



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Resolución

Número:

Referencia: EX-2023-45730862- -APN-GDYE#ENARGAS – GAS NEA S.A. - ADECUACIÓN TRANSITORIA DECRETO N° 1020/20 Y DECRETO N° 815/22 – CUADROS TARIFARIOS DE TRANSICIÓN.

VISTO el Expediente N° EX-2023-45730862- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N° 24.076 y su Decreto Reglamentario, la Ley N° 27.541, los Decretos N° 278/20, N° 1020/20, N° 871/21, N° 815/22; y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N° 558/1997 se le otorgó la licencia a GAS NEA 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° 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, N° 871/21 y N° 815/22, 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”.

Que, particularmente, el Artículo 5° del citado Decreto estableció, expresamente, el deber 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”.

Que, en tal orden y respecto de lo encomendado, en lo que atañe a la selección de la alternativa por el PODER EJECUTIVO NACIONAL, el ENARGAS le remitió en tiempo y forma los resultados de las auditorías y revisiones llevadas adelante de acuerdo con lo allí ordenado, sugiriendo optar por la alternativa de iniciar el proceso de renegociación respectivo.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL emitió el Decreto 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 ENRE y el ENARGAS”.

Que también allí se ha indicado que en el marco de la renegociación, resulta conveniente establecer un Régimen Tarifario de Transición (RTT) como una adecuada solución de coyuntura en beneficio de los usuarios y las usuarias, así como para las licenciatarias, debiendo tener como premisa la necesaria prestación de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, en condiciones de seguridad y garantizando el abastecimiento respectivo, así como la continuidad y accesibilidad de dichos servicios públicos esenciales.

Que en el Decreto citado, también se expuso que esa “medida resulta la mejor alternativa para la finalidad pretendida, por ser proporcional a lo que ha sido encomendado a este PODER EJECUTIVO NACIONAL y resultar, a la vez, la que mejor preserva los derechos de las partes y de los usuarios y las usuarias del servicio, así como aquellos y aquellas potenciales que aún no se encuentren conectados a las redes”; y que “la selección de la presente alternativa de renegociación dará por inaugurado un nuevo período tarifario con tarifas justas y razonables, accesibles y asequibles, en los términos antes indicados”, considerando el marco regulatorio.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL entendió que resultaba conveniente centralizar el proceso de renegociación respectivo de las revisiones tarifarias a ser efectuadas, en el ámbito del ENARGAS, considerando su competencia técnica propia dentro de los sectores regulados.

Que surge de los considerandos del Decreto N° 1020/20 que toda vez que el nuevo régimen tarifario del servicio de que se trate surgirá en la oportunidad pertinente luego de suscriptos los Acuerdos Definitivos, en las adecuaciones transitorias tarifarias que correspondan deberá atenderse a garantizar la continuidad de la normal prestación de los servicios, debiendo preverse la implementación de los mecanismos de participación ciudadana correspondientes; así la norma determina, en su Artículo 1° el inicio de la renegociación de la RTI en los términos allí dispuestos a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, en el marco

de lo establecido en el Artículo 5° de la Ley N° 27.541 citada.

Que su Artículo 2° establece que el plazo de la renegociación dispuesta por el Artículo 1° no podrá exceder los DOS (2) años desde la fecha de entrada en vigencia de dicho Decreto; suspendiendo los Acuerdos correspondientes a las respectivas RTI, con los alcances que en cada caso determine este Ente Regulador, atento existir razones de interés público.

Que por el Artículo 1° del Decreto N° 815/22 el PODER EJECUTIVO NACIONAL decidió prorrogar por UN (1) año el plazo establecido por el Artículo 2° del Decreto N° 1020/20 a partir de su vencimiento y en los términos allí dispuestos, conforme los fundamentos indicados en sus considerandos.

Que por su Artículo 3° expresamente instruyó "...al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), a realizar las medidas necesarias con el objeto de propender a una adecuación tarifaria de transición, de conformidad con las prescripciones del Decreto N° 1020/20, prorrogado por el presente".

Que a su vez, en el Artículo 3° del citado Decreto N° 1020/20 se encomienda al ENARGAS "...la realización del proceso de renegociación de las respectivas revisiones tarifarias, pudiendo ampliarse el alcance de la renegociación conforme a las particularidades de cada sector regulado, considerándose necesaria la reestructuración tarifaria determinada en la Ley N° 27.541"; estableciendo también 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".

Que el Artículo 4° del Decreto citado facultó al ENARGAS a dictar los actos administrativos que correspondan y resulten necesarios a los fines de lo dispuesto en dicha medida, disponiendo de plenas facultades para establecer las normas complementarias de aquella.

Que por su Artículo 5° se determina que los acuerdos definitivos o transitorios de renegociación deberán instrumentarse mediante Actas Acuerdo con las licenciatarias y el titular del ENARGAS, así como del Ministro de Economía de la Nación, los que se suscribirán "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que su Artículo 6° determina un cúmulo de potestades y funciones de los Entes Reguladores en el procedimiento materia del presente, especificándose en el último párrafo que "El ejercicio de estas facultades y de las que surgen del presente decreto no se hallará limitado o condicionado por las estipulaciones contenidas en los marcos regulatorios relativas a los sistemas tarifarios que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos".

Que el Artículo 7°, a los efectos del proceso de renegociación, ha definido el "Acuerdo Transitorio de Renegociación" como "...todo aquel acuerdo que implique una modificación limitada de las condiciones particulares de la revisión tarifaria hasta tanto se arribe a un Acuerdo Definitivo de Renegociación, el que establecerá un Régimen Tarifario de Transición hasta las resoluciones que resulten del Acuerdo Definitivo de Renegociación".

Que, toda vez que por Decreto N° 815/22 el PODER EJECUTIVO NACIONAL ha prorrogado el mentado plazo de renegociación e instruido al ENARGAS a realizar las medidas necesarias con el objeto de propender a una adecuación tarifaria de transición, de conformidad con las prescripciones del Decreto N° 1020/20, esta Autoridad Regulatoria ha mantenido reuniones con las Licenciatarias de Transporte y de Distribución de gas a fin de seguir las etapas de negociación acordadas a lo previsto en el Decreto N° 1020/20 y desde su entrada en vigencia, considerando la integridad de sus disposiciones.

Que las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes suscribieron los respectivos Acuerdos Tarifarios de Transición denominados “ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACION - REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL” (en adelante, ACUERDOS) según el procedimiento establecido por el Decreto N° 1020/20, habiendo sido ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° 354/21.

Que los ACUERDOS mencionados en el considerando precedente establecieron en el punto 3° de su CLÁUSULA SEGUNDA, que “Desde la fecha prevista para la entrada en vigencia de los CUADROS TARIFARIOS señalados en el punto 1 anterior, y en tanto no estén vigentes las revisiones tarifarias resultantes del ACUERDO DEFINITIVO DE RENEGOCIACIÓN, el ENARGAS procederá al recálculo de las TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN vigentes a ese momento y a emitir las resoluciones tarifarias correspondientes que surjan de dicho recálculo con vigencia desde el 01 de abril de 2022; a tal efecto el presente ACUERDO podrá adendarse”.

Que el 18 de febrero de 2022, se suscribieron las respectivas primeras Adendas a los Acuerdos Tarifarios de Renegociación (ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° 91/2022) en virtud de la cual se procedió a un recálculo de la tarifa de distribución conforme lo estipulado en el punto 3° de su CLAUSULA SEGUNDA, y se modificó la fecha de entrada en vigencia de los nuevos Cuadros Tarifarios, que pasarían a ser durante el mes de marzo de 2022.

Que, en esta oportunidad, tal cual surge del Expediente del VISTO y el íter procedimental seguido conforme el Decreto N° 1020/20, no debe dejar de advertirse que se trata de Segundas Adendas a dichos ACUERDOS, los cuales ya contemplaban un recálculo tarifario, que ha sido plasmado en las mismas luego de ser acordado respectivamente con las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes; todo ello a las resultas de su ratificación presidencial.

Que, de tal modo, las Licenciatarias del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes suscribieron (EX-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS), consensuadamente las respectivas Adendas a los Acuerdos Tarifarios de Transición denominadas “SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN - RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL” (en adelante, SEGUNDAS ADENDAS) según el procedimiento establecido por el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22.

Que expuesto aquello, cabe indicar que, con carácter previo a los proyectos de las Segundas Adendas a los ACUERDOS suscriptos y a los Cuadros Tarifarios que se aprueban mediante la presente, conforme del Decreto N° 1020/20, esta Autoridad Regulatoria entendió oportuno y conveniente escuchar activamente a los usuarios y a las usuarias y todo otro interesado, mediante Audiencia Pública N° 103, en los términos de la Resolución N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, a fin de poder contemplar sus consideraciones y manifestaciones en los términos de la normativa aplicable.

Que, en efecto, en función de lo establecido en el Decreto N° 1020/20 se ha reiterado que la participación de los usuarios y las usuarias con carácter previo a la determinación de la tarifa constituye un factor de previsibilidad, integrativo del derecho constitucional a una información “adecuada y veraz” y un elemento de legitimidad para el poder administrador, responsable en el caso de garantizar el derecho a la información pública, estrechamente vinculado al sistema republicano de gobierno, que otorga una garantía de razonabilidad para el usuario y la usuaria y disminuye las estadísticas de litigiosidad sobre las medidas que se adoptan (conforme Artículos 1° y 42 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL, asimismo Fallos 339:1077).

Que tal como lo ha expresado nuestra Corte Suprema de Justicia, en Fallos 339:1077, Considerando 18 del voto de la mayoría: "...en materia tarifaria la participación de los usuarios de un servicio público no se satisface con la mera notificación de una tarifa ya establecida (...) es imperativo constitucional garantizar la participación ciudadana en instancias públicas de discusión y debate susceptibles de ser ponderadas por la autoridad de aplicación al momento de la fijación del precio del servicio".

Que, en términos explícitos, el Artículo 8° del Decreto N° 1020/20 determinó que debían aplicarse mecanismos que posibiliten la participación ciudadana, conforme las previsiones del "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional" aprobado por el Decreto N° 1172/03 o bien el régimen propio de participación que el Ente Regulador disponga conforme su normativa vigente.

Que se ha utilizado el "Procedimiento de Audiencias Públicas" que como ANEXO I integra la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, siendo en consecuencia la norma aplicable a los supuestos de estos actuados en razón de la materia.

Que el Decreto N° 1020/20 resalta que toda vez que el nuevo régimen tarifario del servicio de que se trate surgirá en la oportunidad pertinente luego de suscriptos los Acuerdos Definitivos, en las adecuaciones transitorias tarifarias que correspondan deberá atenderse a garantizar la continuidad de la normal prestación de los servicios, debiendo preverse la implementación de los mecanismos de participación ciudadana correspondientes; lo que así ha sido instrumentado.

Que cumplida la participación ciudadana cuyo objeto fue, en lo que aquí interesa: "...2) Adecuación transitoria de las tarifas del servicio público de distribución de gas por redes (confr. Dec. N° 1020/20 y Dec. N° 815/22)", por Resolución N° RESOL-2023-17-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se resolvió declarar la validez de la Audiencia Pública N° 103 convocada por el Ente Nacional Regulador del Gas mediante Resolución N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Artículo 1°); y se hizo saber que la aprobación de las Resoluciones Tarifarias que resulten de los análisis pertinentes en los términos de la Ley N° 24.076, su Decreto Reglamentario, las Reglas Básicas de la Licencia de Transporte y Distribución, según el objeto de la Audiencia Pública N° 103, se emitirán conforme lo que surge de los considerandos de la presente Resolución, y sujeto -en lo que corresponda- al cumplimiento del procedimiento previsto en los artículos pertinentes del Decreto N° 1020/20 y según Decreto N° 815/22 (Artículo 3°).

Que no es menor indicar que mediante la citada Resolución N° RESOL-2023-17-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se ponderaron las exposiciones e intervenciones tanto desde el punto de vista económico, como jurídico de los interesados, tanto de aquellos que participaron oralmente por la plataforma habilitada al efecto, como las de aquellos que lo hicieron mediante presentaciones individuales por escrito.

Que, siguiendo con los procedimientos previstos, el Artículo 9° del Decreto N° 1020/20 establece que, cumplidos los mecanismos pertinentes de participación ciudadana, los proyectos de instrumentos a suscribirse y aquellos relacionados, serán enviados a la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN y a la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN para su intervención sobre el cumplimiento de las normativas respectivas y correspondientes.

Que con todo aquello, no es menor entonces recordar que la Ley N° 27.541 cuando fijó las bases de la delegación, en el Artículo 2°, estableció que una de esas pautas es reglar 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 todo aquello se vincula con la caracterización del servicio público como derecho social, vinculando al Estado no solo con los prestadores del servicio, sino también con los usuarios y las usuarias, particularmente con la referida -oportunamente en el presente dictamen- reforma constitucional de 1994.

Que el Artículo XXXVI de la Declaración Americana de los Derechos y Deberes del Hombre, que ostenta jerarquía constitucional como lo establece el Artículo 75, inciso 22, segundo párrafo de la CONSTITUCIÓN NACIONAL establece que toda persona debe pagar para el sostenimiento de los servicios públicos.

Que todo lo anterior requiere una hermenéutica coherente con el Protocolo Adicional a la Convención Americana sobre Derechos Humanos en materia de derechos económicos, sociales y culturales “Protocolo de San Salvador”, aprobado por la Ley N° 24.658, que establece en su Artículo 11.1 que: “Toda persona tiene derecho a vivir en un medio ambiente sano y a contar con servicios públicos básicos”.

Que, como puede observarse, ha sido voluntad concreta del concedente del servicio público en cuestión (PODER EJECUTIVO NACIONAL), el haber contemplado la posibilidad de instancias de adecuaciones tarifarias temporales, circunstanciadas y limitadas en el tiempo, de carácter tuitivo y cautelar, con el objetivo de garantizar la continuidad del servicio público mientras dura el proceso de renegociación de la RTI en los términos previstos, tal lo que surge, además, del Artículo 3° "in fine" del mentado Decreto N° 1020/20.

Que por Notas N° NO-2023-28306572-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Distribuidora de Gas del Centro S.A.), NO-2023-28307536-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Distribuidora de Gas Cuyana S.A), NO-2023-28306018-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Metrogas S.A.) NO-2023-28307123-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Litoral Gas S.A.), NO-2023-28306750-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Gasnor S.A.), NO-2023-28306227-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Gas Nea S.A.), NO-2023-28307340-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Camuzzi Gas Pampeana S.A.), NO-2023-28306396-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Camuzzi Gas del Sur S.A.), NO-2023-28306902-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (Naturgy Ban S.A.), emitidas en el Expediente N° EX-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS, esta Autoridad Regulatoria remitió a las Licenciatarias un proyecto consolidado de SEGUNDA ADENDA en el contexto de las negociaciones mantenidas con dichas Distribuidoras en el marco de lo dispuesto en el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22.

Que en respuesta a dichas Notas, las Licenciatarias manifestaron que prestaban su conformidad al mencionado proyecto de Segunda Adenda mediante Actuaciones N° IF-2023-28991727-APN-SD#ENARGAS (Distribuidora de Gas del Centro S.A.), N° IF-2023-28989021-APN-SD#ENARGAS (Distribuidora de gas Cuyana S.A.), N° IF-2023-29473751-APN-SD#ENARGAS (Metrogas S.A.), N° IF-2023-29237851-APN-SD#ENARGAS (Litoral Gas S.A.), N° IF-2023-29634984-APN-SD#ENARGAS (Gasnor S.A), N° IF-2023-29253766-APN-SD#ENARGAS (Gas Nea S.A.), N° IF-2023-29090306-APN-SD#ENARGAS (Camuzzi Gas Pampeana S.A.), N° IF-2023-29104526-APN-SD#ENARGAS (Camuzzi Gas del Sur S.A), y N° IF-2023-29530268-APN-SD#ENARGAS (Naturgy Ban S.A.).

Que posteriormente, según lo dispuesto en el Decreto N° 1020/20, el ENARGAS giró el Expediente citado al MINISTERIO DE ECONOMÍA, y le solicitó que -una vez cumplida esta última- lo remitiera a la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN (PTN) y a la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN (SIGEN) para que se expidieran sobre el cumplimiento de la normativa respectiva y correspondiente.

Que según consta en el Expediente N° EX-2023-26408381- -APN-GAL#ENARGAS, intervinieron la SECRETARÍA DE ENERGÍA, el MINISTERIO DE ECONOMÍA, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN y la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN en sentido favorable.

Que, por tanto, y como fuera explicitado en los considerandos del presente acto, se suscribieron entre el ENTE NACIONAL DEL ENARGAS, el MINISTERIO DE ECONOMÍA DE LA NACIÓN y, en el caso, con la Licenciataria respectiva, la correspondiente SEGUNDA ADENDA, “ad referéndum” del PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la CLAUSULA 9° de la PARTE SEGUNDA de la SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL expresamente estipula que aquella se suscribe “ad referéndum” del PODER EJECUTIVO NACIONAL, y que entrará en vigencia a partir de la fecha de publicación del Decreto ratificatorio que dicte este último tras haberse cumplido las instancias de control respectivas, supeditada al cumplimiento de las cargas comprometidas por las partes.

Que en lo que concierne a los aspectos técnico económicos cabe indicar que producto de la Emergencia Energética y Tarifaria declarada por la Ley N° 27.541, los Cuadros Tarifarios aprobados en abril de 2019 se mantuvieron inalterados durante todo el año 2020; y que de no haberse sancionado la Emergencia y establecido la suspensión de la RTI (DNU 1020/20), se estima que las facturas promedio para el mes de enero de 2023 se habrían ubicado 290% por encima de los Cuadros Tarifarios de abril de 2019. Entre enero de 2016 y enero de 2023, el incremento hubiera acumulado 12.572%. Por el contrario, el incremento de la factura promedio entre abril de 2019 y enero de 2023 resultó de 44%, lo que resulta inferior a la variación del IPIM Nivel Nacional para el periodo (459% a diciembre 2022).

Que el Régimen de Tarifario de Transición redujo la incidencia del gasto en energía de los hogares; la pobreza energética se redujo significativamente y 3,5 millones de hogares salieron de esa situación entre 2019 y 2021. Es decir, durante este último período se recuperó el servicio público para el 89% de los hogares que padecieron la pobreza energética en el ciclo 2016-19.

Que, con relación al incremento previsto en las SEGUNDAS ADENDAS, se observa que los ajustes previstos para los distintos segmentos de la categoría Residencial registran aumentos acumulados en el marco de la RTT inferiores a las variaciones desde abril de 2019 del IPIM –Nivel General publicado por el INDEC- y de las restantes variables macroeconómicas consideradas en el marco de la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa detallada en el Anexo V de las resoluciones que aprobaron la RTI anterior.

Que dichos aumentos acumulados resultan incluso inferiores si se comparan con las variaciones del Índice del Costo de la Construcción en el Gran Buenos Aires (ICC), Índice de Precios al Consumidor (IPC) e Índice de Salarios (IS) todos publicado por el INDEC, y Haberes Jubilatorios (HMJ, de la ANSES).

Que, en relación al impacto en factura media, y teniendo en cuenta la segmentación y las previsiones del Decreto N° 332/22, es importante notar que las variaciones de los segmentos N2 y N3 se encuentran dentro de las variaciones máximas previstas en dicho Decreto, en cuanto a que la variación no puede superar el 40% y 80% respectivamente de la evolución de Coeficiente de Variación Salarial del año anterior (90,4%).

Que, en cuanto a las categorías Servicio General P, Servicio General G, GNC y Subdistribuidor, las adecuaciones en las tarifas de distribución resultan inferiores a las variaciones producidas, desde la última adecuación tarifaria realizada (abril 2019), del IPIM – Nivel General- y de otros índices de precios considerados en el marco de la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa aprobada en la Revisión Tarifaria Integral actualmente suspendida y en proceso de renegociación, descontado los aumentos previamente otorgados. Esta situación no se verifica para las distintas categorías de Grandes Usuarios, en los cuales las adecuaciones acordadas entre las

Autoridades del Organismo y las Licenciatarias de Distribución, configuran incrementos que resultan superiores a las registradas por el índice previamente indicado.

Que en lo que tiene que ver con el recálculo previsto para el cuadro de Tasas y Cargos por Servicios, se vinculó el incremento con el previsto para los cargos de la categoría Residencial segmento N2.

Que, por otra parte, cabe señalar que mediante la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA determinó una nueva 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 REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028” (Plan Gas.Ar), en los términos del Decreto N° 892/20 (modificado por el Decreto N° 730/22), y la Resoluciones que detalló, que sería de aplicación para los consumos de gas realizados a partir del 1° de marzo de 2023 y del 1° de mayo de 2023, respectivamente, conforme surge del Anexo (IF-2023-01544350-APN-SSH#MEC) que integra dicha resolución (Artículo 1°).

Que, en virtud de lo dispuesto en la mencionada Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC, y en lo que refiere al traslado del precio de gas a tarifa, esta Autoridad Regulatoria aprobó (ver B.O. 01/03/23) Cuadros Tarifarios que contemplaban los nuevos precios de gas en el PIST, según lo dispuesto por la SECRETARÍA DE ENERGÍA en la Resolución N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC (Artículos 1° y 9°).

Que, por esa razón, mediante la presente Resolución se aprueban Cuadros Tarifarios a aplicar a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes hasta el 30 de abril de 2023, y Cuadros Tarifarios a aplicar a partir del 1° de mayo de 2023, en ambos casos sujetos -en cuanto a su vigencia y efectiva aplicabilidad- a que el PODER EJECUTIVO NACIONAL ratifique la SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL.

Que, asimismo, los Cuadros Tarifarios que se aprueban por la presente contemplan para el caso de las Entidades de Bien Público lo establecido por Ley N° 27.218 que instituye un Régimen Tarifario Específico de Servicios Públicos y regula las condiciones exigidas para la aplicación de dicha categoría tarifaria, sus beneficiarios y el alcance del beneficio. Asimismo, se considera lo establecido por la Resolución N° 6/23 (RESOL-2023-6-APN-SE#MEC) y la Resolución N° 113/23 (RESOL-2023-113-APN-SE#MEC), ambas de la Secretaría de Energía, en cuanto a la estructura tarifaria que corresponde aplicar.

Que, a su vez, en los mencionados Cuadros Tarifarios se contempla también lo indicado en la Resolución N° RESOL-2023-95-APN-SE#MEC de la Secretaría de Energía, en virtud de la cual se sustituyó el Artículo 3° de la Resolución N° RESOL-2021-992-APN-SE#MEC y se dispuso otorgar a los Clubes de Barrio y de Pueblo creados por la Ley N° 27.098 un tratamiento tarifario equivalente al que obtienen las Entidades de Bien Público, según la Ley N° 27.218.

Que respecto al régimen de la Tarifa Social creado por la Resolución N° 28 del ex Ministerio de Energía y Minería del 28 de marzo de 2016, se encuentran actualmente vigentes las resoluciones N° RESOL-2023-6-APN-SE#MEC y N° RESOL-2023-113-APN-SE#MEC, y las bonificaciones para los usuarios y usuarias del Servicio General “P”, que estén registrados o se registren en el Registro de Empresas MiPyMES, creado por la Resolución N° 220 de fecha 15 de abril de 2019 de la ex Secretaría de Emprendedores y de la Pequeña y Mediana Empresa

del ex Ministerio de Producción y Trabajo.

Que, en relación a los Cuadros Tarifarios correspondientes a usuarios residenciales abastecidos mediante propano indiluido distribuido por redes, en tanto los mismos no se encuentran alcanzados por el Decreto N° 332/22 referido al régimen de segmentación de subsidios, se aplicaron los ajustes establecidos por componente de la tarifa correspondiente a los usuarios residenciales incluidos en el segmento N2.

Que, en virtud de lo expuesto, y atento los nuevos Cuadros Tarifarios transitorios de transporte, se procedió al traslado de lo allí expresado a la tarifa final de la Distribuidora.

Que, los Cuadros Tarifarios de Transición y el Cuadro de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario 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 vigencia de la presente Resolución; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Prestadoras publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información -de manera adecuada y veraz- asegurando los derechos de los usuarios.

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

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por la Ley N° 27.541, el Artículo 52 inciso f) de la Ley N° 24.076, Decreto N° 278/20, Decreto N° 1020/2020, Decreto N° 871/21, Decreto N° 571/22, Decreto N° 815/22.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales incluidos en el Anexo I (IF-2023-46511433-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente, y a aplicar por GAS NEA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes hasta el 30 de abril de 2023 (inclusive), sujeto a lo dispuesto en el Artículo 3° de la presente.

ARTICULO 2°: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales incluidos en el Anexo II (IF-2023-46518751-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente, y a aplicar por GAS NEA S.A. a los consumos realizados por los usuarios y las usuarias del servicio público de gas natural por redes a partir del 1° de mayo de 2023, sujeto a lo dispuesto en el Artículo 3° de la presente.

ARTÍCULO 3°: Los Cuadros Tarifarios de Transición y de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales aprobados por los Artículos 1° y 2° de la presente Resolución entrarán en vigencia el día en que se publique en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA el Decreto que ratifique la SEGUNDA ADENDA AL ACUERDO TRANSITORIO DE RENEGOCIACIÓN RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN: ADECUACIÓN TRANSITORIA DE LA TARIFA DE GAS NATURAL (CONVE-2023-46110347-APN-

DDYL#MEC).

ARTÍCULO 4º: Disponer que los Cuadros Tarifarios de Transición y el Cuadro de Tasas y Cargos por Servicios Adicionales 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 vigencia de la presente; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N° 24.076 y en los Considerandos de la presente.

ARTICULO 5º: 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).

ARTICULO 6º: 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.

ARTICULO 7º: La presente Resolución se emite conforme lo dispuesto por el Artículo 38 del Anexo I del Decreto N° 1172/03, el Artículo 24 del ANEXO I de la Resolución ENARGAS N° I-4089/16, considerando lo expuesto en las Resoluciones N° RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y N° RESOL-2023-17-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, el Decreto N° 1020/20 y el Decreto N° 815/22 respecto de la oportunidad de emisión del presente acto, así como las estipulaciones del CONVE-2023-46110347-APN-DDYL#MEC.

ARTÍCULO 8º: Notificar a GAS NEA S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N° 1759/72 (T.O. 2017);

ARTÍCULO 9º: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	R1	854,627203	854,627203	
	R2 1°	903,242119	903,242119	
	R2 2°	1032,750283	1032,750283	
	R2 3°	1167,703974	1167,703974	
	R3 1°	1521,424767	1521,424767	
	R3 2°	1764,499339	1764,499339	
	R3 3°	2363,820049	2363,820049	
	R3 4°	3822,267449	3822,267449	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	46,251898	46,125617
		R2 2°	48,398615	48,272333
R2 3°		48,458988	48,510593	
R3 1°-R3 2°		50,431774	50,305497	
R3 3°-R3 4°		53,833459	53,707171	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,644318	33,644318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,491067	33,491067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,556294	1,556294
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%
	NEUQUINA	89,85%	89,85%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	2,339504	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	R1	622,053910	622,053910	
	R2 1°	657,439044	657,439044	
	R2 2°	751,703608	751,703608	
	R2 3°	849,931783	849,931783	
	R3 1°	1107,393050	1107,393050	
	R3 2°	1284,318718	1284,318718	
	R3 3°	1720,543764	1720,543764	
	R3 4°	2782,097742	2782,097742	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	20,321268	20,229352
		R2 2°	21,883790	21,791874
R2 3°		21,927733	21,965295	
R3 1°-R3 2°		23,363657	23,271744	
R3 3°-R3 4°		25,839626	25,747706	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,839318	9,839318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,686067	9,686067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,455140	0,455140
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%
	NEUQUINA	89,85%	89,85%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileña	2,339504	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	R1	680,595475	680,595475	
	R2 1°	719,310709	719,310709	
	R2 2°	822,446521	822,446521	
	R2 3°	929,918961	929,918961	
	R3 1°	1211,609938	1211,609938	
	R3 2°	1405,186100	1405,186100	
	R3 3°	1882,464336	1882,464336	
	R3 4°	3043,921281	3043,921281	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	23,487325	23,386759
		R2 2°	25,196896	25,096330
R2 3°		25,244975	25,286072	
R3 1°-R3 2°		26,816033	26,715471	
R3 3°-R3 4°		29,525017	29,424446	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,618925	12,618925
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,465674	12,465674
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,583717	0,583717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Cargo Fijo	R1	680,595475	680,595475
	R2 1°	719,310709	719,310709
	R2 2°	822,446521	822,446521
	R2 3°	929,918961	929,918961
	R3 1°	1211,609938	1211,609938
	R3 2°	1405,186100	1405,186100
	R3 3°	1882,464336	1882,464336
	R3 4°	3043,921281	3043,921281
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	45,485295	45,384729
	R2 2°	47,194866	47,094300
	R2 3°	47,242945	47,284042
	R3 1°-R3 2°	48,814003	48,713441
	R3 3°-R3 4°	51,522987	51,422416

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,644318	33,644318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,491067	33,491067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,556294	1,556294
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileña	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	P1-P2	1600,709085	1600,709085	
	P3	5955,580236	5955,580236	
	SDB	15760,262529	15760,262529	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	21,458971	21,367146
		1001 a 9000 m3	21,229721	21,137896
		más de 9000 m3	20,986143	20,894316
	P3	0 a 1000 m3	26,849823	26,757999
		1001 a 9000 m3	26,444052	26,352230
		más de 9000 m3	26,012918	25,921094
	SDB ⁽²⁾	4,496404	4,209649	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2	13,184686	13,184686
	P3	16,754029	16,754029
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,031435	13,031435
	P3	16,600778	16,600778
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,609887	0,609887
	P3	0,774995	0,774995
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	4,63%	4,63%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	5,207956	5,207956
	SDB	3,471971	3,471971

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileira	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	P3	35758,011563	35758,011563	
	G	79155,288055	79155,288055	
	GNC INTERRUMPIBLE	35439,938190	35439,938190	
	GNC FIRME	35439,938190	35439,938190	
	ID	281476,199073	281476,199073	
	FD	281476,199073	281476,199073	
	IT	281476,199073	281476,199073	
	FT	281476,199073	281476,199073	
Cargo por m ³ de Consumo	P3	0 a 1000 m ³	4,266094	4,174270
		1001 a 9000 m ³	3,860323	3,768501
		más de 9000 m ³	3,429189	3,337365
	G	0 a 5000 m ³	1,672965	1,451875
		más de 5000 m ³	1,262298	1,041205
		GNC INTERRUMPIBLE	1,807236	1,683872
	GNC FIRME	0,875977	0,752613	
	ID	4,910675	4,515316	
	FD	2,022307	1,626948	
	IT	3,823560	3,428207	
	FT	0,935063	0,539691	
Cargo por Reserva (m ³ /día) ⁽³⁾	G	61,661716	61,661716	
	GNC FIRME	28,325253	28,325253	
	FD	95,649701	95,649701	
	FT	90,778309	90,778309	

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqñ-Aldea Brasileira	2,339504	66,67%
	TGN-Nqñ-Entre Ríos	3,064415	30,30%

(1) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m³/día; FD-FT (conectados a redes de distribución), 10.000m³/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m³/año. Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m³ consumido.

(2) Usuarios Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias

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

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

Nota: En caso de que la Distribuidora sea informada de devoluciones de gas retenido por parte de una transportista, deberá mensualmente notificar fehacientemente a sus Clientes unbundeados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderando la devolución de gas retenido en relación con el volumen de gas transportado por la misma y cada uno de los clientes citados (conforme Informe Técnico N° IF-2021-33291729-APN-GT#ENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152-APN-GT#ENARGAS).

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	1600,709085	1600,709085	
	EBP3	5955,580236	5955,580236	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	11,768176	11,676351
		1001 a 9000 m3	11,538926	11,447101
		más de 9000 m3	11,295348	11,203521
	EBP3	0 a 1000 m3	13,433988	13,342164
		1001 a 9000 m3	13,028217	12,936395
		más de 9000 m3	12,597083	12,505259

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,818285	3,818285
	EBP3	3,818243	3,818243
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,044381	-0,044381
	EBP3	-0,034926	-0,034926
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,773904	3,773904
	EBP3	3,783317	3,783317
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,176623	0,176623
	EBP3	0,176621	0,176621
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	5,207956	5,207956

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqñ-Aidea Brasilera	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqñ-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	26,829267	24,831272	24,278530	24,574445
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	26,809403	24,813402	24,261213	24,556832

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
R - \$	2782,097742	2782,097742	2782,097742	2782,097742
SGP - \$	2779,321301	2779,321301	2779,321301	2779,321301

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
PROVINCIA DE FORMOSA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE CHACO	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE CORRIENTES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE MISIONES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	23,692624	21,696623	21,144434	21,440053

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
\$	2779,321301	2779,321301	2779,321301	2779,321301

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
PROVINCIA DE FORMOSA	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE CHACO	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE CORRIENTES	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE MISIONES	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3

Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 1.031
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 583
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 583
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 583
5	Reposición carnet instalador	\$ 583
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 13.194
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 16.298
8	Copia de plano	\$ 255
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 9.942
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 255
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 878
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 4.719
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.807
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 3.361
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 6.620
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 21.032
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 5.122
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 1.807
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 6.728
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 3.877
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 34.672
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 28.460



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2023-46511433-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Martes 25 de Abril de 2023

Referencia: ANEXO I - GAS NEA S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 10 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2023.04.25 17:11:14 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2023.04.25 17:11:15 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Cargo Fijo	R1	854,627203	854,627203
	R2 1°	903,242119	903,242119
	R2 2°	1032,750283	1032,750283
	R2 3°	1167,703974	1167,703974
	R3 1°	1521,424767	1521,424767
	R3 2°	1764,499339	1764,499339
	R3 3°	2363,820049	2363,820049
	R3 4°	3822,267449	3822,267449
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	46,251898	46,125617
	R2 2°	48,398615	48,272333
	R2 3°	48,458988	48,510593
	R3 1°-R3 2°	50,431774	50,305497
	R3 3°-R3 4°	53,833459	53,707171

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,644318	33,644318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,491067	33,491067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,556294	1,556294
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileña	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	R1	622,053910	622,053910	
	R2 1°	657,439044	657,439044	
	R2 2°	751,703608	751,703608	
	R2 3°	849,931783	849,931783	
	R3 1°	1107,393050	1107,393050	
	R3 2°	1284,318718	1284,318718	
	R3 3°	1720,543764	1720,543764	
	R3 4°	2782,097742	2782,097742	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	20,321268	20,229352
		R2 2°	21,883790	21,791874
R2 3°		21,927733	21,965295	
R3 1°-R3 2°		23,363657	23,271744	
R3 3°-R3 4°		25,839626	25,747706	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,839318	9,839318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,686067	9,686067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,455140	0,455140
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%
	NEUQUINA	89,85%	89,85%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileña	2,339504	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Cargo Fijo	R1	680,595475	680,595475
	R2 1°	719,310709	719,310709
	R2 2°	822,446521	822,446521
	R2 3°	929,918961	929,918961
	R3 1°	1211,609938	1211,609938
	R3 2°	1405,186100	1405,186100
	R3 3°	1882,464336	1882,464336
	R3 4°	3043,921281	3043,921281
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	23,487325	23,386759
	R2 2°	25,196896	25,096330
	R2 3°	25,244975	25,286072
	R3 1°-R3 2°	26,816033	26,715471
	R3 3°-R3 4°	29,525017	29,424446

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,618925	12,618925
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	12,465674	12,465674
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	0,583717	0,583717
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%
	NEUQUINA	89,85%	89,85%
	CHUBUT	0,00%	0,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileira	2,339504	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	R1	680,595475	680,595475	
	R2 1°	719,310709	719,310709	
	R2 2°	822,446521	822,446521	
	R2 3°	929,918961	929,918961	
	R3 1°	1211,609938	1211,609938	
	R3 2°	1405,186100	1405,186100	
	R3 3°	1882,464336	1882,464336	
	R3 4°	3043,921281	3043,921281	
	Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	45,485295	45,384729
		R2 2°	47,194866	47,094300
R2 3°		47,242945	47,284042	
R3 1°-R3 2°		48,814003	48,713441	
R3 3°-R3 4°		51,522987	51,422416	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,644318	33,644318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	33,491067	33,491067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,556294	1,556294
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,439938	7,439938

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileña	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	P1-P2	1600,709085	1600,709085	
	P3	5955,580236	5955,580236	
	SDB	15760,262529	15760,262529	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	21,458971	21,367146
		1001 a 9000 m3	21,229721	21,137896
		más de 9000 m3	20,986143	20,894316
	P3	0 a 1000 m3	44,521411	44,429587
		1001 a 9000 m3	44,115640	44,023818
		más de 9000 m3	43,684506	43,592682
	SDB ⁽²⁾	4,496404	4,209649	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2	13,184686	13,184686
	P3	33,644318	33,644318
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,153251	-0,153251
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2	13,031435	13,031435
	P3	33,491067	33,491067
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2	0,609887	0,609887
	P3	1,556294	1,556294
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	4,63%	4,63%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	5,207956	5,207956
	SDB	3,471971	3,471971

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileira	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	P3	35758,011563	35758,011563	
	G	79155,288055	79155,288055	
	GNC INTERRUMPIBLE	35439,938190	35439,938190	
	GNC FIRME	35439,938190	35439,938190	
	ID	281476,199073	281476,199073	
	FD	281476,199073	281476,199073	
	IT	281476,199073	281476,199073	
	FT	281476,199073	281476,199073	
Cargo por m ³ de Consumo	P3	0 a 1000 m ³	4,266094	4,174270
		1001 a 9000 m ³	3,860323	3,768501
		más de 9000 m ³	3,429189	3,337365
	G	0 a 5000 m ³	1,672965	1,451875
		más de 5000 m ³	1,262298	1,041205
		GNC INTERRUMPIBLE	1,807236	1,683872
	GNC FIRME	0,875977	0,752613	
	ID	4,910675	4,515316	
	FD	2,022307	1,626948	
	IT	3,823560	3,428207	
	FT	0,935063	0,539691	
Cargo por Reserva (m ³ /día) ⁽³⁾	G	61,661716	61,661716	
	GNC FIRME	28,325253	28,325253	
	FD	95,649701	95,649701	
	FT	90,778309	90,778309	

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%
	TGN-Nqñ-Aldea Brasileira	2,339504	66,67%
	TGN-Nqñ-Entre Ríos	3,064415	30,30%

(1) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m³/día; FD-FT (conectados a redes de distribución), 10.000m³/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m³/año. Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m³ consumido.

(2) Usuarios Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias

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

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

Nota: En caso de que la Distribuidora sea informada de devoluciones de gas retenido por parte de una transportista, deberá mensualmente notificar fehacientemente a sus Clientes unbundeados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderando la devolución de gas retenido en relación con el volumen de gas transportado por la misma y cada uno de los clientes citados (conforme Informe Técnico N° IF-2021-33291729-APN-GT#ENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152-APN-GT#ENARGAS).

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Cargo Fijo	EBP1-EBP2	1600,709085	1600,709085	
	EBP3	5955,580236	5955,580236	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	11,768176	11,676351
		1001 a 9000 m3	11,538926	11,447101
		más de 9000 m3	11,295348	11,203521
	EBP3	0 a 1000 m3	13,451925	13,360101
		1001 a 9000 m3	13,046154	12,954332
		más de 9000 m3	12,615020	12,523196

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,818285	3,818285
	EBP3	3,818630	3,818630
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2	-0,044381	-0,044381
	EBP3	-0,017394	-0,017394
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2	3,773904	3,773904
	EBP3	3,801236	3,801236
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2	0,176623	0,176623
	EBP3	0,176639	0,176639
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	5,207956	5,207956

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	10,15%	10,15%	
	NEUQUINA	89,85%	89,85%	
	CHUBUT	0,00%	0,00%	
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	CORRIENTES	ENTRE RÍOS	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos	3,818044	3,03%	3,03%
	TGN-Nqn-Aidea Brasilera	2,339504	66,67%	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos	3,064415	30,30%	30,30%

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
R - \$ / m3 de 9.300 kcal.	26,829267	24,831272	24,278530	24,574445
SGP - \$ / m3 de 9.300 kcal.	26,809403	24,813402	24,261213	24,556832

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
R - \$	2782,097742	2782,097742	2782,097742	2782,097742
SGP - \$	2779,321301	2779,321301	2779,321301	2779,321301

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
PROVINCIA DE FORMOSA	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE CHACO	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE CORRIENTES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0
PROVINCIA DE MISIONES	6,926175	0,000000	6,926175	8937,0

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
\$/ m3 de 9.300 kcal.	23,692624	21,696623	21,144434	21,440053

CARGO FIJO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	PROVINCIA DE FORMOSA	PROVINCIA DE CHACO	PROVINCIA DE CORRIENTES	PROVINCIA DE MISIONES
\$	2779,321301	2779,321301	2779,321301	2779,321301

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

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
PROVINCIA DE FORMOSA	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE CHACO	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE CORRIENTES	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3
PROVINCIA DE MISIONES	3,809396	0,000000	3,809396	4915,3

Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 1.031
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 583
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 583
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 583
5	Reposición carnet instalador	\$ 583
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 13.194
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 16.298
8	Copia de plano	\$ 255
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 9.942
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 255
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 878
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 4.719
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.807
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 3.361
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 6.620
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 21.032
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 5.122
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 1.807
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 6.728
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 3.877
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 34.672
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 28.460



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
1983/2023 - 40 AÑOS DE DEMOCRACIA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2023-46518751-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Martes 25 de Abril de 2023

Referencia: ANEXO II - GAS NEA S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 10 pagina/s.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2023.04.25 17:23:10 -03:00

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

Digitally signed by Gestion Documental
Electronica
Date: 2023.04.25 17:23:11 -03:00