



**República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional**  
Las Malvinas son argentinas

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2022-89530086- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. – DECRETO N° 332/22 - RESOLUCIÓN N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - CUADROS TARIFARIOS – NIVEL 1

---

VISTO el Expediente N° EX-2022-89530086- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076 y su Decreto Reglamentario N° 1738 del 18 de septiembre de 1992 (B.O. 28/09/92), las Leyes N° 17.319, N° 27.541 y N° 27.668, los Decretos N° 278 del 16 de marzo de 2020 (B.O. 17/03/20), N° 1020 del 16 de diciembre de 2020 (B.O. 17/12/20), N° 871 del 23 de diciembre de 2021 (B.O. 24/12/21), N° 892 el 13 de noviembre de 2020 (B.O. 16/11/20), N° 332 del 16 de junio de 2022 (B.O. 16/06/22); las Resoluciones N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 (B.O. 28/05/22) y N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC del 29 de julio de 2022 (B.O. 02/08/22); y

**CONSIDERANDO:**

Que el Poder Ejecutivo Nacional otorgó una licencia a CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

Que por el Artículo 1° de la Ley N° 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva, se declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, energética, sanitaria y social, y se delegaron en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades comprendidas en dicha norma conforme lo dispuesto en el Artículo 76 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL y en los términos del mismo.

Que en su Artículo 2° se establecieron las bases de la delegación, siendo de señalar el inciso b) en cuanto dispone respecto del PODER EJECUTIVO NACIONAL, la de “Regular la reestructuración tarifaria del sistema energético con criterios de equidad distributiva y sustentabilidad productiva y reordenar el funcionamiento de los entes reguladores del sistema para asegurar una gestión eficiente de los mismos”.

Que mediante el Artículo 5° del Título III “Sistema Energético” de la citada Ley, se facultó al PODER EJECUTIVO NACIONAL, por un lado, a mantener las tarifas de gas natural y, a título de alternativa, iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario, en los términos de la Ley N° 24.076 y demás normas concordantes, a partir de su vigencia, propendiendo a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias, conforme lo allí

establecido.

Que, a su vez, por el Artículo 6° se facultó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a intervenir administrativamente el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), por el término de UN (1) año; lo que fue dispuesto por Decreto N° 278/20 y posteriormente prorrogado por los Decretos N° 1020/20 y N° 871/21, incluyendo mandas y designaciones.

Que a través del citado Decreto N° 278/20, se asignaron funciones específicas a la Intervención en cuanto se le encomendó -además de las funciones de gobierno y administración establecidas en la Ley N° 24.076- “aquellas asignadas en el presente decreto, que sean necesarias para llevar a cabo todas las acciones conducentes a la realización de los objetivos previstos en el artículo 5° de la Ley N° 27.541” (Artículo 4°).

Que, a su vez, el artículo del Decreto citado en el considerando precedente estableció aquello y en lo que en esta oportunidad interesa, impuso el deber en cabeza de la Intervención de “realizar una auditoría y revisión técnica, jurídica y económica que evalúe los aspectos regulados por la Ley N° 27.541 en materia energética. En caso de detectarse alguna anomalía, el Interventor deberá informar al PODER EJECUTIVO NACIONAL, los resultados de la misma, así como toda circunstancia que considere relevante, aportándose la totalidad de la información de base y/o documentos respectivos correspondientes, proponiendo las acciones y medidas que en cada caso estime corresponda adoptar” (Artículo 5°).

Que, a su vez y en orden a la Ley N° 27.541, el PODER EJECUTIVO NACIONAL emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20, en cuyos considerandos sostiene que la reestructuración tarifaria ordenada por la Ley N° 27.541 “en el contexto actual, se concilia con la selección de la alternativa que ofrece el artículo 5° de dicha ley de llevar adelante una renegociación de las revisiones tarifarias integrales vigentes, habiéndose demostrado como un hecho de la realidad que las tarifas de ambos servicios no resultaron justas, ni razonables ni transparentes, conforme los resultados de las auditorías y revisiones llevadas adelante por (...) el ENARGAS”, optando y dando por iniciada la renegociación de las RTI respectivas correspondientes a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, conforme los términos que surgen del mismo (Artículo 1°).

Que por esa norma también se estableció que dentro del proceso de renegociación podrán preverse adecuaciones transitorias de tarifas y/o su segmentación, según corresponda, propendiendo a la continuidad y normal prestación de los servicios públicos involucrados (Artículo 3°).

Que, en el marco del Decreto de Necesidad y Urgencia N° 1020/20 esta Autoridad Regulatoria aprobó cuadros tarifarios de transición, luego de haber efectuado y cumplido todos los procedimientos técnicos, económico-tarifarios y legales del caso, contando con los respectivos Decretos de ratificación (Decretos N° 353/21, N° 354/21 y N° 91/22) por parte del Otorgante, el PODER EJECUTIVO NACIONAL, donde se contemplaron adecuaciones transitorias para los segmentos regulados de transporte y distribución de gas por redes; sin considerar para ello modificaciones del precio del gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) por no resultar correspondiente en esa instancia ni en las anteriores.

Que posteriormente por Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN resolvió, de acuerdo con los fundamentos que expuso en ese acto, determinar la adecuación de los precios de gas natural en el PIST de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar aprobado por el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 892/20 y las resoluciones que allí citó, indicando expresamente que dicha adecuación “será de aplicación para los consumos de gas realizados a partir del

día 1° de junio de 2022, conforme surge del ANEXO (IF-2022-52137655-APN-SSH#MEC) que integra la presente Resolución” (Artículo 1°).

Que, con motivo de lo dispuesto por la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, esta Autoridad Regulatoria dictó las Resoluciones N° RESOL-2022-207-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-208-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-209-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-210-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-211-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-212-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-213-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-214-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, N° RESOL-2022-215-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y N° RESOL-2022-216-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, mediante la cual aprobó nuevos cuadros tarifarios para todas las Licenciatarias de Distribución y REDENGAS S.A., con vigencia a partir del 1° de junio de 2022.

Que, como antecedente al dictado del Decreto N° 332/22, mediante Resolución N° RESOL-2022-235-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN resolvió convocar a Audiencia Pública, que fue celebrada el 12 de mayo de 2022 “a los efectos del tratamiento de la implementación de la segmentación en el otorgamiento de los subsidios al precio de la energía por parte del Estado Nacional a los usuarios del servicio de gas natural y del servicio de energía eléctrica, para el bienio 2022-2023”.

Que en el referido Decreto N° 332/22, en lo que respecta a la medida que se instrumenta en el presente acto, se estableció un régimen de segmentación de subsidios a usuarios y usuarias residenciales de los servicios públicos de gas natural por redes, con el objeto de lograr valores de la energía razonables y susceptibles de ser aplicados con criterios de justicia y equidad distributiva; compuesto por tres niveles; los que según las pautas y condiciones establecidas en el Artículo 2° del mencionado Decreto, se establecieron del siguiente modo: Nivel 1 (Mayores Ingresos); Nivel 2 (Menores Ingresos); y Nivel 3 (Ingresos Medios).

Que, al respecto, en dicho Decreto se dispuso mediante su Artículo 4°, en lo que aquí respecta, que “los usuarios y las usuarias comprendidos en el segmento del Nivel 1 pagarán el costo pleno de los servicios públicos de energía eléctrica y gas natural por red contenido en la factura, según corresponda. Este proceso se realizara en forma gradual y en tercios bimestrales, de modo tal que, al finalizar el año en curso, estén abonando el costo pleno de la energía que se les factura”.

Que conforme dicha norma, la SECRETARÍA DE ENERGÍA dependiente del MINISTERIO DE ECONOMÍA de la NACIÓN es la Autoridad de Aplicación del régimen de segmentación de los subsidios a los usuarios y las usuarias residenciales de los servicios públicos de energía eléctrica y gas natural por red (Artículo 3°), siendo quien determina el universo comprendido en los distintos Niveles, según los registros creados al efecto.

Que el 29 de julio de 2022 la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN dictó la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC (B.O. 02/08/22), en virtud de la cual determinó nuevos precios de gas en el PIST, de aplicación a los usuarios y las usuarias residenciales del servicio público de gas natural por red, Nivel 1, de conformidad con la gradualidad y ajuste temporal establecido en el último párrafo del Artículo 4° del Decreto N° 332 de fecha 16 de junio de 2022 (Artículo 1°).

Que, asimismo, se instruyó a INTEGRACIÓN ENERGÉTICA ARGENTINA S.A.- IEASA (hoy ENERGÍA ARGENTINA S.A.-ENARSA), a las empresas productoras y a las distribuidoras y/o subdistribuidoras de gas natural por redes que hayan celebrado contratos o acuerdos de abastecimiento en el marco del “PLAN DE PROMOCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DEL GAS NATURAL ARGENTINO-ESQUEMA DE OFERTA Y

DEMANDA 2020-2024” (Plan Gas.Ar), aprobado por el Decreto N° 892 de fecha 13 de noviembre de 2020, para que en el plazo de CINCO (5) días hábiles administrativos adecuen, de corresponder, dichos instrumentos conforme lo establecido en el Artículo 1° de dicha resolución y en su caso junto con lo ordenado mediante la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN y sean presentados en ese lapso ante esta Secretaría y al ENARGAS (Artículo 2°).

Que por lo tanto, y sin perjuicio de los requerimientos efectuados oportunamente por este Organismo, y de los procedimientos sancionatorios en trámite con motivo del incumplimiento a lo ordenado por las Resoluciones N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y N° RESOL-2022-211-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, corresponde ordenar nuevamente a todas las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de gas por redes que presenten al ENARGAS los contratos o acuerdos de abastecimiento suscriptos en el marco del Plan Gas.Ar, readecuados conforme lo establecido en las normas de marras.

Que, por otro lado, la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, requirió al ENARGAS dictar los actos administrativos que pusieran “inmediatamente en vigencia” los cuadros tarifarios que reflejen lo resuelto en el Artículo 1° de dicha resolución, los que regirán para la adecuación de los precios de gas natural en el PIST de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, para los consumos de gas realizados a partir de la fecha de vigencia de los cuadros tarifarios antes referidos, considerando los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL (Artículo 3°); y que disponga las medidas necesarias a fin de que las facturas que emitan las prestadoras del servicio público de distribución y subdistribución de gas por redes de todo el país reflejen los precios de gas en PIST establecidos en dicha resolución (Artículo 4°).

Que en esa línea la SECRETARÍA DE ENERGÍA también estableció que las empresas productoras adjudicatarias del Plan Gas.Ar e IEASA (ENARSA) deberán facturar las ventas de gas natural a las distribuidoras y/o subdistribuidoras, identificando los volúmenes consumidos por cada nivel de usuario definido en el Artículo 2° del Decreto N° 332/22, conforme la metodología que establezca el ENARGAS y aplicando los precios en el PIST que correspondan a la composición porcentual de los consumos de los distintos niveles de segmentación de los usuarios que informen las distribuidoras y subdistribuidoras. A tales efectos, requirió la Autoridad de Aplicación a las distribuidoras y/o subdistribuidoras que informen en tiempo y forma a las empresas productoras el volumen entregado y facturado a los usuarios finales identificando el nivel de segmentación correspondiente (Artículo 5°).

Que, en ese contexto, se facultó al ENARGAS a que en el marco de las atribuciones que le confiere la Ley N° 24.076, establezca los mecanismos y/o métodos de control de asignación proporcional de volúmenes en línea con identificar el volumen entregado y facturado a los usuarios finales identificando el nivel de segmentación correspondiente, respetando los plazos establecidos en los Puntos 79 y 83 del Anexo del Decreto N° 892/20 y la normativa complementaria. En ese sentido, se dispuso que cualquier inconsistencia o falseamiento de datos que se constate deberá ser puesta de inmediato en conocimiento de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN (Artículo 6°).

Que, en virtud de lo establecido, esta Autoridad Regulatoria llevará adelante, en tiempo oportuno, los actos pertinentes a fin de establecer los mecanismos de control requeridos.

Que la inmediatez previamente aludida, requerida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN (Artículos 3° y 10°), en lo que atañe a la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios respectivos, debe necesariamente compatibilizarse con los compromisos asumidos por el Estado Nacional conforme la Ley N° 27.668 y las competencias atribuidas a este Organismo por la Ley N° 24.076 y conforme los plazos de rigor de la Resolución ENARGAS N° I-4089/16.

Que, por ende, existe en dicho acto un hito que marca la temporalidad máxima para la vigencia de los sucesivos precios de gas en PIST dispuestos por la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, en la que se estableció expresamente que “ARTÍCULO 7°.- Las disposiciones contenidas en la presente resolución serán de aplicación para los consumos de gas por redes realizados a partir del 31 de agosto de 2022. Adicionalmente, en función de la gradualidad establecida en el último párrafo del Artículo 4° del Decreto N° 332/22, el segundo ajuste gradual se aplicará a los consumos realizados a partir del 31 de octubre de 2022 y el tercer ajuste gradual se aplicará a los consumos realizados a partir del 31 de diciembre de 2022”.

Que dicho ello y en relación con la competencia de los órganos administrativos, como se ha dicho, cabe recordar que por el Artículo 3° de la Ley N° 17.319 se estableció que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades relativas a la explotación, industrialización, transporte y comercialización de los hidrocarburos, lo cual es receptado por la norma citada, sobre la que se volverá más adelante en el presente acto.

Que, en lo que concierne a la competencia de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, cabe citar el Decreto N° 50/19 (y sus modificaciones), el cual entre los objetivos de aquella resalta el de “1. Intervenir en la elaboración y ejecución de la política energética nacional”.

Que, a su turno, mediante el DNU N° 892/20 se declaró de interés público nacional y como objetivo prioritario de la República Argentina la promoción de la producción del gas natural argentino y se aprobó el “Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” (Plan Gas.Ar).

Que, sumado a lo dicho anteriormente respecto a la competencia de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, esta última es, además, la Autoridad de Aplicación del citado DNU N° 892/20, encontrándose facultada para dictar las normas complementarias y aclaratorias que resulten necesarias para su ejecución e implementación (Artículo 3°), así como aquellas relativas a la segmentación (Artículo 3° del Decreto N° 332/22).

Que en la motivación de dicho acto consta que para que el Plan Gas.Ar cumpla con la finalidad de que el esquema a crear sea capaz de prever precios justos y razonables compatibles con la seguridad de abastecimiento, corresponde que el mecanismo de comercialización garantice la agilidad, transparencia y eficiencia en la formación de los precios del gas natural, manteniendo inalterados los principios básicos que inspiran a las leyes de fondo en la materia.

Que, en consecuencia, se facultó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, (Artículo 4°) a instrumentar el Plan de abastecimiento de volúmenes, plazos y precios máximos de referencia de gas natural en el PIST, aplicable a los contratos o acuerdos de abastecimiento que entre oferentes y demandantes se celebren en el marco del Plan, y que garanticen la libre formación y transparencia de los precios conforme a lo establecido en la Ley N° 24.076.

Que, en lo que respecta al diseño de dicho Plan, el inciso d) Procedimiento de oferta y demanda del referido Artículo 4°, determinó que los contratos particulares resultantes del esquema, serán negociados mediante un mecanismo de subasta, licitación y/o procedimiento similar, a ser diseñado por esa Secretaría y también se la facultó (Artículo 5°), respecto de los contratos o acuerdos por los volúmenes adicionales a los contractualizados en el mencionado Plan, para fijar los precios de gas natural en el PIST, aplicables exclusivamente a los contratos o acuerdos de provisión (incluidas las operaciones spot) que INTEGRACIÓN ENERGÉTICA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA (hoy ENERGÍA ARGENTINA S.A. - ENARSA) celebre con las empresas prestadoras

del servicio de distribución y de subdistribución de gas por redes.

Que, por otra parte, y de medular importancia en esta oportunidad, dentro del esquema previsto, por el Artículo 6° del DNU N° 892/20 se estableció que el ESTADO NACIONAL podrá tomar a su cargo el pago mensual de una porción del precio del gas natural en el PIST, a efectos de administrar el impacto del costo del gas natural a ser trasladado a los usuarios y las usuarias, de conformidad con el Punto 9.4.2. de las Reglas Básicas de las Licencias de Distribución de gas por redes (Decreto N°2.255/92).

Que conforme la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN entiende que urge la adopción de las medidas ordenadas al ENARGAS en el marco de las fechas dispuestas para el comienzo de su implementación.

Que sin perjuicio de ello, al respecto, cabe destacar que la propia SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN -al momento de emitir la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC- hizo mención a la denuncia penal incoada por este Organismo en razón de diversos hechos, entre los que se destacan, el de la prohibición de un pase automático a tarifa de los precios de gas, sin efectuar los análisis establecidos en la Ley N° 24.076, lo que fue puesto en conocimiento de aquella en los términos del Artículo 5° del Decreto N° 278/20.

Que, en efecto, se indicó que conforme la reglamentación del Artículo 38 de la Ley N° 24.076, “En ejercicio de las facultades conferidas por el Artículo 38 Inciso c) de la Ley, el Ente no utilizará un criterio automático de menor costo, sino que, con fines informativos, deberá tomar en cuenta todas las circunstancias del caso, incluyendo los niveles de precios vigentes en los mercados en condiciones y volúmenes similares”.

Que en estas actuaciones y conforme consta en la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, el dictado de los actos administrativos que pongan inmediatamente en vigencia los cuadros tarifarios que reflejen lo resuelto en el Artículo 1° de ese acto, sobre la adecuación de los precios de gas en PIST, que implican una modificación en su integración en razón a la modificación de la porción del precio que asume el ESTADO NACIONAL, se efectúa “considerando los compromisos asumidos por el Estado Nacional” (Artículo 3°, in fine).

Que tales compromisos no son otros que aquellos que surgen de una ley formal del CONGRESO NACIONAL. En efecto, la Ley N° 27.668 fue sancionada de acuerdo a lo establecido en el Artículo 75, inciso 7, de la Constitución Nacional y en los términos del Artículo 2° de la Ley N° 27.612, y aprobó las operaciones de crédito público contenidas en el Programa de Facilidades Extendidas a celebrarse entre el PODER EJECUTIVO NACIONAL y el Fondo Monetario Internacional (FMI) para la cancelación del Acuerdo Stand By celebrado oportunamente en 2018 y para apoyo presupuestario; indicando expresamente que el PODER EJECUTIVO NACIONAL suscribirá, en uso de sus facultades, los instrumentos necesarios para dar cumplimiento a lo establecido en el Artículo 1° de la Ley N° 27.668.

Que, entonces, la inmediatez ordenada al ENARGAS en la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, para la emisión de los referidos cuadros, implica que este Organismo Regulador cumpla lo instruido, sin que ello sea causa bajo ninguna circunstancia de que el ENARGAS deje de ejercer las competencias que le son propias y que también se asocian directamente con la función de este Organismo autárquico en la regulación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, la cual es la de proteger adecuadamente los derechos de los usuarios y usuarias (inciso a, Artículo 2° de la Ley N° 24.076).

Que ello se compadece con la instrucción vertida, en el Artículo 2° de la mencionada Resolución, a ENARSA, a las empresas productoras y a las distribuidoras y/o subdistribuidoras de gas natural por redes que hayan celebrado contratos o acuerdos de abastecimiento en el marco del Plan Gas.Ar, para que en el plazo de CINCO (5) días

hábiles administrativos adecuen dichos instrumentos conforme lo establecido en el Artículo 1° de dicha resolución y los presenten en ese lapso a este Organismo.

Que por su parte cabe destacar que el DNU N° 892/20 refiere y manda a cumplir la normativa de fondo en lo que respecta al marco regulatorio del gas, siendo la Autoridad de Aplicación, como se ha dicho, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, que también es Autoridad de Aplicación del Decreto N° 332/22.

Que, por lo tanto, considerando lo expresado en la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, corresponde indicar que el proceso de traslado del precio del gas a la tarifa final comprende, entre otras cuestiones y de conformidad con la Ley N° 24.076, su reglamentación y las Reglas Básicas de Distribución aprobadas por Decreto N° 2.255/92 y en particular su Numeral 9.4.2., el análisis de los contratos respectivos y el tratamiento de las diferencias diarias acumuladas; y que, en ese sentido, corresponderá oportunamente el procedimiento previsto en la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, a las resultas de lo que se concluya en la Audiencia Pública, dadas las expresas órdenes de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN y los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL.

Que, en efecto, como ya lo ha expresado esta Autoridad Regulatoria al momento de emitir la Resolución N° RESOL-2020-27-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 27/04/20), que derogó la Resolución N° RESFC-2019-72-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, el análisis del precio del gas que debe trasladarse a la tarifa (en este caso se trata de la porción que abona el usuario o la usuaria), es un elemento esencial del proceso de determinación de esta última, y de la elaboración del juicio de razonabilidad tarifaria.

Que, en complemento, y en lo que refiere a la directriz sistemática respecto del Marco Regulatorio en lo que concierne a la competencia de este Organismo en la materia en análisis, es de retener que es un principio de recta interpretación que los textos legales no deben ser considerados, a los efectos de establecer su sentido y alcance, aisladamente, sino correlacionándolos con los que disciplinan la misma materia (Fallos: 242:247), como un todo coherente y armónico, como partes de una estructura sistemática considerada en su conjunto, y teniendo en cuenta la finalidad perseguida por aquellos (Fallos: 320: 783; 324:4367) – in re Enap Sipetrol Argentina S.A. c/ Chubut, Provincia del y otro, Fallos: 338:962.

Que, además de lo indicado sobre cuestiones como la presente por nuestro Máximo Tribunal, tal como tiene dicho la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN “...la interpretación de las leyes debe practicarse teniendo en cuenta el contexto general y los fines que las informan; dicha interpretación no se agota con la consideración indeliberada de la letra de los textos examinados sino estableciendo la versión técnicamente elaborada de los mismos por medio de una sistemática, razonable y discreta hermenéutica, que responda a su espíritu y observe y precise la voluntad del legislador (conf. Dict. 249:519)” (Dictámenes 271:214).

Que lo explicado en los considerandos que anteceden importa que la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN no podría ejercer la avocación, instituto que tiene lugar cuando un órgano determinado, por un acto administrativo propio y fundándose en razones de orden jerárquico y oportunidad, adquiere una competencia que materialmente coincide con la del órgano inferior y sobre la base de que tal competencia del inferior está contenida, en sí, en la del superior.

Que ello no obsta a que ante determinadas circunstancias justificadas puedan emitirse instrucciones, siempre en cumplimiento de los procedimientos y, en definitiva, de las normas vigentes en la materia de que se trata.

Que por lo tanto, dadas las cuestiones de fondo expuestas precedentemente y aquellas relativas a los plazos comprometidos para el cumplimiento de los compromisos asumidos legalmente por el ESTADO NACIONAL,

corresponderá oportunamente a este Organismo efectuar todos los análisis y pasos procedimentales que permitan la participación ciudadana en los cuadros tarifarios que en definitiva resulten, comprendiendo también lo pertinente respecto del tratamiento en materia de diferencias diarias acumuladas, todo lo cual no aparece como viable en esta oportunidad en razón de la inmediatez requerida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN.

Que, dado lo antedicho, las diferencias diarias acumuladas no fueron objeto de convocatoria por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, siendo de exclusiva competencia del ENARGAS.

Que, en razón de todo aquello, este Organismo convocará oportunamente a Audiencia Pública conforme los plazos establecidos en la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, debiendo resolver sobre las cuestiones antes aludidas en ejercicio de sus facultades y en esta ocasión, en virtud de lo ordenado por la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC y los compromisos asumidos por el Estado Nacional, emitir los nuevos cuadros tarifarios, en los términos allí previstos.

Que, en consecuencia, en virtud de lo ordenado por la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC y los compromisos asumidos por el Estado Nacional, corresponde a esta Autoridad Regulatoria la emisión de nuevos cuadros tarifarios, en los términos allí previstos.

Que ha tomado la intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente del Organismo.

Que el Ente Nacional Regulador del Gas se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto en los Artículos 38 y su Reglamentación, y 52 inciso f) ambos de la Ley N° 24.076, Decretos N° 278/20, N° 1020/20 y N° 871/21, e IF-2022-91267544-APN-GAL#ENARGAS.

Por ello,

## EL ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

### RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias residenciales del servicio público de gas natural por redes, Nivel 1, a partir del 31 de agosto de 2022, e incluidos en el Anexo I (IF-2022-90803596-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias residenciales del servicio público de gas natural por redes, Nivel 1, a partir del 31 de octubre de 2022, e incluidos en el Anexo II (IF-2022-90803865-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 3º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias residenciales del servicio público de gas natural por redes, Nivel 1, a partir del 31 de diciembre de 2022, e incluidos en el Anexo III (IF-2022-90804172-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 4º: Disponer que los Cuadros Tarifarios que forman parte de la presente Resolución deberán ser

publicados por la Licenciataria en un diario gráfico y/o digital de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la notificación de la presente; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076.

ARTÍCULO 5°: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución, aprobado por Decreto N° 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N° I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 6°: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 7°: Ordenar a la Licenciataria que en el término de CINCO (5) días presente al ENARGAS la adecuación de los contratos o acuerdos de abastecimiento suscriptos en el marco del Plan Gas.Ar conforme lo establecido en el Artículo 2° de la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC y en su caso de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC.

ARTÍCULO 8°: Hacer saber que este Organismo ha cumplido mediante la presente lo ordenado expresamente por la Resolución N° RESOL-2022-610-APN-SE#MEC, considerando los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL, sin perjuicio de todos los procedimientos de análisis y de participación ciudadana que le correspondan, conforme surge de los considerandos del presente acto.

ARTÍCULO 9°: Notificar a CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 10°: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	18,160532	17,833679	12,312256	10,255386
	R2 2°	18,465395	18,129757	12,551594	10,478616
	R2 3°	18,468083	18,190427	12,613659	10,543035
	R3 1°-R3 2°	18,819942	18,458511	12,802887	10,975744
	R3 3°-R3 4°	19,395414	19,001613	13,232549	11,118093

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	13,733013	13,737947	7,894899	8,459209
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	13,521104	13,191983	8,137275	8,426437
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,830864	0,825802	0,482092	0,041654
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	12,712372	12,483575
	R2 2°	12,925777	12,690830
	R2 3°	12,927658	12,733299
	R3 1°-R3 2°	13,173959	12,920958
	R3 3°-R3 4°	13,576790	13,301129

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	79,03%	78,60%
	R2 2°	77,72%	77,32%
	R2 3°	77,71%	77,06%
	R3 1°-R3 2°	76,26%	75,94%
	R3 3°-R3 4°	74,00%	73,77%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2°	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3°	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1°	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2°	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3°	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4°	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	9,080266	8,916840	6,156128	5,127693
	R2 2°	9,232698	9,064879	6,275797	5,239308
	R2 3°	9,234042	9,095214	6,306830	5,271518
	R3 1°-R3 2°	9,409971	9,229256	6,401444	5,487872
	R3 3°-R3 4°	9,697707	9,500807	6,616275	5,559047

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	79,03%	78,60%	70,01%	82,57%
	R2 2°	77,72%	77,32%	68,67%	80,81%
	R2 3°	77,71%	77,06%	68,33%	80,32%
	R3 1°-R3 2°	76,26%	75,94%	67,32%	77,15%
	R3 3°-R3 4°	74,00%	73,77%	65,14%	76,17%

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	19,821303	21,648852
R2 1°	19,821303	21,648852
R2 2°	20,126167	21,953718
R2 3°	20,128855	21,956405
R3 1°	20,480714	22,308263
R3 2°	20,480714	22,308263
R3 3°	21,056186	22,883735
R3 4°	21,056186	22,883735

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	326,771495	326,771495
R2 1°	345,795392	345,795392
R2 2°	395,817743	395,817743
R2 3°	448,189874	448,189874
R3 1°	586,169542	586,169542
R3 2°	681,289024	681,289024
R3 3°	914,501000	914,501000
R3 4°	1.485,217893	1.485,217893

## Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

## Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	13,737947	13,737947

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909

## Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	13,526038	13,526038

## Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	0,830864	0,830864

## Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
Todas las categorías	0,999771	0,999771

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	13,874912	15,154196
R2 1°	13,874912	15,154196
R2 2°	14,088317	15,367603
R2 3°	14,090199	15,369484
R3 1°	14,336500	15,615784
R3 2°	14,336500	15,615784
R3 3°	14,739330	16,018615
R3 4°	14,739330	16,018615

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	228,740047	228,740047
R2 1°	242,056774	242,056774
R2 2°	277,072420	277,072420
R2 3°	313,732912	313,732912
R3 1°	410,318679	410,318679
R3 2°	476,902317	476,902317
R3 3°	640,150700	640,150700
R3 4°	1.039,652525	1039,652525

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	72,43%	66,32%
R2 1°	72,43%	66,32%
R2 2°	71,33%	65,40%
R2 3°	71,32%	65,39%
R3 1°	70,10%	64,36%
R3 2°	70,10%	64,36%
R3 3°	68,18%	62,74%
R3 4°	68,18%	62,74%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES (DECRETO N° 332/2022 - RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - NIVEL 1) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	9,910652	10,824426
R2 1°	9,910652	10,824426
R2 2°	10,063084	10,976859
R2 3°	10,064428	10,978203
R3 1°	10,240357	11,154132
R3 2°	10,240357	11,154132
R3 3°	10,528093	11,441868
R3 4°	10,528093	11,441868

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	163,385748	163,385748
R2 1°	172,897696	172,897696
R2 2°	197,908872	197,908872
R2 3°	224,094937	224,094937
R3 1°	293,084771	293,084771
R3 2°	340,644512	340,644512
R3 3°	457,250500	457,250500
R3 4°	742,608947	742,608947

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	72,43%	66,32%
R2 1°	72,43%	66,32%
R2 2°	71,33%	65,40%
R2 3°	71,32%	65,39%
R3 1°	70,10%	64,36%
R3 2°	70,10%	64,36%
R3 3°	68,18%	62,74%
R3 4°	68,18%	62,74%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:** IF-2022-90803596-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES  
Martes 30 de Agosto de 2022

**Referencia:** CG Pampeana CT Anexo I

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 6 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2022.08.30 10:54:50 -03:00

Fabian Marcelo Bello  
Gerente  
Gerencia de Desempeño y Economía  
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.08.30 10:54:51 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	23,791482	23,464579	15,551120	13,542143
	R2 2°	24,096345	23,760657	15,790458	13,765373
	R2 3°	24,099033	23,821327	15,852523	13,829792
	R3 1°-R3 2°	24,450892	24,089411	16,041751	14,262501
	R3 3°-R3 4°	25,026364	24,632513	16,471413	14,404850

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	19,042719	19,049561	10,947368	11,729861
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	18,830810	18,503597	11,189744	11,697089
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,152108	1,145088	0,668487	0,057759
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	16,654037	16,425205
	R2 2°	16,867442	16,632460
	R2 3°	16,869323	16,674929
	R3 1°-R3 2°	17,115624	16,862588
	R3 3°-R3 4°	17,518455	17,242759

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	83,99%	83,74%
	R2 2°	82,93%	82,69%
	R2 3°	82,92%	82,48%
	R3 1°-R3 2°	81,73%	81,57%
	R3 3°-R3 4°	79,85%	79,77%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2°	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3°	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1°	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2°	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3°	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4°	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	11,895741	11,732290	7,775560	6,771072
	R2 2°	12,048173	11,880329	7,895229	6,882687
	R2 3°	12,049517	11,910664	7,926262	6,914896
	R3 1°-R3 2°	12,225446	12,044706	8,020876	7,131251
	R3 3°-R3 4°	12,513182	12,316257	8,235707	7,202425

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	83,99%	83,74%	76,25%	86,80%
	R2 2°	82,93%	82,69%	75,10%	85,39%
	R2 3°	82,92%	82,48%	74,80%	85,00%
	R3 1°-R3 2°	81,73%	81,57%	73,92%	82,42%
	R3 3°-R3 4°	79,85%	79,77%	71,99%	81,60%

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	25,447319	27,274868
R2 1°	25,447319	27,274868
R2 2°	25,752183	27,579734
R2 3°	25,754871	27,582421
R3 1°	26,106730	27,934279
R3 2°	26,106730	27,934279
R3 3°	26,682202	28,509751
R3 4°	26,682202	28,509751

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	326,771495	326,771495
R2 1°	345,795392	345,795392
R2 2°	395,817743	395,817743
R2 3°	448,189874	448,189874
R3 1°	586,169542	586,169542
R3 2°	681,289024	681,289024
R3 3°	914,501000	914,501000
R3 4°	1.485,217893	1.485,217893

## Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

## Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	19,042719	19,042719

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909

## Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	18,830810	18,830810

## Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	1,152108	1,152108

## Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
Todas las categorías	0,999771	0,999771

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (70%) A USUARIOS RESIDENCIALES (DECRETO N° 332/2022 - RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - NIVEL 1) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	17,813123	19,092408
R2 1°	17,813123	19,092408
R2 2°	18,026528	19,305814
R2 3°	18,028410	19,307695
R3 1°	18,274711	19,553995
R3 2°	18,274711	19,553995
R3 3°	18,677541	19,956826
R3 4°	18,677541	19,956826

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	228,740047	228,740047
R2 1°	242,056774	242,056774
R2 2°	277,072420	277,072420
R2 3°	313,732912	313,732912
R3 1°	410,318679	410,318679
R3 2°	476,902317	476,902317
R3 3°	640,150700	640,150700
R3 4°	1.039,652525	1039,652525

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	78,53%	73,26%
R2 1°	78,53%	73,26%
R2 2°	77,60%	72,46%
R2 3°	77,59%	72,45%
R3 1°	76,54%	71,54%
R3 2°	76,54%	71,54%
R3 3°	74,89%	70,09%
R3 4°	74,89%	70,09%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES (DECRETO N° 332/2022 - RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - NIVEL 1) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	12,723660	13,637434
R2 1°	12,723660	13,637434
R2 2°	12,876092	13,789867
R2 3°	12,877436	13,791211
R3 1°	13,053365	13,96714
R3 2°	13,053365	13,96714
R3 3°	13,341101	14,254876
R3 4°	13,341101	14,254876

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	163,385748	163,385748
R2 1°	172,897696	172,897696
R2 2°	197,908872	197,908872
R2 3°	224,094937	224,094937
R3 1°	293,084771	293,084771
R3 2°	340,644512	340,644512
R3 3°	457,250500	457,250500
R3 4°	742,608947	742,608947

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	78,53%	73,26%
R2 1°	78,53%	73,26%
R2 2°	77,60%	72,46%
R2 3°	77,59%	72,45%
R3 1°	76,54%	71,54%
R3 2°	76,54%	71,54%
R3 3°	74,89%	70,09%
R3 4°	74,89%	70,09%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:** IF-2022-90803865-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES  
Martes 30 de Agosto de 2022

**Referencia:** CG Pampeana CT Anexo II

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 6 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2022.08.30 10:55:12 -03:00

Fabian Marcelo Bello  
Gerente  
Gerencia de Desempeño y Economía  
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.08.30 10:55:13 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	326,771495	326,771495	379,546553	326,771495
	R2 1°	345,795391	345,795391	398,570450	345,795391
	R2 2°	395,817742	395,817742	453,116379	395,817742
	R2 3°	448,189874	448,189874	508,504227	448,189874
	R3 1°	586,169543	586,169543	649,499610	586,169543
	R3 2°	681,289024	681,289024	744,619092	681,289024
	R3 3°	914,501002	914,501002	986,878223	914,501002
	R3 4°	1485,217893	1485,217893	1557,595114	1485,217893
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	31,599572	31,272599	20,042251	18,099686
	R2 2°	31,904435	31,568677	20,281589	18,322916
	R2 3°	31,907123	31,629347	20,343654	18,387335
	R3 1°-R3 2°	32,258982	31,897431	20,532882	18,820044
	R3 3°-R3 4°	32,834454	32,440533	20,962544	18,962393

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	26,405360	26,414846	15,180037	16,265072
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,211909	-0,545964	0,242376	-0,032772
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	26,193451	25,868882	15,422413	16,232300
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,597557	1,587823	0,926949	0,080091
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,856488	2,746760	2,849822	0,357751

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo	R1	228,740047	228,740047
	R2 1°	242,056774	242,056774
	R2 2°	277,072419	277,072419
	R2 3°	313,732912	313,732912
	R3 1°	410,318680	410,318680
	R3 2°	476,902317	476,902317
	R3 3°	640,150701	640,150701
	R3 4°	1039,652525	1039,652525
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	22,119700	21,890819
	R2 2°	22,333105	22,098074
	R2 3°	22,334986	22,140543
	R3 1°-R3 2°	22,581287	22,328202
	R3 3°-R3 4°	22,984118	22,708373

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	87,95%	87,80%
	R2 2°	87,11%	86,97%
	R2 3°	87,10%	86,81%
	R3 1°-R3 2°	86,15%	86,08%
	R3 3°-R3 4°	84,64%	84,64%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo	R1	163,385748	163,385748	189,773277	163,385748
	R2 1°	172,897696	172,897696	199,285225	172,897696
	R2 2°	197,908871	197,908871	226,558190	197,908871
	R2 3°	224,094937	224,094937	254,252114	224,094937
	R3 1°	293,084772	293,084772	324,749805	293,084772
	R3 2°	340,644512	340,644512	372,309546	340,644512
	R3 3°	457,250501	457,250501	493,439112	457,250501
	R3 4°	742,608947	742,608947	778,797557	742,608947
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	15,799786	15,636300	10,021126	9,049843
	R2 2°	15,952218	15,784339	10,140795	9,161458
	R2 3°	15,953562	15,814674	10,171827	9,193668
	R3 1°-R3 2°	16,129491	15,948716	10,266441	9,410022
	R3 3°-R3 4°	16,417227	16,220267	10,481272	9,481197

	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	87,95%	87,80%	81,57%	90,13%
	R2 2°	87,11%	86,97%	80,61%	89,03%
	R2 3°	87,10%	86,81%	80,37%	88,72%
	R3 1°-R3 2°	86,15%	86,08%	79,63%	86,68%
	R3 3°-R3 4°	84,64%	84,64%	77,99%	86,03%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## ANEXO III - TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES (DECRETO N° 332/2022 - RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - NIVEL 1) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	33,255409	35,082958
R2 1°	33,255409	35,082958
R2 2°	33,560273	35,387824
R2 3°	33,562961	35,390511
R3 1°	33,914820	35,742369
R3 2°	33,914820	35,742369
R3 3°	34,490292	36,317841
R3 4°	34,490292	36,317841

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	326,771495	326,771495
R2 1°	345,795392	345,795392
R2 2°	395,817743	395,817743
R2 3°	448,189874	448,189874
R3 1°	586,169542	586,169542
R3 2°	681,289024	681,289024
R3 3°	914,501000	914,501000
R3 4°	1.485,217893	1.485,217893

## Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

## Precio en el Punto de ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	26,405360	26,405360

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	-0,211909	-0,211909

## Precio incluido en los cargos por m3 consumido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	26,193451	26,193451

## Costo de Gas retenido (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
RESIDENCIALES	1,597557	1,597557

## Costo de transporte -factor de carga 100%- (en \$/m3):

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLET, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
Todas las categorías	0,999771	0,999771

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	23,278786	24,558071
R2 1°	23,278786	24,558071
R2 2°	23,492191	24,771477
R2 3°	23,494073	24,773358
R3 1°	23,740374	25,019658
R3 2°	23,740374	25,019658
R3 3°	24,143204	25,422489
R3 4°	24,143204	25,422489

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	228,740047	228,740047
R2 1°	242,056774	242,056774
R2 2°	277,072420	277,072420
R2 3°	313,732912	313,732912
R3 1°	410,318679	410,318679
R3 2°	476,902317	476,902317
R3 3°	640,150700	640,150700
R3 4°	1.039,652525	1039,652525

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	83,57%	79,22%
R2 1°	83,57%	79,22%
R2 2°	82,81%	78,53%
R2 3°	82,80%	78,53%
R3 1°	81,94%	77,75%
R3 2°	81,94%	77,75%
R3 3°	80,58%	76,52%
R3 4°	80,58%	76,52%

## CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES (DECRETO N° 332/2022 - RESOL-2022-610-APN-SE#MEC - NIVEL 1) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	16,627705	17,541479
R2 1°	16,627705	17,541479
R2 2°	16,780137	17,693912
R2 3°	16,781481	17,695256
R3 1°	16,957410	17,871185
R3 2°	16,957410	17,871185
R3 3°	17,245146	18,158921
R3 4°	17,245146	18,158921

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	163,385748	163,385748
R2 1°	172,897696	172,897696
R2 2°	197,908872	197,908872
R2 3°	224,094937	224,094937
R3 1°	293,084771	293,084771
R3 2°	340,644512	340,644512
R3 3°	457,250500	457,250500
R3 4°	742,608947	742,608947

## Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA, TRES ALGARROBOS y RIVADAVIA
R1	83,57%	79,22%
R2 1°	83,57%	79,22%
R2 2°	82,81%	78,53%
R2 3°	82,80%	78,53%
R3 1°	81,94%	77,75%
R3 2°	81,94%	77,75%
R3 3°	80,58%	76,52%
R3 4°	80,58%	76,52%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:** IF-2022-90804172-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES  
Martes 30 de Agosto de 2022

**Referencia:** CG Pampeana CT Anexo III

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 6 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2022.08.30 10:55:34 -03:00

Fabian Marcelo Bello  
Gerente  
Gerencia de Desempeño y Economía  
Ente Nacional Regulador del Gas

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.08.30 10:55:35 -03:00