

Institucionales

Acuerdo con la Superintendencia de Hidrocarburos de Bolivia

El 28 de febrero de 2002 se celebró, en la Sala de Directorio del ENARGAS en Buenos Aires, la firma de un Acuerdo Interinstitucional de Cooperación Técnica entre este organismo y la Superintendencia de Hidrocarburos de la República de Bolivia.

El citado Acuerdo, suscripto por el Presidente del ENARGAS Ing. Héctor E. Formica y el Superintendente de Hidrocarburos de Bolivia Ing. Carlos Miranda Pacheco, fue celebrado teniendo en cuenta que las partes tienen intereses comunes en el campo de la regulación y fiscalización de la industria del gas natural y de los derivados líquidos del petróleo que se transportan por cañerías (ductos) y distribuyen por redes;

Asimismo los reguladores de ambos países coincidieron, a través del convenio de cooperación recíproca, en el mutuo interés por el intercambio de conocimientos, experiencias y puntos de vista en lo concerniente a la expansión y el análisis de la información energética, por

el desarrollo de un marco para la regulación en el ámbito de los combustibles mencionados, por el desenvolvimiento de estrategias para promocionar actividades a través del mercado y otras actividades vinculadas a las tecnologías y uso eficiente del gas.



**0800
333 4444**
LINEA GRATUITA DE CONSULTAS Y RECLAMOS



SEDE CENTRAL
Suipacha 636
(C1008AAN) Bs. As.
Tel: (011) 4325-2500

Apartado Especial N° 600
(C1000WAF) Correo Central

www.enargas.gov.ar

Estadísticas

Consultas y reclamos

EL ENARGAS Y LOS USUARIOS

Concluido el año 2001, se observa que los contactos de los usuarios con el ENARGAS, han tenido un incremento constante.

Como referencia basta con citar los últimos tres años. En 1999 sumaron 58.255, mientras que en el 2000 llegaron a 75.072 para finalmente, en el año 2001, alcanzar un total de 96.348 contactos.

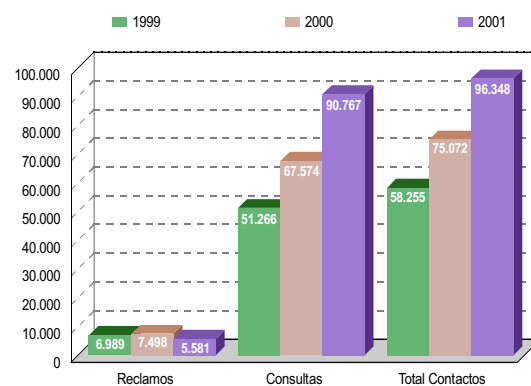
En este punto, cabe aclarar que dentro de estos totales, las que se han visto incrementadas son las consultas, mientras que los reclamos han ido en baja. Estos últimos llegaron, durante el año 2000, a 7.498 disminuyendo en el 2001 a 5.581 reclamos.

Los instrumentos de divulgación, sobre las tareas del ENARGAS, continúan rindiendo frutos y cada vez son más los usuarios de gas que acercan sus dudas y obtienen respuestas.

La tendencia, en cuanto al medio elegido para ejercer estos contactos, sigue siendo la vía telefónica. Sin embargo, también se denota un aumento considerable con respecto a los años anteriores, del uso del e-mail.

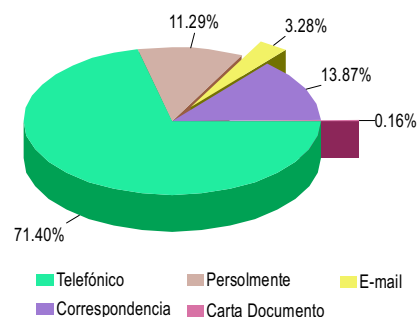
Esta forma de contactarse fue variando desde un 0,09% del total de contactos en 1999, pasando por un 2,15% durante el 2000, para llegar a un 3,28% del total en el último año.

Contactos^(*) establecidos entre los usuarios y el ENARGAS desde 1999 a 2001



(*) Contactos = Consultas + Reclamos

Reclamos recibidos en ENARGAS según Origen - Enero / Diciembre 2001 -



Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Diciembre 2001

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	4.817 (6,1%)	74.334 (93,9%)	764 (4,4%)	16.433 (95,6%)	5.581 (5,8%)	90.767 (94,2%)	96.348 (100,0%)

C. Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (*) - Enero 2002 -

Tipo de	Distribuidora		Metrogas	Gas Ban	Litoral	Gasnea	Redengas	Centro	Cuyana		Gasnor		Camuzzi Gas Pampeana				Camuzzi Gas del Sur					
Servicio	Subzona (Provincia)		(Cap. Fed.)		(Sta. Fe)		(SDB)	(Cba.)	Cuyo (Mza.)	Malargüe	Salta	Tucumán	Bs. As.	B. Blanca	La Pampa N.	La Pampa S.	Nqn. (Nqn.)	T. del Fuego	Sta. Cruz S.	Chub S. (Ch.)	BAS (Bs. As.)	Cord. (Nqn.)
Residencial	CF	\$/factura	7,744752	7,573587	8,013547	7,759730	7,953724	8,346339	7,840696	7,698700	7,835849	7,943930	7,529655	7,529655	9,114881	7,529655	7,560421	7,728677	7,610419	7,521847	8,021865	7,851089
	CV	\$/m3 consumo	0,148778	0,148406	0,123554	0,141809	0,129635	0,134486	0,141848	0,077485	0,099154	0,108612	0,130658	0,126907	0,120498	0,114872	0,084770	0,070712	0,070584	0,072903	0,106152	0,086448
	Fact. Mínima	\$	13,075555	12,828126	12,488645	12,093086	12,395413	13,007282	12,219266	9,998311	11,194069	11,348473	11,761871	11,758838	14,205009	10,756650	9,818728	10,037242	9,883661	9,768632	11,481485	10,196218
SG-P	CF	\$/factura	10,958166	10,800751	11,166887	11,547218	11,362462	11,696447	10,912314	10,723190	11,174007	11,277843	10,756650	10,756650	12,775929	10,756650	10,800602	11,043158	10,888251	10,745497	11,690911	11,213668
	CV1	\$/m3 consumo	0,139089	0,140256	0,122020	0,147406	0,128811	0,130574	0,127573	0,071695	0,097203	0,106596	0,119235	0,110269	0,108747	0,096352	0,081883	0,066883	0,061829	0,067817	0,083122	0,083518
	CV2	\$/m3 consumo	0,130122	0,131419	0,113897	0,140352	0,120547	0,122067	0,119636	0,066821	0,095172	0,104545	0,111410	0,103421	0,100616	0,090482	0,076972	0,061866	0,057869	0,062935	0,076744	0,078420
	CV3	\$/m3 consumo	0,121156	0,122581	0,105773	0,132857	0,112284	0,112499	0,111700	0,061945	0,088062	0,096343	0,103588	0,096576	0,092486	0,084617	0,072065	0,056843	0,052921	0,057074	0,070368	0,073323
	Fact. Mínima	\$	12,950560	12,772134	12,182059	12,596965	12,395413	12,759759	11,904343	9,748353	11,174007	11,277843	11,738711	11,738286	13,937377	10,756650	9,818728	10,039234	9,898408	9,768632	11,694287	10,194242
SG-G	CF	\$/factura	10,679295	10,723190	10,624248	11,547218	11,362462	10,734343	10,723190	10,723190	10,767803	11,303609	10,756650	10,756650	10,756650	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	10,800602
	CRC	\$/m3 día res.	1,006691	1,035280	0,838988	0,787992	0,744851	0,822815	0,650272	0,419179	0,468573	0,615380	0,810516	0,812213	0,764926	0,809535	0,537991	0,414008	0,495330	0,592330	0,816574	0,537991
	CV1	\$/m3 consumo	0,086890	0,092324	0,081313	0,092397	0,087451	0,077023	0,087820	0,059022	0,070128	0,073550	0,076924	0,069159	0,067974	0,060309	0,059433	0,053678	0,048060	0,051393	0,053045	0,059967
	CV2	\$/m3 consumo	0,081064	0,086474	0,076483	0,087149	0,081733	0,072146	0,082947	0,054147	0,065232	0,068411	0,072034	0,064268	0,063086	0,056396	0,055505	0,048819	0,044152	0,047483	0,049136	0,056039
Gdes. Us.	CF	\$/factura	11,200801	11,258537	11,143065	11,547218	11,362462	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,316273	11,200801	11,258537	11,258537	11,258537	11,316273
(ID/FD - IT/FT)	CRC FD	\$/m3 día res.	0,618001	0,649352	0,510599	0,683553	0,493822	0,503086	0,473326	0,163760	0,208289	0,317244	0,454606	0,418920	0,372407	0,342694	0,159281	0,155317	0,157158	0,054293	0,119449	0,159281
	CV - FD	\$/m3 consumo	0,082707	0,088433	0,075500	0,085470	0,080599	0,075623	0,076331	0,052587	0,060156	0,066285	0,072855	0,071238	0,066755	0,062950	0,059997	0,046369	0,045644	0,053210	0,061971	0,060532
	CV - ID	\$/m3 consumo	0,082129	0,088523	0,075071	0,084783	0,080177	0,075251	0,076117	0,052587	0,060051	0,066068	0,072881	0,071251	0,066438	0,062902	0,059947	0,046286	0,045576	0,052937	0,061941	0,060482
	CRC FT	\$/m3 día res.	0,567090	0,598178	0,449818	0,648740	0,431844	0,451913	0,422150	0,133057	0,187819	0,296775	0,403432	0,357510	0,310996	0,301755	0,107842	0,124771	0,105982	0,044058	0,109211	0,107842
	CV - FT	\$/m3 consumo	0,075580	0,081269	0,068409	0,077700	0,073103	0,070506	0,071214	0,048491	0,052991	0,059120	0,066713	0,065094	0,063685	0,059879	0,056911	0,042295	0,042572	0,049115	0,058900	0,057445
	CV - IT	\$/m3 consumo	0,075001	0,081359	0,067980	0,077014	0,072682	0,070134	0,071000	0,048491	0,052887	0,058903	0,066741	0,065107	0,063368	0,059831	0,056862	0,042213	0,042502	0,048842	0,058870	0,057397
SDB	CF	\$/factura	10,679295	10,723190	10,624248	11,085329	11,362462	10,734343	10,723190	10,723190	10,767803	10,767803	10,756650	10,756650	10,756650	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	10,800602
	CV	\$/m3 consumo	0,093827	0,096736	0,087594	0,095057	0,093844	0,080396	0,083796	0,057072	0,071049	0,070124	0,086224	0,080918	0,074727	0,076839	0,068180	0,051567	0,054771	0,053550	0,065018	0,068715
GNC	CF	\$/factura	11,012049	10,723190	10,624248	11,258537	11,362462	12,407144	10,723190	10,723190	11,275624	11,428334	10,756650	10,756650	13,394247	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	11,299542
	CV	\$/m3 consumo	0,096662	0,099532	0,090610	0,112408	0,097778	0,088318	0,086752	0,059997	0,075307	0,074468	0,089277	0,083845	0,081578	0,079797	0,071148	0,054524	0,057734	0,057163	0,067886	0,072619

Tarifas sin Impuestos; **CF:** Cargo Fijo **CV:** Cargo Variable **CRC:** Cargo mensual por cada m3 diario de Reserva de Capacidad de transporte.

(*) Tarifas provisorias por actuación judicial pendiente.

Estadísticas

Evolución de la tarifa de gas natural por redes

LOS COMPONENTES DEL PRECIO FINAL A USUARIOS.

La tarifa de gas natural distribuido por redes, cuya aprobación a cargo del ENARGAS se efectúa de acuerdo a lo establecido en la Ley 24076 y Decretos reglamentarios, se integra con los siguientes componentes: a) precio del gas y b) costo del transporte y margen de distribución. A esta tarifa debe adicionarse el componente c) impuestos, para arribar en cada caso al precio final que pagan los usuarios del servicio.

a) Precio del gas.

Lo pactan entre productores y distribuidores (o grandes usuarios) libremente, en el marco de una actividad que se encuentra **desregulada**, es decir que los precios se fijan en virtud de la ley de la oferta y la demanda.

De acuerdo a lo establecido en el marco regulatorio, en octubre y mayo de cada año, el ENARGAS analiza y traslada a las tarifas -aplicando criterios de eficiencia y equidad sobre la base de una comparación contractual - las variaciones que se hubieran producido en los acuerdos de compraventa celebrados entre dichos actores privados de la actividad.

b) Costo del transporte y margen de distribución del gas (TyD).

Los prestadores de estos servicios son las Licenciatarias de Transporte (TGN y TGS) y de Distribución (9 compañías). **Estas son las actividades reguladas por el Estado Nacional, a través del ENARGAS.**

De acuerdo a lo previsto en la normativa legal las tarifas son del tipo “price cap” (precio máximo), con una revisión cada 5 años y 2 ajustes semestrales (enero y julio de cada año) que consiste en la aplicación –entre

otros- de un índice actualizador de precios (de acuerdo a lo previsto en las Licencias se trata del indicador Producers Price Index de los EEUU, el que se encuentra suspendido en su aplicación desde enero de 2000). Es el ENARGAS el que analiza y aprueba, en las oportunidades mencionadas, las variaciones de estos dos componentes de la tarifa: costo del transporte y margen de distribución del gas.

c) Impuestos.

Esta componente se integra con tributos nacionales, provinciales y/o municipales, según cada caso.

De acuerdo a lo establecido en el marco regulatorio, el ENARGAS se encuentra obligado (salvo casos especiales previstos en la normativa legal) a trasladar a la factura del usuario las variaciones de las cargas impositivas que las distintas jurisdicciones resolvieran aplicar a la actividad de las Licenciatarias. Ello así porque el marco regulatorio les otorga la neutralidad fiscal, es decir que la incidencia de los tributos nuevos y las modificaciones de los existentes son trasladados al usuario.

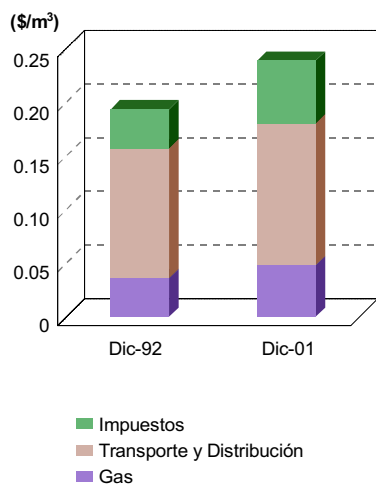
El ENARGAS no tiene incumbencia sobre la decisión de imponer o modificar esta componente impositiva.

LA EVOLUCIÓN DEL PRECIO FINAL DEL SERVICIO DE GAS 1992 / 2001.

A exclusivo título ilustrativo se agregan Cuadros con la evolución experimentada desde 1992 hasta 2001, de los precios finales al usuario (residencial e industrial ID) de gas natural distribuido por redes y de cada uno de los componentes del mismo.

Tarifa Media Residencial + Impuestos

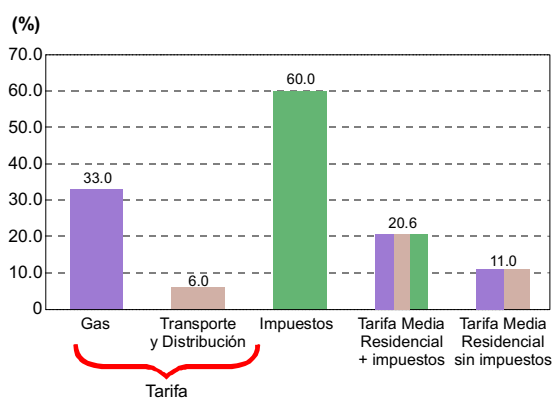
Capital Federal y Gran Buenos Aires ⁽¹⁾



Evolución Tarifa Media Residencial + Impuestos

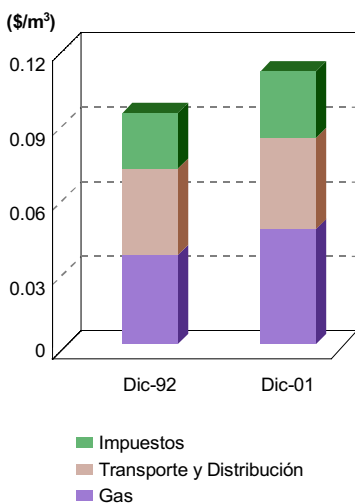
Capital Federal y Gran Buenos Aires ⁽¹⁾

Variación Dic. 2001 / Dic. 1992



Tarifa Media Industrial ID + Impuestos

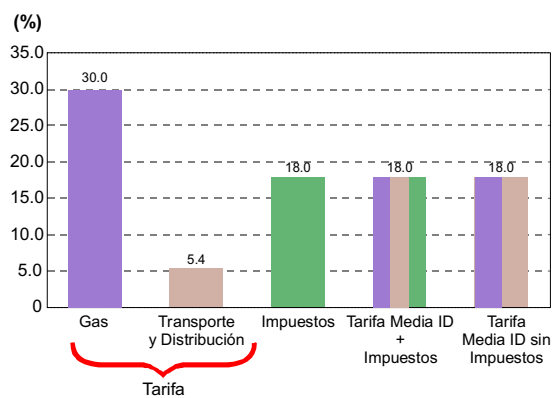
Capital Federal y Gran Buenos Aires ⁽¹⁾



Evolución Tarifa Media Industrial ID + Impuestos

Capital Federal y Gran Buenos Aires ⁽¹⁾

Variación Dic. 2001 / Dic. 1992



(1) Promedio ponderado Metrogas (Capital Federal) y Gas Natural Ban.

Base de cálculos:

- a) Datos de impuestos aportados por las Distribuidoras.
- b) Tarifa Residencial: se considera consumo anual de 1.000 m³, con facturación bimestral.
- c) Tarifa Industrial ID: se considera consumo anual de 3.000.000 m³

Gas Natural Comprimido

INFORMACIÓN A TENER EN CUENTA POR EL USUARIO DE GNC

Guía para la revisión de su vehículo

Cada vez que la instalación de su vehículo sea revisada, deberá poner especial atención en que como mínimo se efectúen las siguientes tareas.

Verificaciones que se deben tener en cuenta

1. Fecha de vencimiento grabada en el cilindro;
2. la coincidencia de la documentación con las partes del equipo instalado y el vehículo;
3. la instalación de las partes del equipo (sujeción, resistencia, rulos de la tubería, distancias a fuentes de calor, etc.);
4. el estado superficial de las partes (corrosión, golpes, picaduras, etc.);
5. que cada una de las partes cuente con la aprobación correspondiente;
6. la ausencia de fugas mediante las pruebas correspondientes;
7. el dispositivo de alivio de presión ubicado en la válvula del cilindro, visualmente;
8. la instalación de la ventilación de la válvula de cilindro;
9. el correcto funcionamiento del vehículo, y
10. en general, el cumplimiento de la normativa vigente en la materia.

Ante cualquier duda o consulta, comuníquese con el Responsable Técnico del Productor de Equipos Completos (PEC) indicado al dorso de su Tarjeta Amarilla.

En el caso de no recibir una respuesta satisfactoria, comuníquese con el **Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS)** al teléfono **0800-333-4444**.

Presentación

Evolución de la Tarifa de Gas Natural por Redes

Institucionales: Acuerdo con la Superintendencia de Hidrocarburos de Bolivia

Monóxido de Carbono: Campaña que se anticipa al invierno

Gas Natural Comprimido: Guía para la revisión de su vehículo

Sistema de Transporte: Gasoductos de exportación

Sede Central, Agencias y Delegaciones del ENARGAS

Estadísticas

Precios y Tarifas

Tarifas de Gas sin Impuestos, por Distribuidora y Tipo de Servicio

Consultas y Reclamos

Licenciatarias del Servicio de Distribución y Transporte de Gas

Datos Operativos de las Licenciatarias de Gas

Para la consulta de estos datos, debe acceder al ítem "**Operación del Sistema**" y una vez allí seleccionar "[Datos Operativos](#)". El índice, dispuesto en un menú descolgable, respeta la misma numeración de cuadros de las ediciones impresas.

Gas Natural Comprimido

INTERÉS POR LA INDUSTRIA ARGENTINA DEL GNC

Funcionarios de Irán visitaron el ENARGAS

El 20 de febrero de 2002 una delegación de funcionarios de la República de Irán visitó la sede del ENARGAS, interesados en un mayor conocimiento sobre la regulación y el desarrollo de la industria del Gas Natural Comprimido en la República Argentina.

Los visitantes, que siguieron con atención la exposición que les ofreciera el Sr Presidente del ENARGAS Ing. Héctor Formica, se interesaron además por conocer la opinión oficial argentina sobre el nivel de desarrollo, seguridad y calidad de la industria local de equipamientos para el uso vehicular del gas natural comprimido.

Participaron del encuentro dirigentes de la Cámara Argentina del GNC, encabezados por su Presidente D. José Aspromonte y acompañaron al Ing Formica los



Gerentes del ENARGAS Ingenieros Jorge Deferrari y Horacio Barbosa.

Monóxido de Carbono

Campaña que se anticipa al invierno

Por primera vez el ENARGAS puso en marcha una novedosa campaña de prensa de verano destinada a prevenir los accidentes por inhalación de monóxido de carbono.

Titulada “**La prevención no se toma vacaciones**” la campaña tuvo por objeto informar a los usuarios del servicio sobre el mantenimiento preventivo de artefactos e instalaciones de gas por cañería antes de que llegue el frío.

Se trata de difundir conocimientos y consejos prácticos sobre las ventajas de efectuar el mantenimiento o reparación de artefactos e instalaciones con el doble objetivo de preservar la seguridad de personas y bienes, y también de realizar dichas tareas de forma económica.

Cabe recordar que durante el período estival el uso de artefactos de calefacción disminuye y los mismos son desafectados del servicio por un prolongado período. Esto produce una menor demanda del servicio por lo que es posible encontrar con tiempo, presupuestos ventajosos.

Los accidentes por inhalación de monóxido de carbono, comienzan a suceder con los primeros fríos del invierno; cuando se encienden los artefactos que han permanecido sin mantenimiento por un prolongado período.

Suele suceder que reformas de albañilería o limpieza efectuadas durante el mismo período pueden haber modificado los elementos de seguridad del sistema, como rejillas de ventilación o chimeneas de escape de los gases producidos por la combustión. Es por eso que se requiere de un gasista matriculado que revise el correcto funcionamiento de las instalaciones antes de su puesta en marcha.

El ENARGAS considera importante la difusión de estos

consejos manteniendo una actitud proactiva que tienda a la formación del usuario tanto en sus derechos como en el conocimiento de la segura operación del sistema durante todo el año.

Los accidentes por inhalación de monóxido de carbono son evitables. Respetar las normas técnicas y la revisión periódica de los artefactos es la mejor forma de evitar las intoxicaciones que en algunos casos, producen la muerte.



LA FORMACIÓN DESDE EL COLEGIO

Luego de la excelente aceptación por parte del público menudo de la Historieta Educativa “Alerta en la cocina”, creada y desarrollada por personal del Ente, fue lanzado un segundo capítulo.

En la segunda parte titulada “Peligro en el baño” los personajes protagonistas de la tira, los héroes protectores Oxígeno y Súper Llama, se batan en un duelo a muerte contra Monóxido y Fogata, villanos encargados de hacer irrespirable la atmósfera de la casa.

La Historieta Educativa -que cosechó un importante galardón del Congreso Nacional- ha tenido una gran aceptación como instrumento para educar y transmitir los conocimientos del uso seguro del gas por redes, en forma divertida y captando intensamente la atención de los niños.

La Historieta, recorrió las provincias argentinas a través de la distribución realizada por las distintas entidades de Bien Público y Asociaciones de Usuarios; además de las Agencias y Delegaciones del Ente a lo largo del país. Tanto el primer capítulo como el segundo pueden verse y bajarse desde el sitio web del ENARGAS: www.enargas.gov.ar.

Estadísticas

Precios y tarifas

TARIFAS A PARTIR DEL 1º DE ENERO DE 2002
EN PESOS Y SIN VARIACIONES

El Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) aprobó las tarifas para el transporte y distribución de gas por redes, que rigen **a partir del 1º de enero** del año en curso, en todo el país, las que **quedaron expresadas en pesos y con idénticos valores a los que regían desde el 1º de octubre de 2001.**

El ENARGAS tuvo en cuenta, para el dictado de las Resoluciones pertinentes, que el Congreso de la Nación sancionó el pasado 6 de enero de 2002 la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario

mediante cuyo artículo 8 se dispone que a partir de la sanción de dicha Ley, en los contratos celebrados por la Administración Pública bajo normas de derecho público, comprendidos entre ellos los de obras y servicios públicos, quedan sin efecto las cláusulas de ajuste en dólar o en otras divisas extranjeras y las cláusulas indexatorias basadas en índices de precios de otros países y cualquier otro mecanismo indexatorio.

También el regulador actuó acorde con lo establecido en el citado artículo 8 que dispone que los precios y tarifas resultantes de las referidas cláusulas de ajuste quedan establecidas en pesos a la relación de cambio de 1 peso igual a 1 dólar estadounidense.

A. Costo de Transporte Incluido en las Tarifas de Gas Natural, por Distribuidora ⁽¹⁾

Distribuidora	Subzona	Cuenca de Recepción	(\$/1000m3)
Metrogas		Neuquina - Austral	22,50
Gasnea		Neuquina	21,33
Ban		Neuquina - Noroeste	18,32
Redengas (Sdb)		Neuquina - Noroeste	18,09
Litoral		Neuquina - Noroeste	17,51
CGP	Buenos Aires	Neuquina - Austral	18,50
	B. Blanca	Neuquina - Austral	14,97
	La Pampa N.	Neuquina - Austral	14,72
		Neuquina - Noroeste	15,18
Centro			
Cuyana	Cuyo	Neuquina	10,10
Gasnor	Tucumán	Noroeste	8,28
	Salta	Noroeste	3,92
CGS	Bs. As. Sur	Austral	13,52
	Chubut Sur	Austral	9,26
	Sta. Cruz Sur	Austral	2,54
	T. del Fuego	Austral	2,51
	Neuquén - Cordillerano	Neuquina	2,24

(1) Vigentes desde Julio de 2001; tarifas medias netas de ingresos brutos, ponderadas por la participación relativa de cada cuenca en las compras de las Distribuidoras, considerando un factor de carga del 100%. Para los servicios ID-IT el componente de transporte no incluye Factores "X" ni "K", por lo que el cargo de transporte incluido en tarifa final al usuario difiere del aquí expuesto.

B. Precio del Gas Incluido en Tarifas Finales a Usuarios, por Distribuidora y Subzona

Distribuidora	Subzona	Verano 2001/2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %		
			último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (desreg.)
METROGAS		45,935	(9,27)	(0,54)	12,02
BAN		49,517	(10,54)	(0,02)	13,71
CENTRO		43,524	(10,89)	(4,66)	6,00
LITORAL		47,617	(8,72)	1,28	13,88
CUYANA	Cuyo	51,529	(11,02)	(0,77)	18,33
	Malargue	24,494	(10,34)	0,38	36,08
GASNOR	Salta	42,586	(11,34)	(0,89)	4,90
	Tucuman	41,490	(12,50)	(3,12)	2,20
CGS	Neuquen	48,409	(11,57)	(3,18)	11,16
	Tierra del Fuego	37,055	(6,69)	(0,92)	5,15
	Santa Cruz Sur	35,104	(4,45)	(1,37)	(1,81)
	Chubut Sur	36,684	(6,77)	(5,05)	3,05
	Buenos Aires Sur	37,271	(4,81)	(3,76)	4,78
CGP	Buenos Aires	44,169	(9,19)	(2,63)	7,05
	Bahia Blanca	44,305	(8,89)	2,92	7,38
	La Pampa Norte	48,460	(10,22)	(1,51)	12,15
	La Pampa Sur	48,593	(9,99)	(2,06)	12,46
GASNEA		50,072	(10,42)	(0,15)	n.a.
REDENGAS (SDB)		49,531	(11,66)	(1,86)	n.a.

El ENARGAS también decidió, en vista de la próxima renegociación contractual a encarar por el Poder Ejecutivo Nacional con las licenciatarias del servicio de gas, no incluir en la tarifa la incidencia de cualquier factor cuya entidad pudiera razonablemente ser materia de discusión en dicha renegociación.

En el Cuadro A se informa del costo del transporte incluido en las tarifas vigentes a partir del 1° de enero de 2002.

En el Cuadro B se presenta un detalle del precio promedio del gas contenido en las tarifas vigentes a partir del 1° de enero de 2002 por Distribuidora y subzona, en tanto que en el Cuadro C se ofrece un panorama completo de las tarifas de gas vigentes a partir de dicha fecha, por Distribuidora y Tipo de Servicio.

Por otra parte, una evolución de las transacciones realizadas en el mercado de corto plazo del gas natural se ofrece en el Cuadro D, en tanto que en los Cuadros E y F se observan los precios promedio de cuenca y precios de referencia vigentes desde el último ajuste estacional de octubre del 2001.

INFORMACIÓN DETALLADA DE TARIFAS EN INTERNET

Los interesados que quieran informarse con mayor detalle (Resoluciones, Cuadros, etc) sobre los cuadros tarifarios vigentes a partir del 1° de enero de 2002, aprobados por el ENARGAS, pueden consultar en el Menú: **Tarifas**, Submenú: **Tarifas Actuales** del Sitio de Internet: **www.enargas.gov.ar**

D. Transacciones de Gas en el Mercado Spot ⁽¹⁾

		Ver. '99/'00	Inv. '00	Ver. '00/'01	Inv. '01
CUENCA NEUQUINA					
Volumen Spot	MM m3	290.2	507.3	496.2	159.8
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	24.6%	12.5%	13.1%	3.5%
Precio Spot	\$/1000 m3	50.43	51.51	42.70	53.96
Precio Spot/Referencia (x100)	-	91.56	95.39	87.04	98.53
CUENCA NOROESTE					
Volumen Spot	MM m3	50.1	192.0	280.6	198.0
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	12.2%	13.4%	28.1%	18.2%
Precio Spot	\$/1000 m3	37.09	43.06	37.59	44.14
Precio Spot/Referencia (x100)	-	96.84	101.08	92.67	101.90
CUENCA AUSTRAL					
Volumen Spot	MM m3	364.4	369.7	186.0	304.8
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	24.7%	20.4%	9.1%	14.0%
Precio Spot	\$/1000 m3	33.51	36.27	37.03	37.02
Precio Spot/Referencia (x100)	-	98.57	100.19	104.42	100.43

Nota: A partir del período invernal 2001 no se han incluido las transacciones spot realizadas entre Rafael Albanesi S.A. y Metrogas S.A.

(1) Según volúmenes de las Distribuidoras que se adhirieron al mecanismo opcional para compras de gas (Dec. 1020/95) y que realizaron compras spot en el período de referencia.

E. Precios Promedios de Cuenca

CUENCA	VERANO 2001/2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %		
		último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (desreg.)
Neuquina	50,42	(10,58)	(0,67)	18,81
Noroeste	43,98	(4,14)	3,67	13,48
Austral	37,02	(5,09)	(1,61)	3,40

F. Precios de Referencia

CUENCA	VERANO 2001/2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %	
		último ajuste estacional	igual período año anterior
Neuquina	48,51	(11,41)	(1,12)
Noroeste	41,46	(4,29)	2,19
Austral	34,61	(6,11)	(2,39)

www.enargas.gov.ar

SEDE CENTRAL
Suipacha 636
(C1008AAN) Bs. As.
Tel.: (011) 4325-2500

Apartado Especial N° 600
(C1000WAF) Correo Central

CONSULTAS Y RECLAMOS
0800 333 4444



Marzo 2001
Volumen IX - Número 32

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

El presente Informe Trimestral ENARGAS N° 32, primera edición del 2002, llega a los actores e interesados en la evolución de la industria del gas natural en la Argentina. con información institucional, regulatoria y operativa.

Los Datos Operativos de las Licenciatarias de Gas, que forman parte de la presente edición, son los correspondientes al período enero – diciembre del año 2001. A dichos datos se accede también a través del menú: Operación del Sistema, submenú: Datos Operativos, del sitio web del ENARGAS: www.enargas.gov.ar.

Un informe sobre la evolución del precio final del servicio de gas a los consumidores, desde 1992 al 2001; la campaña de Prevención de Accidentes por Inhalación de Monóxido de Carbono impulsada por el ENARGAS y el acuerdo de cooperación técnica celebrado con la Superintendencia de Hidrocarburos de la República de Bolivia, son algunas secciones con las que se nutren estas páginas. Así mismo se detallan, para información del usuario de GNC, las obligaciones del taller de montaje al momento de la revisión del vehículo.

Finalmente se aportan datos y estadísticas sobre la atención de consultas y reclamos de los usuarios, la actualización trimestral sobre los volúmenes de gas exportado, como así también sobre los precios y tarifas vigentes a partir del 1° de enero de 2002.



Sistema de Transporte

Gasoductos de exportación

Gas Exportado del Sistema de Transporte y Directo de Productores - En miles de Sm3 -

Gasoducto Mes	GasAndes (a Chile)	Metanex PA (a Chile)	Metanex YPF (a Chile)	Metanex SIP (a Chile)	C. Noroeste (a Chile)	Pacifico (a Chile)	Norandino (a Chile)	Petrouruguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	TOTAL
Ene-01	188325	56906	52397	25706	45851	10922	30395	2577	56092	469172
Feb-01	158680	34142	47786	23678	69857	11103	32202	2460	60260	440168
Mar-01	213458	62526	55110	29425	78824	14380	19175	2519	79351	554768
Abr-01	204382	54430	50835	28056	72748	14289	56998	2929	55509	540176
May-01	217197	55399	43794	28475	74441	18139	60355	2720	67615	568135
Jun-01	164075	56095	48178	28402	60593	18665	56473	3986	42274	478741
Jul-01	148052	54818	50536	24883	62524	19751	60199	4306	38692	463761
Ago-01	151630	53763	55430	26205	57170	20949	46959	3589	69022	484717
Sep-01	127234	52287	49295	25698	55813	18447	58459	3098	67610	457941
Oct-01	153009	53119	46248	32078	73040	18432	38628	2682	67890	485126
Nov-01	139783	13388	49724	24593	76401	14484	53480	1432	65575	438860
Dic-01	144936	53813	51300	25690	60443	17625	59149	2648	70829	486433
ACUM	2010761	600686	600632	322890	787705	197186	572473	34947	740719	5867999

Fuente: ENARGAS, en base a datos de las Licenciatarías y Concesionarias de Transporte

**PROTEJA
SU VIDA**

**Los artefactos a gas
deben tener una
ventilación adecuada.
Controle sus instalaciones.**

0800 333 4444




Gasoductos de Exportación

