

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	R1	4.668,55	5.391,41
	R2 1°	13.840,97	12.523,60
	R2 2°	16.789,70	15.358,41
	R2 3°	21.225,13	19.027,05
	R3 1°	26.148,75	24.637,87
	R3 2°	34.301,13	29.255,85
	R3 3°	46.845,95	36.208,20
	R3 4°	56.683,37	50.340,27
	R4	111.536,25	60.613,21
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	328,26	328,26
	R2 2°	328,26	328,26
	R2 3°	328,26	328,26
	R3 1°-R3 2°	328,26	328,26
	R3 3°-R3 4°	328,26	328,26
	R4	498,92	452,47

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	206,89	206,89
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	4,03	4,03
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	210,92	210,92
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	10,08	10,08
Costo de Transporte (\$/m3) ⁽¹⁾	RESIDENCIALES	107,26	107,26

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%
	NEUQUINA		72,88%	72,88%
	CHUBUT		0,01%	0,01%
	SANTA CRUZ		1,53%	1,53%
	TIERRA DEL FUEGO		25,58%	25,58%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽²⁾	21,88	3,21%	3,21%
	TGN - GBA - GBA	7,20	0,70%	0,70%
	Neuquén - GBA II ⁽³⁾	29,22	14,55%	14,55%
	TGS - Neuquén - GBA	28,32	59,61%	59,61%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	47,96	21,92%	21,92%

(1) Incluye la actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97.

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

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

METROGAS S.A.			
TARIFAS FINALES A USUARIOS SGP (P1, P2 y P3 ⁽¹⁾) y SDB ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS			

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		24.726,32	24.717,82
	P3		93.463,47	93.299,97
	SDB		151.410,28	151.418,55
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	329,30	330,99
		1001 a 9000 m3	324,24	326,45
		más de 9000 m3	319,15	320,85
	P3	0 a 1000 m3	356,91	372,90
		1001 a 9000 m3	348,28	363,10
		más de 9000 m3	339,72	353,28
	SDB ⁽²⁾		54,47	56,63

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	206,89	206,89
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	4,03	4,03
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	210,92	210,92
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	10,08	10,08
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	4,87%	4,87%
Costo de Transporte (\$/m3) ⁽³⁾	P1-P2-P3	75,08	75,08
	SDB	50,05	50,05

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%
	NEUQUINA		72,88%	72,88%
	CHUBUT		0,01%	0,01%
	SANTA CRUZ		1,53%	1,53%
	TIERRA DEL FUEGO		25,58%	25,58%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽⁴⁾	21,88	3,21%	3,21%
	TGN - GBA - GBA	7,20	0,70%	0,70%
	Neuquén - GBA II ⁽⁵⁾	29,22	14,55%	14,55%
	TGS - Neuquén - GBA	28,32	59,61%	59,61%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	47,96	21,92%	21,92%

(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 actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97.
(4) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A. y Salliqueló - GBA de TGS.
(5) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - GBA de TGN.

METROGAS 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		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	P3		563.994,01	562.735,45
	G		1.004.933,39	1.004.988,10
	GNC INTERRUMPIBLE		388.173,18	388.210,05
	GNC FIRME		388.173,18	388.210,05
	ID		1.988.729,04	1.988.786,18
	FD		1.988.729,04	1.988.786,18
	IT		1.988.729,04	1.988.786,18
	FT		1.988.729,04	1.988.786,18
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	60,83	76,82
		1001 a 9000 m3	52,20	67,02
		más de 9000 m3	43,64	57,20
	G	0 a 5000 m3	15,21	16,78
		más de 5000 m3	9,41	10,94
	GNC INTERRUMPIBLE		14,53	16,03
	GNC FIRME		2,64	4,14
	ID		32,67	34,81
	FD		10,97	12,52
	IT		25,59	27,71
	FT		3,94	5,43
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G		1.000,96	1.023,15
	GNC FIRME		405,11	405,11
	FD		611,11	631,15
	FT		560,75	580,55

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽⁵⁾		21,88	3,21%
	TGN - GBA - GBA		7,20	0,70%
	Neuquén - GBA II ⁽⁶⁾		29,22	14,55%
	TGS - Neuquén - GBA		28,32	59,61%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA		47,96	21,92%

(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) Incluye la actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97. Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

(5) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A. y Salliqueló - GBA de TGS.

(6) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - GBA 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 unbundleados 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).

METROGAS 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			

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2		24.726,32	24.717,82
	EBP3		93.463,47	93.299,97
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	168,19	169,88
		1001 a 9000 m3	163,13	165,34
		más de 9000 m3	158,04	159,74
	EBP3	0 a 1000 m3	195,80	211,79
		1001 a 9000 m3	187,17	201,99
		más de 9000 m3	178,61	192,17

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	53,27	53,27
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	4,03	4,03
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	57,30	57,30
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	2,59	2,59
Costo de Transporte (\$/m3) ⁽¹⁾	EBP1-EBP2-EBP3	75,08	75,08

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%	0,00%
	NEUQUINA		72,88%	72,88%
	CHUBUT		0,01%	0,01%
	SANTA CRUZ		1,53%	1,53%
	TIERRA DEL FUEGO		25,58%	25,58%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		CAPITAL FEDERAL	BUENOS AIRES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽²⁾	21,88	3,21%	3,21%
	TGN - GBA - GBA	7,20	0,70%	0,70%
	Neuquén - GBA II ⁽³⁾	29,22	14,55%	14,55%
	TGS - Neuquén - GBA	28,32	59,61%	59,61%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	47,96	21,92%	21,92%

(1) Incluye la actualización del adicional aprobado por Resolución ENRG N° 551/97.
(2) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A. y Salliqueló - GBA de TGS.
(3) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - GBA de TGN.

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	20.009
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	13.816
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	13.816
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	13.816
5	Reposición carnet instalador	13.816
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	247.735
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	289.024
8	Copia de plano	4.764
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	198.505
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	4.605
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	15.086
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	96.871
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	33.349
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	60.346
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	138.160
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	424.008
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	100.047
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	38.113
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	114.339
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	95.283
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	601.868
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	551.051

Precio Anual Uniforme - PAU		
PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
NATURGY BAN S.A.	BUENOS AIRES NORTE	212,15
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	206,89
	BUENOS AIRES	206,89
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	217,47
	SAN JUAN	217,47
	SAN LUIS	217,47
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	217,58
	LA RIOJA Y CATAMARCA	217,58
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	215,79
	BUENOS AIRES	215,79
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	218,03
	FORMOSA	218,03
	CHACO	218,03
	CORRIENTES	218,03
NATURGY NOA S.A.	SALTA	216,02
	LA PUNA	216,02
	TUCUMÁN	216,02
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	215,29
	BAHÍA BLANCA	216,07
	LA PAMPA SUR	227,16
	LA PAMPA NORTE	223,80
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	210,31
	CHUBUT SUR	202,08
	PROV. DE NEUQUÉN	220,21
	CORDILLERANO	216,74
	SANTA CRUZ SUR	192,56
	TIERRA DEL FUEGO	186,80
REDENGAS S.A.	PARANÁ	216,97



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
Año de la Grandeza Argentina

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número: IF-2026-105105755-APN-UDYE#ENREGE

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Miércoles 28 de Octubre de 2026

Referencia: METROGAS - ANEXO -TARIFAS NOV 26

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 6 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
Date: 2026.10.28 18:31:45 -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: 2026.10.28 18:31:45 -03:00