



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

Resolución

Número:

Referencia: EX-2025-57546849- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. –
Actualización Tarifaria – Junio 2025

VISTO el Expediente N.º EX-2025-57546849- -APN-GDYE#ENARGAS, las Leyes N.º 17.319 y N.º 24.076; los Decretos N.º 1738/92, DNU N.º 55/23, DNU N.º 1023/24 y DNU N.º 370/25; las Resoluciones N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2025-228-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N.º 2456/1992 se le otorgó una licencia para prestar el servicio público de distribución de gas a CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. (en adelante la “Licenciataria”).

Que los artículos 37 inc. a) y 38 inc. c) de la Ley N.º 24.076 establecen que la tarifa a los consumidores incluirá los precios del gas en el punto de ingreso al sistema de transporte (PIST).

Que, al respecto, mediante la Resolución N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció los precios en 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.º 892 de fecha 13 de noviembre de 2020 y su modificatorio, que serían de aplicación para los consumos de gas.

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 1º y 15 del mes inmediato anterior al traslado de los precios (Artículo 5º de la RESOL-2024-41-APN-SE#MEC).

Que, posteriormente, mediante la Resolución N.º RESOL-2025-228-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 junio 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-2025-228-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, por otra parte, en lo que respecta a las localidades abastecidas con gas propano indiluido, mediante la mencionada 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, a esos fines, 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 y lo instruido en la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC correspondiente al mes de mayo para su incorporación a los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente.

Que, paralelamente, mediante Nota N.° NO-2025-57266396-APN-MEC del 28 de mayo 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 junio 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: "Las tarifas correspondientes al segmento de transporte y distribución de gas natural deberán ser incrementadas conforme los resultados de las revisiones tarifarias quinquenales llevadas adelante por el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), y conforme con las pautas señaladas en nuestra anterior Nota NO-2025-44507112-APN-MEC de fecha 28 de abril de 2025".

Que, asimismo, agregó que: "...para el consumo base de los usuarios Residenciales Nivel 2 y Nivel 3 se aplicarán las bonificaciones establecidas, o las que se establezcan en el futuro, 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, posteriormente, mediante Nota N.° NO-2025-57293780-APN-SE#MEC del 28 de mayo de 2025, la SECRETARÍA DE ENERGÍA comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.° NO-2025-57266396-APN-MEC.

Que, al respecto, mediante la Resolución N.° RESOL-2025-262-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se aprobó la Revisión Quinquenal de Tarifas (RQT) de la Licenciataria en los términos del artículo 42 de la Ley N.° 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.

Que, en razón de ello, en esta oportunidad corresponde aprobar la adecuación correspondiente a la segunda cuota, como resultado de la RQT.

Que, por otra parte, el Artículo 41 de la Ley N.º 24.076, en su redacción original, establecía que las tarifas se ajustarían de acuerdo a una metodología elaborada en base a indicadores de mercado internacional que reflejaran los cambios de valor de bienes y servicios representativos de las actividades de los prestadores.

Que, asimismo, el Decreto N.º 2255/92 aprobó los modelos de las Reglas Básicas de las Licencias (RBL) las cuales establecían una periodicidad semestral de los ajustes tarifarios por indicadores, conforme lo dispuesto en su Numeral 9.4.1.1.

Que, en la Audiencia Pública N.º 106 celebrada el 6 de febrero de 2025 se puso a consideración, como Punto 2 del orden del día, una "Metodología de ajuste periódico de las tarifas de transporte y distribución de gas".

Que, en dicha oportunidad, esta Autoridad Regulatoria presentó una propuesta que consiste en una combinación de indicadores que reflejan la evolución de precios, tanto a nivel mayorista como minorista, orientada al mantenimiento del poder adquisitivo de las tarifas del servicio de transporte y de distribución de gas natural.

Que, en particular, esta Autoridad Regulatoria señaló (conf. el informe titulado "METODOLOGÍA DE AJUSTE Y PERIODICIDAD" incorporado al Material de Consulta de la Audiencia Pública N.º 106) que "...respecto al ajuste periódico de las tarifas por indicadores económicos (artículo 41 de la Ley de Gas y Numeral 9.4.1.1 de las Reglas Básicas de las Licencias), el ENARGAS establecerá un mecanismo no automático de adecuación con el objetivo de mantener la sustentabilidad económica-financiera de la prestación y la calidad del servicio".

Que, por su parte, y también en el marco de la Audiencia Pública N.º 106, todas las licenciatarias de transporte y de distribución de gas solicitaron la realización de ajustes mensuales de sus respectivas tarifas, lo que fue informado por este Organismo a la SECRETARÍA DE ENERGÍA mediante Nota N.º NO-2025-42371495-APN-DIRECTORIO#ENARGAS del 23 de abril de 2025.

Que la SECRETARÍA DE ENERGÍA, en ejercicio de las competencias previstas en el Decreto N.º 50/19, conforme el texto del Objetivo 5 aprobado por el Decreto N.º 371/25, emitió la Resolución N.º RESOL-2025-241-APN-SE#MEC, mediante la cual modificó el Numeral 9.4.1.1. de las RBL.

Que la modificación del Numeral 9.4.1.1. de las RBL implica que las tarifas se ajustarán mensualmente de acuerdo con la variación operada en los índices que establezca este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS, si las Licenciatarias de Transporte y Distribución dieran su consentimiento a lo dispuesto en la Resolución N.º RESOL-2025-241-APN-SE#MEC.

Que la modificación dispuesta por la SECRETARÍA DE ENERGÍA tiene como premisa los principios de gradualidad y previsibilidad, evitando todo ajuste significativo derivado de la acumulación de ajustes tarifarios no implementados con anterioridad.

Que, en ese sentido, la Licenciataria ha dado su consentimiento expreso a la modificación del Numeral 9.4.1.1. de las RBL dispuesta por la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde aprobar la metodología de actualización elaborada por esta Autoridad Regulatoria para actualizar las tarifas de la Licenciataria, lo cual no implica la implementación de un mecanismo automático de ajuste.

Que, asimismo, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria, los cuales contemplarán los nuevos precios de gas en PIST, el siguiente escalón de la RQT, y la actualización tarifaria prevista en el Numeral 9.4.1.1 de las RBL.

Que, los cuadros tarifarios 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 la 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, N.º 1023/24, N.º 370/25 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 la metodología de ajuste periódico de tarifas, conforme el Anexo N.º IF-2025-60682966-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2025-60774164-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 3º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el Artículo 3º de la Resolución N.º RESOL-2025-228-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 4º: Disponer que los cuadros tarifarios 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 5º: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución, aprobado por Decreto N.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º I-4313/17 y sus modificatorias).

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

ARTÍCULO 7º: Los Cuadros Tarifarios que se aprueban por el Artículo 1º de la presente entrarán en vigencia a partir de su publicación en el Boletín Oficial de la República Argentina.

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

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

Digitally signed by CASARES Carlos Alberto Maria
Date: 2025.06.05 16:00:41 ART
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.06.05 16:00:44 -03:00

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.865,18	3.734,75	4.347,83	4.896,66
	R2 1°	6.111,26	6.873,75	6.814,77	7.710,41
	R2 2°	7.672,40	7.811,19	7.588,58	8.892,45
	R2 3°	8.783,95	9.178,81	8.555,63	9.960,98
	R3 1°	10.047,57	10.522,14	10.255,57	11.766,84
	R3 2°	11.513,26	11.888,23	12.556,32	14.413,12
	R3 3°	13.440,60	13.898,27	15.043,40	17.164,04
	R3 4°	14.061,32	17.149,88	18.689,75	20.780,19
	R4	19.398,76	21.141,05	21.474,83	26.743,94
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	187,39	183,46	187,74	138,23
	R2 2°	187,39	183,46	187,74	138,23
	R2 3°	187,39	183,46	187,74	138,23
	R3 1°-R3 2°	187,39	183,46	187,74	138,23
	R3 3°-R3 4°	187,39	183,46	187,74	138,23
	R4	222,37	230,84	229,62	180,32

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	128,18	126,28	128,22	130,07
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,21	-0,55	0,24	-0,03
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	127,97	125,73	128,46	130,04
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,40	5,39	5,41	1,42
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	54,02	52,34	53,87	6,77

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		70,42%	42,19%	69,61%	100,00%
	CHUBUT		1,33%	0,00%	1,37%	0,00%
	SANTA CRUZ		3,88%	1,48%	3,99%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		24,36%	56,32%	25,03%	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-Nqn-Nqn	2,37	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	15,57	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	17,32	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	26,18	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	28,78	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	20,81	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	21,98	0,00%	2,65%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	24,60	0,00%	49,94%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	11,50	0,00%	47,41%	0,00%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2	14.264,63	14.266,85	13.085,42	12.407,25
	P3	54.436,47	54.445,01	53.043,03	52.300,09
	SDB	93.262,79	93.262,79	93.262,79	93.262,79
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	186,58	182,35	181,03
		1001 a 9000 m3	184,00	180,11	178,36
		más de 9000 m3	181,92	178,33	175,91
	P3	0 a 1000 m3	191,00	186,39	181,03
		1001 a 9000 m3	187,64	183,47	178,36
		más de 9000 m3	184,31	180,53	175,70
	SDB ⁽²⁾				

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	128,18	126,28	128,22	130,07
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,21	-0,55	0,24	-0,03
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	127,97	125,73	128,46	130,04
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	5,40	5,39	5,41	1,42
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	4,21%	4,27%	4,22%	1,09%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	37,81	36,64	37,71	4,74
	SDB	25,21	24,43	25,14	3,16

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	70,42%	42,19%	69,61%	100,00%
	CHUBUT	1,33%	0,00%	1,37%	0,00%
	SANTA CRUZ	3,88%	1,48%	3,99%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	24,36%	56,32%	25,03%	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-Nqn-Nqn	2,37	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	15,57	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	17,32	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	26,18	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	28,78	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	20,81	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	21,98	0,00%	2,65%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	24,60	0,00%	49,94%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	11,50	0,00%	47,41%	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.

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.					
TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS ⁽¹⁾ P3 ⁽²⁾ , G, GNC, FD, FT, ID e IT ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS					

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	P3		329.058,06	329.109,77	330.028,49	328.836,45
	G		522.776,96	522.776,96	522.776,96	522.776,96
	GNC INTERRUMPIBLE		220.856,04	220.856,04	221.554,80	220.856,04
	GNC FIRME		220.856,04	220.856,04	221.554,80	220.856,04
	ID		1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91
	FD		1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91
	IT		1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91
	FT		1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91	1.040.340,91
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	19,82	18,63	9,45	14,11
		1001 a 9000 m3	16,46	15,71	6,78	12,16
		más de 9000 m3	13,13	12,77	4,12	10,28
	G	0 a 5000 m3	6,00	4,07	1,44	4,77
		más de 5000 m3	3,50	1,54	0,74	2,74
	GNC INTERRUMPIBLE		8,29	7,82	5,66	9,92
	GNC FIRME		1,89	2,65	0,57	9,15
	ID		13,50	12,91	8,26	7,29
	FD		3,90	5,16	0,82	6,14
	IT		10,31	9,74	6,66	5,66
	FT		0,73	2,00	0,73	4,56
	G		419,23	420,10	342,73	418,70
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	GNC FIRME		194,71	157,62	154,95	23,57
	FD		235,15	216,69	192,63	177,25
	FT		208,69	184,93	115,76	156,09

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-Nqn-Nqn	2,37	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	15,57	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	17,32	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	26,18	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	28,78	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	20,81	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahía Blanca	21,98	0,00%	2,65%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahía Blanca	24,60	0,00%	49,94%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahía Blanca	11,50	0,00%	47,41%	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.

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-GTRENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152--APN-GTRENARGAS).

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.005,63	2.614,33
	R2 1"	4.277,88	4.811,63
	R2 2"	5.370,68	5.467,83
	R2 3"	6.148,77	6.425,17
	R3 1"	7.033,30	7.365,50
	R3 2"	8.059,28	8.321,76
	R3 3"	9.408,42	9.728,79
	R3 4"	9.842,92	12.004,92
	R4	13.579,13	14.798,74
	R1-R2 1"	131,17	128,42
Cargo por m3 de Consumo	R2 2"	131,17	128,42
	R2 3"	131,17	128,42
	R3 1"-R3 2"	131,17	128,42
	R3 3"-R3 4"	131,17	128,42
	R4	155,66	161,59

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1"	71,17%	71,47%
	R2 2"	71,17%	71,47%
	R2 3"	71,17%	71,47%
	R3 1"-R3 2"	71,17%	71,47%
	R3 3"-R3 4"	71,17%	71,47%
	R4	59,98%	56,80%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	R1	1.432,59	1.867,38	2.173,92	2.448,33
	R2 1°	3.055,63	3.436,88	3.407,39	3.855,21
	R2 2°	3.836,20	3.905,60	3.794,29	4.446,23
	R2 3°	4.391,98	4.589,41	4.277,82	4.980,49
	R3 1°	5.023,79	5.261,07	5.127,79	5.883,42
	R3 2°	5.756,63	5.944,12	6.278,16	7.206,56
	R3 3°	6.720,30	6.949,14	7.521,70	8.582,02
	R3 4°	7.030,66	8.574,94	9.344,88	10.390,10
	R4	9.699,38	10.570,53	10.737,42	13.371,97
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	93,70	91,73	93,87	69,12
	R2 2°	93,70	91,73	93,87	69,12
	R2 3°	93,70	91,73	93,87	69,12
	R3 1°-R3 2°	93,70	91,73	93,87	69,12
	R3 3°-R3 4°	93,70	91,73	93,87	69,12
	R4	111,19	115,42	114,81	90,16

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°	71,17%	71,47%	71,31%	95,10%
	R2 2°	71,17%	71,47%	71,31%	95,10%
	R2 3°	71,17%	71,47%	71,31%	95,10%
	R3 1°-R3 2°	71,17%	71,47%	71,31%	95,10%
	R3 3°-R3 4°	71,17%	71,47%	71,31%	95,10%
	R4	59,97%	56,80%	58,30%	72,90%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2		14.264,63
	EBP3		54.436,47
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	99,75
		1001 a 9000 m3	97,17
		más de 9000 m3	95,09
		0 a 1000 m3	104,17
	EBP3	1001 a 9000 m3	100,81
		más de 9000 m3	97,48

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	44,86
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-0,21
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	44,65
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	1,89
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	37,81

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		70,42%
	CHUBUT		1,33%
	SANTA CRUZ		3,88%
	TIERRA DEL FUEGO		24,36%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	2,37	0,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	15,57	65,87%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	17,32	7,08%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	26,18	5,95%
	TGS-TdF-Buenos Aires	28,78	18,51%
	TGN-Nqn-Litoral	20,81	2,60%
	TGS-Sta. Cruz-Bahia Blanca	21,98	0,00%
	TGS-TdF-Bahia Blanca	24,60	0,00%
	TGS-Nqn-Bahia Blanca	11,50	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.865,18	3.734,75	4.347,83	4.896,66
	EBP2 1*	6.111,26	6.873,75	6.814,77	7.710,41
	EBP2 2*	7.672,40	7.811,19	7.588,58	8.892,45
	EBP2 3*	8.783,95	9.178,81	8.555,63	9.960,98
	EBP3 1*	10.047,57	10.522,14	10.255,67	11.766,84
	EBP3 2*	11.513,26	11.888,23	12.556,32	14.413,12
	EBP3 3*	13.440,60	13.898,27	15.043,40	17.164,04
	EBP3 4*	14.061,32	17.149,88	18.689,75	20.780,19
	EBP4	19.398,76	21.141,05	21.474,83	26.743,94
	EBP1-EBP2 1*	100,56	97,88	100,88	52,76
Cargo por m3 de Consumo	EBP2 2*	100,56	97,88	100,88	52,76
	EBP2 3*	100,56	97,88	100,88	52,76
	EBP3 1*-EBP3 2*	100,56	97,88	100,88	52,76
	EBP3 3*-EBP3 4*	100,56	97,88	100,88	52,76
	EBP4	135,54	145,26	142,76	94,85

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	44,86	44,20	44,88	45,52
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4	-0,21	-0,55	0,24	-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* EBP4	44,65	43,65	45,12	45,49
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4	1,89	1,89	1,89	0,50
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1* EBP2 2* EBP2 3* EBP3 1* EBP3 2* EBP3 3* EBP3 4* EBP4	54,02	52,34	53,87	6,77

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		70,42%	42,19%	69,61%	100,00%
	CHUBUT		1,33%	0,00%	1,37%	0,00%
	SANTA CRUZ		3,88%	1,48%	3,99%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		24,36%	56,32%	25,03%	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-Nqn-Nqn	2,37	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
	TGS-Nqn-Buenos Aires	15,57	65,87%	0,00%	67,63%	0,00%
	TGS-Chubut-Buenos Aires	17,32	7,08%	0,00%	7,26%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Buenos Aires	26,18	5,95%	0,00%	6,11%	0,00%
	TGS-TdF-Buenos Aires	28,78	18,51%	0,00%	19,00%	0,00%
	TGN-Nqn-Litoral	20,81	2,60%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bahia Blanca	21,98	0,00%	2,65%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bahia Blanca	24,60	0,00%	49,94%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bahia Blanca	11,50	0,00%	47,41%	0,00%	0,00%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	1.432,59	1.867,38	2.173,92	2.448,33
	EBP2 1*	3.055,63	3.436,88	3.407,39	3.855,21
	EBP2 2*	3.836,20	3.905,60	3.794,29	4.446,23
	EBP2 3*	4.391,98	4.589,41	4.277,82	4.980,49
	EBP3 1*	5.023,79	5.261,07	5.127,79	5.883,42
	EBP3 2*	5.756,63	5.944,12	6.278,16	7.206,56
	EBP3 3*	6.720,30	6.949,14	7.521,70	8.582,02
	EBP3 4*	7.030,66	8.574,94	9.344,88	10.390,10
	EBP4	9.699,38	10.570,53	10.737,42	13.371,97
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1*	50,28	48,94	50,44	26,38
	EBP2 2*	50,28	48,94	50,44	26,38
	EBP2 3*	50,28	48,94	50,44	26,38
	EBP3 1*-EBP3 2*	50,28	48,94	50,44	26,38
	EBP3 3*-EBP3 4*	50,28	48,94	50,44	26,38
	EBP4	67,77	72,63	71,38	47,43

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1*	46,28%	46,53%	46,60%	87,17%
	EBP2 2*	46,28%	46,53%	46,60%	87,17%
	EBP2 3*	46,28%	46,53%	46,60%	87,17%
	EBP3 1*-EBP3 2*	46,28%	46,53%	46,60%	87,17%
	EBP3 3*-EBP3 4*	46,28%	46,53%	46,60%	87,17%
	EBP4	34,34%	31,35%	32,93%	48,48%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.865,18	2.865,18
	R2 1°	6.111,26	6.111,26
	R2 2°	7.672,40	7.672,40
	R2 3°	8.783,95	8.783,95
	R3 1°	10.047,57	10.047,57
	R3 2°	11.513,26	11.513,26
	R3 3°	13.440,60	13.440,60
	R3 4°	14.061,32	14.061,32
	R4	19.398,76	19.398,76
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	226,13	268,85
	R2 2°	226,13	268,85
	R2 3°	226,13	268,85
	R3 1°-R3 2°	226,13	268,85
	R3 3°-R3 4°	226,13	268,85
	R4	261,11	303,83

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	128,18	128,18
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-0,21	-0,21
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	127,97	127,97
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	5,40	5,40
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	RESIDENCIALES	18,91	18,91

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		14.264,63	14.264,63
	P3		54.436,47	54.436,47
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	225,32	268,04
		1001 a 9000 m3	222,74	265,46
		más de 9000 m3	220,66	263,38
	P3	0 a 1000 m3	229,74	272,46
		1001 a 9000 m3	226,38	269,10
		más de 9000 m3	223,05	265,77

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	128,18	128,18
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-0,21	-0,21
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	127,97	127,97
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	5,40	5,40
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	P1-P2-P3	18,91	18,91

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.005,63	2.005,63
	R2 1°	4.277,88	4.277,88
	R2 2°	5.370,68	5.370,68
	R2 3°	6.148,77	6.148,77
	R3 1°	7.033,30	7.033,30
	R3 2°	8.059,28	8.059,28
	R3 3°	9.408,42	9.408,42
	R3 4°	9.842,92	9.842,92
	R4	13.579,13	13.579,13
	R1-R2 1°	158,29	188,20
Cargo por m3 de Consumo	R2 2°	158,29	188,20
	R2 3°	158,29	188,20
	R3 1°-R3 2°	158,29	188,20
	R3 3°-R3 4°	158,29	188,20
	R4	182,78	212,68

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°	58,98%	49,61%
	R2 2°	58,98%	49,61%
	R2 3°	58,98%	49,61%
	R3 1°-R3 2°	58,98%	49,61%
	R3 3°-R3 4°	58,98%	49,61%
	R4	51,08%	43,90%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	R1	1.432,59	1.432,59
	R2 1°	3.055,63	3.055,63
	R2 2°	3.836,20	3.836,20
	R2 3°	4.391,98	4.391,98
	R3 1°	5.023,79	5.023,79
	R3 2°	5.756,63	5.756,63
	R3 3°	6.720,30	6.720,30
	R3 4°	7.030,66	7.030,66
	R4	9.699,38	9.699,38
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	113,07	134,43
	R2 2°	113,07	134,43
	R2 3°	113,07	134,43
	R3 1°-R3 2°	113,07	134,43
	R3 3°-R3 4°	113,07	134,43
	R4	130,56	151,92

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°	58,98%	49,61%
	R2 2°	58,98%	49,61%
	R2 3°	58,98%	49,61%
	R3 1°-R3 2°	58,98%	49,61%
	R3 3°-R3 4°	58,98%	49,61%
	R4	51,08%	43,90%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.865,18	2.865,18
	EBP2 1°	6.111,26	6.111,26
	EBP2 2°	7.672,40	7.672,40
	EBP2 3°	8.783,95	8.783,95
	EBP3 1°	10.047,57	10.047,57
	EBP3 2°	11.513,26	11.513,26
	EBP3 3°	13.440,60	13.440,60
	EBP3 4°	14.061,32	14.061,32
	EBP4	19.398,76	19.398,76
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	139,30	182,02
	EBP2 2°	139,30	182,02
	EBP2 3°	139,30	182,02
	EBP3 1°-EBP3 2°	139,30	182,02
	EBP3 3°-EBP3 4°	139,30	182,02
	EBP4	174,28	217,00

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	44,86	44,86
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-0,21	-0,21
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	44,65	44,65
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	1,89	1,89
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	18,91	18,91

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	1.432,59	1.432,59
	EBP2 1°	3.055,63	3.055,63
	EBP2 2°	3.836,20	3.836,20
	EBP2 3°	4.391,98	4.391,98
	EBP3 1°	5.023,79	5.023,79
	EBP3 2°	5.756,63	5.756,63
	EBP3 3°	6.720,30	6.720,30
	EBP3 4°	7.030,66	7.030,66
	EBP4	9.699,38	9.699,38
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	69,65	91,01
	EBP2 2°	69,65	91,01
	EBP2 3°	69,65	91,01
	EBP3 1°-EBP3 2°	69,65	91,01
	EBP3 3°-EBP3 4°	69,65	91,01
	EBP4	87,14	108,50

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°	33,41%	25,57%
	EBP2 2°	33,41%	25,57%
	EBP2 3°	33,41%	25,57%
	EBP3 1°-EBP3 2°	33,41%	25,57%
	EBP3 3°-EBP3 4°	33,41%	25,57%
	EBP4	26,70%	21,45%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	164,90
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	164,90
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	164,90

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	8.783,95
R2 - \$/mes	14.061,32
SGP - \$/mes	14.061,32

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	96,51	0,00	96,51	124.526,53

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP (70%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	115,43
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	115,43
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	115,43

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	6.148,77
R2 - \$/mes	9.842,92
SGP - \$/mes	9.842,92

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1	58,53%
R2	58,53%
SGP	58,53%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES (50%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	82,45
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	82,45

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1 - \$/mes	4.391,98
R2 - \$/mes	7.030,66

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
R1	58,53%
R2	58,53%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS FINALES SEGUN 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

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	155,25
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	155,25

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	8.783,95
EBP2 - \$/mes	14.061,32

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	86,86	0,00	86,86	112.077,42

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGUN 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

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	77,63
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	77,63

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	4.391,98
EBP2 - \$/mes	7.030,66

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1	55,94%
EBP2	55,94%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO 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.	131,63	251,90	130,27	167,64	167,38	185,89	179,28	185,89	179,28
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	131,63	251,90	130,27	167,64	167,38	185,89	179,28	185,89	179,28
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	131,63	251,90	130,27	167,64	167,38	185,89	179,28	185,89	179,28

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	139,10	129,81	167,64	162,10	162,10	167,64	167,38	127,90	127,90
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	139,10	129,81	167,64	162,10	162,10	167,64	167,38	127,90	127,90
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	139,10	129,81	167,64	162,10	162,10	167,64	167,38	127,90	127,90

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	167,38	167,64	167,38	179,28	185,89	172,36	173,51
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	167,38	167,64	167,38	179,28	185,89	172,36	173,51
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	167,38	167,64	167,38	179,28	185,89	172,36	173,51

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	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
R2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32
SGP - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
R2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32
SGP - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
R2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32
SGP - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

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	96,51	0,00	96,51	124.526,53
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	96,51	0,00	96,51	124.526,53
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	96,51	0,00	96,51	124.526,53
SAN MANUEL	96,51	0,00	96,51	124.526,53
BUNGE Y PIEDRITAS	96,51	0,00	96,51	124.526,53
FERRÉ	96,51	0,00	96,51	124.526,53
MOQUEHUA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
CARABELAS	96,51	0,00	96,51	124.526,53
NORBERTO DE LA RIESTRA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
QUENUMÁ	96,51	0,00	96,51	124.526,53
ORIENTE Y EL PERDIDO	96,51	0,00	96,51	124.526,53
MECHONGUÉ	96,51	0,00	96,51	124.526,53
PASTEUR	96,51	0,00	96,51	124.526,53
ROBERTS	96,51	0,00	96,51	124.526,53
NAPALEOFÚ	96,51	0,00	96,51	124.526,53
GRANADA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
VILLA VENTANA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
LA COLINA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
GERMANIA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
GARDEY	96,51	0,00	96,51	124.526,53
BLAQUIER	96,51	0,00	96,51	124.526,53
VILLANUEVA	96,51	0,00	96,51	124.526,53
INES INDART	96,51	0,00	96,51	124.526,53
PEDERNALES	96,51	0,00	96,51	124.526,53
RAWSON	96,51	0,00	96,51	124.526,53

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES Y SGP (70%) - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO 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.	92,14	176,33	91,19	117,35	117,17	130,12	125,50	130,12	125,50
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	92,14	176,33	91,19	117,35	117,17	130,12	125,50	130,12	125,50
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	92,14	176,33	91,19	117,35	117,17	130,12	125,50	130,12	125,50

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	97,37	90,87	117,35	113,47	113,47	117,35	117,17	89,53	89,53
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	97,37	90,87	117,35	113,47	113,47	117,35	117,17	89,53	89,53
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	97,37	90,87	117,35	113,47	113,47	117,35	117,17	89,53	89,53

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	117,17	117,35	117,17	125,50	130,12	120,65	121,46
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	117,17	117,35	117,17	125,50	130,12	120,65	121,46
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	117,17	117,35	117,17	125,50	130,12	120,65	121,46

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	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77
R2 - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92
SGP - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77
R2 - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92
SGP - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77	6.148,77
R2 - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92
SGP - \$/mes	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92	9.842,92

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	73,32%	38,31%	74,08%	57,57%	57,66%	51,92%	53,83%	51,92%	53,83%
R2	73,32%	38,31%	74,08%	57,57%	57,66%	51,92%	53,83%	51,92%	53,83%
SGP	73,32%	38,31%	74,08%	57,57%	57,66%	51,92%	53,83%	51,92%	53,83%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1	69,38%	74,34%	57,57%	59,54%	59,54%	57,57%	57,66%	75,46%	75,46%
R2	69,38%	74,34%	57,57%	59,54%	59,54%	57,57%	57,66%	75,46%	75,46%
SGP	69,38%	74,34%	57,57%	59,54%	59,54%	57,57%	57,66%	75,46%	75,46%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1	57,66%	57,57%	57,66%	53,83%	51,92%	55,99%	55,62%
R2	57,66%	57,57%	57,66%	53,83%	51,92%	55,99%	55,62%
SGP	57,66%	57,57%	57,66%	53,83%	51,92%	55,99%	55,62%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES (50%) - 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.	65,82	125,95	65,14	83,82	83,69	92,95	89,64	92,95	89,64
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	65,82	125,95	65,14	83,82	83,69	92,95	89,64	92,95	89,64

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,55	64,91	83,82	81,05	81,05	83,82	83,69	63,95	63,95
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,55	64,91	83,82	81,05	81,05	83,82	83,69	63,95	63,95

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	83,69	83,82	83,69	89,64	92,95	86,18	86,76
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	83,69	83,82	83,69	89,64	92,95	86,18	86,76

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	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
R2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1 - \$/mes	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
R2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1 - \$/mes	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
R2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

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	73,32%	38,31%	74,08%	57,57%	57,66%	51,92%	53,83%	51,92%	53,83%
R2	73,32%	38,31%	74,08%	57,57%	57,66%	51,92%	53,83%	51,92%	53,83%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
R1	69,38%	74,34%	57,57%	59,54%	59,54%	57,57%	57,66%	75,46%	75,46%
R2	69,38%	74,34%	57,57%	59,54%	59,54%	57,57%	57,66%	75,46%	75,46%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
R1	57,66%	57,57%	57,66%	53,83%	51,92%	55,99%	55,62%
R2	57,66%	57,57%	57,66%	53,83%	51,92%	55,99%	55,62%

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 DISTRIBUIDO 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.	121,98	242,25	120,62	157,99	157,73	176,24	169,63	176,24	169,63
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	121,98	242,25	120,62	157,99	157,73	176,24	169,63	176,24	169,63

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	129,45	120,16	157,99	152,45	152,45	157,99	157,73	118,25	118,25
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	129,45	120,16	157,99	152,45	152,45	157,99	157,73	118,25	118,25

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	157,73	157,99	157,73	169,63	176,24	162,71	163,86
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	157,73	157,99	157,73	169,63	176,24	162,71	163,86

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	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
EBP2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
EBP2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95	8.783,95
EBP2 - \$/mes	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32	14.061,32

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	86,86	0,00	86,86	112.077,42
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	86,86	0,00	86,86	112.077,42
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	86,86	0,00	86,86	112.077,42
SAN MANUEL	86,86	0,00	86,86	112.077,42
BUNGE Y PIEDRITAS	86,86	0,00	86,86	112.077,42
FERRÉ	86,86	0,00	86,86	112.077,42
MOQUEHUA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
CARABELAS	86,86	0,00	86,86	112.077,42
NORBERTO DE LA Riestra	86,86	0,00	86,86	112.077,42
QUENUMÁ	86,86	0,00	86,86	112.077,42
ORIENTE Y EL PERDIDO	86,86	0,00	86,86	112.077,42
MECHONGUÉ	86,86	0,00	86,86	112.077,42
PASTEUR	86,86	0,00	86,86	112.077,42
ROBERTS	86,86	0,00	86,86	112.077,42
NAPALEOFÚ	86,86	0,00	86,86	112.077,42
GRANADA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
VILLA VENTANA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
LA COLINA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
GERMANIA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
GARDEY	86,86	0,00	86,86	112.077,42
BLAQUIER	86,86	0,00	86,86	112.077,42
VILLANUEVA	86,86	0,00	86,86	112.077,42
INÉS INDART	86,86	0,00	86,86	112.077,42
PEDERNALES	86,86	0,00	86,86	112.077,42
RAWSON	86,86	0,00	86,86	112.077,42

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 DISTRIBUIDO 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.	60,99	121,13	60,31	79,00	78,87	88,12	84,82	88,12	84,82
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	60,99	121,13	60,31	79,00	78,87	88,12	84,82	88,12	84,82

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,73	60,08	79,00	76,23	76,23	79,00	78,87	59,13	59,13
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,73	60,08	79,00	76,23	76,23	79,00	78,87	59,13	59,13

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	78,87	79,00	78,87	84,82	88,12	81,36	81,93
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	78,87	79,00	78,87	84,82	88,12	81,36	81,93

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	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
EBP2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
EBP2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98	4.391,98
EBP2 - \$/mes	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66	7.030,66

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	71,21%	35,85%	72,01%	54,97%	55,07%	49,29%	51,20%	49,29%	51,20%
EBP2	71,21%	35,85%	72,01%	54,97%	55,07%	49,29%	51,20%	49,29%	51,20%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1	67,09%	72,29%	54,97%	56,97%	56,97%	54,97%	55,07%	73,45%	73,45%
EBP2	67,09%	72,29%	54,97%	56,97%	56,97%	54,97%	55,07%	73,45%	73,45%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1	55,07%	54,97%	55,07%	51,20%	49,29%	53,38%	53,01%
EBP2	55,07%	54,97%	55,07%	51,20%	49,29%	53,38%	53,01%

IMPORTES MAXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	13.812
2	Matricula instalador 1ra. Categoría	9.537
3	Matricula instalador 2da. Categoría	9.537
4	Matricula instalador 3ra. Categoría	9.537
5	Reposición carnet instalador	9.537
6	Matricula de empresas constructoras de obras por terceros	171.013
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	199.515
8	Copia de plano	3.289
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	137.029
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	3.179
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	10.414
12	Zanqueo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	66.870
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	23.021
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	41.657
15	Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	95.372
16	Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	292.695
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	69.063
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	26.310
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	78.929
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	65.774
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	415.473
22	Conexión y habilitación del servicio con zanqueo y tapada - en Alta Presión	380.393



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

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: ANEXO - Camuzzi Gas Pampeana S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 25 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.06.05 14:06:53 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.06.05 14:06:54 -03:00

ADECUACIÓN MENSUAL POR INFLACIÓN DE TARIFAS

$$COMPONENTE DE AJUSTE POR INFLACION DE CD_{i,n} = \left[\left(0,50 \cdot \frac{IPC_{n-2}}{IPC_0} + 0,50 \cdot \frac{IPIM_{n-2}}{IPIM_0} \right) - 1 \right] \cdot CD_{i,100}$$

Donde:

$CD_{i,n}$: Cargo de Distribución o Tasa y Cargo por Servicio “i”, correspondiente al mes de aplicación de la actualización “n”.

$CD_{i,100}$: Cargo de Distribución o Tasa y Cargo por Servicio “i”, correspondiente a Cuadros Tarifarios resultantes de la Revisión Quinquenal Tarifaria si la misma no se hubiese implementado de acuerdo a lo dispuesto en la nota NO-2025-44507112-APN-MEC y se hubiese determinado una única adecuación. Asimismo, considera los cambios en la estructura tarifaria residencial instruidos por el MEMO ME-2025-43931367-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

IPC_{n-2} : Índice de Precios al Consumidor (IPC), publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes “n-2”, siendo “n” el mes de aplicación de la actualización.

IPC_0 : Índice de Precios al Consumidor (IPC), publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes de marzo de 2025.

$IPIM_{n-2}$: Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM), publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes “n-2”, siendo “n” el mes de aplicación de la actualización.

$IPIM_0$: Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM), publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes de marzo del 2025.



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

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: ANEXO -FÓRMULA DE ACTUALIZACION POR INFLACION.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.06.05 12:14:59 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL
ELECTRONICA - GDE
Date: 2025.06.05 12:14:59 -03:00