| R2 2* | 12,092243 | 12,223357 |
| R2 3* | 12,391945 | 12,542229 |
| R3 1* | 13,341373 | 13,529997 |
| R3 2* | 13,341373 | 13,529997 |
| R3 3* | 14,853994 | 15,093736 |
| R3 4* | 14,853994 | 15,093736 |
| P1 y P2 | 0 a 1000 m3 | 9,944107 |
| | 1001 a 9000 m3 | 9,830736 |
| | más de 9000 m3 | 9,717376 |
| P3 | 0 a 1000 m3 | 10,562792 |
| | 1001 a 9000 m3 | 10,370060 |
| | más de 9000 m3 | 10,177349 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 7,793207 | 7,866025 |
| GNC FIRME | 8,273330 | 8,346151 |
| SDB ⁽²⁾ | 1,778048 | 1,961556 |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽³⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| GNC FIRME | 19,543305 | 19,543305 |
| CARGO FIJO POR FACTURA ⁽⁴⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 1.204,345633 | 1.205,228962 |
| R2 1* | 1.216,988921 | 1.217,872249 |
| R2 2* | 1.250,641722 | 1.251,600764 |
| R2 3* | 1.285,720210 | 1.286,729728 |
| R3 1* | 1.377,693496 | 1.378,753487 |
| R3 2* | 1.440,909935 | 1.441,969927 |
| R3 3* | 1.596,718554 | 1.597,929973 |
| R3 4* | 1.976,017192 | 1.977,228612 |
| P1-P2 | 1.542,788653 | 1.543,879920 |
| P3 | 3.100,582792 | 3.101,725483 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 18.725,996779 | 18.727,774385 |
| GNC FIRME | 18.725,996779 | 18.727,774385 |
| SDB | 31.805,391818 | 31.807,124142 |

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.

(3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.

| METROGAS S.A. | | |
|--|-----------------|--------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 4* | 6,912022 | 6,912022 |
| P1 - P2 | 6,912022 | 6,912022 |
| P32 | 6,912022 | 6,912022 |
| GNC | 6,912022 | 6,912022 |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 4* | -0,329501 | -0,329501 |
| P1 - P2 | -0,329501 | -0,329501 |
| P32 | -0,329501 | -0,329501 |
| GNC | -0,329501 | -0,329501 |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 4* | 6,582521 | 6,582521 |
| P1 - P2 | 6,582521 | 6,582521 |
| P32 | 6,582521 | 6,582521 |
| GNC | 6,582521 | 6,582521 |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 4* | 0,509829 | 0,509829 |
| P1 - P2 | 0,509829 | 0,509829 |
| P32 | 0,509829 | 0,509829 |
| GNC | 0,509829 | 0,509829 |
| SDB | 7,38% | 7,38% |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| RESIDENCIALES | 3,010172 | 3,010172 |
| P1 - P2 - P3 | 2,107120 | 2,107120 |
| GNC FIRME | 1,053560 | 1,053560 |
| SDB | 1,404747 | 1,404747 |

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios que adquieren gas por su cuenta

| METROGAS S.A. | | | | |
|---|-----------------|---------------|----------|---------------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL ⁽¹⁾ P3, G, ID, FD, IT, FDT - SIN IMPUESTOS | | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO ⁽⁶⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,393328 | 4,296394 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,913615 | 3,748697 | |
| | más de 9000 m3 | 2,433955 | 3,201061 | |
| G | 0 a 1000 m3 | 0,481104 | 0,530825 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,297761 | 0,346540 | |
| ID ⁽⁴⁾ | 1,039213 | 1,107121 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 0,349465 | 0,398558 | | |
| IT ⁽⁴⁾ | 0,814898 | 0,881676 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 0,125182 | 0,173111 | | |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽²⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| G | 31,679885 | 32,381680 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 19,448073 | 20,086804 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 17,845937 | 18,476395 | | |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 | 31.814,167701 | 31.815,945307 | | |
| G | 31.805,391818 | 31.807,124142 | | |
| ID | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FD | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| IT | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| FT | 63.291,124910 | 63.292,941825 | | |
| <p>(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos: G: 1.000 m3/día; FD-FT: 10.000 m3/día; ID-IT: 3.000.000 m3/año y sujeto a disponibilidad del servicio. Las tarifas Id e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.</p> <p>(2) Cargo mensual por c/m3 diario de capacidad de transporte reservada.</p> <p>(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.</p> <p>(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.</p> <p>(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE Nº 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)</p> <p>(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG Nº 551/97 (\$0,259721)</p> | | | | |
| TARIFA DE TRANSPORTE POR RUTA | | | | |
| SUBZONA | EMPRESA | RECEPCIÓN | DESPACHO | Tarifa TF (\$/m3)** |
| CAPITAL FEDERAL y BUENOS AIRES | TGN | Neuquén | GBA | 0,827278 |
| | TGS | Neuquén | GBA | 0,630531 |
| | TGS | Chubut | GBA | 0,682558 |
| | TGS | Santa Cruz | GBA | 0,981916 |
| | TGS | T. del Fuego | GBA | 1,067754 |
| <p>(**) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de Transporte o Mix de Transporte se le aplicará el Factor de Cargo 50%</p> | | | | |

Anexo I: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios Entidades de Bien Público

| METROGAS S.A. | | | |
|--|-----------------|--------------|----------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0 a 1000 m3 | 6,604274 | 6,644342 |
| | 1001 a 9000 m3 | 6,490903 | 6,542233 |
| | más de 9000 m3 | 6,377543 | 6,416446 |
| EBP3 | 0 a 1000 m3 | 7,222959 | 7,585780 |
| | 1001 a 9000 m3 | 7,030227 | 7,365734 |
| | más de 9000 m3 | 6,837516 | 7,145714 |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 1.542,788653 | 1.543,879920 | |
| EBP3 | 3.100,582792 | 3.101,725483 | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,801612 | 3,801612 | |
| EBP3 | 3,801612 | 3,801612 | |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | -0,329501 | -0,329501 | |
| EBP3 | -0,329501 | -0,329501 | |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,472111 | 3,472111 | |
| EBP3 | 3,472111 | 3,472111 | |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0,280406 | 0,280406 | |
| EBP3 | 0,280406 | 0,280406 | |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 2,107120 | 2,107120 | |
| EBP3 | 2,107120 | 2,107120 | |

Anexo I: Cuadros tarifarios

| METROGAS S.A. | | |
|--|---|---|
| TASAS Y CARGOS PROPUESTAS - SIN IMPUESTOS | | |
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA | | |
| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE MÁXIMO AUTORIZADO A COBRAR (\$) |
| 1 | Examen para instalador | 973,20 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. categoría | 550,07 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. categoría | 550,07 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. categoría | 550,07 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 550,07 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 12.467,47 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 15.399,53 |
| 8 | Copia de plano | 241,43 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 9.393,54 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 241,43 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 828,84 |
| 12 | Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 4.457,82 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h | 1.707,46 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 3.175,98 |
| 15 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 6.254,89 |
| 16 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no | 19.874,78 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y | 4.838,64 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 1.707,46 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 6.356,94 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 3.663,83 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 32.760,40 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión. | 26.891,31 |

MetroGAS S.A.

Anexo II – Alternativa 1

**Propuesta de Cuadros Tarifarios con vigencia
a partir del 1° de abril de 2021**

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios de servicio completo

| METROGAS S.A. | | |
|---|----------------------------|---------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RESIDENCIALES, P1, P2, P3 ⁽¹⁾ , SDB Y GNC - SIN IMPUESTOS | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 11,837950 | 12,015370 |
| R2 1* | 11,837950 | 12,015370 |
| R2 2* | 12,986483 | 13,194285 |
| R2 3* | 13,461481 | 13,699666 |
| R3 1* | 14,966229 | 15,265179 |
| R3 2* | 14,966229 | 15,265179 |
| R3 3* | 17,363582 | 17,743549 |
| R3 4* | 17,363582 | 17,743549 |
| P1 y P2 | 0 a 1000 m ³ | 10,190962 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 10,011280 |
| | más de 9000 m ³ | 9,831616 |
| P3 | 0 a 1000 m ³ | 11,171516 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 10,866055 |
| | más de 9000 m ³ | 10,560627 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 7,538626 | 7,584994 |
| GNC FIRME | 8,132705 | 8,179074 |
| SDB ⁽²⁾ | 1,870603 | 2,161445 |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽³⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| GNC FIRME | 12,444359 | 12,444359 |
| CARGO FIJO POR FACTURA ⁽⁴⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 351,739437 | 353,139425 |
| R2 1* | 371,777784 | 373,177771 |
| R2 2* | 425,114109 | 426,634094 |
| R2 3* | 480,710004 | 482,309989 |
| R3 1* | 626,478465 | 628,158445 |
| R3 2* | 726,670199 | 728,350181 |
| R3 3* | 973,611280 | 975,531258 |
| R3 4* | 1.574,761691 | 1.576,681671 |
| P1-P2 | 888,137780 | 889,867329 |
| P3 | 3.357,085711 | 3.358,896761 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 11.923,931079 | 11.925,062984 |
| GNC FIRME | 11.923,931079 | 11.925,062984 |
| SDB | 20.252,342476 | 20.253,445548 |

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m³ según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.

(3) Cargo mensual por m³ diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.

| METROGAS S.A. | | |
|--|-----------------|--------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 4* | 6,912022 | 6,912022 |
| P1 - P2 | 6,912022 | 6,912022 |
| P32 | 6,912022 | 6,912022 |
| GNC | 6,912022 | 6,912022 |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 4* | -0,329501 | -0,329501 |
| P1 - P2 | -0,329501 | -0,329501 |
| P32 | -0,329501 | -0,329501 |
| GNC | -0,329501 | -0,329501 |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 4* | 6,582521 | 6,582521 |
| P1 - P2 | 6,582521 | 6,582521 |
| P32 | 6,582521 | 6,582521 |
| GNC | 6,582521 | 6,582521 |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 4* | 0,509829 | 0,509829 |
| P1 - P2 | 0,509829 | 0,509829 |
| P32 | 0,509829 | 0,509829 |
| GNC | 0,509829 | 0,509829 |
| SDB | 7,38% | 7,38% |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| RESIDENCIALES | 2,740624 | 2,740624 |
| P1 - P2 - P3 | 1,918437 | 1,918437 |
| GNC FIRME | 0,959219 | 0,959219 |
| SDB | 1,278958 | 1,278958 |

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios que adquieren gas por su cuenta

| METROGAS S.A. | | | | |
|--|-----------------|---------------|----------|---------------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL ⁽¹⁾ P3, G, ID, FD, IT, FDT - SIN IMPUESTOS | | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO ⁽⁶⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 2,160729 | 2,735764 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 1,855268 | 2,387013 | |
| | más de 9000 m3 | 1,549840 | 2,038302 | |
| G | 0 a 1000 m3 | 0,306347 | 0,338007 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,189602 | 0,220662 | |
| ID ⁽⁴⁾ | 0,661727 | 0,704968 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 0,222525 | 0,253785 | | |
| IT ⁽⁴⁾ | 0,518893 | 0,561414 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 0,079711 | 0,110230 | | |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽²⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| G | 20,172425 | 20,619299 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 12,383719 | 12,790436 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 11,363546 | 11,764995 | | |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 | 20.257,930591 | 20.259,062497 | | |
| G | 20.252,342476 | 20.253,445548 | | |
| ID | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| FD | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| IT | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| FT | 40.301,139653 | 40.302,296589 | | |
| <p>(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos: G: 1.000 m3/día; FD-FT: 10.000 m3/día; ID-IT: 3.000.000 m3/año y sujeto a disponibilidad del servicio. Las tarifas Id e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.</p> <p>(2) Cargo mensual por c/m3 diario de capacidad de transporte reservada.</p> <p>(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.</p> <p>(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.</p> <p>(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE Nº 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).</p> <p>(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG Nº 551/97 (\$0,121043)</p> | | | | |
| TARIFA DE TRANSPORTE POR RUTA | | | | |
| SUBZONA | EMPRESA | RECEPCIÓN | DESPACHO | Tarifa TF (\$/m3)** |
| CAPITAL FEDERAL y BUENOS AIRES | TGN | Neuquén | GBA | 0,827278 |
| | TGS | Neuquén | GBA | 0,630531 |
| | TGS | Chubut | GBA | 0,682558 |
| | TGS | Santa Cruz | GBA | 0,981916 |
| | TGS | T. del Fuego | GBA | 1,067754 |
| <p>(**) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de Transporte o Mix de Transporte se le aplicará el Factor de Cargo 50%</p> | | | | |

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios Entidades de Bien Público

| METROGAS S.A. | | | |
|--|----------------------------|--------------|----------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0 a 1000 m ³ | 6,851129 | 6,914633 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 6,671447 | 6,752800 |
| | más de 9000 m ³ | 6,491783 | 6,553441 |
| EBP3 | 0 a 1000 m ³ | 7,831683 | 8,406718 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 7,526222 | 8,057967 |
| | más de 9000 m ³ | 7,220794 | 7,709257 |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 888,137780 | 889,867329 | |
| EBP3 | 3.357,085711 | 3.358,896761 | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,801612 | 3,801612 | |
| EBP3 | 3,801612 | 3,801612 | |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | -0,329501 | -0,329501 | |
| EBP3 | -0,329501 | -0,329501 | |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,472111 | 3,472111 | |
| EBP3 | 3,472111 | 3,472111 | |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0,280406 | 0,280406 | |
| EBP3 | 0,280406 | 0,280406 | |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 1,918437 | 1,918437 | |
| EBP3 | 1,918437 | 1,918437 | |

Anexo II: Cuadros tarifarios

| METROGAS S.A. | | |
|--|--|---|
| TASAS Y CARGOS PROPUESTAS - SIN IMPUESTOS | | |
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA | | |
| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE MÁXIMO AUTORIZADO A COBRAR (\$) |
| 1 | Examen para instalador | 619,70 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. categoría | 350,26 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. categoría | 350,26 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. categoría | 350,26 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 350,26 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 7.938,76 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 9.805,78 |
| 8 | Copia de plano | 153,74 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 5.981,41 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 153,74 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 527,77 |
| 12 | Zanqueo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 2.838,56 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h | 1.087,24 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 2.022,33 |
| 15 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 3.982,85 |
| 16 | Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no | 12.655,43 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y | 3.081,05 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 1.087,24 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 4.047,83 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 2.332,97 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 20.860,45 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanqueo y tapada - en Alta Presión. | 17.123,26 |

MetroGAS S.A.

Anexo II – Alternativa 2

**Propuesta de Cuadros Tarifarios con vigencia
a partir del 1° de abril de 2021**

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios de servicio completo

| METROGAS S.A. | | |
|---|----------------------------|---------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RESIDENCIALES, P1, P2, P3 ⁽¹⁾ , SDB Y GNC - SIN IMPUESTOS | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 11,173754 | 11,303609 |
| R2 1* | 11,173754 | 11,303609 |
| R2 2* | 12,014373 | 12,166466 |
| R2 3* | 12,362028 | 12,536357 |
| R3 1* | 13,463364 | 13,682168 |
| R3 2* | 13,463364 | 13,682168 |
| R3 3* | 15,218005 | 15,496105 |
| R3 4* | 15,218005 | 15,496105 |
| P1 y P2 | 0 a 1000 m ³ | 9,785892 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 9,654382 |
| | más de 9000 m ³ | 9,522884 |
| P3 | 0 a 1000 m ³ | 10,503567 |
| | 1001 a 9000 m ³ | 10,279997 |
| | más de 9000 m ³ | 10,056453 |
| GNC INTERRUPTIBLE | 7,734352 | 7,801056 |
| GNC FIRME | 8,123952 | 8,190658 |
| SDB ⁽²⁾ | 1,652871 | 1,865740 |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m ³ /día) ⁽³⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| GNC FIRME | 17,902163 | 17,902163 |
| CARGO FIJO POR FACTURA ⁽⁴⁾ | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1 | 388,380349 | 389,926175 |
| R2 1* | 410,506103 | 412,051927 |
| R2 2* | 469,398505 | 471,076828 |
| R2 3* | 530,785859 | 532,552515 |
| R3 1* | 691,739109 | 693,594094 |
| R3 2* | 802,367878 | 804,222864 |
| R3 3* | 1.075,032961 | 1.077,152944 |
| R3 4* | 1.738,805577 | 1.740,925562 |
| P1-P2 | 980,655634 | 982,565351 |
| P3 | 3.706,795377 | 3.708,795087 |
| GNC INTERRUPTIBLE | 17,153,487829 | 17,155,116161 |
| GNC FIRME | 17,153,487829 | 17,155,116161 |
| SDB | 22,362,041349 | 22,363,259328 |

(1) Usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m³ según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III).

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDB será el promedio ponderado que surja de las entregas de ésta a sus usuarios.

(3) Cargo mensual por m³ diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Cargo bimensual para usuarios Residenciales y SGP.

| METROGAS S.A. | | |
|--|-----------------|--------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,912022 | 6,912022 |
| R3 4* | 6,912022 | 6,912022 |
| P1 - P2 | 6,912022 | 6,912022 |
| P32 | 6,912022 | 6,912022 |
| GNC | 6,912022 | 6,912022 |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | -0,329501 | -0,329501 |
| R3 4* | -0,329501 | -0,329501 |
| P1 - P2 | -0,329501 | -0,329501 |
| P32 | -0,329501 | -0,329501 |
| GNC | -0,329501 | -0,329501 |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 6,582521 | 6,582521 |
| R3 4* | 6,582521 | 6,582521 |
| P1 - P2 | 6,582521 | 6,582521 |
| P32 | 6,582521 | 6,582521 |
| GNC | 6,582521 | 6,582521 |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| R1*-R2 1*-R2 2*-R2 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 1*-R3 2*-R3 3* | 0,509829 | 0,509829 |
| R3 4* | 0,509829 | 0,509829 |
| P1 - P2 | 0,509829 | 0,509829 |
| P32 | 0,509829 | 0,509829 |
| GNC | 0,509829 | 0,509829 |
| SDB | 7,38% | 7,38% |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES |
| RESIDENCIALES | 2,613947 | 2,613947 |
| P1 - P2 - P3 | 1,829763 | 1,829763 |
| GNC FIRME | 0,914882 | 0,914882 |
| SDB | 1,219842 | 1,219842 |

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios que adquieren gas por su cuenta

| METROGAS S.A. | | | | |
|---|-----------------|---------------|----------|---------------------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL ⁽¹⁾ P3, G, ID, FD, IT, FDT - SIN IMPUESTOS | | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO ⁽⁶⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 ⁽⁵⁾ | 0 a 1000 m3 | 3,108374 | 3,935606 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 2,668945 | 3,433901 | |
| | más de 9000 m3 | 2,229564 | 2,932253 | |
| G | 0 a 1000 m3 | 0,440703 | 0,486249 | |
| | 1001 a 9000 m3 | 0,272756 | 0,317440 | |
| ID ⁽⁴⁾ | 0,951946 | 1,014151 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 0,320119 | 0,365090 | | |
| IT ⁽⁴⁾ | 0,746467 | 0,807638 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 0,114670 | 0,158574 | | |
| CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) ⁽²⁾ | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| G | 29,019578 | 29,662440 | | |
| FD ⁽⁴⁾ | 17,814928 | 18,400022 | | |
| FT ⁽⁴⁾ | 16,347331 | 16,924846 | | |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | | |
| P3 | 29.142,584231 | 29.144,212564 | | |
| G | 29.134,545300 | 29.136,132152 | | |
| ID | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| FD | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| IT | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| FT | 57.976,275102 | 57.977,939442 | | |
| <p>(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos: G: 1.000 m3/día; FD-FT: 10.000 m3/día; ID-IT: 3.000.000 m3/año y sujeto a disponibilidad del servicio. Las tarifas Id e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.</p> <p>(2) Cargo mensual por c/m3 diario de capacidad de transporte reservada.</p> <p>(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.</p> <p>(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales.</p> <p>(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3, según Res. SE Nº 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).</p> <p>(6) A los valores expresados se les deberá añadir el adicional dispuesto en la Res. ENRG Nº 551/97 (50,121043)</p> | | | | |
| TARIFA DE TRANSPORTE POR RUTA | | | | |
| SUBZONA | EMPRESA | RECEPCIÓN | DESPACHO | Tarifa TF (\$/m3)** |
| CAPITAL FEDERAL y BUENOS AIRES | TGN | Neuquén | GBA | 0,827278 |
| | TGS | Neuquén | GBA | 0,630531 |
| | TGS | Chubut | GBA | 0,682558 |
| | TGS | Santa Cruz | GBA | 0,981916 |
| | TGS | T. del Fuego | GBA | 1,067754 |
| <p>(**) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de Transporte o Mix de Transporte se le aplicará el Factor de Cargo 50%</p> | | | | |

Anexo II: Cuadros tarifarios

Cuadro tarifario a partir del 1° de abril de 2021 para usuarios Entidades de Bien Público

| METROGAS S.A. | | | |
|--|-----------------|--------------|----------|
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | | |
| USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) | | | |
| CARGO POR M3 DE CONSUMO | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0 a 1000 m3 | 6,446059 | 6,492538 |
| | 1001 a 9000 m3 | 6,314549 | 6,374091 |
| | más de 9000 m3 | 6,183051 | 6,228178 |
| EBP3 | 0 a 1000 m3 | 7,163734 | 7,584606 |
| | 1001 a 9000 m3 | 6,940164 | 7,329353 |
| | más de 9000 m3 | 6,716620 | 7,074129 |
| CARGO FIJO POR FACTURA | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 980,655634 | 982,565351 | |
| EBP3 | 3.706,795377 | 3.708,795087 | |
| Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (\$/m3) | | | |
| PRECIO EN EL PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,801612 | 3,801612 | |
| EBP3 | 3,801612 | 3,801612 | |
| DIFERENCIAS DIARIAS ACUMULADAS (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | -0,329501 | -0,329501 | |
| EBP3 | -0,329501 | -0,329501 | |
| PRECIO INCLUIDO EN LOS CARGOS POR M3 CONSUMIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 3,472111 | 3,472111 | |
| EBP3 | 3,472111 | 3,472111 | |
| COSTO DE GAS RETENIDO (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 0,280406 | 0,280406 | |
| EBP3 | 0,280406 | 0,280406 | |
| COSTO DE TRANSPORTE (\$/m3) | | | |
| CATEGORÍA / SUBZONA | CAPITAL FEDERAL | BUENOS AIRES | |
| EBP1 - EBP2 | 1,829763 | 1,829763 | |
| EBP3 | 1,829763 | 1,829763 | |

Anexo II: Cuadros tarifarios

| METROGAS S. A. | | |
|--|---|---|
| TASAS Y CARGOS PROPUESTAS - SIN IMPUESTOS | | |
| VIGENCIA A PARTIR DEL: 1° DE ABRIL DE 2021 | | |
| TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA | | |
| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE MÁXIMO AUTORIZADO A COBRAR (\$) |
| 1 | Examen para instalador | 684,25 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. categoría | 386,75 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. categoría | 386,75 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. categoría | 386,75 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 386,75 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 8.765,75 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 10.827,25 |
| 8 | Copia de plano | 169,75 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 6.604,50 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 169,75 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 582,75 |
| 12 | Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 3.134,25 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h | 1.200,50 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 2.233,00 |
| 15 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 4.397,75 |
| 16 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no | 13.973,75 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y | 3.402,00 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 1.200,50 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 4.469,50 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 2.576,00 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 23.033,50 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión. | 18.907,00 |



ACTUACION NOTARIAL

LEY 404



N 025479275



1 FOLIO 619.- PRIMERA COPIA.- ESCRITURA NUMERO DOSCIENTOS TRES.-
2 PODER GENERAL JUDICIAL.- "MetroGas S.A." a favor de ANDERSON, Pablo
3 Ernesto.-----

4 En la ciudad de Buenos Aires, capital de la República Argentina, a los veintiún
5 días del mes de diciembre de dos mil veinte, ante mí, escribano autorizante,
6 comparece don Alejandro Héctor FERNANDEZ, argentino, casado, nacido el 14
7 de julio de 1966, titular del Documento Nacional de Identidad número 17.709.272,
8 domiciliado en la calle Gregorio Aráoz de Lamadrid 1360, de esta ciudad; persona
9 de mi conocimiento, doy fe, así como que concurre a este acto en nombre y
10 representación de la sociedad "MetroGas S.A.", con igual domicilio, en su carácter
11 de Presidente del directorio de la misma; justificando la existencia legal de la
12 sociedad, el carácter invocado y la resolución pertinente para este otorgamiento,
13 de la siguiente forma: Primero: La sociedad fue constituida con el nombre de
14 "Distribuidora de Gas Metropolitana S.A.", por escritura número 270 de fecha 24
15 de noviembre de 1992, pasada ante el escribano General del Gobierno de la
16 Nación, don Natalio Pedro Etchegaray, al folio 1268 del registro notarial del Estado
17 Nacional, la que se inscribió en la Inspección General de Justicia el 1º de
18 diciembre de 1992, bajo el número 11.670 del libro 112, Tomo A. Luego la
19 sociedad cambió su denominación por la actual, aumentó el capital social y
20 reformó sus estatutos por escritura número 76 de fecha 25 de febrero de 1993,
21 pasada ante mí, al folio 194 del registro notarial 80 en ese entonces de mi
22 adscripción, la que en testimonio se inscribió en la Inspección General de Justicia
23 el 19 de abril de 1993, bajo el número 3030 del libro 112, tomo A. Posteriormente
24 la sociedad efectuó las siguientes reformas de estatutos, que se inscribieron en la
25 Inspección General de Justicia de esta ciudad en la forma que en cada caso se



N 025479275

indica a continuación: a) Reforma de estatutos instrumentada por Asambleas
Generales Extraordinarias celebradas los días 18 de abril de 1994 y 29 de junio de
1994, las que se inscribieron conjuntamente el 20 de septiembre de 1994, bajo los
números 9564 y 9566 respectivamente del libro 115, Tomo A. Asimismo por la
mencionada asamblea celebrada el día 29 de junio de 1994 se aumentó el capital
social, lo que se inscribió el 20 de septiembre de 1994, bajo el número 9566 del
libro 115, tomo A. b) Reforma de estatutos aprobada por Asamblea General
Extraordinaria número 8 de fecha 19 de abril de 1995, inscripta el 30 de junio de
1995, bajo el número 5645 del libro 117, tomo A. c) Reforma de estatutos
aprobada por Asamblea número 10 de fecha 7 de febrero de 1996, la que se
inscribió el 4 de marzo de 1996, bajo el número 1851 del libro 118, tomo A. d)
Reforma de estatutos aprobada por Acta de Asamblea número 24 de fecha 29 de
abril de 2003 y Acta de Asamblea número 26 de fecha 10 de diciembre de 2003,
las que se inscribieron el 5 de febrero de 2004, bajo el número 1572 de libro 24 de
Sociedades por Acciones. e) Reforma de estatutos instrumentada por Acta de
Asamblea número 30 de fecha 29 de julio de 2005, inscripta el 22 de septiembre
de 2005, bajo el número 11027 del libro 29 de Sociedades por Acciones. f)
Reforma de estatutos aprobada por Acta de Asamblea número 48 de fecha 30 de
abril de 2013, inscripta el 6 de diciembre de 2013, bajo el número 24315 del libro
66 de Sociedades por Acciones. g) Reforma de estatutos aprobada por Acta de
Asamblea número 52 de fecha 16 de octubre de 2015, inscripta el 21 de diciembre
de 2015, bajo el número 23957 del libro 77 de Sociedades por Acciones. La
documentación relacionada se tiene a la vista para este acto y en fotocopia
autenticada corre agregada al folio 79, protocolo año 2020 de este mismo registro.
Segundo: El carácter invocado por el compareciente se justifica con el acta de



ACTUACION NOTARIAL
LEY 404



N 025479276



1 asamblea número 61 y el acta de directorio número 588, ambas de fecha 4 de
2 junio de 2020, que se tienen a la vista en los libros rubricados de la sociedad y en
3 fotocopia autenticada corren agregadas al folio 606, protocolo año 2020 de este
4 mismo registro. Y Tercero: La resolución pertinente para este otorgamiento se
5 justifica con el acta de directorio que se tiene a la vista para este acto en el libro
6 rubricado de la sociedad y copiada en lo pertinente dice así: "ACTA DE
7 DIRECTORIO N° 603: En la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 15 días del
8 mes de diciembre de 2020, siendo las 16 hs se reúnen por video conferencia los
9 Sres. Directores y Síndicos de MetroGAS S.A. ("MetroGAS" o la "Sociedad") que
10 firman al pie, estando presente asimismo el Sr. Pablo Ernesto Anderson,
11 Secretario del Directorio y Director de Asuntos Legales y Regulatorios. Preside la
12 reunión el Sr. Alejandro Héctor Fernández, Presidente de la Sociedad, quién
13 verifica la existencia de quórum suficiente para sesionar y declara abierto el acto.
14 ... Se da lectura al tercer punto del Orden del Día: 3) Poderes: Toma la palabra el
15 Secretario del Directorio, Sr. Pablo Ernesto Anderson, manifestando que es
16 necesario: ... c) otorgar un poder judicial a favor de Pablo Ernesto Anderson, DNI:
17 21.836.926 con las mismas facultades que el poder de escritura N° 120 del 17 de
18 octubre de 2017. ... Sometido el tema a consideración de los presentes, resulta
19 aprobado por unanimidad, autorizando al Presidente y/o a dos Directores a firmar
20 las escrituras correspondientes. Toma la palabra el Síndico de la Sociedad, Sr.
21 Eduardo Baldi, a fin de dejar constancia de la regularidad de las decisiones
22 adoptadas. No habiendo más asuntos que tratar, se levanta la sesión siendo las
23 18,34 hs. Siguen las firmas". LO TRANSCRIPTO ES COPIA FIEL, DOY FE.- Y el
24 compareciente en la representación invocada DICE: Que llevando a cabo lo
25 resuelto en la reunión de directorio de fecha 15 de diciembre de 2020, confiere



N 025479276

PODER GENERAL JUDICIAL a favor de don Pablo Ernesto ANDERSON, titular del Documento Nacional de Identidad número 21.836.926, para que actuando en nombre y representación de "MetroGas S.A., intervenga en todos sus asuntos legales, causas, pleitos y transacciones judiciales y/o administrativas que al presente tenga o en adelante tuviere ante cualquier tribunal o entidad de la República Argentina, de cualquier fuero o jurisdicción que resulte y ante cualquier persona física o jurídica, autoridades, comisiones, organismos gubernamentales ya sean ejecutivos, legislativos, administrativos o judiciales de esta República, a cuyo efecto queda autorizado para presentarse ante los jueces, tribunales, inclusive y sin limitación de lo que antecede ante las Comisiones de Conciliación del fuero del Trabajo, jueces de faltas y demás autoridades; asimismo, podrá intervenir en audiencias de mediación y/o conciliación, en los términos y con las atribuciones previstas en las leyes y decretos vigentes. A los efectos del cumplimiento del presente mandato, el apoderado podrá: iniciar, intervenir o participar en procedimientos judiciales o administrativos con relación a la Sociedad o que afecten a la misma, a sus bienes o a sus activos y en cualquier asunto en que la Sociedad tuviere algún interés; tramitar dichos procedimientos en todas sus etapas legales hasta su terminación; entablar y contestar demandas y reconvencciones; cuestionar y defender en cualesquiera procedimientos judiciales o administrativos iniciados contra MetroGAS S.A. o contra cualquiera de sus bienes o activos o respecto de los cuales la Sociedad sea parte; actuar en procesos de faltas ante la justicia de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires en calidad de representante de la Sociedad durante todo el proceso y en el juicio oral y público, con todas las facultades necesarias a tal efecto y sin limitación alguna; presentar escritos, escrituras, documentos, testigos, todo tipo de pruebas y demás

26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50



N 025479277



1 justificativos, oponerse a la presentación de cualquier prueba o medios de prueba;
2 prorrogar y declinar jurisdicción; acusar, recusar, apelar, desistir, renunciar
3 derechos, postergar o interrumpir; pedir embargos preventivos, definitivos,
4 inhabiliciones y cualquiera otras medidas cautelares; solicitar desalojos y
5 lanzamientos; pedir quiebras, concursos civiles y sus levantamientos como así
6 también la venta de los bienes de los contrarios; asistir a exámenes periciales;
7 concurrir a interrogatorios; interponer todo tipo de prescripciones; nombrar toda
8 clase de peritos, tasadores, contadores, liquidadores, calígrafos, martilleros;
9 aprobar o impugnar pericias; prestar y exigir juramentos y cauciones juratorias y
10 reales; poner y absolver posiciones, reconocer o desconocer documental, ofrecer
11 pruebas en representación de la Sociedad en todos los juicios en que la misma
12 fuera parte actora, demandante o revista calidad de testigo, atestiguar, solicitar
13 cotejos de letras o reconocimientos de firmas, inventarios, valuaciones, compulsas
14 de libros; interponer o renunciar todo tipo de recursos legales y administrativos;
15 concurrir a juicios verbales, comité de acreedores, solicitar verificaciones de
16 créditos, impugnar créditos, celebrar concordatos, acordar quitas y esperas, decir
17 de nulidad, someter las causas al juicio de árbitros, arbitradores y amigables
18 componedores, transar judicial o extrajudicialmente en aquellos casos donde los
19 intereses de la Sociedad estuvieran en litigio o controversia; formular denuncia y
20 solicitar investigaciones policiales y en fin, llevar a cabo cuantos más actos,
21 gestiones y diligencias resulten conducentes al mejor desempeño del presente
22 mandato. Asimismo, el mandatario podrá actuar ante todas las reparticiones de la
23 Administración Nacional, Provincial y Municipal y todas las entidades autárquicas,
24 empresas del Estado, sociedades del Estado, sociedades anónimas con
25 participación estatal mayoritaria, sociedades de economía mixta y/o cualquier otra



N 025479277

forma de entidades existentes o que se crearen en el futuro; ante Ministerios, Secretarías del Estado y Subsecretarías Nacionales, Provinciales o Municipales; Direcciones de Rentas y Administración Federal de Ingresos Públicos (A.F.I.P.), sus organismos o dependencias; Administración Nacional de la Seguridad Social, Dirección General de Aduanas; Tribunales Municipales de Faltas; Organismos Nacionales, Provinciales y Municipales de Defensa y Protección del Consumidor y Asociaciones de Consumidores, Autoridad Nacional de Defensa de la Competencia y sus respectivas oficinas y/o ante cualesquiera organismos que desempeñen funciones, como así también cualquier tribunal administrativo ya sea nacional, provincial y/o municipal; Registros Prendarios de Marcas y Patentes; Dirección Nacional del Registro de la Propiedad Automotor y de Créditos Prendarios y todos sus respectivos Registros Seccionales; Dirección de Vialidad; ENARGAS, Policía Federal Argentina, provincial y metropolitana; Inspección General de Justicia; Comisión Nacional de Valores; Asociaciones Profesionales; Instituciones Bancarias Nacionales, Provinciales, Privadas y Mixtas, incluso el Banco Central de la República Argentina con facultad de realizar toda clase de trámites administrativos o contenciosos administrativos de su competencia. A los efectos del presente mandato, el apoderado podrá presentar peticiones, escritos, solicitudes, comprobantes, escrituras, recibos, certificados y documentos de todo género ya sean públicos o privados; retirarlos; iniciar o intervenir en toda clase de expedientes que deban tramitarse ante los mismos, notificarse de resoluciones, consentirlas o pedir reconsideraciones, oponerse a ellas, hacer reclamos y gestiones, efectuar denuncias y declaraciones, asistir a audiencias de carácter administrativo; solicitar copia de providencias; apelar y presentar toda clase de defensas, excepciones y recursos y en fin, llevar a cabo cuantos más actos,

26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50



ACTUACION NOTARIAL
LEY 404



N 025479278



1 gestiones y diligencias resulten conducentes al mejor desempeño del presente
2 mandato, que podrá sustituir en todo o en parte indicando el objeto. Se deja
3 constancia que la presente enumeración reviste carácter meramente enunciativo y
4 no limitativo.- El compareciente solicita de mí, el autorizante, expida copia de la
5 presente para el apoderado designado.- LEIDA Y RATIFICADA, así la otorga y
6 firma, ante mí, doy fe.- Firmado: Alejandro Héctor Fernandez. Está mi firma y sello
7 que dice: Gaston Enrique Viacava, escribano, mat. 3840.- CONCUERDA con su
8 escritura matriz que pasó ante mí, al folio 619 del Registro Notarial número 1982
9 de esta ciudad. **Para el apoderado**, en mi carácter de escribano titular de dicho
10 registro, expido esta PRIMERA COPIA en cuatro sellos de Actuación Notarial,
11 numerados correlativamente del N 02525479275 al presente, en Buenos Aires, a
12 los veintiún días del mes de diciembre de 2020.-



[Handwritten signature in blue ink]

13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25



N 025479278

26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2021 - Año de Homenaje al Premio Nobel de Medicina Dr. César Milstein

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: METROGAS S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 74 pagina/s.