

3615



Padre Grella 1045 esq. López y Planes
E3102EDE Paraná – Entre Ríos
Tel / Fax 0343 434 3434
EMERGENCIAS 0 800 555 7427 (0 800 555 RGAS)
info@redengas.com.ar - www.redengas.com.ar

PARANÁ, 29 de Agosto de 2018

REF: Nota NO-2018-40236044-APN-DIRECTORIO#ENARGAS
Ajuste semestral y traslado de precio de adquisición de gas – Octubre de 2018 a
Marzo d 2019

CE AG/ml Nº PAR 0592/18



Sr.
Presidente del Directorio
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
LIC. MAURICIO ROITMAN
Presente

18 AGO 29 13:57

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
COMISIÓN DE ENTREGAS Y
RECUPERACIÓN DE COSTOS

De nuestra consideración:

Por la presente nos es grato dirigirnos a Usted, con relación al tema de la referencia, a fin de informar lo siguiente:

CONSIDERACIONES PREVIAS:

- REDENGAS acordó con YPF S.A. en fecha 09/01/2018 y en fecha 19/12/2017 con IEA S.A. (ex ENARSA), las Ofertas de Suministro de Gas Natural que fueran presentadas en la Audiencia Pública Nº 94 del 26 de febrero pasado.
- Nuestra empresa ha recibido de YPF S.A. e IEA S.A. sendas propuestas de modificación a las Ofertas de Suministro de Gas Natural vigentes entre aquellas y REDENGAS S.A.
- Las mencionadas propuestas, cuyas copias se adjuntar., se encuentran condicionadas a la novación de deuda que se produjo por las diferencias de cambio entre el vigente a cada vencimiento de las facturas y el que autorizó el ENARGAS para el cálculo de los cuadros tarifarios vigentes.
- Si bien el mecanismo propuesto por los productores para el recupero de las diferencias diarias difiere del establecido por el marco regulatorio, consideramos que beneficia a los usuarios al establecer una financiación más conveniente.

PROPUESTA DE NUEVOS CUADROS TARIFARIOS CONFORME A LAS OFERTAS VIGENTES Y RECUPERO DE DIFERENCIAS DIARIAS CONFORME A LAS RBLD

De acuerdo con lo establecido en el marco regulatorio y considerando las Ofertas de Suministro de Gas Natural vigentes, acompañamos como **ANEXO A** adjunto a la presente, los cuadros tarifarios propuestos para el período octubre 2018 – marzo 2019.

Para la confección de los mismos se tuvieron en consideración los siguientes aspectos:

- Se procedió a realizar el cálculo de las diferencias diarias acumuladas en el marco del punto 9.4.2.4 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución para el gas comprado en el período Enero a Junio de 2018.
- Con relación al valor de gas en el PIST para el próximo período estacional, dado que el precio de los acuerdos está fijado en dólares estadounidenses, se consideró un tipo de cambio promedio ponderado, en

Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.

función de los valores de cambio esperables para meses en donde se producirían los vencimientos de las facturas del gas a recibir en el período Octubre 2018 a Marzo 2019, es decir Enero a Junio 2019.

- Para la determinación del costo de transporte y del margen de distribución se consideró la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor para el período Marzo 2018 a Agosto 2018 (dado que no se tiene el dato del mes de Agosto, el índice se estimó que tendría idéntica magnitud que el correspondiente al mes de Julio 2018).

Se adjuntan los papeles de trabajo de las determinaciones realizadas, juntamente con los nuevos cuadros tarifarios resultantes.

Respecto de lo anterior se deja planteado lo siguiente:

- las diferencias diarias reclamadas se deben a la diferencia entre el valor del cambio real de dólar estadounidense, al vencimiento de la factura, y el valor de cambio previsto en las tarifas autorizadas oportunamente por el ENARGAS

- dichas diferencias, dada su magnitud, no pudieron ser abonadas por nuestra empresa por lo que existe un monto por mora en el pago, que se desconoce y que, por lo tanto, no pudo ser incluido en el cálculo de las diferencias diarias realizado

- el monto por mora se conocerá recién una vez que se haya efectuado el pago de los importes adeudados en concepto de diferencia de cambio, por lo que se deja planteado que, oportunamente, nuestra empresa requerirá a la Autoridad Regulatoria el reconocimiento de tales diferencias.

Por otra parte, como podrá observar, la composición del aumento del precio de gas en el PIST en dólares y el fuerte incremento del valor de cambio respecto del peso argentino, sumado al más que importante valor resultante de las diferencias diarias, hacen que la tarifa final al usuario para el período Octubre 2018 – Marzo 2019 registre un fuerte incremento.

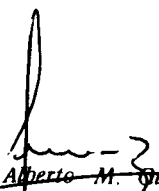
PROPUESTA DE NUEVOS CUADROS TARIFARIOS CONFORME A LAS PROPUESTAS RECIBIDAS DE YPS S.A. E IEA S.A. (PRECIO DE GAS EN EL PIST Y RECUPERO DE DIFERENCIAS DIARIAS)

Como informamos en las CONSIDERACIONES PREVIAS, tanto YPF S.A. como IEA S.A., han realizado propuestas de modificación a los términos y condiciones hoy vigentes que incluyen una baja significativa en el precio del gas en el PIST y establecen un mecanismo de pago que busca morigerar el impacto de la diferencia de cambio acumuladas (se adjuntan copias de las ofertas recibidas).

Ambas propuestas incluyen una serie de supuestos que se apartan de la normativa vigente, por lo tanto, para que puedan ser aceptada por nuestra empresa, es necesario contar primeramente con la aprobación de esa Autoridad Regulatoria, la cual entendemos es totalmente factible atendiendo a que se trata de una mejora para el usuario.

Los cuadros tarifarios resultantes de incorporar tanto los precios propuestos como el mecanismo de recupero de las diferencias de cambio acumuladas en el período Enero a Marzo 2018 se adjuntan como **ANEXO B**. De esa manera quedaría pendiente que esa Autoridad Regulatoria implemente el mecanismo de recupero de las diferencias diarias del período Abril a Setiembre de 2018 propuesto por los proveedores de gas conforme al tipo de cambio considerado en las nuevas ofertas.

Sin otro particular, quedando a disposición para toda información adicional, saludamos a Usted muy atentamente.



Dr. ~~Alberto M. Gutiérrez~~
Presidente
REDENGAS S. A.



Buenos Aires, 27 de agosto de 2018

Señores
Redengas S.A.
Presente
At. Cesar Gustavo Valdez

Ref. Oferta de Compraventa de Gas Natural del 9 de enero de 2018 con suministro de Cuenca Neuquina y la Oferta Irrevocable de Compraventa de Gas Natural del 9 de enero de 2018 con suministro de Cuenca Noroeste (las "Ofertas").

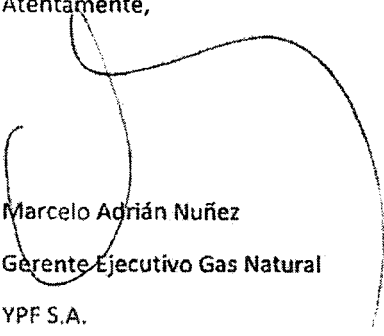
De nuestra consideración:

Nos dirigimos a Uds. con relación a la Oferta de Compraventa de Gas Natural del 9 de enero de 2018 con suministro de Cuenca Neuquina y la Oferta Irrevocable de Compraventa de Gas Natural del 9 de enero de 2018 con suministro de Cuenca NOA (las "Ofertas") y en relación a las conversaciones mantenidas relativas al pago de la deuda por Uds. mantenida con YPF S.A. bajo las Ofertas.

En atención a la buena relación comercial que nos vincula, adjunto les enviamos como ANEXO A, unos nuevos lineamientos para la reestructuración de la Oferta que nos vincula, la cual se encuentra sujeta a aprobación de los órganos corporativos correspondientes de cada una de las partes.

Adicionalmente, nada de lo aquí expuesto implica o podrá interpretarse como renuncia a los derechos de YPF bajo la Oferta ni reconocimiento de derecho alguno invocado por Redengas S.A. haciendo la más amplia reserva de los derechos que nos asisten.

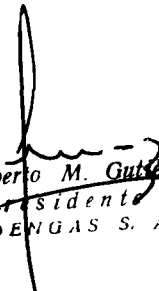
Atentamente,


Marcelo Adrián Nuñez
Gerente Ejecutivo Gas Natural
YPF S.A.

c.c. Ministerio de Energía. Ing. José Astolfi

ENARGAS. Ing. Mauricio Roitman

YPF S.A.
Macacha Güemes 515
C1106BKK Buenos Aires, Argentina


Dr. Alberto M. Gutierrez
Presidente
REDENGAS S. A.

REDENGAS S. A.
27 AGO 2018
MESA DE ENTRADAS
LA RECEPCIÓN NO IMPLICA LA ACEPTACIÓN DE SU CONTENIDO



ANEXO A

Propuesta

La presente Propuesta se emite con carácter supletorio de las Ofertas de Suministro de Gas Natural vigentes que rigen la relación entre las Partes.

Esta Distribuidora podrá aceptar la presente Propuesta hasta el día 30.09.2018.

REDENGAS deberá pagar la deuda por provisión de gas natural por entregas efectuadas al 31/12/2017 de \$58.132.691 de capital mas los intereses correspondientes como condición presedente para la aceptación de la presente propuesta.

1. Suministro correspondiente a los meses de enero a marzo 2018.

Los importes correspondientes a los suministros de estos meses serán cancelados integralmente, incluyendo capital mas los intereses correspondientes hasta el día del efectivo pago, antes del 30.09.2018 de acuerdo a las condiciones contractuales establecidas en la/s Oferta/s de Suministro de Gas Natural actualmente vigentes.

2. Suministro correspondiente a los meses de abril a septiembre 2018.

Con carácter de excepción y por unica vez, a los fines exclusivos de preponder al arribo de un acuerdo transaccional entre las partes, los importes correspondientes a los suministros correspondiente a los meses de abril a septiembre 2018 serán cancelados de la siguiente manera:

- a. Se convertirán a dólares los pagos en pesos realizados por el gas comprado desde el mes de abril hasta septiembre inclusive, utilizando para ello el tipo de cambio vendedor Banco Nación Divisa, vigente al día anterior al de la efectiva cancelación (parcial) de cada factura.
- b. Para cada mes se calculará la diferencia, en dólares, entre los montos determinados en el punto a. anterior y los montos para los meses ya facturados o los que resulten de aplicar los precios en dólares para los meses no facturados, todos ellos de acuerdo a lo que se determina en la/s Oferta/s de Suministro de Gas Natural. Una vez determinadas estas diferencias la Distribuidora realizará con frecuencia mensual un reconocimiento de deuda y solicitud de espera para el pago en dólares hasta el 30.12.2018 por dichos importes.
- c. Las sumas de las diferencias en dólares así calculada se irán acumulando y se convertirán a pesos aplicando el tipo de cambio vendedor Banco Nación Divisa vigente del día 30.12.2018.
- d. Dicha deuda se dividirá en 24 cuotas iguales, mensuales y consecutivas comenzando a abonarse a partir del 1.01.2019; la financiación de dicho monto se efectuará según la tasa BNA pasiva canal digital aplicándose el método francés para cálculo y la amortización de la deuda y el pago de intereses. El vencimiento de cada cuota operará el décimo día hábil de cada mes.

YPF S.A.
Macacha Güemes 515
C1106BKK Buenos Aires, Argentina

Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.



3. Fondo Fiduciario.

Las deudas por este concepto serán actualizadas desde la fecha de vencimiento de los documentos hasta la fecha de aceptación de la presente Propuesta utilizando la tasa BNA pasiva canal digital y será cancelada en una sola cuota dentro de los diez días de aceptada la presente propuesta.

4. Suministro para el período octubre 2018 a marzo 2019.

YPF da y ha dado cumplimiento a sus obligaciones bajo las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas por Redes ("Bases y Condiciones"). Los términos a continuación se encuentran sujetos a que ninguna autoridad gubernamental realice reclamo o aplique penalidad, sanción o multa alguna a YPF derivado de las Bases y Condiciones y al común entendimiento entre las partes en cuanto a que la Distribuidora carece de todo reclamo contra YPF derivado de las Bases y Condiciones y/o de la/s Oferta/s de Suministro de Gas Natural vigentes entre las partes y a que renuncia a todo reclamo bajo dicho marco.

- o Plazo: Extensión del plazo de la/s Oferta/s actualmente vigente hasta el 31.03.2019. La Distribuidora podrá rescindir anticipadamente la/s Oferta/s al 31.12.2018.
- o Volúmenes: se mantienen los actualmente contemplados en la/s Oferta/s.
- o DoP: 100% diario con penalidad 1 vez el precio por volúmenes no entregados.
- o ToP: 85% mensual.
- o Make up: 2 meses posteriores al que se incurriera en ToP; de excederse el plazo contractual previsto se considerará la forma para que pueda efectivizarse dentro de un plazo a convenir entre las partes.
- o Precios (únicos por cuenca):
 - Cuenca Neuquina 4,13 u\$s/MM Btu
 - Cuenca NOA 3,96 u\$s/MM Btu
- o Condición de pago: Pago en dólares estadounidenses o pesos al tipo de cambio vendedor Banco de la Nación Argentina (Divisas) correspondiente al día anterior a la fecha de efectivo pago. Las facturas por las entregas de gas natural sólo se considerarán definitivamente canceladas al momento de pago de las diferencias de tipo de cambio, determinado entre el tipo de cambio indicado en la factura y el día anterior a la fecha de pago de la misma.
- o Plazo de pago: 75 días contados a partir del último día del mes en que se realizara la entrega.

U

YPF S.A.
Macacha Güemes 515
C1106BKK Buenos Aires, Argentina

Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.



REDENGAS S. A.
29 AGO 2018
MESA DE ENTRADAS
LA RECEPCIÓN NO IMPLICA LA ACEPTACIÓN DE SU CONTENIDO

NOTA IEASA N° DC147/ 2018

Buenos Aires, 28 de Agosto de 2018

Señores
REDENGAS S.A
Padre Bartolome Grela 1045
CP (3100)
Paraná - Entre Ríos - Argentina
Atte: Dr. Alberto M. Gutierrez

Ref.: ADENDA N° 1 a la Oferta de Compraventa de Gas Natural del 19 de diciembre de 2017.

De nuestra consideración:

Por medio de la presente nos dirigimos a Usted, en nuestro carácter de apoderados de Integración Energética Argentina S.A. (IEASA), en el marco de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas Natural (las "Bases y Condiciones") las cuales fueran notificados a esta empresa mediante Nota Número NO-2017-30205178-APN#MEM (la "INSTRUCCIÓN") y con relación a la Oferta de Compraventa de Gas Natural del 19 de diciembre de 2017, instrumentada mediante NOTA de REDENGAS S.A. (la "Oferta")

Que, a instancias del entonces Ministerio de Energía y Minería de la Nación, las licenciatarias de distribución y ciertos subdistribuidores celebraron, con proveedores de gas natural, un Acuerdo de Bases y Condiciones con el objetivo de proteger a los usuarios del servicio de gas natural por redes estableciendo ciertas pautas básicas.

Que, para la suscripción de dichas Bases y Condiciones, se tuvo en especial consideración las disposiciones de los artículos 37 y 38 de la Ley 24.076, que prevé el traslado de los costos de adquisición del gas a las tarifas.


Que dichas Bases y Condiciones preveían tanto los volúmenes mínimos de venta de gas natural a las DISTRIBUIDORAS a cargo de IEASA, como así también los precios de venta por categoría y por cuenca, los cuales se encuentran definidos en dólares estadounidenses por MMBTU, conforme Anexos III y IV.

Que, el marco regulatorio de la distribución de gas prevé expresamente el principio de pass through del precio del gas a la tarifa de los usuarios, según el cual las licenciatarias no deben ganar ni perder por la compra del producto y que el ENARGAS, un ente autárquico, es la autoridad de aplicación de la Ley 24.076 y que a sus funciones corresponde aprobar las tarifas que aplicarán los prestadores.

Que, a raíz de la variación del tipo de cambio ocurrida durante el año en curso, se generó una diferencia significativa entre el tipo de cambio reconocido en el Cuadro Tarifario y el tipo de cambio aplicado por los proveedores de gas natural en sus facturas para los contratos nominados en dólares americanos, por lo cual las DISTRIBUIDORAS pueden solicitar -en los términos de lo dispuesto en los arts. 37 y 38 de la Ley 24076 y normativa complementaria- al ENARGAS un reconocimiento de los mayores costos por la compra del gas natural derivados de esa diferencia.

Pág. 1 de 4

Av. Del Libertador 1068 2° piso - C1112ABN - Buenos Aires - Argentina - Tel. 54 11 4800 0100 www.ieasa.com.ar


Dr. Alberto M. Gutierrez
Presidente
REDENGAS S. A.

Que, es potestad exclusiva del ENARGAS evaluar y autorizar el recupero de los montos en cuestión y su traspaso a la tarifa.

Que, por ello, la Oferta que aquí se efectúa, queda sujeta a la condición de que el ENARGAS acepte y/o autorice los precios del gas y del esquema de recuperación de las diferencias de cambio que se detallan a continuación.

En relación a la presente propuesta se aclara que, de ser aceptado por el ENARGAS y, autorizado su traslado a la tarifa, la sola facturación por parte de esa Distribuidora y/o Subdistribuidora, generará una deuda exigible a Uds., obligación que únicamente será suspendida en tanto y en cuanto, le sea impedida o limitada por cualquier disposición y/o decisión de alguna autoridad gubernamental y/o judicial, la facturación de las diferencias previstas por la cancelación de las diferencias de cambio. En tal caso se relevará a las mismas de esta obligación hasta que quede reestablecida la capacidad de facturación y cobro.

Por lo dicho, se hace saber a esa Distribuidora y/o Subdistribuidora, que la aceptación de esta propuesta, importa su obligación inexcusable de transferir a este proveedor, todas las sumas percibidas en concepto de diferencias por tipo de cambio que correspondan a este proveedor, no pudiendo disponer de ellas de ninguna manera ni asignarles ningún otro destino distinto del pago de la deuda acumulada, hasta que esta fuese saldada completamente.

Por lo hasta aquí manifestado y de conformidad con lo instruido por el Ministerio de Energía mediante Nota Número NO-2018-41875635-APN-MEN (la "Instrucción") remitimos a Usted la siguiente Oferta de Adenda N° 1 (la "Adenda N° 1"), la que se adjunta a la presente como Anexo I.

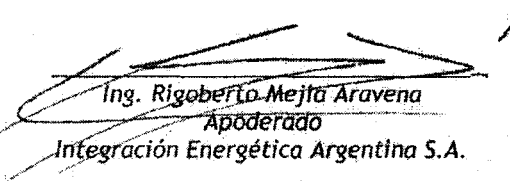
Indicamos expresamente que nada de lo aquí expuesto implica o podrá interpretarse como renuncia a los derechos de IEASA bajo la Oferta ni reconocimiento de derecho alguno invocado por REDENGAS S.A bajo las Notas en responde y/u otras presentaciones y/o notificaciones efectuadas.

La presente se considerará aceptada si la Distribuidora remite, dentro del plazo de 10 días corridos de recibida la presente los datos de sus contactos comerciales.

Sin otro particular saludo atentamente,



Cdor. Daniel Minerva
Apoderado
Integración Energética Argentina S.A.



Ing. Rigoberto Mejía Aravena
Apoderado
Integración Energética Argentina S.A.

Anexo I

Se proponen las siguientes modificaciones y/o sustituciones y/o adiciones a la Oferta, a saber:

3. Deliver or Pay: El Vendedor, salvo situación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor, se obliga a poner diariamente a disposición del Comprador el ciento por ciento (100%) de la CMD, excepto para el período 01 de Octubre 2018-31 de Marzo 2019, durante el cual se obliga a poner a disposición hasta el noventa por ciento (90%) de la CMD. En caso de entregar volúmenes inferiores a los porcentajes indicados precedentemente en cada período se aplicará lo indicado en el punto 2.a de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas por Redes.

10. Período de Entrega: Aceptada la Oferta, el período de vigencia de la misma será desde las 06:00 hs. del 01 de enero 2018 a las 06:00 hs del 1° de abril de 2019.

11. Precio de Venta: El precio a abonar por el Comprador, para el período comprendido entre el 1° de octubre de 2018 hasta el 31 de marzo de 2019 será el definido en el cuadro que figura más abajo, con un precio único por cuenca, dejando, en consecuencia, sin efecto lo establecido en el Anexo 2 de la Oferta.

Precios Anexo III de las Bases y Condiciones

CUENCA	PRECIO
NORTE	3.950 US\$/MMBTU
NEUQUINA	4.050 US\$/MMBTU

El tipo de cambio a utilizar en cada factura será de \$/USD 31.47 (pesos treinta y uno con cuarenta y siete centavos por cada dólar estadounidense). Se utilizará este tipo de cambio sólo para las ventas de gas natural que se efectúen durante el período de Octubre 2018 a Diciembre de 2018, debiendo a partir del 1 de enero de 2019, utilizar el tipo de cambio correspondiente a la fecha de pago de cada factura.

17. Terminación anticipada:

17.6 La Distribuidora podrá rescindir anticipadamente la presente Oferta, con fecha efectiva de terminación el 1 de enero de 2019, mediante notificación fehaciente a esta Parte, con anterioridad al 14 de diciembre de 2018, para el período enero a marzo 2019, sin que de ello se derive responsabilidad alguna para la DISTRIBUIDORA.

17.7 La DISTRIBUIDORA que adquiera el gas natural para el período enero a marzo 2019 mediante un proceso de licitación abierta, podrá rescindir anticipadamente la Oferta, debiendo la DISTRIBUIDORA notificarlo en forma fehaciente a IEASA en una fecha no posterior al 14 de diciembre de 2018.

22. Pagos año 2018.

Los Precios de Venta del gas natural fijados en los puntos c) y d) de la INSTRUCCIÓN (ANEXOS III y IV de las Bases y Condiciones), se mantendrán hasta el 30 de septiembre de 2018 inclusive.

22.1 Pagos relacionados al período enero 2018 a marzo 2018:

La Distribuidora deberá pagar, dentro del plazo de los 10 días contados a partir de la recepción de la presente Adenda N° 1 el total del monto facturado por IEASA (ex ENARSA), conforme el tipo de cambio establecido en la Oferta, como así también y en caso de corresponder los

documentos que se emitan por diferencia de tipo de cambio y/o intereses entre el periodo enero a marzo de 2018.

22.2 Pagos relacionados al periodo abril-2018 a septiembre-2018. Mecanismo de recupero de las diferencias de pago:

Las diferencias entre el tipo de cambio reconocido en el cuadro tarifario vigente y el correspondiente a cada factura por la compra de gas, para el periodo estacional del 1 de abril al 30 de septiembre de 2018 se financiarán y se reconocerán conforme a la siguiente metodología:

a. Se convertirán a dólares los pagos en pesos realizados por el gas inyectado desde el mes de abril hasta agosto (ambos inclusive), utilizando el tipo de cambio vendedor Banco Nación Divisa, vigente a la fecha anterior al pago en pesos efectuado por la DISTRIBUIDORA sobre cada factura. Para el mes de septiembre, se considerará el volumen correspondiente al mes de septiembre de 2017 y un tipo de cambio de 31.47 pesos por dólar americano y el monto resultante también se convertirá a dólares.

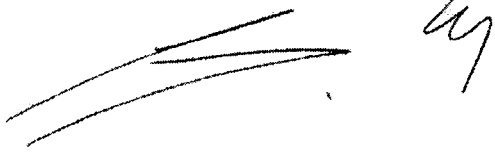
b. El ajuste posterior que surja de aplicar el volumen real de septiembre 2018 y el tipo de cambio vendedor Banco Nación Divisa vigente a la fecha anterior al de la efectiva cancelación de dicha factura se compensará en el siguiente periodo estacional que comienza en abril de 2019.


c. Para cada mes se calculará la diferencia en dólares, la que se determinará restando a lo efectivamente facturado por IEASA lo pagado por la DISTRIBUIDORA según el cálculo indicado en a y b precedentes.

d. La suma de las diferencias en dólares así calculada, se convertirá a pesos aplicando el tipo de cambio vendedor Banco Nación Divisa vigente al 01/10/2018 y se calcularán intereses desde esa fecha aplicando la tasa de interés de depósito a plazo fijo a 30 días canal electrónico del Banco Nación Argentina hasta el 1 de enero de 2019.

e. Los valores resultantes en pesos calculados en el punto a. anterior, serán abonados en 24 cuotas mensuales y consecutivas, comenzando en enero de 2019, y aplicando la tasa de interés indicada en el punto anterior sobre el saldo pendiente de pago.

Las demás condiciones del contrato entre las partes no modificadas por la presente, se mantienen inalteradas.

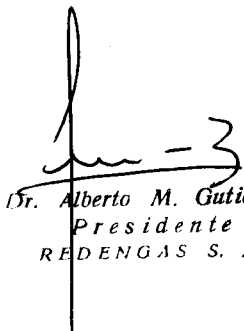



Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDEN GAS S. A.

REDENGAS S.A.

ANEXO A

**PROPUESTA DE NUEVOS CUADROS TARIFARIOS CONFORME A LAS OFERTAS
VIGENTES Y RECUPERO DE DIFERENCIAS DIARIAS CONFORME A LAS RBLD**


Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.

Dr. Alberto M. Sutiler
 Presidente
 REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO OCTUBRE DE 2018

DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS EN EL PIST

Precio del Gas	u\$\$/MMBTU	Oct-18 a Mar-19
Norte	R1 a R23	4,65
	R31 a R33	5,58
	R34	6,22
	P1-P2	3,46
	P3	4,84
	GNC	5,65
Nqn	R1 a R23	4,76
	R31 a R33	5,72
	R34	6,37
	P1-P2	3,55
	P3	4,96
	GNC	5,93

Precio del Gas	u\$\$/m3	Oct-18 a Mar-19
Norte	R1 a R23	0,171607
	R31 a R33	0,205929
	R34	0,229548
	P1-P2	0,127690
	P3	0,178619
	GNC	0,208512
Nqn	R1 a R23	0,175667
	R31 a R33	0,211095
	R34	0,235083
	P1-P2	0,131012
	P3	0,183048
	GNC	0,218845

Precio del Gas	u\$\$/m3	Oct-18 a Mar-19
Mix	R1 a R23	0,175221
	R31 a R33	0,210527
	R34	0,234475
	P1-P2	0,130647
	P3	0,182561
	GNC	0,217709

Mix Transporte		
Norte	50	0,1099
Nqn	405	0,8901
Total	455	

Precio del dólar estadounidense.

Cotización al 27/08/18 31,5 \$/u\$

Variación Promedio Mensual 1,025

Cotización esperable para el dólar

Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Meses de vencimiento de las facturas del gas prioritario del periodo Oct-Mar						Julio	Agosto
				Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio		
32,30	33,1	33,90	34,70	35,60	36,50	37,40	38,30	39,30	40,30	41,30	42,30

Participación relativa del volumen a entregar cada mes (se considera el gas entregado en cada mes a los usuarios de servicio completo en los últimos 3 años)

Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero	Febrero	Marzo
26,26%	17,78%	15,18%	12,21%	12,42%	16,15%

Cotización ponderada Gas Demanda Prioritaria (considerando que el gas se paga a 75 días) ==> 37,60 \$/u\$
 Cotización promedio Gas GNC (considerado que se paga el mes siguiente de la inyección y el volumen mensual no sufre variaciones) ==> 36,10 \$/u\$

Dr. *[Signature]*
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Precios del Gas (Oct-Mar)

\$/m3

\$/u\$\$ =

37,60 Usuarios Prioritarios
 36,10 GNC

Oct-18 a Mar-19

Region	Categoría	Precio (\$/m3)
Norte	R1 a R23	6,452423
	R31 a R33	7,742930
	R34	8,631005
	P1-P2	4,801144
	P3	6,716074
	GNC	7,527283
Nqn	R1 a R23	6,605079
	R31 a R33	7,937172
	R34	8,839121
	P1-P2	4,926051
	P3	6,882605
	GNC	7,900305

Precio del Gas en el PIST a incluir en tarifas

Mix	Region	Porcentaje
Mix	Norte	11%
	Nqn	89%

Precio PIST	\$/m3
R1 a R23	6,53829
R31 a R33	7,91581
R34	8,81623
P1-P2	4,91231
P3	6,86429
GNC	7,85927

Precio del Gas Retenido

% Gas Retenido Norte - AB	4,90%
% Gas Retenido Nqn - AB	4,20%

% Gas Retenido (Mix)	4,28%
% Gas Ret. (Mix) Incrementado	4,47%

Precio Gas Retenido	\$/m3
R1 a R23	0,294496
R31 a R33	0,353837
R34	0,394085
P1-P2	0,219580
P3	0,306834
GNC	0,351309

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO OCTUBRE DE 2018

DETERMINACIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR EN LA TARIFA

TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-18)	Cargo por m3/día \$/m3
Salta - Aldea Brasilera	19,73645597
Neuquén - Aldea Brasilera	14,927750
IPIM (Mar-18 a Ago-18)	Se considera Agosto igual a Julio (ver ajuste margen distribución)
IPIM	30,1

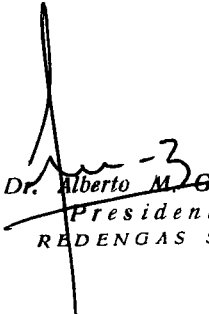
TARIFA Transporte Firme TGN (Oct-18 a Mar-19)	Cargo por m3/día \$/m3	\$/m3
Salta - Aldea Brasilera	25,677129	0,844180
Neuquén - Aldea Brasilera	19,421002	0,638499

TF CONTRATADO POR REDENGAS	m3/día	
Salta - Aldea Brasilera	50.000	11%
Neuquén - Aldea Brasilera	405.000	89%
	455.000	

COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR

	\$/m3	Incidencia	Mix
Salta - Aldea Brasilera	0,844180	11%	0,092860
Neuquén - Aldea Brasilera	0,638499	89%	0,568264

COSTO TRANSPORTE 0,661124 \$/m3


Dr. Alberto M. Gutterrez
Presidente
REDENGAS S. A.

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDONDAS S. A.

ANEXO V DE LA RESOLUCIÓN I 4364/2017

METODOLOGÍA DE ADECUACIÓN SEMESTRAL DE LA TARIFA

AJUSTES SEMESTRALES A PARTIR DE OCTUBRE DE 2018

$$T_t = T_{Abr-18} \times IP_{t-2} / IP_{Feb-18}$$

donde:

T: Tarifa
 IP: IPIM (Índice de Precios Internos al por Mayor publicados por el INDEC)

Para el IPIM se considera:

	Indice	Indice Acumulado
mar-18	1,019	1,019
abr-18	1,018	1,037
may-18	1,075	1,115
jun-18	1,065	1,187
jul-18	1,047	1,243
ago-18	1,047 (estimado)	1,301

$$IP_{t-2} / IP_{Feb-18} = 1,301$$

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

RESIDENCIAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
R1	97,854258	127,308389	0,419107	0,545258
R2 1º	103,420634	134,550244	0,419107	0,545258
R2 2º	118,249234	153,842253	0,666394	0,866978
R2 3º	133,701343	173,945447	0,674457	0,877468
R3 1º	174,202143	226,636988	0,900599	1,171679
R3 2º	202,034023	262,846263	0,900599	1,171679
R3 3º	270,655854	352,123266	1,292448	1,681474
R3 4º	437,647130	569,378916	1,292448	1,681474

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
			0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo
P1 - P2 (*)	252,056406	327,925384	0,337770	0,439438	0,283252	0,368510	0,226642	0,294860

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
			0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		Más de 9000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo
P3	936,152757	1.217,934736	0,559977	0,728529	0,466411	0,606800	0,369866	0,481195

Dr. ~~Aberto M. Quiñones~~
 Residente
 REDECAS S. A.

OTROS USUARIOS	Cargo Fijo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo
GNC INTERRUPTIBLE	4.152,688664	5.402,647951			0,155691	0,202553
GNC FIRME	4.152,688664	5.402,647951	3,063166	3,985178	0,054985	0,071535

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

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
			0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P3	5.629,623617	7.324,140325	0,559978	0,728531	0,466412	0,606802	0,369867	0,481196


SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo			
					0 a 5000 m3		más 5000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Cargo por m3 día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
G	5.629,623617	7.324,140325	4,146121	5,394103	0,098209	0,127769	0,066380	0,086360

GRANDES USUARIOS	Cargo fijo por Factura		ID - FD				IT - FT			
			Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 Día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
ID - IT	11.195,999499	14.565,995348			0,158424	0,206109			0,116704	0,151831
FD - FT	11.195,999499	14.565,995348	2,748799	3,576187	0,060068	0,078148	2,403806	3,127351	0,018342	0,023862

AJUSTE CUADRO DE TASAS Y CARGOS

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

ITEM	CONCEPTO	Vigente	Variación	Nuevo
1	Exámen para instalador	256,00	77,00	333,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	144,00	43,00	187,00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	144,00	43,00	187,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	144,00	43,00	187,00
5	Reposición carnet instalador	144,00	43,00	187,00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3.268,00	983,00	4.251,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	4.037,00	1.215,00	5.252,00
8	Copia de plano	64,00	19,00	83,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2.463,00	741,00	3.204,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	64,00	19,00	83,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	217,00	65,00	282,00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.169,00	351,00	1.520,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	448,00	134,00	582,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	833,00	250,00	1.083,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.640,00	493,00	2.133,00
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	1.568,00	6.778,00
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	381,00	1.649,00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	448,00	134,00	582,00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	1.666,00	501,00	2.167,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	961,00	289,00	1.250,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8.588,00	2.584,00	11.172,00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión.	7.049,00	2.121,00	9.170,00



Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$s/m³]
 Cotiz. Real [\$/u\$s]

0,118833 20,50
 0,171976 20,50
 0,213310 20,50
 0,066060 20,50
 0,129167 20,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	8.226	8.226		7.823	13.349	13.349	2,436,177
R31-R32-R33	3.545	3.515	3.372	5.754	5.754	3,525,111	3,193,529		\$	1.910,09	
R34	1.281	1.281	1.218	2.079	2.079	4,372,855	3,964,078		\$	849,74	
SGP1-SGP2	2.563	2.563	2.438	4.160	4.160	1,354,230	1,231,466		\$	510,73	
SGP3	159	159	151	258	258	2,647,924	2,399,798		\$	63,89	
Total	15.774	15.774	15.001	25.600	25.600				\$	6.349,15	

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio Reconocido [u\$s/m³]
 Cotiz. Real [\$/u\$s]

0,118833 20,50
 0,171976 20,50
 0,213310 20,50
 0,066060 20,50
 0,129167 20,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	65.513	65.513		62.303	106.320	106.320	2,436,077
R31-R32-R33	28.236	28.236	26.853	45.825	45.825	3,525,508	3,193,529		\$	15.212,78	
R34	10.202	10.202	9.702	16.556	16.556	4,372,855	3,964,078		\$	6.767,69	
SGP1-SGP2	20.417	20.417	19.416	33.134	33.134	1,354,230	1,231,466		\$	4.067,70	
SGP3	1.264	1.264	1.202	2.051	2.051	2,647,924	2,399,798		\$	508,87	
Total	125.631	125.631	119.475	203.886	203.886				\$	50.567,36	

Dr. Alberto M. Calderín
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

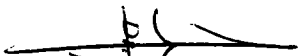
Precio Reconocido [u\$s/m3] Cotiz. Real [\$/u\$s]
 R1 - R21 - R22 - R23 0,120679 20,50
 R31 - R32 - R33 0,174560 20,50
 R34 0,216631 20,50
 SGP1 - SGP2 0,067167 20,50
 SGP3 0,131012 20,50
 GNC 0,184524 19,65

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
										Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (10)	Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (11)
R1-R21-R22-R23	225.556	225.556	216.083	366.054	366.054		2,473920	2,210246		\$ 96.518,61	
R31-R32-R33	97.216	97.216	93.133	157.771	157.771		3,578480	3,193529		\$ 60.734,15	
R34	35.123	35.123	33.648	57.001	57.001		4,440936	3,964078		\$ 27.181,44	
SGP1-SGP2	70.294	70.294	67.342	114.079	114.079		1,376924	1,231466		\$ 16.593,71	
SGP3	4.351	4.351	4.108	7.061	7.061		2,685746	2,399798		\$ 2.019,09	
GNC	855.150	855.150	819.234	260.645	260.645		3,625897	3,367171		\$ 67.435,62	
Total	1.287.690	1.287.690	1.233.607	962.612	962.612					\$ 270.482,61	

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

Precio Reconocido [u\$s/m3] Cotiz. Real [\$/u\$s]
 R1 - R21 - R22 - R23 0,120679 20,50
 R31 - R32 - R33 0,174560 20,50
 R34 0,216631 20,50
 SGP1 - SGP2 0,067167 20,50
 SGP3 0,131012 20,50

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
										Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (10)	Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (11)
R1-R21-R22-R23	329.253	329.253	315.424	534.342	534.342		2,473920	2,210246		\$ 140.891,86	
R31-R32-R33	141.910	141.910	135.950	230.304	230.304		3,578480	3,193529		\$ 88.655,93	
R34	51.271	51.271	49.117	83.207	83.207		4,440936	3,964078		\$ 39.677,77	
SGP1-SGP2	102.611	102.611	98.301	166.526	166.526		1,376924	1,231466		\$ 24.222,47	
SGP3	6.351	6.351	6.084	10.307	10.307		2,685746	2,399798		\$ 2.947,34	
Total	631.395	631.395	604.876	1.024.687	1.024.687		2,473920	2,210246		\$ 296.395,38	


 Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redensa S.A.
 Proveedor: Touos
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Toda

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	628.547	628.547	601.632	1.020.065	1.020.065						\$ 264.435,47
R31-R32-R33	270.907	270.907	259.307	439.654	439.654						\$ 166.512,95
R34	97.876	97.876	93.585	158.843	158.843						\$ 74.476,64
SGP1-SGP2	195.885	195.885	187.497	317.900	317.900						\$ 45.394,62
SGP3	12.124	12.124	11.605	19.677	19.677						\$ 5.539,19
GNC	855.150	855.150	819.234	260.645	260.645						\$ 67.435,62
Total	2.060.490	2.060.490	1.972.960	2.216.784	2.216.784						\$ 623.794,49

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: YPF
Mes: Febrero
Año: 2018
Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23 Precio [u\$/m³] Cotización [\$/u\$m³]
 0,118833 25,30
R31 - R32 - R33 0,171976 25,30
R34 0,213310 25,30
SGP1 - SGP2 0,066060 25,30
SGP3 0,129167 25,30

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	11.033	11.033	10.492	13.428	13.428		3,006475	2,210246		\$	10.691,37
R31 - R32 - R33	5.426	5.426	5.160	6.603	6.603		4,350993	3,193529		\$	7.643,04
R34	1.334	1.334	1.268	1.623	1.623		5,396743	3,964078		\$	2.325,28
SGP1 - SGP2	3.415	3.415	3.248	4.156	4.156		1,671318	1,231466		\$	1.828,19
SGP3	103	103	98	126	126		3,47925	2,399798		\$	109,10
Total	21.310	21.310	20.266	25.936	25.936					\$	22.596,98

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
Mes: Febrero
Año: 2018
Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23 Precio [u\$/m³] Cotización [\$/u\$m³]
 0,118833 25,30
R31 - R32 - R33 0,171976 25,30
R34 0,213310 25,30
SGP1 - SGP2 0,066060 25,30
SGP3 0,129167 25,30

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	86.990	86.990	82.727	105.873	105.873		3,006475	2,210246		\$	84.299,26
R31 - R32 - R33	42.779	42.779	40.683	52.065	52.065		4,350993	3,193529		\$	60.263,84
R34	10.515	10.515	10.000	12.797	12.797		5,396743	3,964078		\$	18.334,34
SGP1 - SGP2	26.927	26.927	25.608	32.772	32.772		1,671318	1,231466		\$	14.414,91
SGP3	814	814	774	991	991		3,267925	2,399798		\$	860,25
Total	168.025	168.025	159.792	204.499	204.499					\$	178.172,60

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S.A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3
 GNC

Precio [u\$\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R1-R21-R22-R23	295.144	299.144	286.579	364.080	3.080		3,053179	2,210246		\$	306.35,06
R31-R32-R33	147.110	147.110	140.932	179.044	1.044		4,416368	3,193529		\$	218.312,37
R34	36.159	36.159	34.640	44.008			5,480764	3,964078		\$	66.746,36
SGP1-SGP2	92.577	92.597	88.708	112.698	112.698		1,699325	1,231466		\$	52.726,82
SGP3	2.800	2.800	2.682	3.408	3.408		3,314604	2,399798		\$	3.117,31
GNC	216.275	216.275	207.191	224.433	224.433		3,710778	3,367171		\$	77.116,80
Total	794.085	794.085	760.733	927.672	927.672					\$	725.544,71

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R1-R21-R22-R23	443.207	443.207	424.593	539.417	539.417		3,053179	2,210246		\$	454.691,85
R31-R32-R33	217.957	217.957	208.803	265.270	265.270		4,416368	3,193529		\$	324.382,25
R34	53.572	53.572	51.322	65.202	65.202		5,480764	3,964078		\$	98.890,56
SGP1-SGP2	137.191	137.191	131.429	166.972	166.972		1,699325	1,231466		\$	78.119,39
SGP3	4.148	4.148	3.974	5.049	5.049		3,314604	2,399798		\$	4.618,57
Total	856.076	856.076	820.121	1.041.909	1.041.909					\$	960.702,62

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Proveedor: Redengas S.A.
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	840.373	840.373	804.391	1.022.797	1.022.797		
R31-R32-R33	413.272	413.272	395.577	502.983	502.983					\$ 611.231,49	
R34	101.580	101.580	97.230	123.630	123.630					\$ 186.296,53	
SGP1-SGP2	200.131	200.131	248.993	316.599	316.599					\$ 147.089,32	
SCP3	7.866	7.866	7.529	9.573	9.573					\$ 8.705,24	
GNC	216.275	216.275	207.191	224.433	224.433					\$ 77.116,80	
Total	1.839.496	1.839.496	1.760.912	2.200.015	2.200.015					\$ 1.887.016,92	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23 0,118833 26,50
 R31 - R32 - R33 0,171976 26,50
 R34 0,213310 26,50
 SGP1 - SGP2 0,066060 26,50
 SGP3 0,129167 26,50

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
				Total	Subzona 1	Subzona 2				Subzona 1	Subzona 2
				[m3 de 9300 Kcal] (4)	[m3 de 9300 Kcal] (5)	[m3 de 9300 Kcal] (6)				[\$] (10)	[\$] (11)
R1-R21-R22-R23	15.579	15.579	14.815	10.300	10.300		3.149075	2.210276		\$	9.670,19
R31-R32-R33	6.345	6.345	6.034	4.195	4.195		4,557364	3,193529		\$	5.721,20
R34	2.245	2.245	2.135	1.484	1.484		5,652715	3,964078		\$	2.506,21
SGP1-SGP2	7.093	7.093	6.745	4.690	4.690		1,750590	1,231466		\$	2.434,51
SGP3	904	904	860	598	598		3,422926	2,399798		\$	611,42
Total	32.165	32.165	30.589	21.267	21.267					\$	20.943,52

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23 0,118833 26,50
 R31 - R32 - R33 0,171976 26,50
 R34 0,213310 26,50
 SGP1 - SGP2 0,066060 26,50
 SGP3 0,129167 26,50

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
				Total	Subzona 1	Subzona 2				Subzona 1	Subzona 2
				[m3 de 9300 kcal] (4)	[m3 de 9300 Kcal] (5)	[m3 de 9300 Kcal] (6)				[\$] (10)	[\$] (11)
R1-R21-R22-R23	122.514	122.514	116.511	81.003	81.003		3,149075	2,210246		\$	76.047,73
R31-R32-R33	49.895	49.895	47.451	32.990	32.990		4,557364	3,193529		\$	44.992,28
R34	17.653	17.653	16.788	11.672	11.672		5,652715	3,964078		\$	19.709,14
SGP1-SGP2	55.780	55.780	53.047	36.880	36.880		1,750590	1,231466		\$	19.145,36
SGP3	7.108	7.108	6.760	4.700	4.700		3,422926	2,399798		\$	4.808,26
Total	252.950	252.950	240.555	167.244	167.244					\$	164.702,77

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A. **Precio [u\$/m3]** **Cotización [\$/u\$m3]**
Proveedor: YPF **R1 - R21 - R22 - R23** 0,120679 26,50
Mes: Marzo **R31 - R32 - R33** 0,174560 26,50
Año: 2018 **R34** 0,216631 26,50
Cuenca: Neuquen **SGP1 - SGP2** 0,067167 26,50
SGP3 0,131012 26,50
GNC 0,184524 21,45

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	419.900	419.900	412.264	412.264	277.626	277.626	3,197994	2,210246		\$	274.224,86
R31-R32-R33	171.010	171.010	163.828	163.828	113.067	113.067	4,625840	3,193529		\$	161.947,53
R34	60.503	60.503	57.969	57.969	40.003	40.003	5,740722	3,964078		\$	71.071,03
SGP1-SGP2	191.178	191.178	183.149	183.149	126.402	126.402	1,779926	1,231466		\$	69.326,27
SGP3	24.361	24.361	23.338	23.338	16.107	16.107	3,471818	2,399798		\$	17.267,18
GNC	363.461	363.461	348.196	348.196	271.151	271.151	3,958040	3,367171		\$	160.214,89
Total	1.230.414	1.230.414	1.178.737	1.178.737	844.357	844.357				\$	754.051,77

Distribuidora: Redengas S.A. **Precio [u\$/m3]** **Cotización [\$/u\$m3]**
Proveedor: IEASA (ex ENARSA) **R1 - R21 - R22 - R23** 0,120679 26,50
Mes: Marzo **R31 - R32 - R33** 0,174560 26,50
Año: 2018 **R34** 0,216631 26,50
Cuenca: Neuquen **SGP1 - SGP2** 0,067167 26,50
SGP3 0,131012 26,50

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	623.323	623.323	597.143	597.143	412.124	412.124	3,197994	2,210246		\$	407.074,56
R31-R32-R33	253.857	253.857	243.195	243.195	167.843	167.843	4,625840	3,193529		\$	240.403,87
R34	89.814	89.814	86.042	86.042	59.383	59.383	5,740722	3,964078		\$	105.501,77
SGP1-SGP2	283.795	283.795	271.876	271.876	187.638	187.638	1,779926	1,231466		\$	102.911,76
SGP3	36.164	36.164	34.645	34.645	23.910	23.910	3,471818	2,399798		\$	25.632,36
Total	1.286.953	1.286.953	1.232.901	1.232.901	850.898	850.898				\$	881.524,32

Dr. Alberto M. Quiñones
 Presidente
 REDENOGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: Todos
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R31-R32-R33	481.107	481.107	460.507	318.095	318.095				\$	453.064,87	
R34	170.215	170.215	162.927	112.541	112.541				\$	198.788,15	
SGP1-SGP2	537.846	537.846	514.817	355.609	355.609				\$	193.817,91	
SGP3	68.537	68.537	65.602	45.315	45.315				\$	48.319,22	
GNC	363.461	363.461	348.196	271.151	271.151				\$	160.214,89	
Total	2.802.482	2.802.482	2.682.782	1.883.766	1.883.766				\$	1.821.222,38	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Abril
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$s/m³]
 Cotización [\$/u\$m³]

0,142821 27,70
 0,188214 27,70
 0,221429 27,70
 0,091893 27,70
 0,152048 27,70

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)				Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	17.303	17.303	16.455	14.784	14.784		3,956142	2,958466		\$	14.749,33
R31 - R32 - R33	8.338	8.338	7.930	7.124	7.124		5,213528	3,895178		\$	9.392,26
R34	2.002	2.002	1.904	1.711	1.711		6,133583	4,577523		\$	2.661,94
SGP1 - SGP2	6.312	6.312	6.003	5.393	5.393		2,545436	1,909128		\$	3.441,50
SGP3	679	679	646	580	580		4,211730	3,146176		\$	618,10
Total	34.635	34.635	32.938	29.592	29.592					\$	30.853,20

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Abril
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$s/m³]
 Cotización [\$/u\$m³]

0,142821 27,70
 0,188214 27,70
 0,221429 27,70
 0,091893 27,70
 0,152048 27,70

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)				Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	139.332	139.332	132.504	119.043	119.043		3,956142	2,958466		\$	118.766,30
R31 - R32 - R33	67.144	67.144	63.854	57.367	57.367		5,213528	3,895178		\$	75.629,46
R34	16.123	16.123	15.333	13.775	13.775		6,133583	4,577523		\$	21.434,80
SGP1 - SGP2	50.827	50.827	48.336	43.426	43.426		2,545436	1,909128		\$	27.632,01
SGP3	5.467	5.467	5.199	4.671	4.671		4,211730	3,146176		\$	4.977,16
Total	278.892	278.892	265.226	238.281	238.281					\$	248.439,73

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Abril
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen


R1 - R21 - R22 - R23 0,145774 27,70
 R31 - R32 - R33 0,191905 27,70
 R34 0,225488 27,70
 SGP1 - SGP2 0,094107 27,70
 SGP3 0,155000 27,70
 GNC 0,201131 25,40

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	474.477	474.477	454.549	405.387	405.387		4,037940	2,958466		\$	437.604,13
R31-R32-R33	228.650	228.650	219.047	195.356	195.356		5,315769	3,895178		\$	277.520,28
R34	54.904	54.904	52.598	46.909	46.909		6,246018	4,577523		\$	78.267,84
SGP1-SGP2	173.084	173.084	165.814	147.880	147.880		2,606764	1,909128		\$	103.166,63
SGP3	18.617	18.617	17.835	15.906	15.906		4,293500	3,146176		\$	12.249,00
GNC	197.576	197.576	189.278	260.029	260.029		5,108727	4,068189		\$	270.569,89
Total	1.147.309	1.147.309	1.099.122	1.071.467	1.071.467					\$	1.185.378,57

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Abril
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23 0,145774 27,70
 R31 - R32 - R33 0,191905 27,70
 R34 0,225488 27,70
 SGP1 - SGP2 0,094107 27,70
 SGP3 0,155000 27,70

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	663.583	663.583	635.713	566.556	566.956		4,037940	2,958466		\$	612.013,98
R31-R32-R33	319.780	319.780	306.350	273.216	273.216		5,315769	3,895178		\$	388.127,72
R34	76.786	76.786	73.561	65.605	65.605		6,246018	4,577523		\$	109.461,98
SGP1-SGP2	242.068	242.068	231.901	206.819	206.819		2,606764	1,909128		\$	144.284,33
SGP3	26.037	26.037	24.944	22.246	22.246		4,293500	3,146176		\$	25.523,37
Total	1.328.255	1.328.255	1.272.468	1.134.842	1.134.842		4,037940	2,958466		\$	1.279.411,38


Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: Todos
 Mes: Abril
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
				R1-R21-R22-R23	1.294.696	1.294.696	1.239.222	1.106.169	1.106.169		
R31-R32-R33	623.913	623.913	597.180	533.062	533.062					\$ 750.669,72	
R34	149.816	149.816	143.396	128.000	128.000					\$ 211.826,56	
SGP2-SGP2	472.290	472.290	452.054	403.518	403.518					\$ 278.514,53	
SGP3	50.801	50.901	48.624	43.403	43.403					\$ 49.368,44	
GN-C	197.576	197.576	189.278	260.029	260.029					\$ 270.569,89	
Total	2.789.091	2.789.091	2.609.754	2.474.182	2.474.182					\$ 2.744.082,89	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENEGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Mayo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$S/m³] Cotización [\$/u\$M3]
 0,142821 30,50
 0,188214 30,50
 0,221429 30,50
 0,091893 30,50
 0,152048 30,50

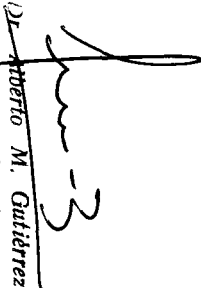
Categoría	Volumen Programado [m³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	30.291	30.291	28.827	16.291	16.291	4,356041	2,958466			\$	22.768,44
R31-R32-R33	12.496	12.496	11.884	6.721	6.721	5,740527	3,895178			\$	12.492,52
R34	4.262	4.262	4.053	2.292	2.292	6,753585	4,577523			\$	4.587,78
SGP1-SGP2	15.307	15.307	14.557	8.232	8.232	2,802737	1,909128			\$	7.356,60
SGP3	1.751	1.751	1.665	942	942	4,637464	3,146176			\$	1.404,17
Total	64.107	64.107	60.966	34.479	34.479					\$	48.919,51

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Mayo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$S/m³] Cotización [\$/u\$M3]
 0,142821 30,50
 0,188214 30,50
 0,221429 30,50
 0,091893 30,50
 0,152048 30,50

Categoría	Volumen Programado [m³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	246.237	246.237	234.171	132.433	132.433	4,356041	2,958466			\$	185.084,73
R31-R32-R33	101.584	101.584	96.606	54.635	54.635	5,740527	3,895178			\$	100.820,12
R34	34.644	34.644	32.947	18.633	18.633	6,753585	4,577523			\$	40.545,71
SGP1-SGP2	124.430	124.430	118.333	66.922	66.922	2,802737	1,909128			\$	59.801,80
SGP3	14.232	14.232	13.534	7.654	7.654	4,637464	3,146176			\$	11.414,50
Total	521.126	521.126	495.591	280.276	280.276					\$	397.666,85


 Roberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Mayo
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3
 GNC

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,145774
 0,191905
 0,225488
 0,094107
 0,155000
 0,201131

30,50
 30,50
 30,50
 30,50
 30,50
 28,80

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
										Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	805.213	805.213	771.394	433.066	433.066		4,446107	2,958466		\$	644.246,71
R31 - R32 - R33	332.188	332.188	318.236	178.660	178.660		5,853103	3,895178		\$	349.802,65
R34	113.289	113.289	108.531	60.930	60.930		6,877384	4,577523		\$	140.130,84
SGP1 - SGP2	406.895	406.895	389.805	218.839	218.839		2,272554	1,909128		\$	210.334,26
SGP3	46.538	46.538	44.584	25.030	25.030		4,727500	3,146176		\$	39.579,90
GNC	279.599	279.599	267.856	272.383	272.383		5,792573	4,068189		\$	469.692,66
Total	1.983.723	1.983.723	1.900.407	1.188.908	1.188.908					\$	1.853.787,02

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Mayo
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP2

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,145774
 0,191905
 0,225488
 0,094107
 0,155000

30,50
 30,50
 30,50
 30,50
 30,50

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
										Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	1.019.022	1.019.022	976.223	548.058	548.058		4,446107	2,958466		\$	815.313,90
R31 - R32 - R33	420.394	420.394	402.738	226.100	226.100		5,853103	3,895178		\$	442.685,94
R34	143.371	143.371	137.350	77.109	77.109		6,877384	4,577523		\$	177.339,86
SGP1 - SGP2	514.938	514.938	493.311	276.948	276.948		2,870264	1,909128		\$	266.184,44
SGP3	58.896	58.896	56.422	31.676	31.676		4,727500	3,146176		\$	50.089,57
Total	2.156.621	2.156.621	2.066.043	1.159.890	1.159.890		4,446107	2,958466		\$	1.751.613,71

-3-

Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A
 Proveedor: Todos
 Mes: Mayo
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	2.100.763	2.100.763	2.010.595	1.129.848	1.129.848		
R31-R32-R33	866.663	866.663	829.464	466.115	466.115					\$ 905.711,22	
R34	295.566	295.566	287.880	158.964	158.964					\$ 363.004,20	
SGP1-SGP2	1.061.569	1.061.569	1.016.005	570.941	570.941					\$ 543.677,09	
SGP3	121.416	121.416	116.205	65.301	65.301					\$ 102.488,13	
GNC	279.599	279.599	267.856	272.383	272.383					\$ 469.692,66	
Total	4.725.577	4.725.577	4.523.006	2.663.553	2.663.553					\$ 4.051.987,08	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Junio
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,142821 32,30
 0,188214 32,30
 0,221429 32,30
 0,091893 32,30
 0,152048 32,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Diferencias Diarias	
										Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (10)	Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (11)
R1-R21-R22-R23	55.905	55.905	53.165	29.685	9.685	4.613118	2.958466		\$	49.118,19	
R31-R32-R33	31.864	31.864	30.302	16.919	9.919	6,079312	3,895178		\$	36.924,14	
R34	7.139	7.139	6.789	3.791	3.791	7,152157	4,577523		\$	9.759,55	
SGP1-SGP2	21.115	21.115	20.080	11.212	11.212	2,968144	1,909128		\$	11.873,47	
SGP3	1.984	1.984	1.887	1.053	1.053	4,911150	3,146176		\$	1.859,14	
Total	118.006	118.006	112.224	62.660	62.660				\$	109.564,50	

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Junio
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,142821 32,30
 0,188214 32,30
 0,221429 32,30
 0,091893 32,30
 0,152048 32,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1	Subzona 2	
										[\$/m3 de 9300 Kcal] (10)	[\$/m3 de 9300 Kcal] (11)	
R1-R21-R22-R23	445.382	445.382	423.558	236.494	236.494	4,613118	2,958466		\$	391.314,73		
R31-R32-R33	253.852	253.852	241.413	134.793	134.793	6,079312	3,895178		\$	294.406,21		
R34	56.874	56.874	54.087	30.199	30.199	7,152157	4,577523		\$	77.752,39		
SGP1-SGP2	168.218	168.218	159.975	89.322	89.322	2,968144	1,909128		\$	94.583,53		
SGP3	15.804	15.804	15.030	8.392	8.392	4,911150	3,146176		\$	14.811,40		
Total	940.130	940.130	894.064	499.200	499.200				\$	872.878,26		

Dr. Alberto M. Guibertez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: YPF
Mes: Junio
Año: 2018
Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23 Precio [u\$/m3] Cotización [\$/u\$m3]
 0,145774 32,30
R31 - R32 - R33 0,191905 32,30
R34 0,225488 32,30
SGP1 - SGP2 0,094107 32,30
SGP3 0,155000 32,30
GNC 0,201131 28,80

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	1.998.404	1.998.404	1.914.471	1.061.134	1.061.134		4,708500	2,958466			\$ 1.857.019,93
R31 - R32 - R33	1.139.020	1.139.020	1.091.182	604.809	604.809		6,198532	3,895178			\$ 1.393.088,88
R34	255.189	255.189	244.471	135.503	135.503		7,233262	4,575232			\$ 366.635,78
SGP1 - SGP2	754.784	754.784	723.083	400.783	400.783		3,039556	1,909128			\$ 453.696,71
SGP3	70.912	70.912	67.934	37.654	37.654		5,006500	3,146176			\$ 70.048,16
GNC	494.505	494.505	473.736	260.892	260.892		5,792573	4,068189			\$ 449.877,89
Total	4.712.815	4.712.815	4.514.877	2.500.774	2.500.774						\$ 4.589.767,35

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
Mes: Junio
Año: 2018
Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23 Precio [u\$/m3] Cotización [\$/u\$m3]
 0,145774 32,30
R31 - R32 - R33 0,191905 32,30
R34 0,225488 32,30
SGP1 - SGP2 0,094107 32,30
SGP3 0,155000 32,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	1.551.704	1.551.704	1.486.532	823.940	823.940		4,708500	2,958466			\$ 1.441.922,83
R31 - R32 - R33	884.417	884.417	847.271	469.617	469.617		6,198532	3,895178			\$ 1.081.693,65
R34	198.147	198.147	189.825	105.214	105.214		7,283262	4,575232			\$ 284.682,19
SGP1 - SGP2	586.068	586.068	561.453	311.197	311.197		3,039656	1,909128			\$ 351.816,63
SGP3	55.061	55.061	52.749	29.237	29.237		5,006500	3,146176			\$ 54.390,40
Total	3.275.397	3.275.397	3.137.830	1.739.205	1.739.205		4,708500	2,958466			\$ 3.214.505,70

Jr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Periodo: Todos
 Mes: Junio
 Año: 2018
 Cuentas: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	4.051.394	4.051.394	3.877.727	2.151.252	2.151.252		
R31-R32-R33	2.309.153	2.309.153	2.210.169	1.226.138	1.226.138					\$ 2.806.142,89	
R34	517.349	517.349	495.172	274.707	274.707					\$ 738.829,91	
SGP1-SGP2	1.530.185	1.530.185	1.464.592	812.514	812.514					\$ 911.380,34	
SGP3	143.762	143.762	137.599	76.336	76.336					\$ 141.109,10	
GNC	494.505	494.505	473.736	260.892	260.892					\$ 449.877,89	
Total	9.046.348	9.046.348	8.658.994	4.801.839	4.801.839					\$ 8.786.715,81	

AJUSTE DE TARIFAS POR VARIACION EN EL PRECIO DEL GAS COMPRADO (Punto 9.4.2.5. de las RBLD)

CALCULO DIFERENCIAS DIARIAS

FECHA DE CALCULO:

AL 31/08/2018

USUARIOS R1, R21, R22 y R23

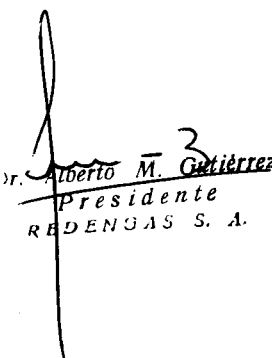
	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	264.435	2,219	22,381	323.619
feb-18	856.578	2,219	19,724	1.025.529
mar-18	767.017	2,219	17,125	898.369
abr-18	1.183.134	2,219	14,583	1.355.670
may-18	1.667.414	2,555	12,095	1.869.087
jun-18	3.739.376	2,742	9,303	4.087.250
jul-18				
ago-18				
	8.477.954		TOTAL D.D. AJUSTADAS	9.559.524
			VOLUMEN A ENTREGAR	6.242.279
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	1,531416

USUARIOS R31, R32 y R33

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	166.513	2,219	22,381	203.780
feb-18	611.231	2,219	19,724	731.791
mar-18	453.065	2,219	17,125	530.652
abr-18	750.670	2,219	14,583	860.140
may-18	905.711	2,555	12,095	1.015.257
jun-18	2.806.143	2,742	9,303	3.067.198
jul-18				
ago-18				
	5.693.333		TOTAL D.D. AJUSTADAS	6.408.818
			VOLUMEN A ENTREGAR	3.028.910
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	2,115883

USUARIOS R34

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	74.477	2,219	22,381	91.145
feb-18	186.297	2,219	19,724	223.042
mar-18	198.788	2,219	17,125	232.831
abr-18	211.827	2,219	14,583	242.717
may-18	363.004	2,555	12,095	406.910
jun-18	738.830	2,742	9,303	807.563
jul-18				
ago-18				
	1.773.222		TOTAL D.D. AJUSTADAS	2.004.208
			VOLUMEN A ENTREGAR	894.201
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	2,241339


 Sr. **Alberto M. Gutiérrez**
 Presidente
 REDENEGAS S. A.

USUARIOS SGP1 y SGP2

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	45.395	2,219	22,381	55.554
feb-18	147.089	2,219	19,724	176.101
mar-18	193.818	2,219	17,125	227.009
abr-18	278.515	2,219	14,583	319.130
may-18	543.677	2,555	12,095	609.435
jun-18	911.380	2,742	9,303	996.166
jul-18				
ago-18				
	2.119.874		TOTAL D.D. AJUSTADAS	2.383.396
			VOLUMEN A ENTREGAR	2.210.007
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	1,078457

USUARIOS SGP3

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	5.539	2,219	22,381	6.779
feb-18	8.705	2,219	19,724	10.422
mar-18	48.319	2,219	17,125	56.594
abr-18	49.368	2,219	14,583	56.568
may-18	102.488	2,555	12,095	114.884
jun-18	141.109	2,742	9,303	154.236
jul-18				
ago-18				
	355.529		TOTAL D.D. AJUSTADAS	399.483
			VOLUMEN A ENTREGAR	211.363
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	1,890035

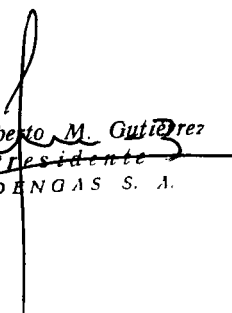
USUARIOS GNC

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	67.436	2,219	22,381	82.528
feb-18	77.117	2,219	19,724	92.327
mar-18	160.215	2,219	17,125	187.652
abr-18	270.570	2,219	14,583	310.027
may-18	469.693	2,555	12,095	526.502
jun-18	449.878	2,742	9,303	491.730
jul-18				
ago-18				
	1.494.908		TOTAL D.D. AJUSTADAS	1.690.766
			VOLUMEN A ENTREGAR	1.647.845
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	1,026047

Dr. Adolfo M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

RESÚMEN DE LAS DIFERENCIAS DIARIAS CALCULADAS

	DD	DD Ajustadas	Volumen	\$/m3
R1 a R23	8.477.954	9.559.524	6.242.279	1,531416
R31 a R33	5.693.333	6.408.818	3.028.910	2,115883
R34	1.773.222	2.004.208	894.201	2,241339
P1-P2	2.119.674	2.383.396	2.210.007	1,078457
P3	355.529	399.483	211.363	1,890035
GNC	1.494.908	1.690.766	1.647.845	1,026047
	19.914.820	22.446.196	14.234.605	


Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENQAS S. A.

REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL: 1-oct-18

CATEGORIA / CLIENTE	en \$ (pesos)			
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
	R1	127,308389	10,848382	
	R2 1º	134,550244	10,848382	
	R2 2º	153,842253	11,170102	
	R2 3º	173,945447	11,180592	
	R3 1º	226,636988	13,386789	
R3 2º	262,846263	13,386789		
R3 3º	352,123266	13,896584		
R3 4º	569,378916	14,922462		
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	327,925384	7,972035	7,901107	7,827457
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	1,217,934736	11,111932	10,990203	10,864598
OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo	
		GNC INTERRUPTIBLE	9,439182	
GNC FIRME	5,402,647951	3,985178	9,969288	

(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 1º - R2 2º - R2 3º	R3 1º - R3 2º - R3 3º	R3 4º	P1 - P2	P3	GNC
Punto de ingreso al sistema de transporte	6,588287	6,588287	6,588287	6,588287	5,588287	7,859272
Diferencias diarias acumuladas	1,531416	2,115383	2,241339	1,078457	1,890035	1,026047
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	8,119703	8,704170	8,829626	7,666744	8,471322	8,885319
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0,651124 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R1 - R2 1º - R2 2º - R2 3º)		0,294496 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 1º - R3 2º - R3 3º)		0,353837 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 4º)		0,394085 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P1 - P2)		0,219560 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P3)		0,306834 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de GNC)		0,351309 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				

NOTA 1: Según artículo 1º 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 2º 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 un bloque de consumo máximo -bloque de consumo base- delimitado en el ANEXO II de la Resolución MINEN 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 Indiluido 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 MNEM N° 474-E/17, Anexo B)

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

Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL:

1-oct-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)	7.324,140325	0,728531	0,606802	0,481196

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	7.324,140325	5,394103	0,127769	0,086360

OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE	5.402,647951		0,202553
GNC FIRME	5.402,647951	3,985178	0,071535

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	14.565,995348		0,206109		0,151831
FD - FT	14.565,995348	3,576187	0,078148	3,127351	0,023862

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes 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 más 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 Brasilera	0,638499
TGN	Salta	Aldea Brasilera	0,844180

Dr. Aberto M. Gutiérrez
PRESIDENTE
REDENGAS S. A.

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:

1-oct-18

CATEGORIA / CLIENTE	en \$ (pesos)	
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo
EBP1	127,308389	10,006962
EBP2 1°	134,550244	10,006962
EBP2 2°	153,842253	10,328682
EBP2 3°	173,945447	10,339172
EBP3 1°	226,636988	12,354171
EBP3 2°	262,846263	12,354171
EBP3 3°	352,123266	12,863966
EBP3 4°	569,378916	13,787256

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

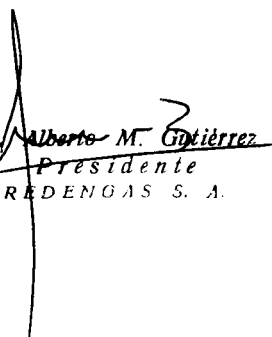
Tipo de Usuarios	EBP1 a EBP2 3°	EBP3 1° a EBP3 3°	EBP3 4°
Punto de ingreso al sistema de transporte	5,929458	7,124225	7,934605
Diferencias diarias acumuladas	1,378274	1,904295	2,017205
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	7,307732	9,028520	9,951810
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0,661124	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP1 a EBP2 3°)		0,265047	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 1° a EBP3 3°)		0,265047	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 4°)		0,265047	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)

Dr. Alberto M. Guibertez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

CUADRO DE TASAS Y CARGOS
Anexo ... - Resolución ENARGAS N° ...
VIGENTE A PARTIR DEL 01/10/2018

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	333,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	187,00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	187,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	187,00
5	Reposición carnet instalador	187,00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	4.251,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	5.252,00
8	Copia de plano	83,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	3.204,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	83,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	282,00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.520,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	582,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	1.083,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	2.133,00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	6.778,00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.649,00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	582,00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	2.167,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	1.250,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	11.172,00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión	9.170,00

Dr.  **Alberto M. Gutiérrez**
 Presidente
 REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

ANEXO B

**PROPUESTA DE NUEVOS CUADROS TARIFARIOS CONFORME A LAS
PROPUESTAS RECIBIDAS DE YPS S.A. E IEA S.A. (PRECIO DE GAS EN EL PIST Y
RECUPERO DE DIFERENCIAS DIARIAS)**


Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO OCTUBRE DE 2018

DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS EN EL PIST

- CMDs contratadas

Cuenca	Proveedor		Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Total	%
Norte	YPF	CMD [m3/día]	2.000	1.000	1.000	1.000	1.000	2.000		
		Volumen Mensual [m3]	62.000	30.000	31.000	31.000	28.000	62.000	244.000	11,33%
	IEASA	CMD [m3/día]	15.670	7.830	7.830	7.840	7.820	15.620		
		Volumen Mensual [m3]	485.770	234.900	242.730	243.040	218.960	484.220	1.909.620	88,67%
		Total Mensual [m3]	547.770	264.900	273.730	274.040	246.960	546.220	2.153.620	
Neuquen	YPF	CMD [m3/día]	83.000	50.000	33.000	27.000	30.000	37.000		
		Volumen Mensual [m3]	2.573.000	1.500.000	1.023.000	837.000	840.000	1.147.000	7.920.000	53,41%
	IEASA	CMD [m3/día]	37.840	29.280	30.640	40.000	45.000	45.420		
		Volumen Mensual [m3]	1.173.040	878.400	949.840	1.240.000	1.260.000	1.408.020	6.909.300	46,59%
		Total Mensual [m3]	3.746.040	2.378.400	1.972.840	2.077.000	2.100.000	2.555.020	14.829.300	

- Precio en el PIST [u\$/MMBtu]

Cuenca	Proveedor	Precio	%	Precio Ponderado	Cuenca	Proveedor	Precio	%	Precio Ponderado
Norte	YPF	3,960	11,33%	0,449	Neuquen	YPF	4,130	53,41%	2,206
	IEASA	3,950	88,67%	3,502		IEASA	4,050	46,59%	1,887
				3,951					4,093

Precio del Gas	u\$/MMBTU	Oct-18 a Mar-19
Norte	R1 a R23	3,951
	R31 a R33	3,951
	R34	3,951
	P1-P2	3,951
	P3	3,951
	GNC	3,951
Nqn	R1 a R23	4,093
	R31 a R33	4,093
	R34	4,093
	P1-P2	4,093
	P3	4,093
	GNC	4,093

Precio del Gas	u\$/m3	Oct-18 a Mar-19
Norte	R1 a R23	0,145811
	R31 a R33	0,145811
	R34	0,145811
	P1-P2	0,145811
	P3	0,145811
	GNC	0,145811
Nqn	R1 a R23	0,151051
	R31 a R33	0,151051
	R34	0,151051
	P1-P2	0,151051
	P3	0,151051
	GNC	0,151051

Precio del Gas	u\$/m3	Oct-18 a Mar-19
Mix	R1 a R23	0,150475
	R31 a R33	0,150475
	R34	0,150475
	P1-P2	0,150475
	P3	0,150475
	GNC	0,150475

Mix Transporte		
Norte	50	0,1099
Nqn	405	0,8901
Total	455	

Precio del dólar estadounidense

Cotización al 27/08/18 31,5 \$/u\$s

Variación Promedio Mensual 1,025

Cotización esperable para el dólar

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO OCTUBRE DE 2018

DETERMINACIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR EN LA TARIFA

TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-18)	Cargo por m3/día \$/m3	
Salta - Aldea Brasileira	19,73645597	
Neuquén - Aldea Brasileira	14,927750	
IPIM (Mar-18 a Ago-18)	Se considera Agosto igual a Julio	
IPIM	30,1	
TARIFA Transporte Firme TGN (Oct-18)	Cargo por m3/día \$/m3	\$/m3
Salta - Aldea Brasileira	25,677129	0,844180
Neuquén - Aldea Brasileira	19,421002	0,638499
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	0,844180	11%	0,092860
Neuquén - Aldea Brasileira	0,638499	89%	0,568264

COSTO TRANSPORTE 0,661124 \$/m3

Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.

ANEXO V DE LA RESOLUCIÓN I 4364/2017

METODOLOGÍA DE ADECUACIÓN SEMESTRAL DE LA TARIFA

AJUSTES SEMESTRALES A PARTIR DE OCTUBRE DE 2018

$$T_t = T_{Abr\ 18} \times IP_{t-2} / IP_{Feb\ 18}$$

donde:

T: Tarifa
 IP: IPIM (Índice de Precios Internos al por Mayor publicados por el INDEC)

Para el IPIM se considera:

	Indice	Indice Acumulado
mar-18	1,019	1,019
abr-18	1,018	1,037
may-18	1,075	1,115
jun-18	1,065	1,187
jul-18	1,047	1,243
ago-18	1,047 (estimado)	1,301

$$IP_{t-2} / IP_{Feb\ 18} = 1,301$$

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

RESIDENCIAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
R1	97,854258	127,308389	0,419107	0,545258
R2 1º	103,420634	134,550244	0,419107	0,545258
R2 2º	118,249234	153,842253	0,666394	0,866978
R2 3º	133,701343	173,945447	0,674457	0,877468
R3 1º	174,202143	226,636988	0,900599	1,171679
R3 2º	202,034023	262,846263	0,900599	1,171679
R3 3º	270,655854	352,123266	1,292448	1,681474
R3 4º	437,647130	569,378916	1,292448	1,681474

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3	
Vigente			Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	
P1 - P2 (*)	252,056406	327,925384	0,337770	0,439438	0,283252	0,368510	0,226642	0,294860

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		Más de 9000 m3	
Vigente			Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDONDAS S. A.

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDONDAS S. A.

P3	936,152757	1.217,934736	0,559977	0,728529	0,466411	0,606800	0,369866	0,481195
----	------------	--------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

OTROS USUARIOS	Cargo Fijo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE	4.152,688664	5.402,647951			0,155691	0,202553
GNC FIRME	4.152,688664	5.402,647951	3,063166	3,985178	0,054985	0,071535

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

SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 de consumo					
			0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P3	5.629,623617	7.324,140325	0,559978	0,728531	0,466412	0,606802	0,369867	0,481196

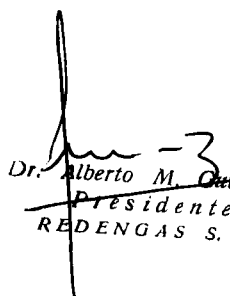
SERVICIO GENERAL	Cargo Fijo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo			
					0 a 5000 m3		más 5000 m3	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Cargo por m3 día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
G	5.629,623617	7.324,140325	4,146121	5,394103	0,098209	0,127769	0,066380	0,086360

GRANDES USUARIOS	Cargo fijo por Factura		ID - FD				IT - FT			
			Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo		Cargo por m3 día		Cargo por m3 de consumo	
	Vigente	Cargo Fijo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 Día Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	Vigente	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
ID - IT	11.195,999499	14.565,995348			0,158424	0,206109			0,116704	0,151831
FD - FT	11.195,999499	14.565,995348	2,748799	3,576187	0,060068	0,078148	2,403806	3,127351	0,018342	0,023862

AJUSTE CUADRO DE TASAS Y CARGOS

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

ITEM	CONCEPTO	Vigente	Variación	Nuevo
1	Exámen para instalador	256,00	77,00	333,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	144,00	43,00	187,00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	144,00	43,00	187,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	144,00	43,00	187,00
5	Reposición carnet instalador	144,00	43,00	187,00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3.268,00	983,00	4.251,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	4.037,00	1.215,00	5.252,00
8	Copia de plano	64,00	19,00	83,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2.463,00	741,00	3.204,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	64,00	19,00	83,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	217,00	65,00	282,00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.169,00	351,00	1.520,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	448,00	134,00	582,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	833,00	250,00	1.083,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.640,00	493,00	2.133,00
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	1.568,00	6.778,00
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	381,00	1.649,00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	448,00	134,00	582,00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	1.666,00	501,00	2.167,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	961,00	289,00	1.250,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8.588,00	2.584,00	11.172,00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión.	7.049,00	2.121,00	9.170,00



Dr. Alberto M. Quiñónez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$s/m³]
 Cotiz. Real [\$/u\$s]

0,118833 20,50
 0,171976 20,50
 0,213310 20,50
 0,066060 20,50
 0,129167 20,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R31-R32-R33	3.545	3.545	3.372	5.754	5.754	3.525508	3.193529	\$	1.910,09		
R34	1.281	1.281	1.218	2.079	2.079	4.372855	3.964078	\$	849,74		
SGP1-SGP2	2.563	2.563	2.438	4.160	4.160	1.354230	1.231466	\$	510,70		
SGP3	159	159	151	258	258	2.647924	2.399798	\$	63,89		
Total	15.774	15.774	15.001	25.600	25.600			\$	6.349,15		

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio Reconocido [u\$s/m³]
 Cotiz. Real [\$/u\$s]

0,118833 20,50
 0,171976 20,50
 0,213310 20,50
 0,066060 20,50
 0,129167 20,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/] (10)	Subzona 2 [\$/] (11)
R31-R32-R33	28.236	28.236	26.853	45.825	45.825	3.525508	3.193529	\$	15.212,78		
R34	10.202	10.202	9.702	16.556	16.556	4.372855	3.964078	\$	6.767,69		
SGP1-SGP2	20.417	20.417	19.416	33.134	33.134	1.354230	1.231466	\$	4.067,70		
SGP3	1.264	1.264	1.202	2.051	2.051	2.647924	2.399798	\$	508,87		
Total	125.631	125.631	119.475	203.886	203.886			\$	50.567,36		

Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: YPF
Mes: Enero
Año: 2018
Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23 Precio Reconocido [u\$s/m³] Cotiz. Real [\$ / u\$s]
 0,120679 20,50
R31 - R32 - R33 0,174560 20,50
R34 0,216631 20,50
SGP1 - SGP2 0,067167 20,50
SGP3 0,131012 20,50
GNC 0,184524 19,65

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	225.556	225.556	216.083	366.054	366.054		2.473.920	2.210.246		\$	96.518,61
R31 - R32 - R33	97.216	97.216	93.133	157.771	157.771		3.578.480	3.193.529		\$	60.734,15
R34	35.123	35.123	33.648	57.001	57.001		4.440.936	3.964.078		\$	27.181,44
SGP1 - SGP2	70.294	70.294	67.342	114.079	114.079		1.376.924	1.231.466		\$	16.593,71
SGP3	4.351	4.351	4.168	7.061	7.061		2.685.746	2.399.798		\$	2.019,09
GNC	855.150	855.150	819.234	260.645	260.645		3.625.897	3.367.171		\$	67.435,62
Total	1.287.690	1.287.690	1.233.607	962.612	962.612					\$	270.482,61

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
Mes: Enero
Año: 2018
Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23 Precio Reconocido [u\$s/m³] Cotiz. Real [\$ / u\$s]
 0,120679 20,50
R31 - R32 - R33 0,174560 20,50
R34 0,216631 20,50
SGP1 - SGP2 0,067167 20,50
SGP3 0,131012 20,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	329.253	329.253	315.424	534.342	534.342		2.473.920	2.210.246		\$	140.891,86
R31 - R32 - R33	141.910	141.910	135.950	230.304	230.304		3.578.480	3.193.529		\$	88.655,93
R34	51.271	51.271	49.117	83.207	83.207		4.440.936	3.964.078		\$	39.677,77
SGP1 - SGP2	102.611	102.611	98.301	166.526	166.526		1.376.924	1.231.466		\$	24.222,47
SGP3	6.351	6.351	6.084	10.307	10.307		2.685.746	2.399.798		\$	2.947,34
Total	631.395	631.395	604.876	1.024.687	1.024.687		2.473.920	2.210.246		\$	296.395,38

Dr. Alberto M. Quiñones
 Presidente
 REDENOGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: Todos
 Mes: Enero
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	628.547	628.547	601.632	1.020.065	1.020.065		
R31-R32-R33	270.907	270.907	259.307	439.654	439.654					\$	166.512,95
R34	97.876	97.876	93.685	158.843	158.843					\$	74.476,64
SGP1-SGP2	195.885	195.885	187.497	317.900	317.900					\$	45.394,62
SGP3	12.124	12.124	11.605	19.677	19.677					\$	5.539,19
GNC	855.150	855.150	819.234	260.645	260.645					\$	67.435,62
Total	2.060.490	2.060.490	1.972.960	2.216.784	2.216.784					\$	623.794,49

Dr. Alberto M. Gutierrez
 Presidente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: YPF
Mes: Febrero
Año: 2018
Cuenca: Norte

Precio [u\$\$/m3]
 R1 - R21 - R22 - R23 0,118833
 R31 - R32 - R33 0,171976
 R34 0,213310
 SGP1 - SGP2 0,066060
 SGP3 0,129167

Cotización [\$/u\$ m3]
 25,30
 25,30
 25,30
 25,30
 25,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	11.033	11.033	10.492	13.428	13.428		3,006475	2,210246		\$	10.691,37
R31 - R32 - R33	5.426	5.426	5.160	6.603	6.603		4,350993	3,193529		\$	7.643,04
R34	1.334	1.334	1.268	1.623	1.623		5,396743	3,964078		\$	2.325,28
SGP1 - SGP2	3.415	3.415	2.248	4.156	4.156		1,671318	1,231466		\$	1.828,19
SGP3	103	103	98	126	126		3,267925	2,399798		\$	109,10
Total	21.310	21.310	20.266	25.936	25.936					\$	22.596,98

Distribuidora: Redengas S.A.
Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
Mes: Febrero
Año: 2018
Cuenca: Norte

Precio [u\$\$/m3]
 R1 - R21 - R22 - R23 0,118833
 R31 - R32 - R33 0,171976
 R34 0,213310
 SGP1 - SGP2 0,066060
 SGP3 0,129167

Cotización [\$/u\$ m3]
 25,30
 25,30
 25,30
 25,30
 25,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	86.990	86.990	82.727	105.873	105.873		3,006475	2,210246		\$	84.299,26
R31 - R32 - R33	42.779	42.779	40.683	52.065	52.065		4,350993	3,193529		\$	60.263,84
R34	10.515	10.515	10.000	12.797	12.797		5,396743	3,964078		\$	18.334,34
SGP1 - SGP2	26.927	26.927	25.608	32.772	32.772		1,671318	1,231466		\$	14.414,91
SGP3	814	814	774	991	991		3,267925	2,399798		\$	860,25
Total	168.025	168.025	159.792	204.499	204.499					\$	178.172,60

Dr. Alberto N. Quiñónez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3
 GNC

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,120679 25,30
 0,174560 25,30
 0,216631 25,30
 0,067167 25,30
 0,131012 25,30
 0,184524 20,11

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	299.144	299.144	286.579	364.080	364.080	3.053179	2.210246			\$	306.895,06
R31 - R32 - R33	147.110	147.110	140.932	179.044	179.044	4.416368	3.193529			\$	218.942,37
R34	36.159	36.159	34.640	44.008	44.008	5.480764	3.964078			\$	66.746,36
SGP1 - SGP2	92.597	92.597	88.708	112.638	112.698	1.699325	1.231466			\$	52.726,82
SGP3	2.800	2.800	2.682	3.408	3.408	3.314604	2.399798			\$	3.117,31
GNC	216.275	216.275	207.191	224.433	224.433	3.710778	3.367171			\$	77.116,80
Total	794.085	794.085	760.733	927.672	927.672					\$	725.544,71

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/u\$m3]

0,120679 25,30
 0,174560 25,30
 0,216631 25,30
 0,067167 25,30
 0,131012 25,30

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	443.207	443.207	424.593	539.417	539.417	3.053179	2.210246			\$	454.591,85
R31 - R32 - R33	217.957	217.957	208.803	265.270	265.270	4.416368	3.193529			\$	324.382,25
R34	53.572	53.572	51.322	65.202	65.202	5.480764	3.964078			\$	98.890,56
SGP1 - SGP2	137.191	137.191	131.429	166.972	166.972	1.699325	1.231466			\$	78.119,39
SGP3	4.148	4.148	3.974	5.049	5.049	3.314604	2.399798			\$	4.618,57
Total	856.076	856.076	820.121	1.041.909	1.041.909					\$	960.702,62

Sr. Atterio M. Quiñónez
 Presidente
 EDENGAS S. A.

Distribuidora: Edengas S.A.
 Proveedor: Todos
 Mes: Febrero
 Año: 2018
 Cuenca: Tula.

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte			Diferencias Dianas	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)	Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	840.373	840.373	804.391	1.022.797	1.022.797		
R31-R32-R33	413.272	413.272	395.577	502.983	502.983					\$ 611.231,49	
R34	101.580	101.580	97.230	123.630	123.630					\$ 186.296,53	
SGP1-SGP2	260.131	260.131	248.993	316.599	316.599					\$ 147.089,32	
SCP3	7.866	7.866	7.529	9.573	9.573					\$ 8.705,24	
GNC	216.275	216.275	207.191	224.433	224.433					\$ 77.116,80	
Total	1.839.496	1.839.496	1.760.912	2.200.015	2.200.015					\$ 1.887.016,97	

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENOGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m³]
 Cotización [\$/u\$m³]

0,118833 26,50
 0,171976 26,50
 0,213310 26,50
 0,066060 26,50
 0,129167 26,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (10)	Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	15.579	15.579	14.815	10.300	10.300	3,149075	2,210246		\$	9.670,19	
R31 - R32 - R33	6.345	6.345	6.034	4.195	4.195	4,557364	3,193529		\$	5.721,20	
R34	2.245	2.245	2.135	1.484	1.484	5,652715	3,964078		\$	2.506,71	
SGP1 - SGP2	7.093	7.093	6.745	4.690	4.690	1,750590	1,231466		\$	2.434,51	
SGP3	904	904	860	598	598	3,422926	2,399798		\$	611,42	
Total	32.165	32.165	30.589	21.267	21.267				\$	20.943,52	

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Norte

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m³]
 Cotización [\$/u\$m³]

0,118833 26,50
 0,171976 26,50
 0,213310 26,50
 0,066060 26,50
 0,129167 26,50

Categoría	Volumen Programado [m ³ de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m ³ de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m ³ de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Traslado [\$/m ³ de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m ³ de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m ³ de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m ³ de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (10)	Subzona 2 [\$/m ³ de 9300 Kcal] (11)
R1 - R21 - R22 - R23	122.514	122.514	116.511	81.003	81.003	3,149075	2,210246		\$	76.047,73	
R31 - R32 - R33	49.895	49.895	47.451	32.990	32.990	4,557364	3,193529		\$	44.992,28	
R34	17.653	17.653	16.788	11.672	11.672	5,652715	3,964078		\$	19.709,14	
SGP1 - SGP2	55.780	55.780	53.047	36.880	36.880	1,750590	1,231466		\$	19.145,36	
SGP3	7.108	7.108	6.760	4.700	4.700	3,422926	2,399798		\$	4.808,26	
Total	252.950	252.950	240.555	167.244	167.244				\$	164.702,77	

Dr. Alberto M. Cattarini
 Residente
 REDENGAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: YPF
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3
 GNC

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/uSm3]

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	419.900	419.900	402.264	27.626	27.626		3,197994	2,210246		\$	274.274,56
R31-R32-R33	171.010	171.010	163.828	113.117	113.067		4,625840	3,193529		\$	161.947,53
R34	60.503	60.503	57.962	40.003	40.003		5,740722	3,964078		\$	71.071,03
SGP1-SGP2	191.178	191.178	183.149	126.402	126.402		1,779926	1,231466		\$	69.226,27
SGP3	24.361	24.361	23.338	16.107	16.107		3,471818	2,399798		\$	17.267,18
GNC	363.461	363.461	348.196	271.151	271.151		3,958040	3,367171		\$	160.214,89
Total	1.230.414	1.230.414	1.178.737	844.357	844.357					\$	754.051,77

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: IEASA (ex ENARSA)
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Neuquen

R1 - R21 - R22 - R23
 R31 - R32 - R33
 R34
 SGP1 - SGP2
 SGP3

Precio [u\$/m3]
 Cotización [\$/uSm3]

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
R1-R21-R22-R23	623.323	623.323	597.143	412.124	412.124		3,197994	2,210246		\$	407.074,56
R31-R32-R33	253.857	253.857	243.195	167.843	167.843		4,625840	3,193529		\$	240.403,87
R34	89.814	89.814	86.042	59.383	59.383		5,740722	3,964078		\$	105.501,77
SGP1-SGP2	283.795	283.795	271.876	187.638	187.638		1,779926	1,231466		\$	102.911,76
SGP3	36.164	36.164	34.645	23.910	23.910		3,471818	2,399798		\$	25.632,36
Total	1.286.953	1.286.953	1.232.901	850.898	850.898					\$	881.524,32

Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDEN GAS S. A.

Distribuidora: Redengas S.A.
 Proveedor: Todos
 Mes: Marzo
 Año: 2018
 Cuenca: Todas

Categoría	Volumen Programado [m3 de 9300 Kcal] (1)	Volumen Cargado [m3 de 9300 Kcal] (2)	Volumen Recibido en City Gate [m3 de 9300 Kcal] (3)	Volumen Entregado			Precio Trasladado [\$/m3 de 9300 Kcal] (7)	Precio del Gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte		Diferencias Diarias	
				Total [m3 de 9300 Kcal] (4)	Subzona 1 [m3 de 9300 Kcal] (5)	Subzona 2 [m3 de 9300 Kcal] (6)		Precio Reconocido en Tarifas Subzona 1 [\$/m3 de 9300 Kcal] (8)	Precio Reconocido en Tarifas Subzona 2 [\$/m3 de 9300 Kcal] (9)	Subzona 1 [\$] (10)	Subzona 2 [\$] (11)
				R1-R21-R22-R23	1.181.316	1.181.316		1.130.734	781.054	781.054	
R31-R32-R33	481.107	481.107	460.507	318.095	318.095					\$ 453.064,87	
R34	170.215	170.215	162.927	112.541	112.541					\$ 198.788,15	
SGP1_SGP2	537.846	537.846	514.817	355.609	355.609					\$ 193.817,91	
SGP3	68.537	68.537	65.602	45.315	45.315					\$ 48.319,22	
GNC	363.461	363.461	348.196	271.151	271.151					\$ 160.214,89	
Total	2.802.482	2.802.482	2.682.782	1.883.766	1.883.766					\$ 1.821.222,38	

REDENGAS S.A.

CALCULO DIFERENCIAS DIARIAS

FECHA DE CALCULO:

AL 31/08/2018

Punto 9.4.2.5 de las RBLD para el período Ene-Mar

El recupero de las diferencias para el período Abr-Set queda supeditado a la aceptación por parte del ENARGAS de la propuesta realizada por los proveedores de gas.

USUARIOS R1, R21, R22 y R23

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	264.435	2,219	22,381	323.619
feb-18	856.578	2,219	19,724	1.025.529
mar-18	767.017	2,219	17,125	898.369
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				
ago-18				
	1.888.030		TOTAL D.D. AJUSTADAS	2.247.517
			VOLUMEN A ENTREGAR	6.242.279
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,360047

USUARIOS R31, R32 y R33

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	166.513	2,219	22,381	203.780
feb-18	611.231	2,219	19,724	731.791
mar-18	453.065	2,219	17,125	530.652
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				
ago-18				
	1.230.809		TOTAL D.D. AJUSTADAS	1.466.223
			VOLUMEN A ENTREGAR	3.028.910
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,484076

USUARIOS R34

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	74.477	2,219	22,381	91.145
feb-18	186.297	2,219	19,724	223.042
mar-18	198.788	2,219	17,125	232.831
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				
ago-18				
	459.561		TOTAL D.D. AJUSTADAS	547.018
			VOLUMEN A ENTREGAR	894.201
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,611739

USUARIOS SGP1 y SGP2

Dr. *Alberto M. Gutiérrez*
 Presidente
 REDENGAS S. A.

	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	45.395	2,219	22,381	55.554
feb-18	147.089	2,219	19,724	176.101
mar-18	193.818	2,219	17,125	227.009
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				-
ago-18				-
	386.302		TOTAL D.D. AJUSTADAS	458.665
			VOLUMEN A ENTREGAR	2.210.007
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,207540

USUARIOS SGP3

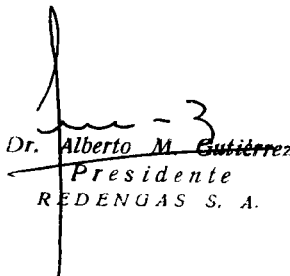
	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	5.539	2,219	22,381	6.779
feb-18	8.705	2,219	19,724	10.422
mar-18	48.319	2,219	17,125	56.594
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				-
ago-18				-
	62.564		TOTAL D.D. AJUSTADAS	73.795
			VOLUMEN A ENTREGAR	211.363
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,349139

USUARIOS GNC

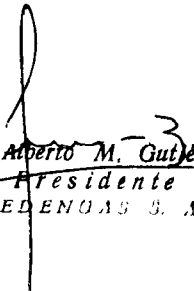
	DIFERENCIAS CONTABILIDAD DIARIA \$	TASA DE AJUSTE %	TASA AJUSTE ACUMUL %	DIFERENCIAS DIARIAS AJUSTADAS \$
ene-18	67.436	2,219	22,381	82.528
feb-18	77.117	2,219	19,724	92.327
mar-18	160.215	2,219	17,125	187.652
abr-18		2,219	14,583	-
may-18		2,555	12,095	-
jun-18		2,742	9,303	-
jul-18				-
ago-18				-
	304.767		TOTAL D.D. AJUSTADAS	362.507
			VOLUMEN A ENTREGAR	1.647.845
			D.D. A AGREGAR A TARIFAS	0,219989

RESUMEN DE LAS DIFERENCIAS DIARIAS CALCULADAS

	DD	DD Ajustadas	Volumen	\$/m3
R1 a R23	1.888.030	2.247.517	6.242.279	0,360047
R31 a R33	1.230.809	1.466.223	3.028.910	0,484076
R34	459.561	547.018	894.201	0,611739
P1-P2	386.302	458.665	2.210.007	0,207540
P3	62.564	73.795	211.363	0,349139


 Dr. Alberto M. Gutiérrez
 Presidente
 REDENEGAS S. A.

GNC	304.767	362.507	1.647.845	0,219989
	4.332.034	5.155.725	14.234.605	


~~Dr. Alberto M. Gutiérrez~~
~~Presidente~~
REDENOAS S. A.

Dr. Roberto M. Quiñero
 Presidente
 REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.				
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS.				
VIGENTES A PARTIR DEL: 1-oct-18				
CATEGORIA / CLIENTE		en \$ (pesos)		
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
	R1	127,308389	8,704981	
	R2 1º	134,550244	8,704981	
	R2 2º	153,842253	9,026701	
	R2 3º	173,945447	9,037191	
	R3 1º	226,636988	9,455431	
	R3 2º	262,846263	9,455431	
	R3 3º	352,123266	9,965226	
	R3 4º	569,378916	10,092889	
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	327,925384	7,879977	7,809049	7,735399
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	1.217,934736	8,310667	8,188938	8,063333
OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo	
GNC INTERRUMPIBLE	5.402,647951		6,097491	
GNC FIRME	5.402,647951	3,985178	6,627597	

(1) Corresponde a los usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 202005 (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 1º - R2 2º - R2 3º	R3 1º - R3 2º - R3 3º	R3 4º	P1 - P2	P3	GNC
Punto de ingreso al sistema de transporte	5,657845	5,657845	5,657845	5,657845	5,657845	5,432133
Diferencias diarias acumuladas	0,360047	0,484076	0,611739	0,207540	0,349139	0,19989
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	6,017892	6,141921	6,269584	5,865385	6,006984	5,652122
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0,661124 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R1 - R2 1º - R2 2º - R2 3º)		0,252906 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 1º - R3 2º - R3 3º)		0,252906 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 4º)		0,252906 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P1 - P2)		0,252906 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P3)		0,252906 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de GNC)		0,242816 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)				

NOTA 1: Según artículo 1º 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 2º 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 MINEN 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 incluido 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° 1-4313/17)

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 MNEM N° 474-E/17, Anexo B)

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

REDENGAS S.A.

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

VIGENTES A PARTIR DEL:

1-oct-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)	7.324,140325	0,728531	0,606802	0,481196

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	7.324,140325	5,394103	0,127769	0,086360

OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE	5.402,647951		0,202553
GNC FIRME	5.402,647951	3,985178	0,071535

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	14.565,995348		0,206109		0,151831
FD - FT	14.565,995348	3,576187	0,078148	3,127351	0,023862

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes 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 más 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 Brasilera	0,638499
TGN	Salta	Aldea Brasilera	0,844180

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:

1-oct-18

CATEGORIA / CLIENTE	en \$ (pesos)	
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo
EBP1	127,308389	8,077901
EBP2 1°	134,550244	8,077901
EBP2 2°	153,842253	8,399621
EBP2 3°	173,945447	8,410111
EBP3 1°	226,636988	8,815948
EBP3 2°	262,846263	8,815948
EBP3 3°	352,123266	9,325743
EBP3 4°	569,378916	9,440639

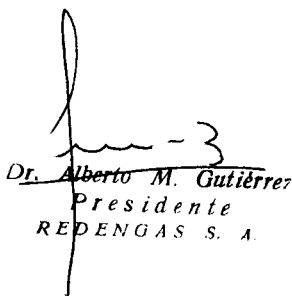
Composicion del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Tipo de Usuarios	EBP1 a EBP2 3°	EBP3 1° a EBP3 3°	EBP3 4°
Punto de ingreso al sistema de transporte	5,092060	5,092060	5,092060
Diferencias diarias acumuladas	0,324043	0,435669	0,550565
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	5,416103	5,527729	5,642625
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0,661124 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP1 a EBP2 3°)		0,227615 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 1° a EBP3 3°)		0,227615 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 4°)		0,227615 (89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)	

CUADRO DE TASAS Y CARGOS
Anexo ... - Resolución ENARGAS N° ...
VIGENTE A PARTIR DEL 01/10/2018

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	333,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	187,00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	187,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	187,00
5	Reposición carnet instalador	187,00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	4.251,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	5.252,00
8	Copia de plano	83,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	3.204,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	83,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	282,00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.520,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	582,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	1.083,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	2.133,00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	6.778,00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.649,00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	582,00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	2.167,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	1.250,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	11.172,00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión	9.170,00


Dr. Alberto M. Gutiérrez
Presidente
REDENGAS S. A.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2018 - Año del Centenario de la Reforma Universitaria

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: REDENGAS S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 64 pagina/s.