



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

NATURGY BAN S.A.		
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS		

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	R1	3.564,75
	R2 1°	7.955,33
	R2 2°	9.948,13
	R2 3°	12.263,47
	R3 1°	15.221,16
	R3 2°	18.594,72
	R3 3°	22.207,38
	R3 4°	26.158,82
	R4	38.172,42
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	297,92
	R2 2°	297,92
	R2 3°	297,92
	R3 1°	297,92
	R3 2°	297,92
	R3 3°	297,92
	R3 4°	297,92
	R4	390,03

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	217,53
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-4,64
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	212,89
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	8,35
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	76,68

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		95,20%
	CHUBUT		0,12%
	SANTA CRUZ		1,67%
	TIERRA DEL FUEGO		3,01%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽¹⁾	19,90	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,38	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽²⁾	26,41	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	25,47	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	43,14	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽³⁾	30,47	24,10%



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

NATURGY BAN 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		BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		20.074,99
	P3		76.219,74
	SDB		155.115,47
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	316,26
		1001 a 9000 m3	304,33
		más de 9000 m3	298,57
	P3	0 a 1000 m3	318,49
		1001 a 9000 m3	310,23
		más de 9000 m3	301,99
	SDB(2)		38,65

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	217,53
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-4,64
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	212,89
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	8,35
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	3,84%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	53,67
	SDB	35,78

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		95,20%
	CHUBUT		0,12%
	SANTA CRUZ		1,67%
	TIERRA DEL FUEGO		3,01%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽³⁾	20,38	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,56	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽⁴⁾	27,07	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,11	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	44,22	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽⁵⁾	30,47	24,10%

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



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

NATURGY BAN 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 NORTE
Cargo Fijo \$/mes	P3		462.255,73
	G		941.208,34
	GNC INTERRUPTIBLE		431.752,99
	GNC FIRME		431.752,99
	ID		1.871.096,19
	FD		1.871.096,19
	IT		1.871.096,19
	FT		1.871.096,19
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	43,58
		1001 a 9000 m3	35,32
		más de 9000 m3	27,08
	G	0 a 5000 m3	36,03
		más de 5000 m3	26,45
	GNC INTERRUPTIBLE		20,99
	GNC FIRME		7,83
	ID		68,93
	FD		34,15
	IT		55,39
	FT		20,67
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G		1.547,84
	GNC FIRME		408,20
	FD		1.157,36
	FT		1.066,17

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽⁵⁾	20,68	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,68	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽⁶⁾	27,50	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,54	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	44,95	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽⁷⁾	30,95	24,10%

- (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 unbundle lados 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



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

NATURGY BAN 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	BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	3.564,75
	EBP2 1°	7.955,33
	EBP2 2°	9.948,13
	EBP2 3°	12.263,47
	EBP3 1°	15.221,16
	EBP3 2°	18.594,72
	EBP3 3°	22.207,38
	EBP3 4°	26.158,82
	EBP4	38.172,42
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	136,26
	EBP2 2°	136,26
	EBP2 3°	136,26
	EBP3 1°	136,26
	EBP3 2°	136,26
	EBP3 3°	136,26
	EBP3 4°	136,26
	EBP4	228,37

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
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	61,85
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-4,64
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	57,21
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,37
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	76,68

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		95,20%
	CHUBUT		0,12%
	SANTA CRUZ		1,67%
	TIERRA DEL FUEGO		3,01%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽¹⁾	20,68	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,68	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽²⁾	27,50	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,54	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	44,95	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽³⁾	30,95	24,10%



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR.

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	18.874
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	13.033
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	13.033
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	13.033
5	Reposición carnet instalador	13.033
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	233.689
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	272.637
8	Copia de plano	4.494
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	187.251
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	4.344
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	14.231
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	91.378
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	31.458
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	56.924
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	130.327
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	399.968
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	94.374
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	35.952
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	107.856
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	89.880
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	567.745
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	519.808



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 366/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Agosto de 2026.

Precio Anual Uniforme - PAU

PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
NATURGY BAN S.A.	BUENOS AIRES NORTE	207.57
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	202.42
	BUENOS AIRES	202.42
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	212.77
	SAN JUAN	212.77
	SAN LUIS	212.77
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	212.88
	LA RIOJA Y CATAMARCA	212.88
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	211.13
	BUENOS AIRES	211.13
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	213.32
	FORMOSA	213.32
	CHACO	213.32
	CORRIENTES	213.32
NATURGY NOA S.A.	SALTA	211.35
	LA PUNA	211.35
	TUCUMÁN	211.35
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	210.63
	BAHÍA BLANCA	211.40
	LA PAMPA SUR	222.24
	LA PAMPA NORTE	218.96
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	205.76
	CHUBUT SUR	197.71
	PROV. DE NEUQUÉN	215.45
	CORDILLERANO	212.06
	SANTA CRUZ SUR	188.40
	TIERRA DEL FUEGO	182.76
REDENGAS S.A.	PARANÁ	212.28