

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.**TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3 (1)
Y SDB - SIN IMPUESTOS - RESOLUCIÓN ENARGAS N° 158/21 -
PROVINCIA DE CATAMARCA**

VIGENCIA A PARTIR DEL 2 DE JUNIO DE 2021

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍAS	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO
R1	296,799125	9,874806
R2 1°	312,750840	9,874806
R2 2°	356,649178	10,277505
R2 3°	401,866456	10,400046
R3 1°	518,866456	10,904758
R3 2°	598,625039	10,904758
R3 3°	798,083733	11,720852
R3 4°	1.276,635226	11,720852
P1 y P2	0 a 1.000 m3	9,245830
	1001 a 9.000 m3	9,121071
	más de 9.000 m3	8,980753
P3 (5)	0 a 1.000 m3	9,595542
	1001 a 9.000 m3	9,409652
	más de 9.000 m3	9,200578
SDB (2)	10.401,901707	1,387439

**Composición del precio del gas incluido en cada uno de los
cargos por m3 consumido (en \$/m3).**

Concepto	Todas las categorías
Precio PIST	6,723596
Diferencias Diarias Acumuladas	-0,237004
Gas retenido	0,232776
Gas Retenido SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)	3,46%

Costo de transporte (en \$/m3):

Residenciales	1,951176
P1-P2-P3	1,365823
P3	1,365823
SDB	0,910549

**Participación por Cuenca en la compra de Gas (en %):
Noroeste 67,03% - Neuquina 32,97%****Participación por Ruta en la compra de Transporte:**

	En %
TGN-Nqn-Central Sur	15,61%
TGN-Norte-Central	63,43%
TGN-Nqn-Litoral (3)	20,96%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 892/2020 y usuarios alcanzados por la Res. SE N° 375/2021 que optaron por servicio completo.

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido.

(3) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.

**TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (70%) - SIN IMPUESTOS -
RESOLUCIÓN ENARGAS N° 242/21 - PROVINCIA DE CATAMARCA**
Aplicables a departamentos alcanzados por el Régimen de Zona Fría según Ley 27.637

VIGENCIA A PARTIR DEL 5 DE AGOSTO DE 2021

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍAS	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO	Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)
R1	207,759388	6,912364	68,05%
R2 1°	218,925588	6,912364	68,05%
R2 2°	249,654425	7,194254	65,38%
R2 3°	281,306519	7,280032	64,61%
R3 1°	363,206519	7,633331	61,62%
R3 2°	419,037527	7,633331	61,62%
R3 3°	558,658613	8,204596	57,33%
R3 4°	893,644658	8,204596	57,33%

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.

**TARIFAS DIFERENCIALES FINALES A USUARIOS (50%) - SIN IMPUESTOS -
RESOLUCIÓN ENARGAS Nº 242/21 - PROVINCIA DE CATAMARCA**

Aplicables a departamentos alcanzados por el Régimen de Zona Fría según Ley 27.637

VIGENCIA A PARTIR DEL 5 DE AGOSTO DE 2021

Aplicables a usuarios beneficiarios según art. 4 Ley 27.637

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍAS	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO	Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)
R1	148,399563	4,937403	68,05%
R2 1°	156,375420	4,937403	68,05%
R2 2°	178,324589	5,138753	65,38%
R2 3°	200,933228	5,200023	64,61%
R3 1°	259,433228	5,452379	61,62%
R3 2°	299,312520	5,452379	61,62%
R3 3°	399,041867	5,860426	57,33%
R3 4°	638,317613	5,860426	57,33%

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.**TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS (1) P3 (2), G, GNC, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS - RESOLUCIÓN ENARGAS N° 158/21 - PROVINCIA DE CATAMARCA**

VIGENCIA A PARTIR DEL 2 DE JUNIO DE 2021

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍAS		CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO
P3	0 a 1.000 m3	16.138,294858	1,510351
	1001 a 9.000 m3		1,324461
	más de 9.000 m3		1,115387
G	0 a 5.000 m3	19.503,565701	0,324861
	más de 5.000 m3		0,230751
GNC INTERRUMPIBLE		9.849,271354	0,377192
GNC FIRME		9.849,271354	0,154634
ID		49.159,475158	0,739106
FD		49.159,475158	0,377270
IT		49.159,475158	0,614036
FT		49.159,475158	0,252200

CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (3)

G	15,877392
GNC FIRME	6,769546
FD	12,296502
FT	11,045724

(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) Usuarios alcanzados por la Res. SE N° 375/2021 que no optaron por servicio completo.

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

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 de 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).

COSTO DE TRANSPORTE (4)**Participación por Ruta en la compra de Transporte:**

	En %
TGN-Nqn-Central Sur	15,61%
TGN-Norte-Central	63,43%
TGN-Nqn-Litoral (5)	20,96%

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

(5) Incluye la ruta Neuquén - Litoral más 1 ED por el tramo Litoral - Central.

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.

TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS - RESOLUCIÓN ENARGAS N° 158/21 - PROVINCIA DE CATAMARCA

VIGENCIA A PARTIR DEL 2 DE JUNIO DE 2021

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍAS		CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO
EBP1 y EBP2	<i>0 a 1.000 m3</i>	717,683833	6,222114
	<i>1001 a 9.000 m3</i>		6,097355
	<i>más de 9.000 m3</i>		5,957037
EBP3	<i>0 a 1.000 m3</i>	2.691,282917	6,571826
	<i>1001 a 9.000 m3</i>		6,385936
	<i>más de 9.000 m3</i>		6,176862

Composición de los cargos por m3 consumido (en \$/m3):

Concepto	Todas las categorías
Precio PIST	3,697978
Diferencias Diarias Acumuladas	-0,130352
Gas retenido	0,128027
Costo de transporte	1,365823

Participación por Cuenca en la compra de Gas (en %):

Noroeste 67,03% - Neuquina 32,97%

Participación por Ruta en la compra de Transporte:

	En %
TGN-Nqn-Central Sur	15,61%
TGN-Norte-Central	63,43%
TGN-Nqn-Litoral (1)	20,96%

(1) Incluye la ruta Neuquén-Litoral más 1 ED por el tramo Litoral-Central

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.**TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTAS POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS - RESOLUCIÓN ENARGAS N° 242/21 - PROVINCIA DE CATAMARCA**

Aplicables a departamentos alcanzados por el Régimen de Zona Fría según Ley 27.637

VIGENCIA A PARTIR DEL 5 DE AGOSTO DE 2021**USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL**

CATEGORÍAS	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO
EBP 1	296,799125	9,202869
EBP 2 1°	312,750840	9,202869
EBP 2 2°	356,649178	9,605568
EBP 2 3°	401,866456	9,728109
EBP 3 1°	518,866456	10,232821
EBP 3 2°	598,625039	10,232821
EBP 3 3°	798,083733	11,048915
EBP 3 4°	1.276,635226	11,048915

Composición de los cargos por m3 consumido (en \$/m3):

Concepto	Todas las categorías
Precio PIST	6,051236
Diferencias Diarias Acumuladas	-0,213304
Gas retenido	0,209498
Costo de transporte	1,951176

Participación por Cuenca en la compra de Gas (en %):**Noroeste 67,03% - Neuquina 32,97%****Participación por Ruta en la compra de Transporte:**

TGN-Nqn-Central Sur	15,61%
TGN-Norte-Central	63,43%
TGN-Nqn-Litoral (1)	20,96%

(1) Incluye la ruta Neuquen-Litoral más 1 ED por el tramo Litoral-Central

DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.**TARIFAS DIFERENCIALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP)
DISPUESTAS POR LA LEY Nº 27.218 - SIN IMPUESTOS - RESOLUCIÓN ENARGAS Nº 242/21
- PROVINCIA DE CATAMARCA**

Aplicables a departamentos alcanzados por el Régimen de Zona Fría según Ley 27.637

VIGENCIA A PARTIR DEL 5 DE AGOSTO DE 2021**USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL**

CATEGORÍAS	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO	Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)
EBP 1	148,399563	4,601435	65,71%
EBP 2 1°	156,375420	4,601435	65,71%
EBP 2 2°	178,324589	4,802784	62,96%
EBP 2 3°	200,933228	4,864055	62,16%
EBP 3 1°	259,433228	5,116411	59,10%
EBP 3 2°	299,312520	5,116411	59,10%
EBP 3 3°	399,041867	5,524458	54,73%
EBP 3 4°	638,317613	5,524458	54,73%