



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional

Año de la Grandeza Argentina

Resolución firma conjunta

Número: RESFC-2026-727-APN-DIRECTORIO#ENREGE

CIUDAD DE BUENOS AIRES

Miércoles 30 de Septiembre de 2026

Referencia: EX-2026-94232906- -APN-UDYE#ENREGE – Camuzzi Gas Pampeana Sociedad Anónima – Actualización Tarifaria – Octubre 2026

VISTO el Expediente N.º EX-2026-94232906- -APN-UDYE#ENREGE; las Leyes N.º 17.319 (B.O. 30-6-67) y N.º 24.076 -T.O. 2025 (B.O. 7-7-2025); los Decretos Nros. 1738/92 (B.O. 28-9-92) y 2255/92 (B.O. 7-12-92); los Decretos de Necesidad y Urgencia Nros. 55/23 (B.O. 18-12-23), 1023/24 (B.O. 20-11-24), 370/25 (B.O. 2-6-25) y 49/26 (B.O. 27-1-26); las Resoluciones Nros. RESOL-2024-41-APN-SE#MEC (B.O. 27-3-24), RESOL-2026-23-APN-SE#MEC (B.O. 30-1-26), RESOL-2026-126-APN-SE#MEC (B.O. 3-6-26) y RESOL-2026-272-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N.º 2456/92 (B.O. 22-12-92) se le otorgó una licencia para prestar el servicio público de distribución de gas a Camuzzi Gas Pampeana Sociedad Anónima (en adelante la “Licenciataria”).

Que por el artículo 3º de la Ley N.º 17.319 se estableció que el Poder Ejecutivo Nacional fijará la política nacional con respecto a las actividades relativas a la explotación, procesamiento, transporte, almacenaje, industrialización y comercialización de los hidrocarburos.

Que mediante el artículo 1º del Decreto de Necesidad y Urgencia N.º 55/23 se declaró la emergencia del Sector Energético Nacional, en particular, en lo que respecta a los segmentos de transporte y distribución de gas natural; y que dicha declaración de emergencia fue posteriormente prorrogada por los Decretos de Necesidad y Urgencia Nros. 1023/24, 370/25 y 49/26.

Que, mediante la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, la Secretaría de Energía estableció el Precio Anual Uniforme (PAU) a ser trasladado 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” aprobado por el Decreto N.º 892/20 y sus modificatorios (“Plan Gas.Ar”).

Que, de conformidad con lo dispuesto en dicha Resolución (art. 1°, última parte), el PAU se aplicaría a los consumos de gas realizados durante el año 2026.

Que, a los fines del traslado del PAU a los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes, en el artículo 4° de la Resolución N.° RESOL-2026-23-APN-SE#MEC se estableció que *“...resultará de aplicación al Precio Anual Uniforme (PAU) establecido en el artículo 1° de la presente medida, lo dispuesto en el artículo 5° de las Resolución N° 41 de fecha 26 de marzo de 2024 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA”*.

Que, en ese sentido, cabe recordar que por el artículo 5° de la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la Secretaría de Energía había instruido al ex ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (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 fuera 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.

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 (modificada posteriormente por la Resolución N.° RESOL-2026-126-APN-SE#MEC) la Secretaría de Energía instruyó al ex ENARGAS *“...incluir como valor de gas propano por redes, el SESENTA POR CIENTO (60%) 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”* (art. 8°).

Que, conforme lo instruido por la Secretaría de Energía, esta autoridad regulatoria ha calculado el precio del gas propano según el procedimiento previsto en el artículo 2° de la Resolución SE N.° 36/15 (B.O. 20-3-15), y conforme lo indicado en la Resolución N.° RESOL-2026-126-APN-SE#MEC.

Que por el Decreto N.° 943/25 (B.O. 2-1-26) se resolvió unificar los subsidios energéticos de jurisdicción nacional y crear el régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) que incluiría al conjunto de los hogares beneficiarios de subsidios a la energía eléctrica, al gas natural, al gas propano indiluido por redes y al gas licuado de petróleo (GLP) envasado en garrafas de DIEZ (10) kilos, para asegurar a los usuarios residenciales vulnerables el acceso al consumo energético indispensable (art. 1°).

Que por el artículo 5° del mencionado Decreto N.° 943/25 se resolvió mantener los bloques de consumo base de gas natural fijados en las Resoluciones N.° RESOL-2022-686-APN-SE#MEC (B.O. 6-10-22) y N.° RESOL-2024-91-APN-SE#MEC (B.O. 5-6-24) dictadas por la Secretaría de Energía, los que se extenderían, además, a los usuarios de gas propano indiluido por redes.

Que, por el artículo 11 del Decreto N.° 943/25, se dispuso también que, en el caso del gas natural, y a partir de la implementación del SEF, las bonificaciones aplicarían exclusivamente sobre el costo promedio ponderado anualizado del precio que resulta del Plan Gas.Ar según lo determine la autoridad de aplicación.

Que, por el artículo 13 de citado Decreto N.° 943/25 y el artículo 3° de la Resolución N.° RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, se instruyó al ex ENARGAS a que -en la elaboración de los cuadros tarifarios- se apliquen los nuevos

criterios establecidos en dicho Decreto y en la normativa complementaria pertinente que dicte la Secretaría de Energía, y para que adopten todas las medidas y curse las informaciones necesarias para asegurar su aplicación por parte de las empresas prestadoras.

Que, posteriormente, mediante la Resolución N.º RESOL-2026-272-APN-SE#MEC la Secretaría de Energía estableció, para el mes de octubre de 2026, una bonificación general del CINCUENTA POR CIENTO (50%) sobre el consumo correspondiente (conf. art. 7º del Decreto N° 943/25), aplicable a los usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del SEF.

Que, asimismo, la Resolución N.º RESOL-2026-272-APN-SE#MEC estableció para el mes de octubre de 2026 una bonificación adicional extraordinaria del VEINTICUATRO COMA VEINTICINCO POR CIENTO (24,25%) sobre el consumo correspondiente (conf. art. 8º del Decreto N° 943/25), aplicable a los usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del SEF.

Que, al respecto, se dispuso que quedarían alcanzadas por dichas bonificaciones las Entidades de Bien Público, los Clubes de Barrio y de Pueblo, y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, en los términos de las Leyes Nros. 27.098 (B.O. 22-1-15) y 27.218 (B.O. 23-12-15).

Que, por otra parte, mediante Nota N.º NO-2026-94564339-APN-MEC, del 28 de septiembre de 2026, el Sr. Ministro de Economía comunicó a la Secretaría de Energía que *“Por las mismas razones expresadas en las anteriores notas de este Ministerio de Economía correspondientes a los años 2024 y 2025, cuya referencia expresa se exime en honor a la brevedad, habiéndose cumplido los procedimientos legales respectivos y dictado los referidos Decretos N° 943 del 31 de diciembre de 2025 y N° 26 del 23 de enero de 2026, resulta razonable y prudente continuar para el mes de septiembre de 2026 con la actualización de los precios y tarifas del sector energético”*.

Que, asimismo, el Sr. Ministro de Economía agregó que *“En relación al gas natural, el Precio Anual Uniforme (PAU) (expresado en dólares estadounidenses por millón de BTU) a trasladar a los usuarios será el que resulta de la Resolución de esa SECRETARIA DE ENERGIA N° 23 del 28 de enero de 2026; y corresponderá aplicar seguidamente lo dispuesto en el artículo 5º de la Resolución No 41/2024 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA”*.

Que, además, expresó que *“...a los efectos de la conformación del precio del gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) a trasladar a los usuarios finales en función del GNL regasificado y de los volúmenes no contemplados en la conformación del Precio Anual Uniforme (PAU) de la Resolución N° 23-2026 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA, se mantiene lo oportunamente comunicado mediante NO-2026-42912688-APN-MEC del 28 de abril de 2026”*.

Que, asimismo, el Sr. Ministro de Economía sostuvo que *“...las tarifas correspondientes a los segmentos de transporte y distribución de gas natural deberán ser fijadas conforme los resultados de las revisiones tarifarias quinquenales llevadas adelante por el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) y sus modificatorias, y conforme con las pautas señaladas en nuestra Nota NO-2025-44507112-APN-MEC de fecha 28 de abril de 2025”*.

Que, seguidamente, el Ministro de Economía agregó *“...cabe recordar que para el consumo base (y, en su caso, para el consumo excedente) de los usuarios residenciales beneficiados se aplicarán las bonificaciones establecidas por la SECRETARIA DE ENERGÍA como Autoridad de Aplicación del Decreto N° 943 del 31 de diciembre de 2026 y sus normas modificarias, complementarias y aclaratorias”*.

Que, posteriormente, mediante Nota N.º NO-2026-94572828-APN-SE#MEC del 28 de septiembre de 2026, la Secretaría de Energía comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.º NO-2026-94564339-APN-MEC.

Que, por otra parte, cabe señalar que mediante la Resolución N.º RESOL-2025-262-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 30-4-25) se aprobó la Revisión Quinquenal de Tarifas (RQT) de la Licenciataria en los términos del artículo 42 de la Ley N.º 24.076, y los planes de inversiones obligatorias para el quinquenio 2025-2030.

Que dicha Resolución dispuso que el incremento previsto como resultado de la RQT se haría efectivo en TREINTA Y UN (31) aumentos mensuales y consecutivos, conforme lo dispuesto en la Nota N.º NO-2025-44507112-APN-MEC del Ministerio de Economía, por lo que corresponde aprobar en esta oportunidad la adecuación correspondiente a una nueva cuota de la RQT.

Que, además, el numeral 9.4.1.1 de las Reglas Básicas de las Licencias (RBL) en su actual redacción (según la Resolución N.º RESOL-2025-241-APN-SE#MEC B.O. 5-6-25) y la conformidad de las Licenciatarias de Transporte y de Distribución) prevé que las tarifas se ajustarán mensualmente de acuerdo con la variación operada en los índices establecidos por el ex ENARGAS.

Que mediante las Resoluciones N.º RESOL-2025-361-APN-DIRECTORIO#ENARGAS a N.º RESOL-2025-369-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 3-6-25) se aprobó una metodología de ajuste periódico de tarifas para cada una de las licenciatarias de distribución de gas, la cual no implicó la implementación de un mecanismo automático de ajuste.

Que, por otro lado, el numeral 9.4.2.5 de las RBL establece que las Licenciatarias de Distribución deberán llevar contabilidad diaria separada del precio y del valor del gas comprado e incluido en sus ventas reales, y de la diferencia entre este último valor y el del gas incluido en la facturación de tales ventas reales. Al precio estimado, determinado en el numeral 9.4.2.4 de las RBL, las diferencias diarias se acumulan mensualmente y hasta el último día hábil de cada mes del período estacional.

Que mediante Resolución N.º RESOL-2025-559-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 1-8-25), esta Autoridad Regulatoria aprobó un “Procedimiento General de Cálculo y Determinación de las Diferencias Diarias Acumuladas” (art. 1º).

Que la Secretaría de Energía, mediante la Resolución N.º RESOL-2026-167-APN-SE#MEC, dispuso que *“Durante la vigencia de la emergencia energética, declarada por el Decreto N° 55 del 16 de diciembre de 2023 y prorrogada por los Decretos Nros. 1.023 del 19 de noviembre de 2024, 370 del 30 de mayo de 2025 y 49 del 26 de enero de 2026 hasta el 31 de diciembre de 2027, las diferencias diarias acumuladas mensualmente, conforme con el Numeral 9.4.2.5. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD) de gas, cuyo modelo fue aprobado por el Decreto N° 2255/92, serán calculadas e incorporadas con su signo conforme al Numeral 9.4.2.6. de las RBLD, cada DOS (2) meses”* (art.1º).

Que, en lo que concierne a este Organismo, instruyó *“El ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD implementará lo dispuesto en el artículo precedente a partir de los cuadros tarifarios del mes de agosto del corriente año, oportunidad en que se efectuará la determinación inicial de las Diferencias Diarias Acumuladas (DDA), a los efectos de lo dispuesto en la presente medida. Asimismo, se instruye a dicho Organismo a adecuar transitoriamente los procedimientos pertinentes a fin de dar cumplimiento a lo aquí dispuesto”* (art. 2º).

Que, a raíz de las disposiciones de la Secretaría de Energía, esta autoridad regulatoria dictó la Resolución N.º RESFC-2026-331-APN-DIRECTORIO#ENREGE mediante la cual resolvió suspender transitoriamente – durante la vigencia de la emergencia energética – la aplicación de la Resolución N.º RESOL-2025-559-APN-DIRECTORIO#ENARGAS; y establecer que, en oportunidad de determinar las Diferencias Diarias Acumuladas, se resguardarían el objeto y el espíritu de los criterios y lineamientos establecidos en la Resolución N.º RESOL-2025-559-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria, los cuales contemplarán: lo indicado por el Sr. Ministro de Economía en su Nota N.º NO-2026-94564339-APN-MEC; un nuevo escalón de la RQT; la actualización tarifaria prevista en el numeral 9.4.1.1 de las RBL; y las Diferencias Diarias Acumuladas conforme lo dispuesto en el numeral 9.4.2.5 de las RBL y en las Resoluciones Nros. RESOL-2026-167-APN-SE#MEC y RESFC-2026-331-APN-DIRECTORIO#ENREGE.

Que los cuadros tarifarios de la Licenciataria que se aprueban por la presente incluyen un cuadro con el PAU, expresado en Pesos por metro cúbico (\$/m3) correspondiente a cada subzona tarifaria, a fin de que las facturas que emitan las prestadoras del servicio de distribución de gas (Licenciataria de Distribución y Subdistribuidoras) reflejen el PAU, y sobre este último apliquen las bonificaciones establecidas en el SEF. Todo ello, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 11 y 13 del Decreto N.º 943/25 y los artículos 3º y 5º de la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC.

Que, por otro lado, de conformidad con lo dispuesto en la Resolución N.º RESOL-2021-96-APN-DIRECTORIO#ENARGAS que estableció presupuestos mínimos para la atención al público y la difusión de información a los usuarios, los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente deberán ser publicados de manera completa por la Licenciataria en la cartelera de sus oficinas comerciales y en su página web a partir de la publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el artículo 44 *in fine* de la Ley N.º 24.076 - T.O. 2025.

Que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente se publicarán también de manera completa en el Boletín Oficial de la República Argentina y en la página web de este Ente Regulador, lo que permite y coadyuva a su difusión de manera amplia, adecuada y veraz, asegurando los derechos de los usuarios.

Que la Unidad de Servicios Jurídicos -Gas de este Organismo ha tomado la intervención que por Derecho corresponde.

Que por el artículo 1º del Decreto N.º 452/25 (B.O. 7-7-25) se constituyó el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD, creado por el artículo 161 de la Ley N.º 27.742 (B.O. 8-7-24), el que “... *llevará a cabo todas las medidas necesarias para cumplir las misiones y funciones asignadas por las Leyes Nros. 24.076 y 24.065 al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), respectivamente*”.

Que el Directorio del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD es competente para el dictado de este acto, en virtud de lo dispuesto en el artículo 161 de la Ley N.º 27.742, en el Decreto N.º 452/25, el artículo 51, inc. f) de la Ley N.º 24.076 – T.O. 2025 y lo establecido en el Decreto N.º 318/26 (B.O. 5-5-26).

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Aprobar los cuadros tarifarios a aplicar por Camuzzi Gas Pampeana Sociedad Anónima incluidos en el Anexo N.º IF-2026-95416358-APN-UDYE#ENREGE que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el artículo 11 del Decreto N.º 943/25 y los artículos 3º y 5º de la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC; su facturación deberá reflejar el Precio Anual Uniforme (PAU) y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas en el marco del régimen de SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (SEF) creado por el Decreto N.º 943/25 e implementado por la Resolución N.º RESOL-2026-13-APN-SE#MEC.

ARTÍCULO 3º: Disponer que los cuadros tarifarios que se aprueban por el artículo 1º de la presente Resolución deberán ser publicados de manera completa por la Licenciataria en la cartelería de sus oficinas comerciales y en su página web a partir de la publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 *in fine* de la Ley N.º 24.076 - T.O. 2025 y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 4º: 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.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 5º: 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 6º: Los cuadros tarifarios que se aprueban por el artículo 1º de la presente entrarán en vigencia a partir del 1º de octubre de 2026.

ARTÍCULO 7º: Notificar a Camuzzi Gas Pampeana S.A. en los términos del artículo 41 del Decreto N.º 1759/72 (T.O. 2017 - B.O. 2-11-17).

ARTÍCULO 8º: Registrar; comunicar, publicar, dar a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archivar.

Digitally signed by LAMBERTINI Griselda
Date: 2026.09.30 15:23:37 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Griselda Lambertini
Vocal Segunda
Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad

Digitally signed by FALZONE Hector Sergio
Date: 2026.09.30 15:25:15 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Hector Sergio Falzone
Vocal Tercero
Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad

Digitally signed by NACHON Marcelo Alejandro
Date: 2026.09.30 15:30:19 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Marcelo Alejandro Nachon
Vocal Primero
Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad

Digitally signed by SERRA Vicente
Date: 2026.09.30 15:55:25 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Vicente Serra
Vicepresidente
Directorio
Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	R1	4.694,07	6.118,70	7.123,11	8.022,29
	R2 1°	10.012,16	11.261,37	11.164,73	12.632,09
	R2 2°	12.569,81	12.797,19	12.432,47	14.568,64
	R2 3°	14.390,88	15.037,79	14.016,81	16.319,23
	R3 1°	16.461,09	17.238,58	16.801,87	19.277,78
	R3 2°	18.862,34	19.476,66	20.571,21	23.613,23
	R3 3°	22.019,94	22.769,74	24.645,83	28.120,11
	R3 4°	23.036,86	28.096,91	30.619,69	34.044,50
	R4	31.781,29	34.635,70	35.182,55	43.814,99
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	333,15	318,34	287,39	237,91
	R2 2°	333,15	318,34	287,39	237,91
	R2 3°	333,15	318,34	287,39	237,91
	R3 1°-R3 2°	333,15	318,34	287,39	237,91
	R3 3°-R3 4°	333,15	318,34	287,39	237,91
	R4	390,46	395,96	356,00	306,86

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	214,29	215,07	222,76	226,10
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	31,79	49,64	-22,31	-40,45
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	246,08	264,71	200,45	185,65
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,55	4,80	9,91	4,80
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	77,52	48,83	77,03	47,46

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA		78,49%	53,68%	78,21%	100,00%
	CHUBUT		0,55%	0,00%	0,51%	0,00%
	SANTA CRUZ		3,69%	1,63%	3,88%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		17,27%	44,68%	17,40%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	16,61	0,00%	97,45%	0,00%	100,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	35,55	0,00%	2,55%	0,00%	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	22,49	75,27%	0,00%	76,59%	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	41,58	23,01%	0,00%	23,41%	0,00%
	Neuquén - Litoral I ⁽¹⁾	35,03	1,17%	0,00%	0,00%	0,00%
	Neuquén - Litoral II ⁽²⁾	41,33	0,54%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.
(2) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		23.369,95	23.373,58	21.438,04	20.326,99
	P3		89.184,07	89.198,07	86.901,19	85.684,03
	SDB		131.758,69	131.758,69	131.758,69	131.758,69
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	335,12	327,58	279,75	246,78
		1001 a 9000 m3	330,91	323,93	275,40	243,59
		más de 9000 m3	327,48	321,02	271,36	241,23
	P3	0 a 1000 m3	342,36	334,22	279,75	246,78
		1001 a 9000 m3	336,87	329,42	275,40	243,59
		más de 9000 m3	331,41	324,62	271,04	240,51
	SDB ⁽²⁾		40,45	27,00	37,62	26,22

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	214,29	215,07	222,76	226,10
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	31,79	49,64	-22,31	-40,45
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	246,08	264,71	200,45	185,65
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	9,55	4,80	9,91	4,80
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	4,46%	2,23%	4,45%	2,12%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	54,26	34,18	53,92	33,22
	SDB	36,18	22,79	35,95	22,15

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA		78,49%	53,68%	78,21%	100,00%
	CHUBUT		0,55%	0,00%	0,51%	0,00%
	SANTA CRUZ		3,69%	1,63%	3,88%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		17,27%	44,68%	17,40%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	16,61	0,00%	97,45%	0,00%	100,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	35,55	0,00%	2,55%	0,00%	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	22,49	75,27%	0,00%	76,59%	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	41,58	23,01%	0,00%	23,41%	0,00%
	Neuquén - Litoral I ⁽³⁾	35,03	1,17%	0,00%	0,00%	0,00%
	Neuquén - Litoral II ⁽⁴⁾	41,33	0,54%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.
(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido.
(3) Incluye la ruta Neuquén - Sallicueló de Energía Argentina S.A., Sallicueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.
(4) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	P3		539.100,76	539.185,48	540.690,63	538.737,70
	G		868.840,00	868.840,00	868.840,00	868.840,00
	GNC INTERRUMPIBLE		360.039,31	360.039,31	361.178,42	360.039,31
	GNC FIRME		360.039,31	360.039,31	361.178,42	360.039,31
	ID		1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23
	FD		1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23
	IT		1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23
Cargo por m3 de Consumo	FT		1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23	1.730.400,23
	P3	0 a 1000 m3	32,47	30,53	15,47	23,11
		1001 a 9000 m3	26,98	25,73	11,12	19,92
		más de 9000 m3	21,52	20,93	6,76	16,84
	G	0 a 5000 m3	9,97	6,76	2,38	7,92
		más de 5000 m3	5,81	2,56	1,25	4,55
	GNC INTERRUMPIBLE		13,52	12,75	9,24	16,17
	GNC FIRME		3,09	4,31	0,93	14,91
	ID		22,46	21,47	13,75	12,13
	FD		6,49	8,58	1,35	10,22
	IT		17,15	16,21	11,08	9,42
	FT		1,22	3,31	1,22	7,59
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G		696,74	698,19	569,61	695,87
	GNC FIRME		317,42	256,95	252,60	38,44
	FD		391,13	360,40	320,40	294,81
	FT		347,11	307,59	192,54	259,63

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	16,61	0,00%	97,45%	0,00%	100,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	35,55	0,00%	2,55%	0,00%	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	22,49	75,27%	0,00%	76,59%	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	41,58	23,01%	0,00%	23,41%	0,00%
	Neuquén - Litoral I ⁽⁵⁾	35,03	1,17%	0,00%	0,00%	0,00%
	Neuquén - Litoral II ⁽⁶⁾	41,33	0,54%	0,00%	0,00%	0,00%

(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.

(5) Incluye la ruta Neuquén - Sallicueló de Energía Argentina S.A., Sallicueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

(6) Incluye la ruta Neuquén-GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

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	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo \$/mes	R1	3.285,85	4.283,09
	R2 1°	7.008,51	7.882,96
	R2 2°	8.798,87	8.958,03
	R2 3°	10.073,62	10.526,45
	R3 1°	11.522,76	12.067,01
	R3 2°	13.203,64	13.633,66
	R3 3°	15.413,96	15.938,82
	R3 4°	16.125,80	19.667,84
	R4	22.246,90	24.244,99
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	233,21	222,84
	R2 2°	233,21	222,84
	R2 3°	233,21	222,84
	R3 1°-R3 2°	233,21	222,84
	R3 3°-R3 4°	233,21	222,84
	R4	273,32	277,17

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	76,73%	84,66%
	R2 2°	76,73%	84,66%
	R2 3°	76,73%	84,66%
	R3 1°-R3 2°	76,73%	84,66%
	R3 3°-R3 4°	76,73%	84,66%
	R4	65,47%	68,07%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.347,04	3.059,35	3.561,56	4.011,15
	R2 1°	5.006,08	5.630,69	5.582,37	6.316,05
	R2 2°	6.284,91	6.398,60	6.216,24	7.284,32
	R2 3°	7.195,44	7.518,90	7.008,41	8.159,62
	R3 1°	8.230,55	8.619,29	8.400,94	9.638,89
	R3 2°	9.431,17	9.738,33	10.285,61	11.806,62
	R3 3°	11.009,97	11.384,87	12.322,92	14.060,06
	R3 4°	11.518,43	14.048,46	15.309,85	17.022,25
	R4	15.890,65	17.317,85	17.591,28	21.907,50
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	166,58	159,17	143,70	118,96
	R2 2°	166,58	159,17	143,70	118,96
	R2 3°	166,58	159,17	143,70	118,96
	R3 1°-R3 2°	166,58	159,17	143,70	118,96
	R3 3°-R3 4°	166,58	159,17	143,70	118,96
	R4	195,23	197,98	178,00	153,43

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	76,73%	84,66%	73,19%	80,05%
	R2 2°	76,73%	84,66%	73,19%	80,05%
	R2 3°	76,73%	84,66%	73,19%	80,05%
	R3 1°-R3 2°	76,73%	84,66%	73,19%	80,05%
	R3 3°-R3 4°	76,73%	84,66%	73,19%	80,05%
	R4	65,47%	68,07%	59,09%	62,06%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2		23.369,95
	EBP3		89.184,07
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	168,92
		1001 a 9000 m3	164,71
		más de 9000 m3	161,28
	EBP3	0 a 1000 m3	176,16
		1001 a 9000 m3	170,67
		más de 9000 m3	165,21

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	55,18
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	31,79
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	86,97
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	2,46
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	54,26

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		78,49%
	CHUBUT		0,55%
	SANTA CRUZ		3,69%
	TIERRA DEL FUEGO		17,27%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	16,61	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	35,55	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	22,49	75,27%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	41,58	23,01%
	Neuquén - Litoral I ⁽¹⁾	35,03	1,17%
	Neuquén - Litoral II ⁽²⁾	41,33	0,54%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Sallicueló de Energía Argentina S.A., Sallicueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.
(2) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	4.694,07	6.118,70	7.123,11	8.022,29
	EBP2 1°	10.012,16	11.261,37	11.164,73	12.632,09
	EBP2 2°	12.569,81	12.797,19	12.432,47	14.568,64
	EBP2 3°	14.390,88	15.037,79	14.016,81	16.319,23
	EBP3 1°	16.461,09	17.238,58	16.801,87	19.277,78
	EBP3 2°	18.862,34	19.476,66	20.571,21	23.613,23
	EBP3 3°	22.019,94	22.769,74	24.645,83	28.120,11
	EBP3 4°	23.036,86	28.096,91	30.619,69	34.044,50
	EBP4	31.781,29	34.635,70	35.182,55	43.814,99
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	166,95	155,09	114,63	66,47
	EBP2 2°	166,95	155,09	114,63	66,47
	EBP2 3°	166,95	155,09	114,63	66,47
	EBP3 1°-EBP3 2°	166,95	155,09	114,63	66,47
	EBP3 3°-EBP3 4°	166,95	155,09	114,63	66,47
	EBP4	224,26	232,71	183,24	135,42

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	55,18	55,38	57,36	58,22
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	31,79	49,64	-22,31	-40,45
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° EBP4	86,97	105,02	35,05	17,77
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,46	1,24	2,55	1,24
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	77,52	48,83	77,03	47,46

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA		78,49%	53,68%	78,21%	100,00%
	CHUBUT		0,55%	0,00%	0,51%	0,00%
	SANTA CRUZ		3,69%	1,63%	3,88%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		17,27%	44,68%	17,40%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	16,61	0,00%	97,45%	0,00%	100,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	35,55	0,00%	2,55%	0,00%	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	22,49	75,27%	0,00%	76,59%	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	41,58	23,01%	0,00%	23,41%	0,00%
	Neuquén - Litoral I ⁽¹⁾	35,03	1,17%	0,00%	0,00%	0,00%
	Neuquén - Litoral II ⁽²⁾	41,33	0,54%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.
(2) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.347,04	3.059,35	3.561,56	4.011,15
	EBP2 1°	5.006,08	5.630,69	5.582,37	6.316,05
	EBP2 2°	6.284,91	6.398,60	6.216,24	7.284,32
	EBP2 3°	7.195,44	7.518,90	7.008,41	8.159,62
	EBP3 1°	8.230,55	8.619,29	8.400,94	9.638,89
	EBP3 2°	9.431,17	9.738,33	10.285,61	11.806,62
	EBP3 3°	11.009,97	11.384,87	12.322,92	14.060,06
	EBP3 4°	11.518,43	14.048,46	15.309,85	17.022,25
	EBP4	15.890,65	17.317,85	17.591,28	21.907,50
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	83,48	77,55	57,32	33,24
	EBP2 2°	83,48	77,55	57,32	33,24
	EBP2 3°	83,48	77,55	57,32	33,24
	EBP3 1°-EBP3 2°	83,48	77,55	57,32	33,24
	EBP3 3°-EBP3 4°	83,48	77,55	57,32	33,24
	EBP4	112,13	116,36	91,62	67,71

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	53,56%	68,51%	32,80%	28,60%
	EBP2 2°	53,56%	68,51%	32,80%	28,60%
	EBP2 3°	53,56%	68,51%	32,80%	28,60%
	EBP3 1°-EBP3 2°	53,56%	68,51%	32,80%	28,60%
	EBP3 3°-EBP3 4°	53,56%	68,51%	32,80%	28,60%
	EBP4	39,88%	45,66%	20,52%	14,04%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	4.694,07	4.694,07
	R2 1°	10.012,16	10.012,16
	R2 2°	12.569,81	12.569,81
	R2 3°	14.390,88	14.390,88
	R3 1°	16.461,09	16.461,09
	R3 2°	18.862,34	18.862,34
	R3 3°	22.019,94	22.019,94
	R3 4°	23.036,86	23.036,86
	R4	31.781,29	31.781,29
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	387,88	448,24
	R2 2°	387,88	448,24
	R2 3°	387,88	448,24
	R3 1°-R3 2°	387,88	448,24
	R3 3°-R3 4°	387,88	448,24
	R4	445,19	505,55

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	214,29	214,29
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	31,79	31,79
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	246,08	246,08
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	9,55	9,55
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	27,13	27,13

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		23.369,95	23.369,95
	P3		89.184,07	89.184,07
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	389,85	450,21
		1001 a 9000 m3	385,64	446,00
		más de 9000 m3	382,21	442,57
	P3	0 a 1000 m3	397,09	457,45
		1001 a 9000 m3	391,60	451,96
		más de 9000 m3	386,14	446,50

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	214,29	214,29
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	31,79	31,79
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	246,08	246,08
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	9,55	9,55
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	P1-P2-P3	27,13	27,13

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	3.285,85	3.285,85
	R2 1°	7.008,51	7.008,51
	R2 2°	8.798,87	8.798,87
	R2 3°	10.073,62	10.073,62
	R3 1°	11.522,76	11.522,76
	R3 2°	13.203,64	13.203,64
	R3 3°	15.413,96	15.413,96
	R3 4°	16.125,80	16.125,80
	R4	22.246,90	22.246,90
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	271,52	313,77
	R2 2°	271,52	313,77
	R2 3°	271,52	313,77
	R3 1°-R3 2°	271,52	313,77
	R3 3°-R3 4°	271,52	313,77
	R4	311,63	353,89

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	65,90%	57,03%
	R2 2°	65,90%	57,03%
	R2 3°	65,90%	57,03%
	R3 1°-R3 2°	65,90%	57,03%
	R3 3°-R3 4°	65,90%	57,03%
	R4	57,42%	50,56%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.347,04	2.347,04
	R2 1°	5.006,08	5.006,08
	R2 2°	6.284,91	6.284,91
	R2 3°	7.195,44	7.195,44
	R3 1°	8.230,55	8.230,55
	R3 2°	9.431,17	9.431,17
	R3 3°	11.009,97	11.009,97
	R3 4°	11.518,43	11.518,43
	R4	15.890,65	15.890,65
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	193,94	224,12
	R2 2°	193,94	224,12
	R2 3°	193,94	224,12
	R3 1°-R3 2°	193,94	224,12
	R3 3°-R3 4°	193,94	224,12
	R4	222,60	252,78

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1°	65,90%	57,03%
	R2 2°	65,90%	57,03%
	R2 3°	65,90%	57,03%
	R3 1°-R3 2°	65,90%	57,03%
	R3 3°-R3 4°	65,90%	57,03%
	R4	57,42%	50,56%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	4.694,07	4.694,07
	EBP2 1°	10.012,16	10.012,16
	EBP2 2°	12.569,81	12.569,81
	EBP2 3°	14.390,88	14.390,88
	EBP3 1°	16.461,09	16.461,09
	EBP3 2°	18.862,34	18.862,34
	EBP3 3°	22.019,94	22.019,94
	EBP3 4°	23.036,86	23.036,86
	EBP4	31.781,29	31.781,29
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	221,68	282,04
	EBP2 2°	221,68	282,04
	EBP2 3°	221,68	282,04
	EBP3 1°-EBP3 2°	221,68	282,04
	EBP3 3°-EBP3 4°	221,68	282,04
	EBP4	278,99	339,35

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
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° EBP4	55,18	55,18
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	31,79	31,79
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° EBP4	86,97	86,97
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,46	2,46
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	27,13	27,13

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.347,04	2.347,04
	EBP2 1°	5.006,08	5.006,08
	EBP2 2°	6.284,91	6.284,91
	EBP2 3°	7.195,44	7.195,44
	EBP3 1°	8.230,55	8.230,55
	EBP3 2°	9.431,17	9.431,17
	EBP3 3°	11.009,97	11.009,97
	EBP3 4°	11.518,43	11.518,43
	EBP4	15.890,65	15.890,65
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	110,84	141,02
	EBP2 2°	110,84	141,02
	EBP2 3°	110,84	141,02
	EBP3 1°-EBP3 2°	110,84	141,02
	EBP3 3°-EBP3 4°	110,84	141,02
	EBP4	139,50	169,68

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	40,34%	31,71%
	EBP2 2°	40,34%	31,71%
	EBP2 3°	40,34%	31,71%
	EBP3 1°-EBP3 2°	40,34%	31,71%
	EBP3 3°-EBP3 4°	40,34%	31,71%
	EBP4	32,05%	26,35%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	402,20
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	402,20
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	402,20

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	14.390,88
R2 - \$/mes	23.036,86
SGP - \$/mes	23.036,86

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

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)
AMEGHINO	305,58	0,00	305,58	394.291,20

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (70%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	281,54
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	281,54
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	281,54

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	10.073,62
R2 - \$/mes	16.125,80
SGP - \$/mes	16.125,80

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1	75,98%
R2	75,98%
SGP	75,98%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	201,10
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	201,10

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	7.195,44
R2 - \$/mes	11.518,43

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1	75,98%
R2	75,98%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS FINALES SEGÚN 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 DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	175,31
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	175,31

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	14.390,88
EBP2 - \$/mes	23.036,86

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)
AMEGHINO	78,69	0,00	78,69	101.535,48

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN 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 DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	87,66
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	87,66

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	7.195,44
EBP2 - \$/mes	11.518,43

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1	44,88%
EBP2	44,88%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	355,20	525,11	353,28	406,07	405,70	431,85	422,52	431,85	422,52
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	355,20	525,11	353,28	406,07	405,70	431,85	422,52	431,85	422,52
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	355,20	525,11	353,28	406,07	405,70	431,85	422,52	431,85	422,52

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	365,75	352,62	406,07	398,25	398,25	406,07	405,70	349,92	349,92
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	365,75	352,62	406,07	398,25	398,25	406,07	405,70	349,92	349,92
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	365,75	352,62	406,07	398,25	398,25	406,07	405,70	349,92	349,92

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	405,70	406,07	405,70	422,52	431,85	412,74	414,37
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	405,70	406,07	405,70	422,52	431,85	412,74	414,37
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	405,70	406,07	405,70	422,52	431,85	412,74	414,37

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
R2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86
SGP - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
R2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86
SGP - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
R2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86
SGP - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

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

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)
CLAROMECÓ Y COPETONAS	305,58	0,00	305,58	394.291,20
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	305,58	0,00	305,58	394.291,20
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	305,58	0,00	305,58	394.291,20
SAN MANUEL	305,58	0,00	305,58	394.291,20
BUNGE Y PIEDRITAS	305,58	0,00	305,58	394.291,20
FERRÉ	305,58	0,00	305,58	394.291,20
MOQUEHUA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
CARABELAS	305,58	0,00	305,58	394.291,20
NORBERTO DE LA RIESTRA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
QUENUMÁ	305,58	0,00	305,58	394.291,20
ORIENTE Y EL PERDIDO	305,58	0,00	305,58	394.291,20
MECHONGUÉ	305,58	0,00	305,58	394.291,20
PASTEUR	305,58	0,00	305,58	394.291,20
ROBERTS	305,58	0,00	305,58	394.291,20
NAPALEOFÚ	305,58	0,00	305,58	394.291,20
GRANADA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
VILLA VENTANA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
LA COLINA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
GERMANIA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
GARDEY	305,58	0,00	305,58	394.291,20
BLAQUIER	305,58	0,00	305,58	394.291,20
VILLANUEVA	305,58	0,00	305,58	394.291,20
INES INDART	305,58	0,00	305,58	394.291,20
PEDERNALES	305,58	0,00	305,58	394.291,20
RAWSON	305,58	0,00	305,58	394.291,20

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (70%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,64	367,58	247,30	284,25	283,99	302,30	295,76	302,30	295,76
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,64	367,58	247,30	284,25	283,99	302,30	295,76	302,30	295,76
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,64	367,58	247,30	284,25	283,99	302,30	295,76	302,30	295,76

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	256,03	246,83	284,25	278,78	278,78	284,25	283,99	244,94	244,94
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	256,03	246,83	284,25	278,78	278,78	284,25	283,99	244,94	244,94
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	256,03	246,83	284,25	278,78	278,78	284,25	283,99	244,94	244,94

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	283,99	284,25	283,99	295,76	302,30	288,92	290,06
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	283,99	284,25	283,99	295,76	302,30	288,92	290,06
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	283,99	284,25	283,99	295,76	302,30	288,92	290,06

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/mes	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62
R2 - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80
SGP - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62
R2 - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80
SGP - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62	10.073,62
R2 - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80
SGP - \$/mes	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80	16.125,80

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1	86,03%	58,19%	86,50%	75,25%	75,32%	70,76%	72,32%	70,76%	72,32%
R2	86,03%	58,19%	86,50%	75,25%	75,32%	70,76%	72,32%	70,76%	72,32%
SGP	86,03%	58,19%	86,50%	75,25%	75,32%	70,76%	72,32%	70,76%	72,32%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1	83,55%	86,66%	75,25%	76,73%	76,73%	75,25%	75,32%	87,33%	87,33%
R2	83,55%	86,66%	75,25%	76,73%	76,73%	75,25%	75,32%	87,33%	87,33%
SGP	83,55%	86,66%	75,25%	76,73%	76,73%	75,25%	75,32%	87,33%	87,33%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1	75,32%	75,25%	75,32%	72,32%	70,76%	74,04%	73,75%
R2	75,32%	75,25%	75,32%	72,32%	70,76%	74,04%	73,75%
SGP	75,32%	75,25%	75,32%	72,32%	70,76%	74,04%	73,75%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	177,60	262,56	176,64	203,04	202,85	215,93	211,26	215,93	211,26
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	177,60	262,56	176,64	203,04	202,85	215,93	211,26	215,93	211,26

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	182,88	176,31	203,04	199,13	199,13	203,04	202,85	174,96	174,96
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	182,88	176,31	203,04	199,13	199,13	203,04	202,85	174,96	174,96

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	202,85	203,04	202,85	211,26	215,93	206,37	207,19
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	202,85	203,04	202,85	211,26	215,93	206,37	207,19

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
R2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
R2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
R2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
R1	86,03%	58,19%	86,50%	75,25%	75,32%	70,76%	72,32%	70,76%	72,32%
R2	86,03%	58,19%	86,50%	75,25%	75,32%	70,76%	72,32%	70,76%	72,32%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1	83,55%	86,66%	75,25%	76,73%	76,73%	75,25%	75,32%	87,33%	87,33%
R2	83,55%	86,66%	75,25%	76,73%	76,73%	75,25%	75,32%	87,33%	87,33%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1	75,32%	75,25%	75,32%	72,32%	70,76%	74,04%	73,75%
R2	75,32%	75,25%	75,32%	72,32%	70,76%	74,04%	73,75%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS FINALES SEGÚN 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 DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	128,31	298,22	126,39	179,18	178,81	204,96	195,63	204,96	195,63
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	128,31	298,22	126,39	179,18	178,81	204,96	195,63	204,96	195,63

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	138,86	125,73	179,18	171,36	171,36	179,18	178,81	123,03	123,03
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	138,86	125,73	179,18	171,36	171,36	179,18	178,81	123,03	123,03

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	178,81	179,18	178,81	195,63	204,96	185,85	187,48
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	178,81	179,18	178,81	195,63	204,96	185,85	187,48

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
EBP2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
EBP2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88	14.390,88
EBP2 - \$/mes	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86	23.036,86

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)
CLAROMECÓ Y COPETONAS	78,69	0,00	78,69	101.535,48
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	78,69	0,00	78,69	101.535,48
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	78,69	0,00	78,69	101.535,48
SAN MANUEL	78,69	0,00	78,69	101.535,48
BUNGE Y PIEDRITAS	78,69	0,00	78,69	101.535,48
FERRÉ	78,69	0,00	78,69	101.535,48
MOQUEHUA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
CARABELAS	78,69	0,00	78,69	101.535,48
NORBERTO DE LA RIESTRA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
QUENUMÁ	78,69	0,00	78,69	101.535,48
ORIENTE Y EL PERDIDO	78,69	0,00	78,69	101.535,48
MECHONGUÉ	78,69	0,00	78,69	101.535,48
PASTEUR	78,69	0,00	78,69	101.535,48
ROBERTS	78,69	0,00	78,69	101.535,48
NAPALEOFÚ	78,69	0,00	78,69	101.535,48
GRANADA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
VILLA VENTANA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
LA COLINA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
GERMANIA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
GARDEY	78,69	0,00	78,69	101.535,48
BLAQUIER	78,69	0,00	78,69	101.535,48
VILLANUEVA	78,69	0,00	78,69	101.535,48
INÉS INDART	78,69	0,00	78,69	101.535,48
PEDERNALES	78,69	0,00	78,69	101.535,48
RAWSON	78,69	0,00	78,69	101.535,48

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN 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 DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,16	149,11	63,20	89,59	89,41	102,48	97,82	102,48	97,82
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,16	149,11	63,20	89,59	89,41	102,48	97,82	102,48	97,82

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,43	62,87	89,59	85,68	85,68	89,59	89,41	61,52	61,52
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,43	62,87	89,59	85,68	85,68	89,59	89,41	61,52	61,52

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	89,41	89,59	89,41	97,82	102,48	92,93	93,74
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	89,41	89,59	89,41	97,82	102,48	92,93	93,74

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
EBP2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
EBP2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44	7.195,44
EBP2 - \$/mes	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43	11.518,43

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1	61,32%	26,39%	62,25%	43,92%	44,01%	38,39%	40,22%	38,39%	40,22%
EBP2	61,32%	26,39%	62,25%	43,92%	44,01%	38,39%	40,22%	38,39%	40,22%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1	56,67%	62,58%	43,92%	45,92%	45,92%	43,92%	44,01%	63,95%	63,95%
EBP2	56,67%	62,58%	43,92%	45,92%	45,92%	43,92%	44,01%	63,95%	63,95%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1	44,01%	43,92%	44,01%	40,22%	38,39%	42,34%	41,97%
EBP2	44,01%	43,92%	44,01%	40,22%	38,39%	42,34%	41,97%

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	19.513
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	13.474
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	13.474
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	13.474
5	Reposición carnet instalador	13.474
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	241.601
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	281.868
8	Copia de plano	4.646
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	193.591
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	4.491
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	14.713
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	94.472
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	32.523
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	58.852
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	134.739
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	413.509
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	97.570
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	37.169
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	111.508
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	92.923
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	586.967
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	537.407

Precio Anual Uniforme - PAU		
PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
NATURGY BAN S.A.	BUENOS AIRES NORTE	211,17
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	205,93
	BUENOS AIRES	205,93
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	216,47
	SAN JUAN	216,47
	SAN LUIS	216,47
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	216,58
	LA RIOJA Y CATAMARCA	216,58
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	214,79
	BUENOS AIRES	214,79
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	217,02
	FORMOSA	217,02
	CHACO	217,02
	CORRIENTES	217,02
NATURGY NOA S.A.	SALTA	215,02
	LA PUNA	215,02
	TUCUMÁN	215,02
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	214,29
	BAHÍA BLANCA	215,07
	LA PAMPA SUR	226,10
	LA PAMPA NORTE	222,76
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	209,33
	CHUBUT SUR	201,14
	PROV. DE NEUQUÉN	219,20
	CORDILLERANO	215,74
	SANTA CRUZ SUR	191,67
	TIERRA DEL FUEGO	185,93
REDENGAS S.A.	PARANÁ	215,96



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Año de la Grandeza Argentina

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2026-95416358-APN-UDYE#ENREGE

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Miércoles 30 de Septiembre de 2026

Referencia: ANEXO - Camuzzi Gas Pampeana S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 26 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2026.09.30 13:28:16 -03:00

Fabian Marcelo Bello
Responsable
Unidad Desempeño y Economía
Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2026.09.30 13:28:16 -03:00