



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

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2022-53092482- -APN-GDYE#ENARGAS – DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.  
- CUADROS TARIFARIOS

---

VISTO el Expediente N° EX-2022-53092482- -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) y N° 871 del 23 de diciembre de 2021 (B.O. 24/12/21), los Decretos de Necesidad y Urgencia N° 892 el 13 de noviembre de 2020 (B.O. 16/11/20), N° 1020 del 16 de diciembre de 2020 (B.O. 17/12/20); la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 (B.O. 28/05/22); y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N° 2454/1992 (B.O. 22/12/92) se le otorgó la licencia a Distribuidora de Gas del Centro 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 esta 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, como se verá seguidamente, no es menor adelantar que el artículo del Decreto citado en el considerando precedente, a la vez que estableció aquello y en lo que en esta oportunidad interesa, impuso el deber en cabeza de esta 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 DNU 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”*.

Que por ende, a través del DNU N° 1020/20, el Poder Ejecutivo Nacional optó y determinó el inicio de la renegociación de las revisiones tarifarias integrales (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 la actualidad, se encuentran vigentes los cuadros tarifarios de transición aprobados por este Organismo, luego de haberse 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, PODER EJECUTIVO NACIONAL, donde se han contemplado únicamente adecuaciones transitorias para los segmentos regulados de transporte y distribución de gas por redes, según el referido DNU N° 1020/20; 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, expuesto aquello, cabe indicar que la competencia se define como el complejo de funciones atribuido a un órgano administrativo, o como la medida de la potestad atribuida a cada órgano o, dicho de otro modo, como el conjunto de facultades, poderes y atribuciones que corresponden a un determinado órgano en relación con los

demás; constituyendo el principio que predetermina, articula y delimita la función administrativa que desarrollan los órganos y las entidades públicas del Estado con personalidad jurídica.

Que el ENARGAS es un ente autárquico que si bien actúa en la órbita de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN, no posee relación jerárquica con ella, conforme los principios que rigen la organización administrativa.

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 ello adquiere relevancia en razón del dictado de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC del 27 de mayo de 2022 (B.O. 28/05/22) notificada a este Organismo en esa fecha por Nota N° NO-2022-53040088-APN-DDYL#MEC; dejando asentado, desde ahora que, por lo tanto y en relación con la competencia de los órganos administrativos, 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 entonces, 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°).

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, 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, como Autoridad de Aplicación del DNU N° 892/20 y conforme las normas citadas, mediante Resolución N° RESOL-2022-237-APN-SE#MEC la SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN resolvió convocar a Audiencia Pública, que fue celebrada el 10 de mayo de 2022, con el objeto del “tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST), aplicables a partir del 1° de junio de 2022”.

Que, luego de celebrarse la Audiencia Pública en cuestión, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN dictó la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC.

Que vuelven aquí a colación aquellos conceptos básicos del derecho administrativo que hacen a la competencia de los órganos y a su ubicación dentro de la estructura de la organización de la Administración Pública, a los que cabe remitirse.

Que expuesto todo aquello, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN entiende que urge la adopción de las medidas ordenadas al ENARGAS, en tanto este último fue notificado “con carácter urgente y preferencial diligenciamiento” (Artículo 6°, Resolución citada).

Que por la referida Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, esa SECRETARÍA 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 DNU 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, en esa línea, esa SECRETARÍA también decidió instruir 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, de corresponder, dichos instrumentos conforme lo establecido en el Artículo 1° de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y los presenten en ese lapso a la Secretaría de Energía DE LA NACIÓN y al ENARGAS.

Que, como se adelantó, sin perjuicio de las demás cuestiones resueltas, es relevante reiterar que por el Artículo 6° se dispuso la notificación a este Organismo con carácter de urgente y de preferencial diligenciamiento y que, sin dudas, aquello también aparece como consecuencia de lo ordenado al ENARGAS por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, en el Artículo 5° de esa Resolución.

Que dicho el Artículo 5° textualmente ordena a este Organismo Regulador *“dictar los actos administrativos que pongan inmediatamente en vigencia los cuadros tarifarios que reflejen lo resuelto en el artículo 1° de la presente resolución que regirán para la adecuación de los precios de gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) de los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados 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° 892/2020 para los consumos de gas realizados a partir del día 1° de junio de 2022, considerando los compromisos asumidos por el Estado nacional”*.

Que la inmediatez previamente aludida, requerida por la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN (Artículo 5°), 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.

Que, al respecto, la propia SECRETARÍA 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-2022-403-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”*.

Que tales compromisos no son otros que aquellos que surgen de una ley formal del CONGRESO NACIONAL. En efecto, la Ley N° 27.668 citada en el VISTO de la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC.

Que dicha Ley 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 la decisión adoptada comprendió el “Memorando de Políticas Económicas y Financieras” y el “Memorando Técnico de Entendimiento”, como Anexos IF-2022-20313101-APN-SLYA#MEC e IF-2022-20313142-APN-

SLYA#MEC. En el primero de los citados, págs. 16 y 17, numeral iii, Precios mayoristas de la electricidad y el gas se manifestó que *“A tal efecto, y siguiendo nuestros mecanismos institucionales, antes de que finalice abril convocaremos a una audiencia pública con la propuesta de actualizar los precios mayoristas de la energía con vigencia a partir del primero de junio de 2022...”* (fuente: <https://www.hcdn.gob.ar/institucional/infGestion/balances-gestion/archivos/0001-PE-2022.pdf>)

Que, asimismo, en la Exposición de Motivos del Mensaje de Elevación del Proyecto de Ley donde el Poder Ejecutivo Nacional, junto con el Ministerio de Economía y la Jefatura de Gabinete de Ministros propició la aprobación de dicho Programa, se destacó que *“Para ello, se convocará a audiencia pública antes de que finalice el mes de abril con la propuesta de alcanzar los precios mayoristas de la energía para el bienio 2022-2023 con vigencia a partir del primero de junio de este año”*.

Que en línea con la Ley N° 27.668, por Nota N° NO-2022-32862674-APN-SE#MEC (obrante en el Expediente N° EX-2022-35865408- -APN-SE#MEC) la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN comunicó a la SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS que por indicación del Sr. Presidente de la Nación y del Sr. Ministro de Economía, debía elevar a dicha instancia, el informe técnico correspondiente a fin de fundamentar la propuesta de adecuación del Precio del Gas Natural en el PIST.

Que entonces y por los demás motivos indicados, la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, por Resolución N° RESOL-2022-237-APN-SE#MEC resolvió precisamente convocar a Audiencia Pública con el objeto *“del tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST), aplicables a partir del 1° de junio de 2022”*.

Que en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN destacó que, conforme lo establece la Ley N° 24.076, los únicos componentes regulados de la tarifa del gas son el transporte y la distribución, siendo el precio del gas libremente negociado entre distribuidores y productores, puesto que la actividad de producción no ha sido definida como servicio público; a la vez que aclara que *“el Precio del Gas Nacional que cobran las Productoras quedó establecido con la adjudicación realizada de volúmenes y precios ofertados libremente por las respectivas empresas que participaron voluntariamente de la compulsa de la Ronda I del Plan Gas.Ar determinada por el Decreto N° 892/2020, complementado luego por las rondas adicionales II y III”*.

Que en efecto y como surge de la adecuación en cuestión, específicamente visualizable en el ANEXO (IF-2022-52137655-APN-SSH#MEC) que integra la Resolución citada, la modificación propuesta por esa Secretaría y resuelta por esta última en su Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, no afecta los Precios Ofertados a percibir por quienes resultaron adjudicatarios en las sucesivas rondas de concursos públicos, convocados en el marco del Plan Gas.Ar; pero sí tiene directa injerencia en los precios en el PIST incorporados en los contratos correspondientes celebrados entre las pertinentes prestadoras, comercializadoras y productores, por los volúmenes del Plan antes citado y que se encuentran actualmente incluidos en los cuadros tarifarios aprobados por el ENARGAS.

Que la injerencia directa en la porción que abonan los usuarios es el correlato del aporte del ESTADO NACIONAL en la composición del precio, lo que surge claramente del Informe N° IF-2022-36535566-APN-SSH#MEC del 14 de abril de 2022, *“correspondiente a la audiencia pública a celebrarse el 10 de mayo de 2022, vinculada al tratamiento de los nuevos precios del gas natural en el PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (PIST) aplicables a partir del 1 de junio de 2022”* de la SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, en el que expresamente se indicó

que respecto del DNU N° 892/20 “*el Estado Nacional podrá tomar a su cargo el pago mensual de una porción del precio del gas natural en el PIST resultante del proceso de adjudicación de precios y volúmenes en el marco del “Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” a efectos de reducir el costo del gas a pagar por los usuarios...*” y que “*el precio del Gas que se traslada a la Tarifa y es facturado a los usuarios del servicio brindado por las Distribuidoras / Subdistribuidoras, deriva directamente de la proporción que el Estado Nacional tome a su cargo del precio que perciben las empresas productoras de Gas Natural Argentino, del costo del Gas importado de Bolivia y del costo del GNL importado y regasificado*”.

Que la inmediatez ordenada al ENARGAS en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, para la emisión de los referidos cuadros, fundada, además, en la Ley N° 27.668, implica que este 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, 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, por lo tanto, lo expresado en la Resolución N° RESOL-2022-403-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° 2255/92 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, a la fecha de emisión de la presente, no se cuenta con todos los recaudos normados para llevar adelante los procedimientos antes indicados por la normativa previamente citada, lo que deberá efectuarse dada las expresas ordenes de la SECRETARÍA DE ENERGÍA y los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL cuando aquellos se encuentren reunidos.

Que, asimismo, como ya lo ha expresado esta Autoridad Regulatoria al momento de emitir la Resolución N° RESOL-2020-27-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 27/04/2020), 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 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 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 a la ciudadanía conocer, en efecto, el impacto en los cuadros tarifarios de la adecuación establecida; es decir aquello que habrán de abonar, así como lo que corresponda 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 y conforme la Ley N° 27.668.

Que, asimismo, 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 una vez que se cumplan todos los extremos previstos en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y el Marco Regulatorio del Gas, conforme los plazos establecidos en la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, debiendo resolver sobre las cuestiones antes aludidas en ejercicio de sus facultades.

Que, en consecuencia, en virtud de lo ordenado por la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC y lo dispuesto por la Ley N° 27.668, corresponde a esta Autoridad Regulatoria la emisión de nuevos cuadros tarifarios, en los términos allí previstos.

Que, expuesto todo lo anterior, por el Artículo 3° de la Resolución antes indicada la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN determinó una bonificación del VEINTINUEVE CON CUARENTA Y TRES POR CIENTO (29,43 %) del precio del gas natural a aplicarse sobre los consumos en exceso del bloque base determinado en el Anexo II (IF 2017-30706088-APN-SECRH#MEM) de la Resolución MINEM N° 474/17 para los beneficiarios de la Tarifa Social abastecidos por gas natural por redes, “que se corresponde con el nuevo esquema de segmentación de subsidios al precio de la energía implementable a partir del 1° de junio de 2022”.

Que, del mismo modo, respecto de las Entidades de Bien Público (EBP) estableció que a los efectos de elaborar los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes de la categoría “Entidades de Bien Público”, el ENARGAS deberá observar las estructuras establecidas en su Artículo 4°, modificando en lo pertinente, por esa SECRETARÍA, lo establecido por la Resolución N° 146 del 28 de marzo de 2019 de la EX SECRETARIA DE GOBIERNO DE ENERGIA.

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, y Decretos N° 278/20, N° 1020/20 y N° 871/21.



Por ello,

EL INTERVENTOR DEL  
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A., con vigencia a partir de la publicación del presente acto en el Boletín Oficial de la República Argentina, incluidos en el Anexo (IF-2022-53761150-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: 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 3º: 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 4º: 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 5º: Ordenar a las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de gas por redes que en el plazo dispuesto en la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC 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 1º de esa Resolución.

ARTÍCULO 6º: Hacer saber que este Organismo ha cumplido mediante la presente lo ordenado expresamente por la Resolución N° RESOL-2022-403-APN-SE#MEC, considerando los compromisos asumidos por el ESTADO NACIONAL mediante Ley N° 27.668, sin perjuicio de todos los procedimientos de análisis y de participación ciudadana que le correspondan, conforme surge de los considerandos del presente acto.

ARTÍCULO 7º: Notificar a DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 8º: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

Digitally signed by BERNAL Federico  
Date: 2022.05.31 11:26:51 ART  
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.05.31 11:27:00 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA	
Cargo Fijo	R1	403,646810	403,646810	
	R2 1°	425,341142	425,341142	
	R2 2°	485,042882	485,042882	
	R2 3°	546,538380	546,538380	
	R3 1°	705,658380	705,658380	
	R3 2°	814,130053	814,130053	
	R3 3°	1085,393877	1085,393877	
	R3 4°	1736,223907	1736,223907	
	P1-P2	968,873175	968,873175	
	P3	3633,231938	3633,231938	
	SDB	11442,091878	11442,091878	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	14,390991	14,390991
R2 2°		14,938662	14,938662	
R2 3°		15,105318	15,105318	
R3 1°-R3 2°		15,791726	15,791726	
R3 3°-R3 4°		16,901614	16,901614	
P1-P2		0 a 1000 m3	13,380521	13,380521
		1001 a 9000 m3	13,212096	13,212096
		más de 9000 m3	13,022667	13,022667
P3		0 a 1000 m3	13,852632	13,852632
		1001 a 9000 m3	13,601680	13,601680
		más de 9000 m3	13,319430	13,319430
SDB <sup>(3)</sup>		2,109481	1,986081	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	9,527336	9,527336
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	-0,237004	-0,237004
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	9,290332	9,290332
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES-P1-P2-P3	0,331073	0,331073
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	3,48%	3,48%
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	3,131790	3,131790
	P1-P2-P3	2,192253	2,192253
	SDB	1,461502	1,461502

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	67,03%	67,03%
	NEUQUINA	32,97%	32,97%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Central Sur	15,07%	15,07%
	TGN-Norte-Central	62,27%	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral <sup>(4)</sup>	22,67%	22,67%

(1) A los usuarios alcanzados deberán aplicarse los beneficios previstos en la resolución RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y modificatorias.

(2) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 892/2020 y usuarios alcanzados por la Res. SE N° 375/2021 que optaron por servicio completo.

(3) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido.

(4) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Cargo Fijo	R1	282,552767
	R2 1°	297,738799
	R2 2°	339,530017
	R2 3°	382,576866
	R3 1°	493,960866
	R3 2°	569,891037
	R3 3°	759,775714
	R3 4°	1215,356735
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	10,073694
	R2 2°	10,457063
	R2 3°	10,573723
	R3 1°-R3 2°	11,054208
	R3 3°-R3 4°	11,831130

	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	66,86%
	R2 2°	64,41%
	R2 3°	63,70%
	R3 1°-R3 2°	60,93%
	R3 3°-R3 4°	56,93%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Cargo Fijo	R1	201,823405
	R2 1*	212,670571
	R2 2*	242,521441
	R2 3*	273,269190
	R3 1*	352,829190
	R3 2*	407,065027
	R3 3*	542,696939
Cargo por m3 de Consumo	R3 4*	868,111954
	R1-R2 1*	7,195496
	R2 2*	7,469331
	R2 3*	7,552659
	R3 1*-R3 2*	7,895863
R3 3*-R3 4*	8,450807	

	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	66,86%
	R2 2*	64,41%
	R2 3*	63,70%
	R3 1*-R3 2*	60,93%
	R3 3*-R3 4*	56,93%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	968,873175	968,873175	
	EBP3	3633,231938	3633,231938	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1	0 a 1000 m3	7,493183	7,493183
		1001 a 9000 m3	7,324758	7,324758
		más de 9000 m3	7,135329	7,135329
	EBP2	0 a 1000 m3	7,493183	7,493183
		1001 a 9000 m3	7,324758	7,324758
		más de 9000 m3	7,135329	7,135329
	EBP3	0 a 1000 m3	7,965294	7,965294
		1001 a 9000 m3	7,714342	7,714342
		más de 9000 m3	7,432092	7,432092

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,697559	3,697559
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,091981	-0,091981
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	3,605578	3,605578
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	0,128489	0,128489
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	2,192253	2,192253

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	CÓRDOBA	LA RIOJA Y CATAMARCA
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	67,03%	67,03%
	NEUQUINA	32,97%	32,97%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Central Sur	15,07%	15,07%
	TGN-Norte-Central	62,27%	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral <sup>(1)</sup>	22,67%	22,67%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Cargo Fijo	EBP1	403,646810
	EBP2 1*	425,341142
	EBP2 2*	485,042882
	EBP2 3*	546,538380
	EBP3 1*	705,658380
	EBP3 2*	814,130053
	EBP3 3*	1085,393877
	EBP3 4*	1736,223907
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	10,880140
	EBP2 2*	11,427811
	EBP2 3*	11,594467
	EBP3 1*-EBP3 2*	12,280875
	EBP3 3*-EBP3 4*	13,390763

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	6,050811
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	-0,150521
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	5,900290
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	0,210264
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4*	3,131790

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA / SUBZONA	CÓRDOBA
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	67,03%
	NEUQUINA	32,97%
	CHUBUT	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Central Sur	15,07%
	TGN-Norte-Central	62,27%
	TGN-Nqn-Litoral <sup>(1)</sup>	22,67%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Cargo Fijo	EBP1	201,823405
	EBP2 1*	212,670571
	EBP2 2*	242,521441
	EBP2 3*	273,269190
	EBP3 1*	352,829190
	EBP3 2*	407,065027
	EBP3 3*	542,696939
	EBP3 4*	868,111954
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	5,440070
	EBP2 2*	5,713906
	EBP2 3*	5,797234
	EBP3 1*-EBP3 2*	6,140438
	EBP3 3*-EBP3 4*	6,695382

	CATEGORÍA / SUBZONA	CÓRDOBA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1*	56,16%
	EBP2 2*	53,47%
	EBP2 3*	52,70%
	EBP3 1*-EBP3 2*	49,76%
	EBP3 3*-EBP3 4*	45,63%



## DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (P1, P2 Y P3) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1	28,216473	36,903417	35,363319
R2 1°	28,216473	36,903417	35,363319
R2 2°	28,764142	37,451087	35,910988
R2 3°	28,930798	37,617743	36,077644
R3 1°	29,617206	38,304151	36,764052
R3 2°	29,617206	38,304151	36,764052
R3 3°	30,727095	39,414039	37,873941
R3 4°	30,727095	39,414039	37,873941
P1 y P2	0 a 1.000 m3	27,104341	35,727412
	1001 a 9.000 m3	26,935919	35,558989
	más de 9.000 m3	26,746489	35,369560
P3	0 a 1.000 m3	27,576452	36,199522
	1001 a 9.000 m3	27,325502	35,948573
	más de 9.000 m3	27,043252	35,666323

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1	403,646810	403,646810	403,646810
R2 1°	425,341142	425,341142	425,341142
R2 2°	485,042882	485,042882	485,042882
R2 3°	546,538380	546,538380	546,538380
R3 1°	705,658380	705,658380	705,658380
R3 2°	814,130053	814,130053	814,130053
R3 3°	1.085,393877	1.085,393877	1.085,393877
R3 4°	1.736,223907	1.736,223907	1.736,223907
P1 y P2	968,873175	968,873175	968,873175
P3	3.633,231938	3.633,231938	3.633,231938

## 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	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,527336	9,527336	9,527336
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,527336	9,527336	9,527336
R3 4°	9,527336	9,527336	9,527336
P1 - P2	9,527336	9,527336	9,527336
P3	9,527336	9,527336	9,527336

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	-0,237004	-0,237004	-0,237004
R3 1°-R3 2°-R3 3°	-0,237004	-0,237004	-0,237004
R3 4°	-0,237004	-0,237004	-0,237004
P1 - P2	-0,237004	-0,237004	-0,237004
P3	-0,237004	-0,237004	-0,237004

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,290332	9,290332	9,290332
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,290332	9,290332	9,290332
R3 4°	9,290332	9,290332	9,290332
P1 - P2	9,290332	9,290332	9,290332
P3	9,290332	9,290332	9,290332

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,331073	0,331073	0,331073
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,331073	0,331073	0,331073
R3 4°	0,331073	0,331073	0,331073
P1 - P2	0,331073	0,331073	0,331073
P3	0,331073	0,331073	0,331073

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, VILLA UNIÓN, AIMOGASTA	CHILECITO
Todas las categorías	1,096127	1,096127	1,096127

(1) A los usuarios alcanzados deberán aplicarse los beneficios previstos en la resolución RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y modificatorias.

## DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	25,832392
R2 1°	25,832392
R2 2°	26,215761
R2 3°	26,332420
R3 1°	26,812906
R3 2°	26,812906
R3 3°	27,589827
R3 4°	27,589827

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	282,552767
R2 1°	297,738799
R2 2°	339,530017
R2 3°	382,576886
R3 1°	493,960866
R3 2°	569,891037
R3 3°	759,775714
R3 4°	1.215,356735

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	26,07%
R2 1°	26,07%
R2 2°	25,69%
R2 3°	25,58%
R3 1°	25,12%
R3 2°	25,12%
R3 3°	24,41%
R3 4°	24,41%

## DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	18,451709
R2 1°	18,451709
R2 2°	18,725544
R2 3°	18,808872
R3 1°	19,152076
R3 2°	19,152076
R3 3°	19,707020
R3 4°	19,707020

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	201,823405
R2 1°	212,670571
R2 2°	242,521441
R2 3°	273,269190
R3 1°	352,829190
R3 2°	407,065027
R3 3°	542,696939
R3 4°	868,111954

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
R1	26,07%
R2 1°	26,07%
R2 2°	25,69%
R2 3°	25,58%
R3 1°	25,12%
R3 2°	25,12%
R3 3°	24,41%
R3 4°	24,41%

## DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.

## TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	0 a 1.000 m3	21,217003	28,311302
	1001 a 9.000 m3	21,048581	28,142877
	más de 9.000 m3	20,859151	27,953447
EBP3	0 a 1.000 m3	21,689114	28,783412
	1001 a 9.000 m3	21,438164	28,532460
	más de 9.000 m3	21,155914	28,250212

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	968,873175	968,873175	968,873175
EBP3	3.633,231938	3.633,231938	3.633,231938

## 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	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	3,697559	3,697559	3,697559
EBP3	3,697559	3,697559	3,697559

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	-0,091981	-0,091981	-0,091981
EBP3	-0,091981	-0,091981	-0,091981

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	3,605578	3,605578	3,605578
EBP3	3,605578	3,605578	3,605578

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP1 y EBP2	0,128489	0,128489	0,128489
EBP3	0,128489	0,128489	0,128489

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

CATEGORÍA / SUBZONA	CHAMICAL	CHEPES, AIMOGASTA	CHILECITO
EBP	1,096127	1,096127	1,096127

## DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.

## TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

## USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP1	33,392566
EBP2 1°	33,392566
EBP2 2°	33,940236
EBP2 3°	34,106892
EBP3 1°	34,793300
EBP3 2°	34,793300
EBP3 3°	35,903188
EBP3 4°	35,903188

## CARGO FIJO

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP1	403,646810
EBP2 1°	425,341142
EBP2 2°	485,042882
EBP2 3°	546,538380
EBP3 1°	705,658380
EBP3 2°	814,130053
EBP3 3°	1.085,393877
EBP3 4°	1.736,223907

## 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	VILLA UNIÓN
EBP	6,050811

## Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP	-0,150521

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP	5,900290

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP	0,210264

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP	1,096127

**DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.**

**TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS**

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP1	16,696283
EBP2 1°	16,696283
EBP2 2°	16,970118
EBP2 3°	17,053446
EBP3 1°	17,396650
EBP3 2°	17,396650
EBP3 3°	17,951594
EBP3 4°	17,951594

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP1	201,823405
EBP2 1°	212,670571
EBP2 2°	242,521441
EBP2 3°	273,269190
EBP3 1°	352,829190
EBP3 2°	407,065027
EBP3 3°	542,696939
EBP3 4°	868,111954

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

CATEGORÍA / SUBZONA	VILLA UNIÓN
EBP1	18,30%
EBP2 1°	18,30%
EBP2 2°	18,00%
EBP2 3°	17,92%
EBP3 1°	17,56%
EBP3 2°	17,56%
EBP3 3°	17,02%
EBP3 4°	17,02%

<b>DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.</b>
ASOCIACIÓN COOPERATIVA TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR DE CÓRDOBA LTDA. "TRANS GAS"
<b>TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP<sup>(1)</sup> (P1, P2 Y P3) - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	17,696070
R2 1°	17,696070
R2 2°	18,243741
R2 3°	18,410397
R3 1°	19,096805
R3 2°	19,096805
R3 3°	20,206694
R3 4°	20,206694
P1 y P2	16,961297
0 a 1.000 m3	16,961297
1001 a 9.000 m3	16,492674
más de 9.000 m3	16,303445
P3	17,133409
0 a 1.000 m3	17,133409
1001 a 9.000 m3	16,882457
más de 9.000 m3	16,600209
GNC INTERRUMPIBLE	14,209655
GNC FIRME	13,459104

**CARGO POR RESERVA (m3/día)**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
GNC FIRME	9,138887

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	403,646810
R2 1°	425,341142
R2 2°	485,042882
R2 3°	546,538380
R3 1°	705,656380
R3 2°	814,130053
R3 3°	1,085,393977
R3 4°	1,736,223907
P1 y P2	968,873175
P3	3,633,231938
GNC INTERRUMPIBLE	13,296,516328
GNC FIRME	13,296,516328

**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	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,527336
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,527336
R3 4°	9,527336
P1 - P2	9,527336
P3	9,527336
GNC	9,527336

**Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	-0,237004
R3 1°-R3 2°-R3 3°	-0,237004
R3 4°	-0,237004
P1 - P2	-0,237004
P3	-0,237004
GNC	-0,237004

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	9,290332
R3 1°-R3 2°-R3 3°	9,290332
R3 4°	9,290332
P1 - P2	9,290332
P3	9,290332
GNC	9,290332

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,331073
R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,331073
R3 4°	0,331073
P1 - P2	0,331073
P3	0,331073
GNC	0,331073

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
Todas las categorías	1,096127

(1) A los usuarios alcanzados deberán aplicarse los beneficios previstos en la resolución RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y modificatorias.

<b>DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.</b>
ASOCIACIÓN COOPERATIVA TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR DE CÓRDOBA LTDA. "TRANSGAS"
<b>TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	12,387249
R2 1°	12,387249
R2 2°	12,770619
R2 3°	12,887278
R3 1°	13,367764
R3 2°	13,367764
R3 3°	14,144686
R3 4°	14,144686

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	282,552767
R2 1°	297,738799
R2 2°	339,530017
R2 3°	382,576866
R3 1°	493,960866
R3 2°	569,891037
R3 3°	759,775714
R3 4°	1.215,356735

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	54,37%
R2 1°	54,37%
R2 2°	52,74%
R2 3°	52,26%
R3 1°	50,38%
R3 2°	50,38%
R3 3°	47,61%
R3 4°	47,61%



<b>DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.</b>
ASOCIACIÓN COOPERATIVA TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR DE CÓRDOBA LTDA. "TRANSGAS"
<b>TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	8,848035
R2 1°	8,848035
R2 2°	9,121871
R2 3°	9,205199
R3 1°	9,548403
R3 2°	9,548403
R3 3°	10,103347
R3 4°	10,103347

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	201,823405
R2 1°	212,870571
R2 2°	242,521441
R2 3°	273,269190
R3 1°	352,829190
R3 2°	407,065027
R3 3°	542,696939
R3 4°	868,111954

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
R1	54,37%
R2 1°	54,37%
R2 2°	52,74%
R2 3°	52,26%
R3 1°	50,38%
R3 2°	50,38%
R3 3°	47,61%
R3 4°	47,61%

<b>DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.</b>
ASOCIACIÓN COOPERATIVA TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR DE CÓRDOBA LTDA. "TRANSGAS"
<b>TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP1	14,185219
EBP2 1°	14,185219
EBP2 2°	14,732890
EBP2 3°	14,899546
EBP3 1°	15,585954
EBP3 2°	15,585954
EBP3 3°	16,695843
EBP3 4°	16,695843

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP1	403,646810
EBP2 1°	425,341142
EBP2 2°	485,042882
EBP2 3°	546,538380
EBP3 1°	705,658380
EBP3 2°	814,130053
EBP3 3°	1.085.393877
EBP3 4°	1.736.223907

**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	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP	6,050811

**Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP	-0,150521

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP	5,900290

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP	0,210264

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP	1,096127

<b>DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.</b>
ASOCIACIÓN COOPERATIVA TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR DE CÓRDOBA LTDA. "TRANSGAS"
<b>TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN REGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GNC POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP1	7,092610
EBP2 1°	7,092610
EBP2 2°	7,366445
EBP2 3°	7,449773
EBP3 1°	7,792977
EBP3 2°	7,792977
EBP3 3°	8,347922
EBP3 4°	8,347922

**CARGO FIJO**

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP1	201,823405
EBP2 1°	212,670571
EBP2 2°	242,521441
EBP2 3°	273,269190
EBP3 1°	352,829190
EBP3 2°	407,065027
EBP3 3°	542,696939
EBP3 4°	868,111954

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

CATEGORÍA / SUBZONA	General Viamonte, La Cesira, Pueblo Italiano, Italo, Jovita, Mattaldi, Serrano y Villa Valeria
EBP1	43,08%
EBP2 1°	43,08%
EBP2 2°	41,48%
EBP2 3°	41,01%
EBP3 1°	39,21%
EBP3 2°	39,21%
EBP3 3°	36,60%
EBP3 4°	36,60%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Las Malvinas son argentinas

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

**Número:** IF-2022-53761150-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES  
Lunes 30 de Mayo de 2022

**Referencia:** Distribuidora de Gas del Centro S.A.

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 17 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica  
Date: 2022.05.30 12:35:51 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental  
Electronica  
Date: 2022.05.30 12:35:51 -03:00