



ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN

GAS NATURAL BAN

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3⁽¹⁾, SDB Y GNC ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Cargo Fijo por Factura	R1	151,732583	
	R2 1'	150,539048	
	R2 2'	187,315614	
	R2 3'	209,583224	
	R3 1'	278,108638	
	R3 2'	320,448266	
	R3 3'	427,015576	
	R3 4'	693,057543	
	P1-P2	390,664300	
	P3	1483,253634	
	GNC INTERRUPTIBLE	5860,859474	
	GNC FIRME	5860,859474	
	SDR	8934,086153	
Cargo por m3 de Consumo	R1	5,105966	
	R2 1'	5,105966	
	R2 2'	5,179905	
	R2 3'	5,216503	
	R3 1'	6,752103	
	R3 2'	6,959382	
	R3 3'	6,994630	
	R3 4'	7,719145	
	P1-P2	0 a 1000 m3	3,734788
		1001 a 2000 m3	3,510770
		más de 2000 m3	3,402701
	P3	0 a 1000 m3	5,075973
		1001 a 2000 m3	4,920409
		más de 2000 m3	4,765121
	GNC INTERRUPTIBLE	4,557544	
	GNC FIRME	4,860439	
	SDR ⁽²⁾	0,807058	
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	GNC FIRME	5,541192	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	R1-R2 1'-R2 2'-R2 3'	2,926829
	R3 1'-R3 2'-R3 3'	3,866915
	R3 4'	4,543890
	P1-P2	1,888007
	P3	3,117817
	GNC	4,044963
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	R1-R2 1'-R2 2'-R2 3'	0,000000
	R3 1'-R3 2'-R3 3'	0,000000
	R3 4'	0,000000
	P1-P2	0,000000
	P3	0,000000
	GNC	0,000000
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	R1-R2 1'-R2 2'-R2 3'	2,926829
	R3 1'-R3 2'-R3 3'	3,866915
	R3 4'	4,543890
	P1-P2	1,888007
	P3	3,117817
	GNC	4,044963
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	R1-R2 1'-R2 2'-R2 3'	0,164856
	R3 1'-R3 2'-R3 3'	0,217543
	R3 4'	0,255828
	P1-P2	0,108215
	P3	0,175401
	GNC	0,227960
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	1,376011
	P1-P2-P3	0,903208
	GNC FIRME	0,481604
	SDR	0,642138

COMPOSICIÓN DEL PIST Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	4,50%
	NEUQUINA	86,36%
	CHUBUT	1,50%
	SANTA CRUZ	2,04%
	TIERRA DEL FUEGO	5,60%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-GBA	0,728841
	TGS-Igán-GBA	0,418156
	TGN-Nan-GBA	0,548648
	TGS-Chubut-GBA	0,452670
	TGS-Sib. Cruz-GBA	0,651203
	TGS-Tdf-GBA	0,708131

1) Usuarios con consumos anuales menores a los 100 000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo R1).

2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido. El precio de gas natural a facturar a los usuarios SDR será el precio promedio ponderado que surge de las entregas de gases a sus usuarios.

3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.

Handwritten signatures and marks at the bottom of the page.



ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN

GAS NATURAL BAN

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Cargo Fijo por Factura	P3	8995,602003	
	G	8594,686153	
	ID	17869,073086	
	FD	17869,073086	
	IT	17869,073086	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	0,819248
		1001 a 9000 m3	0,663981
		más de 9000 m3	0,508695
	G	0 a 5000 m3	0,344226
		más de 5000 m3	0,252739
		ID	0,657936
		FD	0,326350
		IT	0,528904
		FT	0,197318
		Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G
FD	11,053022		
FT	10,181958		

COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-GBA	0,726841	3,96%
	TGS-Ngn-GBA	0,416166	62,02%
	TGM-Ngn-GBA	0,548648	29,97%
	TGS-Chubud-GBA	0,452670	1,67%
	TGS-Sta. Cruz-GBA	0,651203	3,80%
	TGS-Tdf-GBA	0,708131	3,35%

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

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) Usuario con consumos anuales mayores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II).

(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

Handwritten signatures and initials in blue ink, including a large signature at the top left and several initials below it.



ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN

GAS NATURAL BAN

TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo por Factura	EBP1	151,230983
	EBP2 1*	160,599048
	EBP2 2*	187,319914
	EBP2 3*	209,523234
	EBP3 1*	276,105039
	EBP3 2*	320,448686
	EBP3 3*	427,015578
	EBP3 4*	693,067543
Cargo por m3 de Consumo	EBP1	4,796918
	EBP2 1*	4,766818
	EBP2 2*	4,870757
	EBP2 3*	4,807355
	EBP3 1*	6,343656
	EBP3 2*	6,547925
	EBP3 3*	6,556234
	EBP3 4*	7,239193

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*	2,634146
	EBP3 1*-EBP3 2*-EBP3 3*	3,480224
	EBP3 4*	4,039501
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2 1*-EBP2 2*-EBP2 3*	0,000000
	EBP3 1*-EBP3 2*-EBP3 3*	0,000000
	EBP3 4*	0,000000
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2 1*-EBP2 2*-EBP2 3*	2,634146
	EBP3 1*-EBP3 2*-EBP3 3*	3,480224
	EBP3 4*	4,039501
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2 1*-EBP2 2*-EBP2 3*	0,148190
	EBP3 1*-EBP3 2*-EBP3 3*	0,195789
	EBP3 4*	0,330069
Costo de Transporte (\$/m3)	Factor de Carga al 100%	0,481604

COMPOSICIÓN DEL PISY Y DEL COSTO DE TRANSPORTE	CUENCA o EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	4,50%
	NEUQUINA	86,38%
	CHUBUT	1,50%
	SANTA CRUZ	2,04%
	TIERRA DEL FUEGO	5,60%
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-GBA	0,726841
	TGS-Nop-GBA	0,418189
	TGN-Nop-GBA	0,548648
	TGS-Chubul-GBA	0,452070
	TGS-Sla-Cru-GBA	0,651203
TGS-Tof-GBA	0,700131	

Handwritten signatures and initials in black ink, including a large signature at the top and several initials below it.



ANEXO II de la Resolución ENARGAS N°

Importes Máximos de Tasas y Cargos Autorizados a Cobrar
Vigencia: 1° abril de 2018

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	\$ 260
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	\$ 147
3	Matrícula instalador 2da. categoría	\$ 147
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	\$ 147
5	Reposición carnet instalador	\$ 147
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	\$ 3.322
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	\$ 4.104
8	Copia de plano	\$ 65
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 2.504
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	\$ 65
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	\$ 221
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	\$ 1.188
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	\$ 456
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	\$ 846
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 1.667
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	\$ 5.296
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	\$ 1.289
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	\$ 456
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	\$ 1.693
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	\$ 977
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	\$ 8.729
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	\$ 7.166