

AR/JR/1d/0180

18 FEB -2 11 :52

Buenos Aires, 2 de febrero de 2018

Señores

Ente Nacional Regulador del Gas

S _____ / _____ D

Ref.: Ajuste Tarifario - Abril 2018. Su nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00691. Resolución ENARGAS N° I/ 4358/2017.

De nuestra mayor consideración:

Mediante la presente nos dirigimos a esa Autoridad Regulatoria en el marco de su nota de referencia, a fin de dar cumplimiento en tiempo y forma a lo allí estipulado.

En este sentido, y siguiendo las previsiones de la Resolución ENARGAS N° I 4358/2017 se adjunta como Anexo I los cuadros tarifarios correspondientes a esta Licenciataria, que incluyen todos los componentes de la tarifa final para cada categoría de usuario, los cuales fueron calculados bajo los siguientes parámetros.

a) Componente Gas

Para la valorización del Gas en el PIST se consideraron los precios de los acuerdos de suministro suscriptos con los productores por cada cuenca, respetando el mix de transporte en firme que tiene contratado esta Licenciataria. Dichos acuerdos siguen los lineamientos de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas por Redes, suscriptas el 29/11/2017 con el Ministerio de Energía y Minería de la Nación.

Se consideró como tipo de cambio del Dólar Estadounidense, los precios a futuro de operaciones en el ROFEX, tomando para ello el promedio julio/diciembre (fecha de vencimiento de pago de facturas por

suministros de abril/septiembre), el que arroja como resultado \$ 22,29 = U\$S 1 (Rofex 26/01/2018).

b) Componente Transporte

Se han considerado las tarifas propuestas por TGS y TGN para ser aplicadas a partir de abril de 2018, en función de los volúmenes contratados en firme y las cuencas de origen.

c) Componente Distribución

Se incorporó el último ajuste del sendero de escalonamiento previsto en la RTI.

Ajuste por IPIM: Los meses Enero y Febrero aun no fueron publicados de forma oficial, por esta razón se ha realizado una razonable estimación, la que deberá corregirse con la publicación de los datos pertinentes por parte del INDEC.

Sin perjuicio de ello, informamos que la metodología utilizada para estimar el índice IPIM de Enero y Febrero 2018 toma en consideración el peso relativo de cada producto en dicho índice y los determinantes que influyen en la variación de precios de dichos bienes. Específicamente, se estimó la variación de precios esperada de los productos Primarios, Manufacturados y Energía eléctrica en función de la estructura de costos de estos sectores. El cálculo fue estimado de acuerdo a la variación esperada del Coeficiente de Variación Salarial (CVS) para los meses de diciembre 2017/enero 2018 y de la variación de la tasa de cambio del peso contra el dólar estadounidense del periodo agosto 2017 a Enero 2018.

Ajuste por CE: se aplicó el ajuste por compensación del escalonamiento de los márgenes objetivos de la RTI.

d) Cuadro de Tasas y Cargos

Se acompaña a la presente los nuevos cuadros de Tasas y Cargos los cuales han sido ajustados por IPIM con el mismo criterio utilizado para los márgenes de distribución.

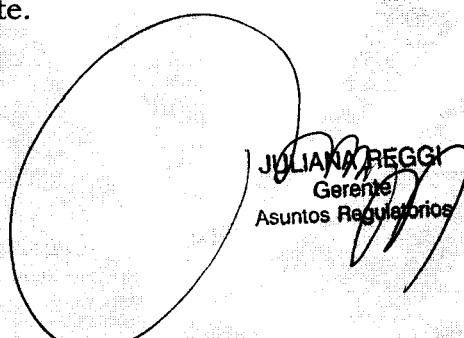
En otro orden de ideas ponemos en su conocimiento que, con la finalidad de ofrecer a los usuarios residenciales distintas facilidades de pago de las facturas correspondientes a los bimestres 3, 4 y 5 del año 2018, nos encontramos realizando gestiones comerciales consistentes en el diferimiento y financiación del 25% del total de la factura para cada uno de los períodos anteriormente mencionados. Las diferentes líneas de financiamiento analizadas -propias y/o de terceros- serán optativas para aquellos usuarios que deseen hacer uso de las mismas.

Por último, considerando que la aplicación de los ajustes estacionales para el costo del gas previsto en el punto 9.4.2 de la Licencia de Distribución resultan ser los meses de mayo y octubre; y que el período estipulado para el ajuste no automático por IPIM contemplado en el marco de la RTI resulta aplicable en los meses de abril y octubre, esta Licenciataria considera conveniente unificar los períodos establecidos para los ajustes estacionales haciéndolos coincidir con los ajustes no automáticos, esto es el mes de abril en lugar del mes de mayo.

En virtud de todo lo expuesto solicitamos

- a) poner en vigencia los nuevos cuadros tarifarios a partir del 1 de abril de 2018,
- b) poner en vigencia los nuevos cuadros de tasas y cargos con vigencia 1 de abril de 2018.
- c) Recomendar la modificación del período establecido para los ajustes estacionales, a fin de hacerlos coincidir con el ajuste no automático por IPIM.

9 Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarlos atentamente.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios


CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA NEUQUEN (Pcia NEUQUÉN)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	91.914124	-	-	-	-	91.914124
	CM3	0.219889	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.666923
R2-1	CF	97.248436	-	-	-	-	97.248436
	CM3	0.219889	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.666923
R2-2	CF	111.299351	-	-	-	-	111.299351
	CM3	0.320314	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.767349
R2-3	CF	126.000939	-	-	-	-	126.000939
	CM3	0.343264	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.790299
R3-1	CF	164.706931	-	-	-	-	164.706931
	CM3	0.530531	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.639010
R3-2	CF	191.378490	-	-	-	-	191.378490
	CM3	0.530531	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.639010
R3-3	CF	256.820503	-	-	-	-	256.820503
	CM3	0.550612	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.659091
R3-4	CF	416.849860	-	-	-	-	416.849860
	CM3	0.550612	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.204783
SGP1	CF	211.741160	-	-	-	-	211.741160
	CM31	0.153409	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.417682
	CM32	0.127212	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.391485
	CM33	0.101037	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.365310
SGP2	CF	211.741160	-	-	-	-	211.741160
	CM31	0.153409	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.417682
	CM32	0.127212	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.391485
	CM33	0.101037	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.365310
SGP3	CF	857.760568	-	-	-	-	857.760568
	CM31	0.153407	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.682258
	CM32	0.127210	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.656061
	CM33	0.101035	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.629885
SGP3 - Unb	CF	5,391.925698	-	-	-	-	5,391.925698
	CM31	0.153407	0.098478	-	-	-	0.251885
	CM32	0.127210	0.098478	-	-	-	0.225688
	CM33	0.101035	0.098478	-	-	-	0.199513
SGG	CF	5,391.925698	-	-	-	-	5,391.925698
	CRC	2.869812	-	-	-	-	2.869812
	CM31	0.045590	0.049239	-	-	-	0.094829
	CM32	0.024636	0.049239	-	-	-	0.073875
ID	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CM3	0.060269	-	-	-	-	0.060269
FD	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CRC	0.849655	-	-	-	-	0.849655
	CM3	0.048598	0.049239	-	-	-	0.097837
IT	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CM3	0.043813	-	-	-	-	0.043813
FT	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CRC	0.575263	-	-	-	-	0.575263
	CM3	0.032136	0.049239	-	-	-	0.081375
GNC-ID	CF	3,198.265981	-	-	-	-	3,198.265981
	CM3	0.108081	-	0.022080	4.484007	-	4.614168
GNC-FD	CF	3,198.265981	-	-	-	-	3,198.265981
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.096143	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.651469
SDB	CF	5,391.925698	-	-	-	-	5,391.925698
	CM3	0.247391	0.065652	-	-	-	0.313043


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA NEUQUEN (Pcia RIO NEGRO)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	91.554034	-	-	-	-	91.554034
	CM3	0.214783	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.661818
R2-1	CF	96.888346	-	-	-	-	96.888346
	CM3	0.214783	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.661818
R2-2	CF	110.908396	-	-	-	-	110.908396
	CM3	0.315323	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.762358
R2-3	CF	125.589408	-	-	-	-	125.589408
	CM3	0.335103	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.782137
R3-1	CF	164.274823	-	-	-	-	164.274823
	CM3	0.522364	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.630843
R3-2	CF	190.946382	-	-	-	-	190.946382
	CM3	0.522364	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.630843
R3-3	CF	256.326665	-	-	-	-	256.326665
	CM3	0.540405	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.648884
R3-4	CF	416.356023	-	-	-	-	416.356023
	CM3	0.540405	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.194576
SGP1	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.151115	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.415388
	CM32	0.125052	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.389325
	CM33	0.099004	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.363277
SGP2	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.151115	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.415388
	CM32	0.125052	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.389325
	CM33	0.099004	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.363277
SGP3	CF	857.466620	-	-	-	-	857.466620
	CM31	0.151113	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.679964
	CM32	0.125050	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.653900
	CM33	0.099002	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.627853
SGP3 - Un	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM31	0.151113	0.098478	-	-	-	0.249591
	CM32	0.125050	0.098478	-	-	-	0.223528
	CM33	0.099002	0.098478	-	-	-	0.197480
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	2.855153	-	-	-	-	2.855153
	CM31	0.043904	0.049239	-	-	-	0.093143
	CM32	0.023063	0.049239	-	-	-	0.072302
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.058579	-	-	-	-	0.058579
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.845291	-	-	-	-	0.845291
	CM3	0.046897	0.049239	-	-	-	0.096136
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.042197	-	-	-	-	0.042197
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.572313	-	-	-	-	0.572313
	CM3	0.030520	0.049239	-	-	-	0.079759
GNC-ID	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CM3	0.106075	-	0.022080	4.484007	-	4.612163
GNC-FD	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.094137	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.649463
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.245238	0.065652	-	-	-	0.310890


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA NEUQUÉN (Pcia CHUBUT)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	91.554034	-	-	-	-	91.554034
	CM3	0.214783	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.661818
	-	-	-	-	-	-	-
R2-1	CF	96.888346	-	-	-	-	96.888346
	CM3	0.214783	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.661818
	-	-	-	-	-	-	-
R2-2	CF	110.908396	-	-	-	-	110.908396
	CM3	0.315323	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.762358
	-	-	-	-	-	-	-
R2-3	CF	125.589408	-	-	-	-	125.589408
	CM3	0.335103	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.782137
	-	-	-	-	-	-	-
R3-1	CF	164.274823	-	-	-	-	164.274823
	CM3	0.522364	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.630843
	-	-	-	-	-	-	-
R3-2	CF	190.946382	-	-	-	-	190.946382
	CM3	0.522364	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.630843
	-	-	-	-	-	-	-
R3-3	CF	256.326665	-	-	-	-	256.326665
	CM3	0.540405	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.648884
	-	-	-	-	-	-	-
R3-4	CF	416.356023	-	-	-	-	416.356023
	CM3	0.540405	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.194576
	-	-	-	-	-	-	-
SGP1	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.151115	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.415388
	CM32	0.125052	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.389325
	CM33	0.099004	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.363277
SGP2	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.151115	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.415388
	CM32	0.125052	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.389325
	CM33	0.099004	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.363277
SGP3	CF	857.466620	-	-	-	-	857.466620
	CM31	0.151113	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.679964
	CM32	0.125050	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.653900
	CM33	0.099002	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.627853
SGP3 - Un	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM31	0.151113	0.098478	-	-	-	0.249591
	CM32	0.125050	0.098478	-	-	-	0.223528
	CM33	0.099002	0.098478	-	-	-	0.197480
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	2.855153	-	-	-	-	2.855153
	CM31	0.043904	0.049239	-	-	-	0.093143
	CM32	0.023063	0.049239	-	-	-	0.072302
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.058579	-	-	-	-	0.058579
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.845291	-	-	-	-	0.845291
	CM3	0.046897	0.049239	-	-	-	0.096136
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.042197	-	-	-	-	0.042197
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.572313	-	-	-	-	0.572313
	CM3	0.030520	0.049239	-	-	-	0.079759
GNC-ID	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CM3	0.106075	-	0.022080	4.484007	-	4.612163
GNC-FD	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.094137	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.649463
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.245238	0.065652	-	-	-	0.310890


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA CORDILLERANO (Pcia NEUQUÉN)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	94.627524	-	-	-	-	94.627524
	CM3	0.360851	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.807886
R2-1	CF	99.961835	-	-	-	-	99.961835
	CM3	0.360851	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.807886
R2-2	CF	114.245327	-	-	-	-	114.245327
	CM3	0.473307	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.920342
R2-3	CF	129.101967	-	-	-	-	129.101967
	CM3	0.615414	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.062449
R3-1	CF	167.963010	-	-	-	-	167.963010
	CM3	0.656268	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.764747
R3-2	CF	194.634569	-	-	-	-	194.634569
	CM3	0.656268	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.764747
R3-3	CF	260.541736	-	-	-	-	260.541736
	CM3	0.930851	0.140683	0.009642	1.958154	-	3.039330
R3-4	CF	420.571093	-	-	-	-	420.571093
	CM3	0.930851	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.585021
SGP1	CF	213.944583	-	-	-	-	213.944583
	CM31	0.159277	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.423550
	CM32	0.132082	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.396356
	CM33	0.104893	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.369167
SGP2	CF	213.944583	-	-	-	-	213.944583
	CM31	0.159277	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.423550
	CM32	0.132082	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.396356
	CM33	0.104893	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.369167
SGP3	CF	859.963991	-	-	-	-	859.963991
	CM31	0.159276	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.688126
	CM32	0.132081	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.660932
	CM33	0.104892	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.633743
SGP3 - Un	CF	5,394.129121	-	-	-	-	5,394.129121
	CM31	0.159276	0.098478	-	-	-	0.257754
	CM32	0.132081	0.098478	-	-	-	0.230559
	CM33	0.104892	0.098478	-	-	-	0.203370
SGG	CF	5,391.925698	-	-	-	-	5,391.925698
	CRC	2.869812	-	-	-	-	2.869812
	CM31	0.061968	0.049239	-	-	-	0.111207
	CM32	0.041015	0.049239	-	-	-	0.090254
ID	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CM3	0.076657	-	-	-	-	0.076657
FD	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CRC	0.849655	-	-	-	-	0.849655
	CM3	0.064985	0.049239	-	-	-	0.114224
IT	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CM3	0.060200	-	-	-	-	0.060200
FT	CF	10,728.988367	-	-	-	-	10,728.988367
	CRC	0.575263	-	-	-	-	0.575263
	CM3	0.048518	0.049239	-	-	-	0.097757
GNC-ID	CF	3,200.469404	-	-	-	-	3,200.469404
	CM3	0.129461	-	0.022080	4.484007	-	4.635548
GNC-FD	CF	3,200.469404	-	-	-	-	3,200.469404
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.117523	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.672849
SDB	CF	5,391.925698	-	-	-	-	5,391.925698
	CM3	0.150912	0.065652	-	-	-	0.216564

4
JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA CORDILLERANO (Pcia RIO NEGRO)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	94.253590	-	-	-	-	94.253590
	CM3	0.354937	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.801971
R2-1	CF	99.587902	-	-	-	-	99.587902
	CM3	0.354937	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.801971
R2-2	CF	113.839342	-	-	-	-	113.839342
	CM3	0.467512	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.914547
R2-3	CF	128.674613	-	-	-	-	128.674613
	CM3	0.606328	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.053363
R3-1	CF	167.514289	-	-	-	-	167.514289
	CM3	0.647176	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.755655
R3-2	CF	194.185849	-	-	-	-	194.185849
	CM3	0.647176	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.755655
R3-3	CF	260.028912	-	-	-	-	260.028912
	CM3	0.919641	0.140683	0.009642	1.958154	-	3.028120
R3-4	CF	420.058270	-	-	-	-	420.058270
	CM3	0.919641	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.573811
SGP1	CF	213.639391	-	-	-	-	213.639391
	CM31	0.156892	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.421165
	CM32	0.129837	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.394110
	CM33	0.102786	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.367060
SGP2	CF	213.639391	-	-	-	-	213.639391
	CM31	0.156892	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.421165
	CM32	0.129837	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.394110
	CM33	0.102786	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.367060
SGP3	CF	859.658799	-	-	-	-	859.658799
	CM31	0.156890	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.685741
	CM32	0.129835	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.658685
	CM33	0.102784	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.631635
SGP3 - Un	CF	5.393.823929	-	-	-	-	5.393.823929
	CM31	0.156890	0.098478	-	-	-	0.255368
	CM32	0.129835	0.098478	-	-	-	0.228313
	CM33	0.102784	0.098478	-	-	-	0.201262
SGG	CF	5.391.631751	-	-	-	-	5.391.631751
	CRC	2.855153	-	-	-	-	2.855153
	CM31	0.043895	0.049239	-	-	-	0.093134
	CM32	0.023054	0.049239	-	-	-	0.072293
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.058579	-	-	-	-	0.058579
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.845291	-	-	-	-	0.845291
	CM3	0.046897	0.049239	-	-	-	0.096136
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.042197	-	-	-	-	0.042197
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.572313	-	-	-	-	0.572313
	CM3	0.030515	0.049239	-	-	-	0.079754
GNC-ID	CF	3,200.164212	-	-	-	-	3,200.164212
	CM3	0.110977	-	0.022080	4.484007	-	4.617065
GNC-FD	CF	3,200.164212	-	-	-	-	3,200.164212
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.099039	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.654366
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.160912	0.065652	-	-	-	0.226564

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA CORDILLERANO (Pcia CHUBUT)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	94.253590	-	-	-	-	94.253590
	CM3	0.354937	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.801971
R2-1	CF	99.587902	-	-	-	-	99.587902
	CM3	0.354937	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.801971
R2-2	CF	113.839342	-	-	-	-	113.839342
	CM3	0.467512	0.140683	0.006401	1.299951	-	1.914547
R2-3	CF	128.674613	-	-	-	-	128.674613
	CM3	0.606328	0.140683	0.006401	1.299951	-	2.053363
R3-1	CF	167.514289	-	-	-	-	167.514289
	CM3	0.647176	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.755655
R3-2	CF	194.185849	-	-	-	-	194.185849
	CM3	0.647176	0.140683	0.009642	1.958154	-	2.755655
R3-3	CF	260.028912	-	-	-	-	260.028912
	CM3	0.919641	0.140683	0.009642	1.958154	-	3.028120
R3-4	CF	420.058270	-	-	-	-	420.058270
	CM3	0.919641	0.140683	0.012316	2.501171	-	3.573811
SGP1	CF	213.639391	-	-	-	-	213.639391
	CM31	0.156892	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.421165
	CM32	0.129837	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.394110
	CM33	0.102786	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.367060
SGP2	CF	213.639391	-	-	-	-	213.639391
	CM31	0.156892	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.421165
	CM32	0.129837	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.394110
	CM33	0.102786	0.098478	0.005712	1.160083	-	1.367060
SGP3	CF	859.658799	-	-	-	-	859.658799
	CM31	0.156890	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.685741
	CM32	0.129835	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.658685
	CM33	0.102784	0.098478	0.007009	1.423364	-	1.631635
SGP3 - Un	CF	5,393.823929	-	-	-	-	5,393.823929
	CM31	0.156890	0.098478	-	-	-	0.255368
	CM32	0.129835	0.098478	-	-	-	0.228313
	CM33	0.102784	0.098478	-	-	-	0.201262
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	2.855153	-	-	-	-	2.855153
	CM31	0.043895	0.049239	-	-	-	0.093134
	CM32	0.023054	0.049239	-	-	-	0.072293
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.058579	-	-	-	-	0.058579
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.845291	-	-	-	-	0.845291
	CM3	0.046897	0.049239	-	-	-	0.096136
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.042197	-	-	-	-	0.042197
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.572313	-	-	-	-	0.572313
	CM3	0.030515	0.049239	-	-	-	0.079754
GNC-ID	CF	3,200.164212	-	-	-	-	3,200.164212
	CM3	0.110977	-	0.022080	4.484007	-	4.617065
GNC-FD	CF	3,200.164212	-	-	-	-	3,200.164212
	CRC	0.363123	-	-	-	-	0.363123
	CM3	0.099039	0.049239	0.022080	4.484007	-	4.654366
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.160912	0.065652	-	-	-	0.226564

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA TIERRA DEL FUEGO

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	93.484802	-	-	-	-	93.484802
	CM3	0.281196	0.157514	0.004538	0.921484	-	1.364732
R2-1	CF	98.819114	-	-	-	-	98.819114
	CM3	0.281196	0.157514	0.004538	0.921484	-	1.364732
R2-2	CF	113.004658	-	-	-	-	113.004658
	CM3	0.346787	0.157514	0.004538	0.921484	-	1.430323
R2-3	CF	127.795999	-	-	-	-	127.795999
	CM3	0.463433	0.157514	0.004538	0.921484	-	1.546969
R3-1	CF	166.591744	-	-	-	-	166.591744
	CM3	0.524872	0.157514	0.007130	1.448046	-	2.137563
R3-2	CF	193.263303	-	-	-	-	193.263303
	CM3	0.524872	0.157514	0.007130	1.448046	-	2.137563
R3-3	CF	258.974575	-	-	-	-	258.974575
	CM3	0.807665	0.157514	0.007130	1.448046	-	2.420356
R3-4	CF	419.003932	-	-	-	-	419.003932
	CM3	0.807665	0.157514	0.009075	1.842968	-	2.817222
SGP1	CF	213.035029	-	-	-	-	213.035029
	CM31	0.131470	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.068536
	CM32	0.104708	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.041773
	CM33	0.077914	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.014979
SGP2	CF	213.035029	-	-	-	-	213.035029
	CM31	0.131470	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.068536
	CM32	0.104708	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.041773
	CM33	0.077914	0.110260	0.004051	0.822754	-	1.014979
SGP3	CF	862.509754	-	-	-	-	862.509754
	CM31	0.131470	0.110260	0.005226	1.061352	-	1.308309
	CM32	0.104708	0.110260	0.005226	1.061352	-	1.281547
	CM33	0.077914	0.110260	0.005226	1.061352	-	1.254752
SGP3 - Unb	CF	5,393.219568	-	-	-	-	5,393.219568
	CM31	0.131470	0.110260	-	-	-	0.241730
	CM32	0.104708	0.110260	-	-	-	0.214968
	CM33	0.077914	0.110260	-	-	-	0.188174
SGG	CF	5,391.337798	-	-	-	-	5,391.337798
	CRC	2.208448	-	-	-	-	2.208448
	CM31	0.074397	0.055130	-	-	-	0.129527
	CM32	0.048478	0.055130	-	-	-	0.103608
ID	CF	10,728.372403	-	-	-	-	10,728.372403
	CM3	0.048332	-	-	-	-	0.048332
FD	CF	10,728.372403	-	-	-	-	10,728.372403
	CRC	0.828509	-	-	-	-	0.828509
	CM3	0.035409	0.055130	-	-	-	0.090539
IT	CF	10,728.372403	-	-	-	-	10,728.372403
	CM3	0.026606	-	-	-	-	0.026606
FT	CF	10,728.372403	-	-	-	-	10,728.372403
	CRC	0.665567	-	-	-	-	0.665567
	CM3	0.013677	0.055130	-	-	-	0.068807
GNC-ID	CF	3,199.559851	-	-	-	-	3,199.559851
	CM3	0.078909	-	0.019527	3.965673	-	4.064109
GNC-FD	CF	3,199.559851	-	-	-	-	3,199.559851
	CRC	0.406603	-	-	-	-	0.406603
	CM3	0.065542	0.055130	0.019527	3.965673	-	4.105872
SDB	CF	5,391.337798	-	-	-	-	5,391.337798
	CM3	0.242654	0.073507	-	-	-	0.316161

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA SANTA CRUZ SUR

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	92.380858	-	-	-	-	92.380858
	CM3	0.299704	0.269634	0.007807	0.931482	-	1.508627
R2-1	CF	97.715170	-	-	-	-	97.715170
	CM3	0.299704	0.269634	0.007807	0.931482	-	1.508627
R2-2	CF	111.806090	-	-	-	-	111.806090
	CM3	0.360687	0.269634	0.007807	0.931482	-	1.569610
R2-3	CF	126.534349	-	-	-	-	126.534349
	CM3	0.496245	0.269634	0.007807	0.931482	-	1.705169
R3-1	CF	165.267011	-	-	-	-	165.267011
	CM3	0.556779	0.269634	0.012325	1.470542	-	2.309280
R3-2	CF	191.938571	-	-	-	-	191.938571
	CM3	0.556779	0.269634	0.012325	1.470542	-	2.309280
R3-3	CF	257.460595	-	-	-	-	257.460595
	CM3	0.844484	0.269634	0.012325	1.470542	-	2.596985
R3-4	CF	417.489952	-	-	-	-	417.489952
	CM3	0.844484	0.269634	0.015676	1.870463	-	3.000258
SGP1	CF	212.208707	-	-	-	-	212.208707
	CM31	0.114543	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.145538
	CM32	0.093419	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.124414
	CM33	0.067024	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.098020
SGP2	CF	212.208707	-	-	-	-	212.208707
	CM31	0.114543	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.145538
	CM32	0.093419	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.124414
	CM33	0.067024	0.188744	0.007000	0.835251	-	1.098020
SGP3	CF	858.228115	-	-	-	-	858.228115
	CM31	0.114546	0.188744	0.009000	1.073850	-	1.386140
	CM32	0.093422	0.188744	0.009000	1.073850	-	1.365016
	CM33	0.067028	0.188744	0.009000	1.073850	-	1.338622
SGP3 - Un	CF	5,392.393245	-	-	-	-	5,392.393245
	CM31	0.114546	0.188744	-	-	-	0.303290
	CM32	0.093422	0.188744	-	-	-	0.282166
	CM33	0.067028	0.188744	-	-	-	0.255772
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	2.642245	-	-	-	-	2.642245
	CM31	0.054644	0.094372	-	-	-	0.149016
	CM32	0.033798	0.094372	-	-	-	0.128170
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.054941	-	-	-	-	0.054941
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.838330	-	-	-	-	0.838330
	CM3	0.041757	0.094372	-	-	-	0.136129
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.038543	-	-	-	-	0.038543
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.565341	-	-	-	-	0.565341
	CM3	0.025370	0.094372	-	-	-	0.119742
GNC-ID	CF	3,198.733529	-	-	-	-	3,198.733529
	CM3	0.106246	-	0.033383	3.983169	-	4.122798
GNC-FD	CF	3,198.733529	-	-	-	-	3,198.733529
	CRC	0.412118	-	-	-	-	0.412118
	CM3	0.092699	0.094372	0.033383	3.983169	-	4.203624
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.303553	0.125829	-	-	-	0.429382

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA CHUBUT SUR (Pcia CHUBUT)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	91.554034	-	-	-	-	91.554034
	CM3	0.170802	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.633817
	-	-	-	-	-	-	-
R2-1	CF	96.888346	-	-	-	-	96.888346
	CM3	0.170802	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.633817
	-	-	-	-	-	-	-
R2-2	CF	110.908396	-	-	-	-	110.908396
	CM3	0.300739	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.763754
	-	-	-	-	-	-	-
R2-3	CF	125.589408	-	-	-	-	125.589408
	CM3	0.317924	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.780940
	-	-	-	-	-	-	-
R3-1	CF	164.274823	-	-	-	-	164.274823
	CM3	0.422241	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.513280
	-	-	-	-	-	-	-
R3-2	CF	190.946382	-	-	-	-	190.946382
	CM3	0.422241	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.513280
	-	-	-	-	-	-	-
R3-3	CF	256.326665	-	-	-	-	256.326665
	CM3	0.735338	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.826377
	-	-	-	-	-	-	-
R3-4	CF	416.356023	-	-	-	-	416.356023
	CM3	0.735338	0.392743	0.034308	2.127440	-	3.289829
	-	-	-	-	-	-	-
SGP1	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.062550	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.290474
	CM32	0.036506	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.264430
	CM33	0.005241	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.233165
SGP2	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.062550	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.290474
	CM32	0.036506	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.264430
	CM33	0.005241	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.233165
SGP3	CF	857.466620	-	-	-	-	857.466620
	CM31	0.062550	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.542526
	CM32	0.036506	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.516481
	CM33	0.005241	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.485217
SGP3 - Un	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM31	0.062550	0.274920	-	-	-	0.337470
	CM32	0.036506	0.274920	-	-	-	0.311426
	CM33	0.005241	0.274920	-	-	-	0.280161
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	3.159673	-	-	-	-	3.159673
	CM31	0.024329	0.137460	-	-	-	0.161789
	CM32	0.003472	0.137460	-	-	-	0.140932
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.081955	-	-	-	-	0.081955
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.289616	-	-	-	-	0.289616
	CM3	0.034022	0.137460	-	-	-	0.171482
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.060111	-	-	-	-	0.060111
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.235019	-	-	-	-	0.235019
	CM3	0.012178	0.137460	-	-	-	0.149638
GNC-ID	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CM3	0.055108	-	0.066795	4.141974	-	4.263877
GNC-FD	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CRC	1.502292	-	-	-	-	1.502292
	CM3	0.005718	0.137460	0.066795	4.141974	-	4.351947
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.159763	0.183280	-	-	-	0.343043

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL

SUBZONA CHUBUT SUR (Pcia SANTA CRUZ)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	91.554034	-	-	-	-	91.554034
	CM3	0.170802	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.633817
R2-1	CF	96.888346	-	-	-	-	96.888346
	CM3	0.170802	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.633817
R2-2	CF	110.908396	-	-	-	-	110.908396
	CM3	0.300739	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.763754
R2-3	CF	125.589408	-	-	-	-	125.589408
	CM3	0.317924	0.392743	0.016986	1.053287	-	1.780940
R3-1	CF	164.274823	-	-	-	-	164.274823
	CM3	0.422241	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.513280
R3-2	CF	190.946382	-	-	-	-	190.946382
	CM3	0.422241	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.513280
R3-3	CF	256.326665	-	-	-	-	256.326665
	CM3	0.735338	0.392743	0.026953	1.671343	-	2.826377
R3-4	CF	416.356023	-	-	-	-	416.356023
	CM3	0.735338	0.392743	0.034308	2.127440	-	3.289829
SGP1	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.062550	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.290474
	CM32	0.036506	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.264430
	CM33	0.005241	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.233165
SGP2	CF	211.447212	-	-	-	-	211.447212
	CM31	0.062550	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.290474
	CM32	0.036506	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.264430
	CM33	0.005241	0.274920	0.015125	0.937880	-	1.233165
SGP3	CF	857.466620	-	-	-	-	857.466620
	CM31	0.062550	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.542526
	CM32	0.036506	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.516481
	CM33	0.005241	0.274920	0.019125	1.185931	-	1.485217
SGP3 - Un	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM31	0.062550	0.274920	-	-	-	0.337470
	CM32	0.036506	0.274920	-	-	-	0.311426
	CM33	0.005241	0.274920	-	-	-	0.280161
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	3.159673	-	-	-	-	3.159673
	CM31	0.024329	0.137460	-	-	-	0.161789
	CM32	0.003472	0.137460	-	-	-	0.140932
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.081955	-	-	-	-	0.081955
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.289616	-	-	-	-	0.289616
	CM3	0.034022	0.137460	-	-	-	0.171482
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.060111	-	-	-	-	0.060111
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.235019	-	-	-	-	0.235019
	CM3	0.012178	0.137460	-	-	-	0.149638
GNC-ID	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CM3	0.055108	-	0.066795	4.141974	-	4.263877
GNC-FD	CF	3,197.972034	-	-	-	-	3,197.972034
	CRC	1.502292	-	-	-	-	1.502292
	CM3	0.005718	0.137460	0.066795	4.141974	-	4.351947
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.159763	0.183280	-	-	-	0.343043

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL
SUBZONA BUENOS AIRES SUR (Pcia BUENOS AIRES)
 Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	96.221725	-	-	-	-	96.221725
	CM3	0.450867	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.256485
R2-1	CF	101.556037	-	-	-	-	101.556037
	CM3	0.450867	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.256485
R2-2	CF	115.976175	-	-	-	-	115.976175
	CM3	0.636635	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.442253
R2-3	CF	130.923911	-	-	-	-	130.923911
	CM3	0.655925	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.461543
R3-1	CF	169.876052	-	-	-	-	169.876052
	CM3	0.921941	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.352312
R3-2	CF	196.547612	-	-	-	-	196.547612
	CM3	0.921941	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.352312
R3-3	CF	262.728070	-	-	-	-	262.728070
	CM3	1.371942	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.802312
R3-4	CF	422.757427	-	-	-	-	422.757427
	CM3	1.371942	0.702409	0.090471	2.110803	-	4.275625
SGP1	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.090266	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.563843
	CM32	0.056244	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.529821
	CM33	0.022232	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.495810
SGP2	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.090266	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.563843
	CM32	0.056244	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.529821
	CM33	0.022232	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.495810
SGP3	CF	862.509754	-	-	-	-	862.509754
	CM31	0.090265	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.822749
	CM32	0.056243	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.788727
	CM33	0.022231	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.754715
SGP3 - Un	CF	5,396.674884	-	-	-	-	5,396.674884
	CM31	0.090265	0.491686	-	-	-	0.581951
	CM32	0.056243	0.491686	-	-	-	0.547929
	CM33	0.022231	0.491686	-	-	-	0.513917
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	3.778963	-	-	-	-	3.778963
	CM31	0.001942	0.245843	-	-	-	0.247785
	CM32	0.000983	0.245843	-	-	-	0.246826
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.121512	-	-	-	-	0.121512
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.637178	-	-	-	-	0.637178
	CM3	0.049556	0.245843	-	-	-	0.295399
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.105131	-	-	-	-	0.105131
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.582566	-	-	-	-	0.582566
	CM3	0.033174	0.245843	-	-	-	0.279017
GNC-ID	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CM3	0.081110	-	0.177807	4.148445	-	4.407362
GNC-FD	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CRC	2.193485	-	-	-	-	2.193485
	CM3	0.008994	0.245843	0.177807	4.148445	-	4.581089
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.268410	0.327791	-	-	-	0.596201

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL
SUBZONA BUENOS AIRES SUR (Pcia RIO NEGRO)
 Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias	Tarifa
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Diarias Abr'18	sin Impuestos Abr'18
R1	CF	96.221725	-	-	-	-	96.221725
	CM3	0.432856	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.238474
R2-1	CF	101.556037	-	-	-	-	101.556037
	CM3	0.432856	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.238474
R2-2	CF	115.976175	-	-	-	-	115.976175
	CM3	0.615233	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.420850
R2-3	CF	130.923911	-	-	-	-	130.923911
	CM3	0.631132	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.436749
R3-1	CF	169.876052	-	-	-	-	169.876052
	CM3	0.890366	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.320737
R3-2	CF	196.547612	-	-	-	-	196.547612
	CM3	0.890366	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.320737
R3-3	CF	262.728070	-	-	-	-	262.728070
	CM3	1.331324	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.761695
R3-4	CF	422.757427	-	-	-	-	422.757427
	CM3	1.331324	0.702409	0.090471	2.110803	-	4.235007
SGP1	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.081262	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.554839
	CM32	0.047245	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.520822
	CM33	0.013228	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.486805
SGP2	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.081262	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.554839
	CM32	0.047245	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.520822
	CM33	0.013228	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.486805
SGP3	CF	862.509754	-	-	-	-	862.509754
	CM31	0.081261	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.813744
	CM32	0.047244	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.779728
	CM33	0.013227	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.745711
SGP3 - Un	CF	5.396.674884	-	-	-	-	5.396.674884
	CM31	0.081261	0.491686	-	-	-	0.572947
	CM32	0.047244	0.491686	-	-	-	0.538930
	CM33	0.013227	0.491686	-	-	-	0.504913
SGG	CF	5.391.631751	-	-	-	-	5.391.631751
	CRC	3.222038	-	-	-	-	3.222038
	CM31	0.024331	0.245843	-	-	-	0.270174
	CM32	0.012319	0.245843	-	-	-	0.258162
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.114551	-	-	-	-	0.114551
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.582277	-	-	-	-	0.582277
	CM3	0.044520	0.245843	-	-	-	0.290363
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.098175	-	-	-	-	0.098175
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.527670	-	-	-	-	0.527670
	CM3	0.028149	0.245843	-	-	-	0.273992
GNC-ID	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CM3	0.074277	-	0.177807	4.148445	-	4.400529
GNC-FD	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CRC	2.193485	-	-	-	-	2.193485
	CM3	0.002160	0.245843	0.177807	4.148445	-	4.574255
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.249077	0.327791	-	-	-	0.576867

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

**TARIFAS FINALES A USUARIOS - GAS NATURAL
SUBZONA BUENOS ARIES SUR (Pcia CHUBUT)
Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018**

Categoría	Cargo	Distribución	Transporte	Gas Retenido	Gas Pozo	Diferencias Diarias	Tarifa sin Impuestos
		Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18	Abr'18
R1	CF	96.221725	-	-	-	-	96.221725
	CM3	0.432856	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.238474
R2-1	CF	101.556037	-	-	-	-	101.556037
	CM3	0.432856	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.238474
R2-2	CF	115.976175	-	-	-	-	115.976175
	CM3	0.615233	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.420850
R2-3	CF	130.923911	-	-	-	-	130.923911
	CM3	0.631132	0.702409	0.045341	1.057868	-	2.436749
R3-1	CF	169.876052	-	-	-	-	169.876052
	CM3	0.890366	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.320737
R3-2	CF	196.547612	-	-	-	-	196.547612
	CM3	0.890366	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.320737
R3-3	CF	262.728070	-	-	-	-	262.728070
	CM3	1.331324	0.702409	0.071018	1.656944	-	3.761695
R3-4	CF	422.757427	-	-	-	-	422.757427
	CM3	1.331324	0.702409	0.090471	2.110803	-	4.235007
SGP1	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.081262	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.554839
	CM32	0.047245	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.520822
	CM33	0.013228	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.486805
SGP2	CF	216.490346	-	-	-	-	216.490346
	CM31	0.081262	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.554839
	CM32	0.047245	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.520822
	CM33	0.013228	0.491686	0.040355	0.941536	-	1.486805
SGP3	CF	862.509754	-	-	-	-	862.509754
	CM31	0.081261	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.813744
	CM32	0.047244	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.779728
	CM33	0.013227	0.491686	0.050996	1.189801	-	1.745711
SGP3 - Un	CF	5,396.674884	-	-	-	-	5,396.674884
	CM31	0.081261	0.491686	-	-	-	0.572947
	CM32	0.047244	0.491686	-	-	-	0.538930
	CM33	0.013227	0.491686	-	-	-	0.504913
SGG	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CRC	3.222038	-	-	-	-	3.222038
	CM31	0.024331	0.245843	-	-	-	0.270174
	CM32	0.012319	0.245843	-	-	-	0.258162
ID	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.114551	-	-	-	-	0.114551
FD	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.582277	-	-	-	-	0.582277
	CM3	0.044520	0.245843	-	-	-	0.290363
IT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CM3	0.098175	-	-	-	-	0.098175
FT	CF	10,728.680385	-	-	-	-	10,728.680385
	CRC	0.527670	-	-	-	-	0.527670
	CM3	0.028149	0.245843	-	-	-	0.273992
GNC-ID	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CM3	0.074277	-	0.177807	4.148445	-	4.400529
GNC-FD	CF	3,203.015167	-	-	-	-	3,203.015167
	CRC	2.193485	-	-	-	-	2.193485
	CM3	0.002160	0.245843	0.177807	4.148445	-	4.574255
SDB	CF	5,391.631751	-	-	-	-	5,391.631751
	CM3	0.249077	0.327791	-	-	-	0.576867

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
TARIFAS DISTRIBUCIÓN GLP
 Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Localidad	Concepto	Abr 2018				
		Tarifa	Gas en Planta	Dif. Diarias	Transporte	Distribución
Gualjaina	Cargo Fijo	420.025171	-	-	-	420.025171
	Cargo por m3	5.893234	2.525964	-	2.321640	1.045630
Perito Moreno	Cargo Fijo	417.457055	-	-	-	417.457055
	Cargo por m3	6.451036	2.525964	-	3.080655	0.844418
Gobernador Gregores	Cargo Fijo	416.323215	-	-	-	416.323215
	Cargo por m3	6.728559	2.525964	-	3.467315	0.735280
Camarones	Cargo Fijo	422.724115	-	-	-	422.724115
	Cargo por m3	5.955789	2.525964	-	2.098606	1.331219
Gastre	Cargo Fijo	420.025171	-	-	-	420.025171
	Cargo por m3	5.751342	2.525964	-	2.305810	0.919568
Gan Gan	Cargo Fijo	422.724115	-	-	-	422.724115
	Cargo por m3	6.119016	2.525964	-	2.261833	1.331219
Paso de Indios	Cargo Fijo	420.025171	-	-	-	420.025171
	Cargo por m3	5.653452	2.525964	-	2.207920	0.919568

NOTA: Las tarifas son únicas para todos los usuarios.


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TASAS Y CARGOS

Vigencia: desde el 1/4/2018

ITEM	CONCEPTO	\$ (sin impuestos)
1	Examen para instalador	247.86
2	Matrícula instalador 1ra. categoría	140.04
3	Matrícula instalador 2da. categoría	140.04
4	Matrícula instalador 3ra. categoría	140.04
5	Reposición carnet instalador	140.04
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3,160.16
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	3,903.73
8	Copia de plano	61.96
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja y media presión)	2,381.90
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	61.96
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	210.68
12	Zanjeo y tapada (Baja y media presión)	1,130.22
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor 10 m ³ /h	433.75
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m ³ /h	805.53
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda	1,586.28
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda, no unifamiliar	5,037.67
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda	1,226.89
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m ³ /h	433.75
19	Colocación de medidor mayor a 10 m ³ /h	1,611.06
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación	929.46
21	Cargo por reconexión en alta presión (AP) - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8,303.18
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa - en alta presión (AP) -	6,816.04


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
INDEC - Indice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) - Nivel General

Mes	Indice	Variación porcentual respecto del mes anterior
dic-15	100.00	
ene-16	109.00	9.0%
feb-16	114.45	5.0%
mar-16	117.20	2.4%
abr-16	118.95	1.5%
may-16	123.24	3.6%
jun-16	126.81	2.9%
jul-16	130.23	2.7%
ago-16	130.76	0.4%
sep-16	131.28	0.4%
oct-16	132.07	0.6%
nov-16	133.52	1.1%
dic-16	134.59	0.8%
ene-17	136.61	1.5%
feb-17	138.93	1.7%
mar-17	140.18	0.9%
abr-17	140.88	0.5%
may-17	142.15	0.9%
jun-17	144.85	1.9%
jul-17	148.61	2.6%
ago-17	151.44	1.9%
sep-17	152.95	1.0%
oct-17	155.25	1.5%
nov-17	157.58	1.5%
dic-17	160.10	1.6%
ene-18 (estimado)	163.97	2.4%
feb-18 (estimado)	166.79	1.7%

Diciembre 2015 = Base 100

IP_{Feb18} = 166.79

IP_{Dic16} = 134.59

IP _{Feb18} / IP _{Dic16} -1 =	0.239280
--	----------

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A
CALCULO PRECIO DE GAS PIST
Abr'18 a Sep'18

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	0.00%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	0.00%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	0.00%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	0.00%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	15.35%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	35.72%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	5.70%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	43.23%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.057868	1.057868	1.057868	1.656944	1.656944	1.656944	2.110803	0.941536	1.189801	4.148445	1.917959

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	0.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	57.45%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	27.09%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	15.46%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	1.053287	1.053287	1.053287	1.671343	1.671343	1.671343	2.127440	0.937880	1.185931	4.141974	1.889957

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	0.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	30.38%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	69.62%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	0.931482	0.931482	0.931482	1.470542	1.470542	1.470542	1.870463	0.835251	1.073850	3.983169	1.821506

Cuenca	Mix Tte	Mix										
		R1/R21	R22	R23	R31	R32	R33	R34	SGP1/2	SGP3	GNC	GnnC
NQN	0.00%	1.299951	1.299951	1.299951	1.958154	1.958154	1.958154	2.501171	1.160083	1.423364	4.484007	2.196077
CHU	0.00%	1.135400	1.135400	1.135400	1.801831	1.801831	1.801831	2.295483	1.003759	1.258813	4.245409	1.935710
SCS	0.00%	0.954394	0.954394	0.954394	1.522094	1.522094	1.522094	1.933471	0.863891	1.102490	4.023265	1.835488
TDF	100.00%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405
Precio de Gas (\$/m³)	100.00%	0.921484	0.921484	0.921484	1.448046	1.448046	1.448046	1.842968	0.822754	1.061352	3.965673	1.815405

JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
INGRESOS TARIFA RTI ESCALONADA
Calculo Compensación Económica


Año	ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	mar-22
Residenciales RTI 100%	0	0	0	122,053,994	158,118,259	186,189,663	203,997,054	200,084,899	172,068,905	136,624,200	103,774,135	87,302,724	81,561,460	81,939,971	103,950,707	125,660,141	162,752,278	117,291,182
	0	0	0	87,634,994	113,533,289	133,687,828	146,475,591	143,667,748	123,548,807	98,100,337	74,510,459	74,931,146	69,901,089	70,236,527	89,554,531	134,890,300	174,706,978	125,906,612
	0	0	0	34,418,999	44,584,969	52,501,835	57,521,463	56,417,151	48,520,098	38,523,863	29,263,676	12,371,577	11,660,370	11,703,444	14,396,176	9,230,159	11,954,701	8,615,431
SGP RTI 100%	0	0	0	15,527,525	17,803,874	19,078,967	19,997,465	20,382,252	18,294,544	16,345,831	14,959,293	14,084,693	13,810,981	13,969,520	15,242,645	15,898,722	18,350,471	17,195,905
	0	0	0	11,149,424	12,785,358	13,701,373	14,361,429	14,637,591	13,137,749	11,737,842	10,741,136	11,789,952	11,552,627	11,691,792	12,793,585	17,066,537	19,698,374	18,459,002
	0	0	0	4,378,101	5,018,516	5,377,593	5,635,937	5,744,660	5,156,795	4,607,989	4,218,157	2,294,741	2,258,354	2,277,728	2,449,060	1,187,814	1,347,904	1,283,097
SGG RTI 100%	0	0	0	131,609	130,298	131,839	134,923	134,948	134,290	133,951	131,438	130,285	126,027	127,943	134,873	131,739	130,417	97,846
	0	0	0	94,489	93,548	94,655	96,868	96,887	96,414	96,171	94,367	112,489	108,744	110,430	116,524	141,415	139,996	105,033
	0	0	0	37,120	36,750	37,185	38,055	38,061	37,876	37,780	37,071	17,796	17,283	17,514	18,349	9,677	9,580	7,187
SDB RTI 100%	0	0	0	2,268,554	3,768,678	4,371,446	5,074,486	4,947,139	4,239,560	2,850,365	1,946,330	1,194,698	892,089	1,041,462	1,948,557	2,268,554	3,768,678	1,948,557
	0	0	0	1,628,726	2,705,751	3,138,513	3,643,266	3,551,836	3,043,825	2,046,441	1,397,383	1,042,788	776,635	908,013	1,705,826	2,435,187	4,045,500	2,091,685
	0	0	0	639,828	1,062,927	1,232,933	1,431,220	1,395,303	1,195,735	803,924	548,948	151,910	115,454	133,449	242,731	166,683	275,622	148,128
GNC RTI 100%	0	0	0	632,882	640,471	646,892	668,291	654,410	639,491	640,361	639,133	648,145	650,429	610,389	647,664	633,587	644,273	652,677
	0	0	0	454,381	459,830	464,440	479,804	469,837	459,126	459,751	458,869	570,060	572,068	536,852	569,636	680,126	691,597	700,618
	0	0	0	178,501	180,641	182,452	188,488	184,572	180,365	180,610	180,264	78,086	78,361	73,537	78,028	46,539	47,324	47,941
GU RTI 100%	0	0	0	6,295,689	6,598,385	4,898,575	4,220,572	4,378,083	4,377,665	4,797,387	4,315,503	6,044,195	6,799,612	5,321,583	5,886,643	6,344,278	6,653,084	6,231,425
	0	0	0	4,520,018	4,737,340	3,516,954	3,030,178	3,143,264	3,142,964	3,444,306	3,098,334	5,289,628	5,954,037	4,654,072	5,151,056	6,810,286	7,141,775	6,689,144
	0	0	0	1,775,671	1,861,045	1,381,621	1,190,395	1,234,819	1,234,701	1,353,082	1,217,169	754,567	845,575	667,511	735,587	466,008	488,681	457,719

Tasa Descuento Anual 9.33%
Tasa Descuento Mensual 0.75%
IPIM Anual

Variación Acumulada y Actualizada al 1/4/2018 41,737,320 95,187,108 157,063,915 224,733,910 291,910,314 350,834,102 399,298,484 438,007,577 457,061,171 475,558,472 494,090,806 515,830,891

Total Adeudado Escalonamiento al 1/4/2018	515,830,891
Valor Actual al 1/4/2018 de Variación Abr'18 a Mar'22	515,830,891
TOTAL ADEUDADO	0

Ajuste Compensación Económica: 7.35%


JULIANA REGGI
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

Buenos Aires, 30 de enero de 2018

Ref.: Ajuste Tarifario- Abril 2018
NOTA ENRG GDyE/GAL/D N°899

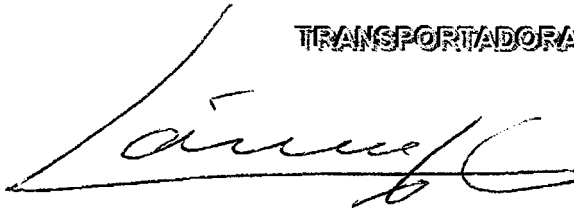
Al Sr. Presidente del
Ente Nacional Regulador del Gas
Lic. Mauricio Roitman
S / D

Señor Presidente:


Tenemos el agrado de dirigimos a Ud. en nuestro carácter de apoderados de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN"), con el objeto de dar respuesta a vuestra nota ENRG GDyE/GAL/D N°899, mediante la presentación de los nuevos cuadros tarifarios propuestos.

Sin otro particular, saludamos a Usted atentamente.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.



Guillermo Cánovas
Apoderado



Sebastián Mirkin
APODERADO

Adjuntos:

- Cuadros Tarifarios Propuestos (4 hojas)

TGN-66-2018-GECOM


JULIANA REGG
Gerente
Asuntos Regulatorios

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

TRANSPORTE INTERRUMPIBLE (TI)

		Cargo \$/1.000 m3	% gas retenido (1)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	115,093697	0,91
	Tucumán	243,180201	1,97
	Central	452,145064	3,37
	Litoral	590,058735	4,60
	Aldea Brasileira	632,348744	4,90
	GBA	699,050738	5,20
NEUQUÉN	Neuquén	98,938528	0,69
	La Pampa Sur	268,547348	2,09
	Cuyana	296,528565	2,43
	Central (Sur)	301,621076	2,60
	Litoral	433,350587	3,83
	Aldea Brasileira	478,278979	4,20
	GBA	528,614223	4,86
	Entre Ríos	626,476938	4,86

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

TGN-66-2018-GECOM

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

TRANSPORTE FIRME (TF)

		Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	3,452798	0,91
	Tucumán	7,298324	1,97
	Central	13,567287	3,37
	Litoral	17,701720	4,60
	Aldea Brasileira	18,970427	4,90
	GBA	20,971539	5,20
NEUQUÉN	Neuquén	2,826795	0,69
	La Pampa Sur	7,067057	2,09
	Cuyana	8,898688	2,43
	Central (Sur)	9,045818	2,60
	Litoral	13,003336	3,83
	Aldea Brasileira	14,348361	4,20
	GBA	15,830130	4,86
	Entre Ríos	18,794301	4,86

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

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado.

TGN-66-2018-GECOM

JULIANA PEGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN N°

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - SALTA

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

50,62283812 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUÉN

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

50,88244293 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.



TGN-66-2018-GECOM

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

ANEXO I DE LA RESOLUCIÓN Nº I/4363
Retribución Mensual al Transportista - Excluido Inversión (*)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

VIGENTES A PARTIR DEL : 1 DE ABRIL DE 2018

		Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
RECEPCION	DESPACHO		
SALTA	Salta	1,131827	0,91
	Tucumán	2,392391	1,97
	Central	4,447356	3,37
	Litoral	5,802623	4,60
	Aldea Brasileira	6,218506	4,90
	GBA	6,874470	5,20
NEUQUÉN	Neuquén	0,926623	0,69
	La Pampa Sur	2,316581	2,09
	Cuyana	2,916990	2,43
	Central (Sur)	2,965219	2,60
	Litoral	4,262493	3,83
	Aldea Brasileira	4,703392	4,20
	GBA	5,189116	4,86
	Entre Ríos	6,160771	4,86

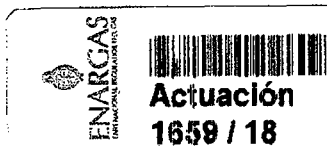
(1) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

(*) Expansión - Concurso Abierto 01/05

TGN-66-2018-GECOM

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios



25 años

18 ENE 30 10:39

Buenos Aires, 29 de enero de 2018.
Nota DAL/DARI/DAF N°135/18.

Señores Miembros del Directorio del
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
Presente

Ref: Nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00898/18
Ajuste Tarifario – Abril 2018
Remite información

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a Usted a efectos de adjuntar a la presente los cuadros tarifarios propuestos con vigencia a partir del 1° de abril de 2018, para el caso de entrada en vigencia del Acta Acuerdo de Renegociación de la Licencia oportunamente suscripta por esta licenciataria.

Los mismos fueron elaborados considerando lo establecido en la Resolución ENARGAS N° I-4362 de fecha 30 de marzo de 2017, y los lineamientos establecidos en la Resolución 74-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería.

En relación al Segundo Ajuste Semestral de la tarifa, se ha considerado la siguiente variación del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) - Nivel General, destacando que la variación considerada para los meses de noviembre y diciembre 2017 se corresponde con los datos publicados por el INDEC, mientras que la variación de los meses de enero y febrero 2018 ha sido estimada, dado que no se dispone de datos oficiales a la fecha.

Índice de Precios Mayorista Nivel General - IPIM		
		Mes
Noviembre 2017	Oficial INDEC	1,54%
Diciembre 2017	Oficial INDEC	1,64%
Enero 2018	Estimado	1,64%
Febrero 2018	Estimado	1,64%
Variación Acumulada		6,618146%

Una vez publicados por parte del INDEC, los cuadros tarifarios serán recalculados conforme las variaciones oficiales.

Saludamos a Ustedes muy atentamente.

Adjuntos: Cuadros Tarifarios vigencia Abril 2018

Rubén De Murúa
Director de
Asuntos Regulatorios e Institucionales

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Don Bosco 3672 5° piso - C1206ABF - Buenos Aires - Argentina
Tel.: (54-11) 4865-9050/60/70/80
www.tgs.com.ar

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.****TRANSPORTE FIRME (T F)**

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
TIERRA DEL FUEGO	T. del Fuego	1,676870	0,49
	Sta. Cruz Sur	3,381474	0,98
	Chubut Sur	8,625652	3,38
	Buenos Aires Sur	10,162212	5,60
	Bahía Blanca	15,566096	8,40
	La Pampa Norte	15,510903	8,60
	Buenos Aires GBA	18,212501 20,434418	10,35 11,27
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur	1,699483	0,49
	Chubut Sur	6,936096	2,89
	Buenos Aires Sur	8,475941	5,11
	Bahía Blanca	13,907859	7,91
	La Pampa Norte	13,905361	8,11
	Buenos Aires	16,562922	9,86
	GBA	18,791673	10,78
CHUBUT	Chubut Sur	1,685506	0,49
	Buenos Aires Sur	3,160357	2,71
	Bahía Blanca	8,427531	5,51
	La Pampa Norte	8,848909	5,71
	Buenos Aires	10,955767	7,46
	GBA	13,062628	8,38
NEUQUEN	Neuquén	1,497688	0,49
	Bahía Blanca	7,274449	2,80
	La Pampa Norte	7,835380	3,15
	Buenos Aires	9,851714	3,91
	GBA	12,066941	4,86

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.

JULIANA REGA
Gerente
Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

TRANSPORTE INTERRUMPIBLE (T I)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo \$/1000 m3	% gas retenido (1)
TIERRA DEL FUEGO	T. del Fuego	55,895123	0,49
	Sta. Cruz Sur	112,718765	0,98
	Chubut Sur	287,522133	3,38
	Buenos Aires Sur	338,740202	5,60
	Bahía Blanca	518,869858	8,40
	La Pampa Norte	517,029767	8,60
	Buenos Aires	607,083211	10,35
	GBA	681,147420	11,27
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur	56,649037	0,49
	Chubut Sur	231,203196	2,89
	Buenos Aires Sur	282,531144	5,11
	Bahía Blanca	463,595075	7,91
	La Pampa Norte	463,511612	8,11
	Buenos Aires	552,097019	9,86
	GBA	626,389681	10,78
CHUBUT	Chubut Sur	56,183245	0,49
	Buenos Aires Sur	105,343551	2,71
	Bahía Blanca	280,916143	5,51
	La Pampa Norte	294,961926	5,71
	Buenos Aires	365,190952	7,46
	GBA	435,419979	8,38
NEUQUEN	Neuquén	51,349081	0,49
	Bahía Blanca	242,410317	2,80
	La Pampa Norte	261,109384	3,15
	Buenos Aires	328,319343	3,91
	GBA	402,950209	4,86

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED)

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

Tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) expresada en
\$ por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

Zona de Recepción	Tarifa
T.del Fuego	37,729056
Sta Cruz	37,923540
Chubut	37,923540
Neuquén	38,118003

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona
en la que comenzare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio
incluyendo toda zona intermedia atravesada.


JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

RETRIBUCION MENSUAL AL TRANSPORTISTA - EXCLUIDO INVERSION
Expansión - Concurso Abierto 02/05

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)
TIERRA DEL FUEGO	Tierra del Fuego	0,423913
	Sta. Cruz Sur	0,854837
	Chubut Sur	2,180565
	Buenos Aires Sur	2,569007
	Bahía Blanca	3,935109
	La Pampa Norte	3,921156
	Buenos Aires	4,604120
	GBA	5,165821
SANTA CRUZ	Sta. Cruz Sur	0,429629
	Chubut Sur	1,753445
	Buenos Aires Sur	2,142718
	Bahía Blanca	3,515907
	La Pampa Norte	3,515275
	Buenos Aires	4,187107
	GBA	4,750535
	CHUBUT	Chubut Sur
Buenos Aires Sur		0,798938
Bahía Blanca		2,130480
La Pampa Norte		2,237004
Buenos Aires		2,769618
GBA		3,302232
NEUQUEN	Neuquén	0,378615
	Bahía Blanca	1,838981
	La Pampa Norte	1,980784
	Buenos Aires	2,490513
	GBA	3,050523

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

JULIANA REGG:
 Gerente
 Asuntos Regulatorios

TARIFAS DE TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.**

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

TRANSPORTE FIRME (T F)

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)	% gas retenido (2)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca	1,685499	0,49
	La Pampa Norte	0,421375	0,20
	Buenos Aires	2,528225	1,95
	GBA	4,635103	2,87

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.

TRANSPORTE INTERRUPTIBLE (T I)

RECEPCION	DESPACHO	Cargo \$/1000 m3	% gas retenido (1)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca	56,183255	0,49
	La Pampa Norte	14,045778	0,20
	Buenos Aires	84,274809	1,95
	GBA	154,503846	2,87

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total transportado.

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED)

Tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de

\$ 37,923540 por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comencare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio incluyendo toda zona intermedia atravesada.

En los casos en que los cargadores nominen sobre contratos TF vigentes, la tarifa ED se facturará con valor cero.

JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios

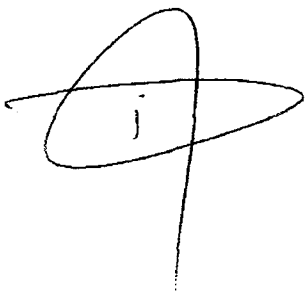
RETRIBUCION MENSUAL AL TRANSPORTISTA - EXCLUIDO INVERSION
Expansión - Concurso Abierto 02/05

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Vigentes a partir del 1° de Abril de 2018

RECEPCION	DESPACHO	Cargo por m3/día \$/m3 (1)
BAHIA BLANCA	Bahía Blanca	0,426094
	La Pampa Norte	0,106524
	Buenos Aires	0,639135
	GBA	1,171754

(1) Cargo Total mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.



JULIANA REGGI
Gerente
Asuntos Regulatorios