

PARANÁ, 19 de Febrero de 2018.-

CE ML/ml N° PAR 0093/18

Ref.: Actuación 2014/18
Ajuste Tarifario Abril 2018 – Respuesta a Nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00697
Se re-envía Nuevo Cuadros Tarifarios

**SR. VICEPRESIDENTE DEL
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
ING. DANIEL ALBERTO PERRONE
SU DESPACHO**

De nuestra consideración:

Por la presente, con relación al tema de la referencia, y en reemplazo la presentación que nuestra empresa hiciera mediante nota 59/18, de fecha 01/02/18, adjuntamos (tanto en papel como en soporte óptico) los cuadros tarifarios finales a aplicar a nuestros usuarios a partir del próximo mes de Abril, incluyendo los cálculos realizados para la determinación de cada componente y los coeficientes de adecuación utilizados.

Motiva esta nueva presentación, los hechos que se describen a continuación:

- El Índice de Precios al Mayorista (IPIM) real del mes de Enero de 2018 publicado por el INDEC, que resultó muy superior al estimado en la presentación inicial y, sin dudas influirá en el índice del mes de Febrero de 2018, por lo que se estima que también el índice real de dicho mes resultará muy superior al previsto originalmente.
- Ambas cuestiones hacen que el IPIM (Feb-18 vs Dic-17) utilizado para el ajuste de las tarifas de ésta Subdistribuidora que se adjunta sea del 28.18% en vez del 22.77% utilizado originalmente.
- Las nuevas tarifas estimadas por la Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), como consecuencia del nuevo IPIM, que modifican el costo del transporte incluido en las tarifas finales de ésta Subdistribuidora a sus usuarios.

Quedamos a disposición para toda información o aclaración adicional y aprovechamos la ocasión para saludarle muy atentamente.-

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS	
MESA DE ENTRADAS	
 ENARGAS ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS	
Actuación 3105 / 18	DOCUMENTACIÓN SUJETA A REVISIÓN
FECHA: 20 FEB. 2018	


Ing. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO ABRIL DE 2018

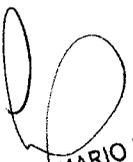
DETERMINACIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR EN LA TARIFA

TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-18)	Cargo por m3/día \$/m3	\$/m3
Salta - Aldea Brasileira	19.73645597	0.648870
Neuquén - Aldea Brasileira	14.927750	0.490775

TF CONTRATADO POR REDENGAS	m3/día	
Salta - Aldea Brasileira	50,000	11%
Neuquén - Aldea Brasileira	405,000	89%
	455,000	

COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR

	\$/m3	Incidencia	Mix	
Salta - Aldea Brasileira	0.64887	11%	0.071376	
Neuquén - Aldea Brasileira	0.490775	89%	0.436790	
	COSTO TRANSPORTE		0.508165	\$/m3


Ing MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

SEGUNDO AJUSTE SEMESTRAL ABRIL 2018

Parámetros para cálculo tarifas de Distribución abril 2018

- a) Tarifa de Distribución Anexo I Resolución que aprueba RTI
- b) Efecto IPRAI Tarifa de Distribución Anexo I Resolución que aprueba RTI + 0,2818 IPRAI de 2017 (Ley 20 de 27 y enero 15), teniendo en cuenta la publicación del INDEC para enero 2018 y estimación diciembre 2016 y febrero 2018 de 28,18%.
- c) CE (compensación por escalonamiento tarifario) Tarifa de Distribución marzo de 2017 + 0,02

Tarifas de Distribución abril 2018 a) + b) + c)

IPCE es el porcentaje adicional que debe aplicarse a las tarifas previas a la RTI para compensar los ingresos no cobrados por la aplicación del escalonamiento del incremento resultante de la RTI. Dicho porcentaje permite obtener en valor presente neto los ingresos requeridos calculados en el Proceso de Revisión Tarifaria

donde:

1 Anexo 1, Rey 4364 - Tarifas establecidos en Resolución 4364/2017, en la que se aprueba RTI para REDENGAS S.A.

Tarifa Feb18/IP Dic17 (-1) = 0,2818

CE = 0,02

AJUSTE SEMESTRAL TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS R -SGP - GNC - SIN IMPUESTOS

RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura				Cargo por m3 de consumo			
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
R1	74 026402	20 566781	1 325099	95 918282	0 317055	0 089346	0 005415	0 411816
R2 1P	78 237873	22 047433	1 400476	101 685782	0 317055	0 089346	0 005415	0 411816
R2 1P	89 458733	25 208876	1 803279	116 466897	0 504126	0 098764	0 008264	0 611154
R2 5P	102 245270	28 362739	1 890524	130 408022	0 510228	0 080873	0 008264	0 601365
R3 1P	111 786158	37 136787	2 358968	148 922945	0 681305	0 191992	0 011935	0 875232
R3 2P	152 439059	43 070047	2 735555	195 509106	0 681305	0 191992	0 011935	0 875232
R3 3P	204 751583	57 695996	3 865102	262 447579	0 977739	0 275527	0 017242	1 250507
R3 4P	331 050749	93 298555	5 926424	424 349304	0 977739	0 275527	0 017242	1 250507

SERVICIO GENERAL	Cargo fijo				Cargo por m3 de consumo											
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			mas de 9000 m3					
P1 - P2 (1)	190 681071	53 733926	3 413236	243 815233	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo
P1 - P2 (1)	190 681071	53 733926	3 413236	243 815233	0 255524	0 072007	0 004392	0 331923	0 214280	0 060384	0 003654	0 278918	0 171455	0 048316	0 002687	0 223650

(*) A los fines de unificar los cargos fijos de las tarifas vigentes al 31-03-2017, para la aplicación del CE se tomo el cargo fijo + FOCE GAS del P1

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo				0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			Más de 9000 m3					
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo
P3	708 201048	199 571055	12 676967	920 449070	0 423624	0 119377	0 007401	0 550402	0 352841	0 099431	0 006134	0 458405	0 279805	0 078849	0 004826	0 563481

OTROS USUARIOS	Cargo fijo				Cargo por m3 de consumo							
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo
GNC INTERRUPTIBLE	3 141 515570	885 279088	56 233873	4 082 825331	0 000000	0 000000	0 000000	0 000000	0 117781	0 033191	0 002108	0 153080
GNC FIRME	3 141 515570	885 279088	56 233873	4 082 825331	2 317290	0 653012	0 041480	3 011782	0 041597	0 011722	0 000654	0 053575

AJUSTE SEMESTRAL TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, GNC, FO, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo				0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			mas de 9000 m3					
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P3 (5)	4 258 819208	1200 135253	76 233873	5545 188334	0 423624	0 119377	0 003084	0 546085	0 352841	0 099431	0 002461	0 454752	0 279805	0 078849	0 001838	0 560492

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo				Cargo por m3 día			0 a 5000 m3			mas 5000 m3					
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo por m3 día Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
G	4 258 819208	1200 135253	76 233873	5545 188334	3 136547	0 883879	0 056145	4 076271	0 074295	0 020936	0 001330	0 096561	0 050217	0 021451	0 000899	0 065267

GRANDES USUARIOS (1)	Cargo fijo por Factura				Cargo por m3 día			Cargo por m3 de consumo			Cargo por m3 día					
	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 Día Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T _{Distrib} + Reg 4364	T _{Anexo I Res 4364} x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
ID - FT	8 469 791404	2386 787215	151 611274	11008 185396	0 000000	0 000000	0 000000	0 000000	0 119848	0 033773	0 002145	0 155767	0 000000	0 000000	0 000000	0 155767
FO - FT	8 469 791404	2386 787215	151 611274	11008 185396	2 079471	0 585995	0 037223	1 502859	0 045441	0 012805	0 000813	0 059460	1 818483	0 512449	0 032551	2 361411

Ing. MARIO D. LUNA
 GERENTE
 REDENGAS S.A.

ING. MARCO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

Costo del Gas		+	Costo del Transporte		+	Margen por Distribución			=	Tarifa
G	gas consumido (PIST)		T	transporte	Transporte	R =	Tarifa (mix)	\$ 0.508165	FC =	0.35
dd	diferencia diaria					P1 / P2 / P3 =	Tarifa (mix)	\$ 0.508165	FC =	0.50
GR	gas retenido		D	distribución		GNC =	Tarifa (mix)	\$ 0.508165	FC =	1.00
							Tarifa (Nqn)	\$ 0.490775		
							Tarifa (Salta)	\$ 0.648870		

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	G	dd	GR	T	D	Cargo por m3
R	R1 (0 a 450 m3)	G/GR/T/D		\$ 96.212782	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.451900	\$ 0.411816	\$ 5.263809
	R2 1° (451 a 600 m3)	G/GR/T/D		\$ 101.685783	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.451900	\$ 0.411816	\$ 5.263809
	R2 2° (601 a 750 m3)	G/GR/T/D		\$ 116.265637	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.451900	\$ 0.654953	\$ 5.506946
	R2 3° (751 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 131.458542	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.451900	\$ 0.662883	\$ 5.514876
	R3 1° (1001 a 1250 m3)	G/GR/T/D		\$ 171.279953	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.451900	\$ 0.885232	\$ 6.813709
	R3 2° (1251 a 1500 m3)	G/GR/T/D		\$ 198.644961	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.451900	\$ 0.885232	\$ 6.813709
	R3 3° (1501 a 1800 m3)	G/GR/T/D		\$ 266.115681	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.451900	\$ 1.270507	\$ 7.198984
	R3 4° (desde 1801 m3)	G/GR/T/D		\$ 430.305728	\$ 5.035593	\$ -	\$ 0.225091	\$ 1.451900	\$ 1.270507	\$ 7.983091
SGP	P1-P2 (0 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 247.828233	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 1.016330	\$ 0.331923	\$ 3.542453
	P1-P2 (1001 a 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 247.828233	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 1.016330	\$ 0.278318	\$ 3.488848
	P1-P2 (más 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 247.828233	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 1.016330	\$ 0.222658	\$ 3.433188
	P3 (0 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 920.449070	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 1.016330	\$ 0.550402	\$ 5.182499
	P3 (1001 a 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 920.449070	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 1.016330	\$ 0.458405	\$ 5.090502
		P3 (más 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 920.449070	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 1.016330	\$ 0.363481
GNC	Interrumpible	G/GR/T/D	\$ -	\$ 4,083.028531	\$ 4.476948	\$ -	\$ 0.200120	\$ -	\$ 0.153080	\$ 4.830148
	Firme	G/GR/T/D	\$ 3.011782	\$ 4,083.028531	\$ 4.476948	\$ -	\$ 0.200120	\$ 0.508165	\$ 0.053973	\$ 5.239206

Ing. MARIO D. LUNA
 GERENTE S.A.
 REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

G	gas consumido (PIST)
dd	diferencia diaria
GR	gas retenido

T transporte

Transporte

R = Tarifa (mix) \$ -

FC = 0.35

P1 / P2 / P3 = Tarifa (mix) \$ -

FC = 0.50

P3 / SGG / GNC = Tarifa (Nqn) \$ 0.490775

FC (P3) = 0.50

Tarifa (Salta) \$ 0.648870

FC (G, GNC) = 1.00

D distribución

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	Factura Mínima	G	dd	GR	Tarifa Transporte Nqn / Salta	Tarifa Distribución
SGP (unb)	P3 (0 a 1000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.981550	\$ 0.546085
	P3 (1001 a 9000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.981550	\$ 0.454732
	P3 (más 9000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.981550	\$ 0.360492
	P3 (0 a 1000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.297740	\$ 0.546085
	P3 (1001 a 9000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.297740	\$ 0.454732
	P3 (más 9000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,535.188334		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.297740	\$ 0.360492
SGG	G1 (0 a 5000 m3) - Nqn	T/D	\$ 4.076571	\$ 5,535.188334	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.490775	\$ 0.096561
	G2 (más 5000 m3) - Nqn	T/D	\$ 4.076571	\$ 5,535.188334	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.490775	\$ 0.065267
	G1 (0 a 5000 m3) - Salta	T/D	\$ 4.076571	\$ 5,535.188334	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.648870	\$ 0.096561
	G2 (más 5000 m3) - Salta	T/D	\$ 4.076571	\$ 5,535.188334	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.648870	\$ 0.065267
Grandes Usuarios	FD (Nqn)	T/D	\$ 2.079471	\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.490775	\$ 0.059060
	ID (Nqn)	T/D		\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		\$ 0.155766
	FT (Nqn)	T/D	\$ 2.363483	\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.490775	\$ -
	IT (Nqn)	T/D		\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
	FD (Salta)	T/D	\$ 2.079471	\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.648870	\$ 0.059060
	ID (Salta)	T/D		\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		\$ 0.155766
	FT (Salta)	T/D	\$ 2.363483	\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.648870	\$ 0.059060
	IT (Salta)	T/D		\$ 11,008.189896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		\$ 0.155766
GNC	Interrumpible (Nqn)	T/D	\$ -	\$ 4,083.028531	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.153080
	Firm3 (Nqn)	T/D	\$ 3.011782	\$ 4,083.028531	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.490775	\$ 0.053973
	Interrumpible (Salta)	T/D	\$ -	\$ 4,083.028531	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.153080
	Firme (Salta)	T/D	\$ 3.011782	\$ 4,083.028531	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.648870	\$ 0.053973

REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

Costo del Gas	+	Costo del Transporte	+	Margen por Distribución	=	Tarifa
----------------------	----------	-----------------------------	----------	--------------------------------	----------	---------------

G	gas consumido (PIST)	T	transporte	Transporte	R =	Tarifa (mix)	\$	0.508165	FC =	0.35
dd	diferencia diaria									
GR	gas retenido	D	distribución							

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	G	dd	GR	T	D	Tarifas
---------	--------------	------------------	----------------------	------------------------	---	----	----	---	---	---------

R	R1 (0 a 450 m3)	G/GR/T/D		\$ 96.212782	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.451900	\$ 0.411816	\$ 4.923800
	R2 1° (451 a 600 m3)	G/GR/T/D		\$ 101.685783	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.451900	\$ 0.411816	\$ 4.923800
	R2 2° (601 a 750 m3)	G/GR/T/D		\$ 116.265637	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.451900	\$ 0.654953	\$ 5.166937
	R2 3° (751 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 131.458542	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.451900	\$ 0.662883	\$ 5.174867
	R3 1° (1001 a 1250 m3)	G/GR/T/D		\$ 171.279953	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.451900	\$ 0.885232	\$ 6.366051
	R3 2° (1251 a 1500 m3)	G/GR/T/D		\$ 198.644961	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.451900	\$ 0.885232	\$ 6.366051
	R3 3° (1501 a 1800 m3)	G/GR/T/D		\$ 266.115681	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.451900	\$ 1.270507	\$ 6.751326
	R3 4° (desde 1801 m3)	G/GR/T/D		\$ 430.305728	\$ 4.532034	\$ -	\$ 0.202582	\$ 1.451900	\$ 1.270507	\$ 7.457023

REDENGAS S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS

VIGENTES A PARTIR DEL: 01-abr-18

CATEGORIA / CLIENTE en \$ (pesos)

RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo
R1	96.212782	5.263809
R2 1°	101.685783	5.263809
R2 2°	116.265637	5.506946
R2 3°	131.458542	5.514876
R3 1°	171.279953	6.813709
R3 2°	198.644961	6.813709
R3 3°	266.115681	7.198984
R3 4°	430.305728	7.983091

SERVICIO GENERAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
		0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3	más de 9000 m3
P1 y P2	247.828233	3.542453	3.488848	3.433188

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
		0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3	más de 9000 m3
P3	920.449070	5.182499	5.090502	4.995578

OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUPTIBLE	4,083.028531		4.830148
GNC FIRME	4,083.028531	3.011782	5.239206

(1) Corresponde a los usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III)

(2) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada

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

Tipo de Usuarios	R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3°	R3 1° - R3 2° - R3 3°	R3 4°	P1 - P2	P3	GNC
Punto de ingreso al sistema de transporte	3.254812	4.285036	5.035593	2.100316	3.461058	4.476948
Diferencias diarias acumuladas	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	3.254812	4.285036	5.035593	2.100316	3.461058	4.476948
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0.508165 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3°)		0.145481 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 1° - R3 2° - R3 3°)		0.191541 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 4°)		0.225091 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P1 - P2)		0.093884 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P3)		0.154709 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de GNC)		0.200120 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				

NOTA 1: Según artículo 1° de la Resolución ENARGAS N° 132/2017 se hará una bonificación del DIEZ POR CIENTO (10%) en el precio del Gas Natural para todas las categorías de usuarios Residenciales que registren un ahorro en su consumo igual o superior al VEINTE POR CIENTO (20%) con respecto al mismo período del año 2015.

NOTA 2: Según artículo 2° de la Resolución ENARGAS N° 132/2017 la bonificación correspondiente a los beneficiarios de la TARIFA SOCIAL, la que será equivalente a: A) CIEN POR CIENTO (100%) del precio del Gas Natural sobre el bloque de consumo máximo -bloque de consumo base- determinado en el ANEXO II de la Resolución MINEM N° 474-E/17; B) SETENTA Y CINCO POR CIENTO (75%) del precio del Gas Natural sobre un bloque de consumo excedente del determinado en el APARTADO A) precedente, y cuyo volumen será igual al de dicho bloque de consumo base. Los consumos por encima del bloque indicado en el APARTADO B) precedente se abonarán al CIEN POR CIENTO (100%) del precio del Gas Natural.

Bloque de consumo mensual máximo con bonificación de 100% del Precio del Gas Natural y Gas Propano Indefinido por redes para beneficiarios de Tarifa Social federal, por subzona tarifaria

M3 de 9300 Kcal / mes

Bloque de consumo base - Tarifa Social Federal (m3/mes)

PERÍODO DE FACTURACIÓN (Reglamento del Servicio de Distribución, Punto 14, inciso I), texto ordenado según Resolución ENARGAS N° I-4313/17)

Usuarios de Facturación Bimestral	Bim 01		Bim 02		Bim 03		Bim 04		Bim 05		Bim 06	
Usuarios de Facturación Mensual	Mes 1	Mes 2	Mes 3	Mes 4	Mes 5	Mes 6	Mes 7	Mes 8	Mes 9	Mes 10	Mes 11	Mes 12

TABLA (Resolución MINEM N° 474-E/17, Anexo II)

Licenciataria / Subzona	Mes N° 1	Mes N° 2	Mes N° 3	Mes N° 4	Mes N° 5	Mes N° 6	Mes N° 7	Mes N° 8	Mes N° 9	Mes N° 10	Mes N° 11	Mes N° 12
GASNEA / ENTRE RÍOS	10	10	13	16	34	65	85	79	59	38	23	17

ING. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS

VIGENTES A PARTIR DEL:

01-abr-18

CATEGORIA / CLIENTE

en \$ (pesos)

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
		0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3	más de 9000 m3
P3 (5)	5,535.188334	0.546085	0.454732	0.360492

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo por factura	Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo	
			0 a 5000 m3	más de 5000 m3
G	5,535.188334	4.076571	0.096561	0.065267

OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE	4,083.028531		0.153080
GNC FIRME	4,083.028531	3.011782	0.053973

GRANDES USUARIOS (1)	Cargo fijo por factura	ID - FD (3)		IT - FT (4)	
		Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo	Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo
ID - IT	11,008.189896		0.155766		0.000000
FD - FT	11,008.189896	2.079471	0.059060	2.363483	0.000000

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y regimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguiente mínimos:

G: 1.000 m3/día FD-FT: 10.000 m3/día ID-IT: 3.000.000 m3/año

y sujeto a disponibilidad del servicio

Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad

Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad mas cargo por m3 consumido

(2) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales

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

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA

	Recepción	Despacho	Tarifa TF (\$/m3) (*)
TGN	Neuquén	Aldea Brasileira	0.490775
TGN	Salta	Aldea Brasileira	0.648870

(*) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de transporte (Tarifa TF) ó Mix de transporte se le aplicará el Factor de Carga dividiendo por 0.5

REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL:

01-abr-18

CATEGORIA / CLIENTE

en \$ (pesos)

RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo
EBP1	96.212782	4.923800
EBP2 1°	101.685783	4.923800
EBP2 2°	116.265637	5.166937
EBP2 3°	131.458542	5.174867
EBP3 1°	171.279953	6.366051
EBP3 2°	198.644961	6.366051
EBP3 3°	266.115681	6.751326
EBP3 4°	430.305728	7.457023

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

Tipo de Usuarios	EBP1 a EBP2 3°	EBP3 1° a EBP3 3°	EBP3 4°
Punto de ingreso al sistema de transporte	2.929151	3.856532	4.532034
Diferencias diarias acumuladas	0.000000	0.000000	0.000000
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	2.929151	3.856532	4.532034
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0.508165 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP1 a EBP2 3°)		0.130933 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 1° a EBP3 3°)		0.172387 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 4°)		0.202582 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	

MARIO D. LUNA
 GERENTE
 REDENGAS S.A.

CUADRO DE TASAS Y CARGOS
Anexo ... - Resolución ENARGAS N° ...
VIGENTE A PARTIR DEL 01/04/2018

No incluye I.V.A., Impuesto sobre los Ingresos Brutos ni Tasa de Seguridad, Higiene y Profilaxis de Paraná

ITEM	CONCEPTO	\$
1	Exámen para instalador	256.00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	144.00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	144.00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	144.00
5	Reposición carnet instalador	144.00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3,268.00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	4,037.00
8	Copia de plano	64.00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2,463.00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	64.00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	217.00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1,169.00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	448.00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	833.00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1,640.00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	5,210.00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1,268.00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	448.00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	1,666.00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	961.00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8,588.00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión.	7,049.00



Ing. MARIO D. LUNA
 GERENTE
 REDENGAS S.A.

teltron
ULTRAGREEN

CD-R

80Min/700Mb
ULTRA SPEED
1X-52X

COMPACT
disc
Recordable

GUARANTEED
PREMIUM QUALITY

REDENEGAS
Tarifas Abril 2018
(NUEVO)

ESCRIBA SOLAMENTE CON MARCADOR DE PUNTA SUAVE