



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Resolución

Número:

Referencia: EX-2025-10372151- -APN-GDYE#ENARGAS– DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. - Adecuación Transitoria de Tarifas – Febrero 2025

VISTO el Expediente N.º EX-2025-10372151- -APN-GDYE#ENARGAS, las Leyes N.º 17.319 y N.º 24.076; el Decreto N.º 1738/92, los Decretos DNU N.º 55/23 y N.º 1023/24, las Resoluciones N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2025-25-APN-SE#MEC y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N.º 2453/1992 se le otorgó una licencia para prestar el servicio público de distribución de gas a DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. (en adelante la “Licenciataria”).

Que el Artículo 3º de la Ley N.º 17.319 (texto según Ley N.º 27.742) establece que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades de explotación, procesamiento, transporte, almacenaje, industrialización y comercialización de los hidrocarburos, teniendo como objetivos principales, además de los dispuestos por el artículo 3º de la Ley N.º 26.741, maximizar la renta obtenida de la explotación de los recursos y satisfacer las necesidades de hidrocarburos del país.

Que el Artículo 38 de la Ley N.º 24.076 establece que el precio de venta del gas por parte de los distribuidores a los consumidores incluirá los costos de su adquisición.

Que mediante el Artículo 1º del Decreto de Necesidad y Urgencia (DNU) N.º 55 del 16 de diciembre de 2023 se declaró la emergencia del Sector Energético Nacional en lo que respecta a los segmentos de generación, transporte y distribución de gas natural; y que dicha declaración de emergencia fue posteriormente prorrogada por el Decreto DNU N.º 1023 del 19 de noviembre de 2024 (B.O. 20 de noviembre de 2024).

Que la Ley N.º 27.742, en su Artículo 1º procedió a declarar la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un (1) año.

Que el Artículo 3º del mencionado Decreto DNU N.º 55/23 determinó el inicio de la revisión tarifaria conforme al Artículo 42 de la Ley N.º 24.076, correspondiente a las prestadoras de los servicios públicos de distribución y transporte de gas natural.

Que por el Artículo 3° del Decreto DNU N.° 1023/24 se determinó que la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios resultantes de la revisión tarifaria iniciada en función de lo ordenado por el artículo 3° del Decreto DNU N.° 55/23, no podría exceder del 9 de julio de 2025.

Que mediante el Artículo 4° del Decreto DNU N.° 55/23 (prorrogado por el Artículo 5° del Decreto DNU N.° 1023/24) se dispuso la intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) a partir del 1° de enero de 2024 y, a través del Artículo 5°, se facultó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a designar al Interventor del ENARGAS.

Que por medio del artículo 6° del citado Decreto se estableció que el Interventor del ENARGAS, en el ejercicio de su cargo, tiene las facultades de gobierno y administración establecidas por la Ley N.° 24.076 y las asignadas en ese Decreto, entre las cuales se incluyó, en su inciso b), la de realizar el proceso de revisión tarifaria señalado en el artículo 3° y estableció que hasta tanto culminara dicho proceso podrían aprobarse adecuaciones transitorias de tarifas y ajustes periódicos, propendiendo a la continuidad y normal prestación del servicio.

Que, por su parte, por Resolución N.° RSOLU-2023-5-APN-SE#MEC del 28 de diciembre de 2023 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA dio cumplimiento a lo ordenado en el artículo 5° del DNU N.° 55/23.

Que, mediante la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció los precios de gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) a ser trasladados a los usuarios finales en relación con 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) aprobado por el Decreto N.° 892 de fecha 13 de noviembre de 2020 y su modificatorio, que serían de aplicación para los consumos de gas realizados: (i) entre el 1° y el 30 de abril de 2024; (ii) a partir del 1° de mayo y hasta el 30 de septiembre de 2024; y (iii) a partir del 1° de octubre y hasta el 31 de diciembre de 2024 (artículo 2°).

Que, a los efectos del traslado de los precios de gas a los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes, la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS a efectuar la conversión a dólar por millón de BTU utilizando un factor de 27,10473; y que el tipo de cambio a ser utilizado para el traslado de los precios de gas a tarifas sea el valor promedio del tipo de cambio vendedor del BANCO DE LA NACIÓN ARGENTINA (Divisas) observado entre los días 1° y 15 del mes inmediato anterior al traslado de los precios (Artículo 5° de la RESOL-2024-41-APN-SE#MEC).

Que mediante las Resoluciones N.° RESOL-2024-93-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-191-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-232-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-284-APN-SE#MEC, N.° RESOL-2024-18-APN-SCEYM#MEC, N.° RESOL-2024-386-APN-SE#MEC y N.° RESOL-2024-602-APN-SE#MEC se establecieron nuevos precios de gas en el PIST a ser trasladados a los usuarios finales en relación con los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, para los consumos de gas realizados a partir del mes de junio, agosto, septiembre, octubre, noviembre y diciembre de 2024 y enero 2025 (respectivamente), en la fecha de entrada en vigencia de los cuadros tarifarios a publicar por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que, posteriormente, mediante la Resolución N.° RESOL-2025-25-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció nuevos precios de gas en el PIST a ser trasladados a los usuarios finales en relación con los

contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, para los consumos de gas realizados a partir del mes de febrero de 2025 y en la fecha de entrada en vigencia de los cuadros tarifarios a publicar por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que, además, a través del Artículo 3° de la citada Resolución N.° RESOL-2025-25-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS a que dispusiera las medidas necesarias a fin de que las facturas que emitan las prestadoras del servicio público de distribución y subdistribución de gas por redes de todo el país reflejen el precio de gas en PIST establecido en dicha resolución y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas por la Resolución N.° RESOL-2025-24-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025.

Que cabe señalar que mediante la Resolución N.° RESOL-2025-24-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA dispuso la equiparación de los porcentajes de bonificación a aplicar al precio del gas natural en PIST para los consumos base de los usuarios categorizados en el Nivel 2 (“Bajos Ingresos”) y Nivel 3 (“Ingresos Medios”).

Que, por otra parte, en lo que respecta a las localidades abastecidas con gas propano indiluido, mediante la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS “...a incluir como valor de gas propano por redes, el VEINTICINCO POR CIENTO (25%) del valor que resulte del precio calculado conforme con el procedimiento previsto en el Artículo 2° de la Resolución N.° 36 de fecha 16 de marzo de 2015 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, que se encuentre vigente al día 20 del mes anterior al de la puesta en vigencia de los respectivos cuadros tarifarios. El ENARGAS deberá proceder a incluir el nuevo precio en los cuadros tarifarios para las localidades abastecidas con propano indiluido por redes ante modificaciones en dicho precio, conforme a lo previsto en la resolución mencionada” (artículo 8°).

Que, en ese sentido, el precio del gas propano calculado según el procedimiento previsto en el Artículo 2° de la Resolución SE N.° 36/15 y lo instruido en la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, correspondiente al mes de enero de 2025 fue de 434.592,22 \$/tonelada. De esa manera, calculado el 25% del mismo, se convirtió a m3 equivalente de gas natural para su incorporación a los cuadros tarifarios, y se obtuvo un valor de 84,20 \$/m3. Que, por otra parte, mediante Nota N.° NO-2025-10092963-APN-MEC del 29 de enero de 2025, el Sr. Ministro de Economía comunicó a la Secretaría de Energía que por las mismas razones expresadas en notas anteriores “...resulta razonable y prudente continuar para el mes de febrero de 2025 con el sendero de actualización de los precios y tarifas del sector energético”.

Que, en ese sentido, el Sr. Ministro de Economía expresó que: “En materia de gas natural, las tarifas de transporte y distribución deberán ser incrementadas en un UNO COMA CINCO POR CIENTO (1,5 %); y al precio PIST vigente según Resolución N° 386 del 3 de diciembre de 2024 deberá aplicarse el artículo 5° de la resolución de la Secretaría de Energía 41/24”.

Que, asimismo, agregó que: “...para el consumo base de los usuarios Residenciales Nivel 2 y Nivel 3, se aplicarán las bonificaciones establecidas por la Secretaria de Energía como Autoridad de Aplicación del Decreto N° 465/24 al valor consignado a los usuarios Residenciales Nivel 1, como así también el límite de consumo de la categoría por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado, si correspondiere”.

Que, según lo señaló el Sr. Ministro de Economía, todo ello “...a fin de mantener los precios y tarifas del sector en valores reales lo más constantes posibles, y de evitar así un proceso de deterioro de los mismos que no permitan el sustento del sector y hasta amenacen su continuidad, tal como fuera señalado por los decretos N° 55

del 16 de diciembre de 2023 y 1023 del 19 de noviembre de 2024”.

Que, posteriormente, mediante Nota N.º NO-2025-10147626-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025, la Secretaría de Energía comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.º NO-2025-10092963-APN-MEC.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios de transición a aplicar por la Licenciataria.

Que los cuadros tarifarios de transición que se aprueban por la presente 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 publicación de la presente Resolución, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte y de Distribución y Redengas S.A. 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 el Artículo 52 inciso f) de la Ley N.º 24.076, los Decretos DNU N.º 55/23 y N.º 1023/24, y la Resolución N.º RSOLU-2023-5-APN-SE#MEC.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2025-10659439-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el artículo 3º de la Resolución N.º RESOL-2025-25-APN-SE#MEC, y su facturación deberá reflejar los precios establecidos en dicha Resolución y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas por la Resolución N.º RESOL-2025-24-APN-SE#MEC del 29 de enero de 2025.

ARTÍCULO 3º: Disponer que los cuadros tarifarios de transición que se aprueban por el artículo 1º 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 publicación de la presente; conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 4°: 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 5°: 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 6°: Los Cuadros Tarifarios de Transición que se aprueban por el Artículo 1° de la presente entrarán en vigencia el 1° de febrero de 2025.

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

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

Digitally signed by CASARES Carlos Alberto María
Date: 2025.01.30 18:40:16 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRÓNICA - GDE
Date: 2025.01.30 18:40:17 -03:00

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|-------------------------|---------------------|-----------|-----------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 4.726,69 | 3.442,99 | 3.218,02 |
| | R2 1* | 8.768,77 | 6.788,25 | 6.622,03 |
| | R2 2* | 10.106,72 | 8.222,19 | 8.049,18 |
| | R2 3* | 11.903,23 | 9.868,34 | 9.643,16 |
| | R3 1* | 13.758,10 | 12.161,79 | 11.990,50 |
| | R3 2* | 15.592,46 | 15.105,47 | 14.783,91 |
| | R3 3* | 18.197,60 | 18.141,47 | 17.826,54 |
| | R3 4* | 29.507,20 | 29.165,41 | 27.916,13 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1* | 161,91 | 161,91 | 161,91 |
| | R2 2* | 161,91 | 161,91 | 161,91 |
| | R2 3* | 161,91 | 161,91 | 161,91 |
| | R3 1*-R3 2* | 161,91 | 161,91 | 161,91 |
| | R3 3*-R3 4* | 161,91 | 161,91 | 161,91 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|---------------------|---------|----------|----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | RESIDENCIALES | 120,51 | 120,51 | 120,51 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | RESIDENCIALES | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | RESIDENCIALES | 120,48 | 120,48 | 120,48 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | RESIDENCIALES | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | RESIDENCIALES | 38,43 | 38,43 | 38,43 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|--|--------------------------------|---------|----------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | NEUQUINA | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | CHUBUT | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Cuyana 13,45 | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS | |
|-------------------------|---------------------|----------------|------------|------------|--------|
| Cargo Fijo \$/mes | P1-P2 | 17.701,81 | 17.708,00 | 17.668,17 | |
| | P3 | 66.381,43 | 66.313,88 | 66.218,65 | |
| | SDB | 121.822,40 | 121.838,98 | 121.825,05 | |
| | | | | | |
| Cargo por m3 de consumo | P1-P2 | 0 a 1000 m3 | 178,28 | 178,52 | 178,31 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 175,12 | 175,39 | 175,18 |
| | | más de 9000 m3 | 171,93 | 172,14 | 171,97 |
| | P3 | 0 a 1000 m3 | 184,22 | 184,54 | 184,27 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 179,95 | 180,24 | 180,00 |
| | | más de 9000 m3 | 175,65 | 175,93 | 175,71 |
| | SDB ⁽²⁾ | 24,42 | 24,50 | 24,45 | |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|--|---------|----------|----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | P1-P2-P3 | 120,51 | 120,51 | 120,51 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | P1-P2-P3 | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | P1-P2-P3 | 120,48 | 120,48 | 120,48 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | P1-P2-P3 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| | SDB (como % del precio a sus usuarios) | 2,49% | 2,49% | 2,49% |
| Costo de Transporte (\$/m3) | P1-P2-P3 | 26,90 | 26,90 | 26,90 |
| | SDB | 17,93 | 17,93 | 17,93 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|--|--------------------------------|---------|----------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | NEUQUINA | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | CHUBUT | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Cuyana 13,45 | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

(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 | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS | |
|---|---------------------|-------------------|--------------|--------------|-------|
| Cargo Fijo \$/mes | P3 | 400.728,01 | 400.130,00 | 399.668,76 | |
| | G | 665.797,25 | 665.833,19 | 665.811,74 | |
| | GNC INTERRUMPIBLE | 289.554,45 | 289.579,00 | 289.564,36 | |
| | GNC FIRME | 289.554,45 | 289.579,00 | 289.564,36 | |
| | ID | 1.324.883,43 | 1.324.921,15 | 1.324.898,64 | |
| | FD | 1.324.883,43 | 1.324.921,15 | 1.324.898,64 | |
| | IT | 1.324.883,43 | 1.324.921,15 | 1.324.898,64 | |
| | FT | 1.324.883,43 | 1.324.921,15 | 1.324.898,64 | |
| Cargo por m3 de Consumo | P3 | 0 a 1000 m3 | 33,84 | 34,16 | 33,89 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 29,57 | 29,86 | 29,62 |
| | | más de 9000 m3 | 25,27 | 25,55 | 25,33 |
| | G | 0 a 5000 m3 | 16,46 | 16,76 | 16,56 |
| | | más de 5000 m3 | 13,26 | 13,54 | 13,37 |
| | | GNC INTERRUMPIBLE | 10,57 | 10,77 | 10,67 |
| | GNC FIRME | 6,10 | 6,30 | 6,20 | |
| | ID | 15,42 | 15,66 | 15,50 | |
| | FD | 8,90 | 9,17 | 8,99 | |
| | IT | 12,04 | 12,28 | 12,14 | |
| | FT | 5,51 | 5,76 | 5,63 | |
| Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾ | G | 428,34 | 430,55 | 429,24 | |
| | GNC FIRME | 135,81 | 135,81 | 135,81 | |
| | FD | 311,79 | 313,39 | 312,46 | |
| | FT | 278,10 | 279,54 | 278,67 | |

| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾ | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|--|--------------------------------|---------|----------|----------|
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Cuyana 13,45 | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

(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, 10.000m3/día e ID-IT, 3.000.000 m3/año. FD-ID Conectados a redes de distribución y FT-IT conectados a gasoductos troncales.

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 | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|-------------------------|---------------------|-----------|-----------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 3.308,68 | 2.410,09 | 2.252,61 |
| | R2 1* | 6.138,14 | 4.751,78 | 4.635,42 |
| | R2 2* | 7.074,70 | 5.755,53 | 5.634,43 |
| | R2 3* | 8.332,26 | 6.907,84 | 6.750,21 |
| | R3 1* | 9.630,67 | 8.513,25 | 8.393,35 |
| | R3 2* | 10.914,72 | 10.573,83 | 10.348,74 |
| | R3 3* | 12.738,32 | 12.699,03 | 12.478,58 |
| | R3 4* | 20.655,04 | 20.415,79 | 19.541,29 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1* | 113,34 | 113,34 | 113,34 |
| | R2 2* | 113,34 | 113,34 | 113,34 |
| | R2 3* | 113,34 | 113,34 | 113,34 |
| | R3 1*-R3 2* | 113,34 | 113,34 | 113,34 |
| | R3 3*-R3 4* | 113,34 | 113,34 | 113,34 |

| | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|---------------------|---------|----------|----------|
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R2 2* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R2 3* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R3 1*-R3 2* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R3 3*-R3 4* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|---------------------|-----------|-----------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | R1 | 2.363,35 | 1.721,50 | 1.609,01 |
| | R2 1* | 4.384,39 | 3.394,13 | 3.311,02 |
| | R2 2* | 5.053,36 | 4.111,10 | 4.024,59 |
| | R2 3* | 5.951,62 | 4.934,17 | 4.821,58 |
| | R3 1* | 6.879,05 | 6.080,90 | 5.995,25 |
| | R3 2* | 7.796,23 | 7.552,74 | 7.391,96 |
| | R3 3* | 9.098,80 | 9.070,74 | 8.913,27 |
| | R3 4* | 14.753,60 | 14.582,71 | 13.958,07 |
| Cargo por m3 de Consumo | R1-R2 1* | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| | R2 2* | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| | R2 3* | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| | R3 1*-R3 2* | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| | R3 3*-R3 4* | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | R1-R2 1* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R2 2* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R2 3* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R3 1*-R3 2* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |
| | R3 3*-R3 4* | 76,26% | 76,26% | 76,26% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | SAN JUAN | SAN LUIS | |
|-------------------------|---------------------|----------------|-----------|--------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1-EBP2 | 17.708,00 | 17.668,17 | |
| | EBP3 | 66.313,88 | 66.218,65 | |
| Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 | 0 a 1000 m3 | 98,24 | 98,03 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 95,11 | 94,90 |
| | | más de 9000 m3 | 91,86 | 91,69 |
| | EBP3 | 0 a 1000 m3 | 104,26 | 103,99 |
| | | 1001 a 9000 m3 | 99,96 | 99,72 |
| | | más de 9000 m3 | 95,65 | 95,43 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|---------------------|----------|----------|
| Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 42,18 | 42,18 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | -0,03 | -0,03 |
| Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 42,15 | 42,15 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 1,05 | 1,05 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | EBP1-EBP2-EBP3 | 26,90 | 26,90 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|--|--------------------------------|----------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 0,00% | 0,00% |
| | NEUQUINA | 100,00% | 100,00% |
| | 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 | SAN JUAN | SAN LUIS |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Cuyana 13,45 | 100,00% | 100,00% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|-------------------|-------------------------|--------------|-----------|-----------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 4.726,69 | 3.442,99 | 3.218,02 |
| | EBP2 1* | 8.768,77 | 6.788,25 | 6.622,03 |
| | EBP2 2* | 10.106,72 | 8.222,19 | 8.049,18 |
| | EBP2 3* | 11.903,23 | 9.868,34 | 9.643,16 |
| | EBP3 1* | 13.758,10 | 12.161,79 | 11.990,50 |
| | EBP3 2* | 15.592,46 | 15.105,47 | 14.783,91 |
| | EBP3 3* | 18.197,60 | 18.141,47 | 17.826,54 |
| | EBP3 4* | 29.507,20 | 29.165,41 | 27.916,13 |
| | Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 81,63 | 81,63 |
| EBP2 2* | | 81,63 | 81,63 | 81,63 |
| EBP2 3* | | 81,63 | 81,63 | 81,63 |
| EBP3 1*-EBP3 2* | | 81,63 | 81,63 | 81,63 |
| EBP3 3*-EBP3 4* | | 81,63 | 81,63 | 81,63 |

| COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS |
|---|--|---------|----------|----------|
| 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* | 42,18 | 42,18 | 42,18 |
| Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| 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* | 42,15 | 42,15 | 42,15 |
| Costo de Gas Retenido (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Costo de Transporte (\$/m3) | EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* | 38,43 | 38,43 | 38,43 |

| COMPOSICIÓN DEL PIST | CUENCA / SUBZONA | SAN JUAN | SAN LUIS | SAN LUIS |
|--|--------------------------------|----------|----------|----------|
| Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %) | NOROESTE | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | NEUQUINA | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | CHUBUT | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | SANTA CRUZ | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | TIERRA DEL FUEGO | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE | EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA | SAN JUAN | SAN LUIS | SAN LUIS |
| Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %) | TGN-Nqn-Cuyana 13,45 | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

| TIPO DE CARGO | CATEGORÍA / SUBZONA | MENDOZA | SAN JUAN | SAN LUIS | |
|---|-------------------------|--------------|-----------|-----------|-------|
| Cargo Fijo \$/mes | EBP1 | 2.363,35 | 1.721,50 | 1.609,01 | |
| | EBP2 1* | 4.384,39 | 3.394,13 | 3.311,02 | |
| | EBP2 2* | 5.053,36 | 4.111,10 | 4.024,59 | |
| | EBP2 3* | 5.951,62 | 4.934,17 | 4.821,58 | |
| | EBP3 1* | 6.879,05 | 6.080,90 | 5.995,25 | |
| | EBP3 2* | 7.796,23 | 7.552,74 | 7.391,96 | |
| | EBP3 3* | 9.098,80 | 9.070,74 | 8.913,27 | |
| | EBP3 4* | 14.753,60 | 14.582,71 | 13.958,07 | |
| | Cargo por m3 de Consumo | EBP1-EBP2 1* | 40,82 | 40,82 | 40,82 |
| | | EBP2 2* | 40,82 | 40,82 | 40,82 |
| EBP2 3* | | 40,82 | 40,82 | 40,82 | |
| EBP3 1*-EBP3 2* | | 40,82 | 40,82 | 40,82 | |
| EBP3 3*-EBP3 4* | | 40,82 | 40,82 | 40,82 | |
| Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%) | EBP1-EBP2 1* | 52,92% | 52,92% | 52,92% | |
| | EBP2 2* | 52,92% | 52,92% | 52,92% | |
| | EBP2 3* | 52,92% | 52,92% | 52,92% | |
| | EBP3 1*-EBP3 2* | 52,92% | 52,92% | 52,92% | |
| | EBP3 3*-EBP3 4* | 52,92% | 52,92% | 52,92% | |

DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A.
 DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA
 TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES, DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE | |
|---------------------|-----------------------------|--------|
| R1, R2, R3 | 159,49 | |
| P1 y P2 | 0 a 1.000 m ³ | 184,49 |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 181,90 |
| | más de 9.000 m ³ | 179,32 |
| P3 | 0 a 1.000 m ³ | 187,56 |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 184,65 |
| | más de 9.000 m ³ | 181,74 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 10,57 | |
| GNC FIRME | 6,10 | |

CARGO POR RESERVA (m3/día)

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--------------------------|
| GNC FIRME | 135,81 |

CARGO FIJO \$/MES

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--------------------------|
| R1, R2, R3 | 29.507,20 |
| P1 y P2 | 15.621,74 |
| P3 | 15.621,74 |
| GNC INTERRUMPIBLE | 289.554,45 |
| GNC FIRME | 289.554,45 |

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) |
|----------------------|--|---|--|---|
| R1, R2, R3 | 84,20 | 0,00 | 84,20 | 108.648,05 |
| P1 y P2 | 84,20 | 0,00 | 84,20 | 108.648,05 |
| P3 | 84,20 | 0,00 | 84,20 | 108.648,05 |

| |
|--|
| DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. |
| DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA |
| TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP (50%) - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES, DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / SUBZONA | | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|-----------------------------|--------------------------|
| R1, R2, R3 | | 79,75 |
| P1 y P2 | 0 a 1.000 m ³ | 92,25 |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 90,95 |
| | más de 9.000 m ³ | 89,66 |
| P3 | 0 a 1.000 m ³ | 93,78 |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 92,33 |
| | más de 9.000 m ³ | 90,87 |

CARGO FIJO \$/MES

| CATEGORÍA / SUBZONA | | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--|--------------------------|
| R1, R2, R3 | | 14.753,60 |
| P1 y P2 | | 7.810,87 |
| P3 | | 7.810,87 |

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

| CATEGORÍA / SUBZONA | | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|-----------------------------|--------------------------|
| R1, R2, R3 | | 52,79% |
| P1 y P2 | 0 a 1.000 m ³ | 45,64% |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 46,29% |
| | más de 9.000 m ³ | 46,96% |
| P3 | 0 a 1.000 m ³ | 44,89% |
| | 1001 a 9.000 m ³ | 45,60% |
| | más de 9.000 m ³ | 46,33% |

| |
|--|
| DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. |
| DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA |
| TARIFAS FINALES SEGÜN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES, DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|----------------------|--------------------------|
| \$/m3 de 9.300 kcal. | 151,07 |

CARGO FIJO \$/MES

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--------------------------|
| \$/mes | 29.507,20 |

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) |
|--------------------------|--|---|--|---|
| DEPARTAMENTO DE MALARGÜE | 75,78 | 0,00 | 75,78 | 97.780,65 |

| |
|--|
| DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A. |
| DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA |
| TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÜN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS |

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES, DEPARTAMENTO DE MALARGÜE - PROVINCIA DE MENDOZA

CARGO POR M3 DE CONSUMO

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|----------------------|--------------------------|
| \$/m3 de 9.300 kcal. | 75,54 |

CARGO FIJO \$/MES

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--------------------------|
| \$/mes | 14.753,60 |

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

| CATEGORÍA / SUBZONA | DEPARTAMENTO DE MALARGÜE |
|---------------------|--------------------------|
| Todos los usuarios | 50,16% |

IMPORTE MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

| ITEM | CONCEPTO | IMPORTE |
|------|--|---------|
| 1 | Examen para instalador | 10.957 |
| 2 | Matrícula instalador 1ra. Categoría | 6.197 |
| 3 | Matrícula instalador 2da. Categoría | 6.197 |
| 4 | Matrícula instalador 3ra. Categoría | 6.197 |
| 5 | Reposición carnet instalador | 6.197 |
| 6 | Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros | 140.223 |
| 7 | Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término | 173.212 |
| 8 | Copia de plano | 2.711 |
| 9 | Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 105.662 |
| 10 | Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma | 2.711 |
| 11 | Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama | 9.330 |
| 12 | Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión) | 50.153 |
| 13 | Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión) | 19.204 |
| 14 | Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h | 35.719 |
| 15 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 70.357 |
| 16 | Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar | 223.523 |
| 17 | Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión) | 54.435 |
| 18 | Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h | 19.204 |
| 19 | Colocación de medidor mayor a 10 m3/h | 71.504 |
| 20 | Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión) | 41.205 |
| 21 | Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario | 368.486 |
| 22 | Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión | 302.466 |



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2025-10659439-APN-GDYE#ENARGAS

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Jueves 30 de Enero de 2025

Referencia: ANEXO - Cuadros Tarifarios Cuyana

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 13 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.01.30 16:11:45 -03:00

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

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.01.30 16:11:45 -03:00