

Sistema de Transporte

EN FEBRERO DE 2003 FUE INCORPORADA, AL SITIO WEB DEL ENARGAS, LA VERSIÓN ACTUALIZADA DEL ATLAS PROVINCIAL DEL GAS

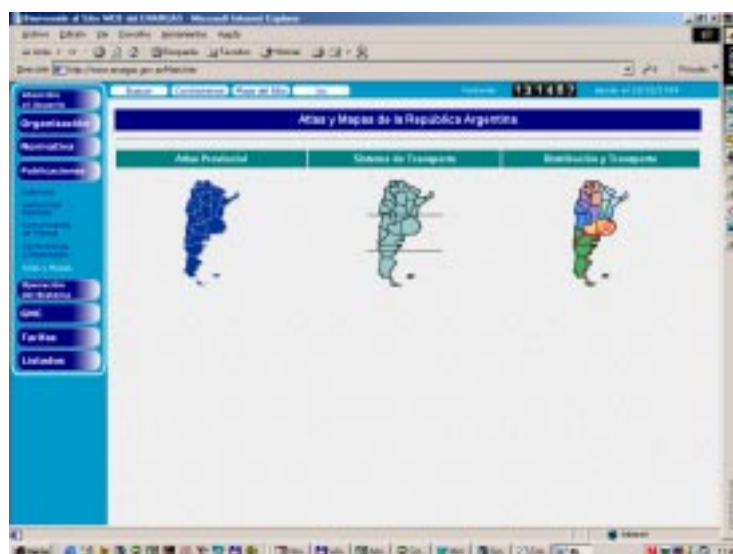
Atlas Provincial del Gas

Con el propósito de continuar con la actualización de contenidos y conservar la calidad de los mismos; y de facilitar cada vez más el acceso a la información (tal como establece el Art. 52 de la Ley 24076), el ENARGAS ha incorporado en su página web: **www.enargas.gov.ar** los nuevos mapas que componen el Atlas Provincial del Gas.

El nuevo material, al que se accede actualmente por la Sección de Tópicos más Consultados ó por el Menú: Publicaciones - Submenú: Atlas y Mapas, está preparado para que su acceso resulte simple desde cualquier equipamiento informático de uso doméstico ó profesional.

Este material reemplaza al que, en Junio del 2002, inauguró la sección originalmente. Esta nueva versión, Febrero 2003, fue incorporada con el propósito de reflejar una realidad más fidedigna dado

que el paso del tiempo trajo aparejado la realización de nuevas obras que hoy pueden verse plasmadas.



Normas Técnicas

Código Argentino de Gas – NAG

La Resolución ENARGAS N° 2747 puso en vigencia el “Código argentino de gas – NAG”, conjunto de normas y especificaciones técnicas de cumplimiento obligatorio para la industria del gas en la República Argentina.

El objetivo ha sido estructurar los documentos emitidos por el ENARGAS y los provenientes de Gas del Estado en un cuerpo totalizador con nomenclaturas unificadas bajo la sigla NAG ya reconocida, y permitir también evidenciar en cada caso el campo de aplicación. Obviamente, el resto de la normativa obligatoria no queda incluida en esta nueva nomenclatura, por tratarse de propiedad intelectual ajena.

El Código no ha anulado nada de la normativa técnica ni de las disposiciones legales vigentes, ni modificado ningún elemento más que la identificación. La adoptada se completa, luego de la sigla citada, con un número de tres cifras cuyo primer dígito indica el grupo a que

pertenece (ver más abajo); para las especificaciones se intercala una E antes del número.

Se dispuso asimismo anotar el año de edición o última revisión, y que a la nueva denominación se agregue la mención de la anterior cuando ésta resulte cambiada.

Los grupos en que fue sistematizado el cuerpo normativo son:

- **Grupo I** Redes de distribución, líneas de transmisión e instalaciones complementarias.
- **Grupo II** Instalaciones internas.
- **Grupo III** Artefactos.
- **Grupo IV** Gas natural comprimido.

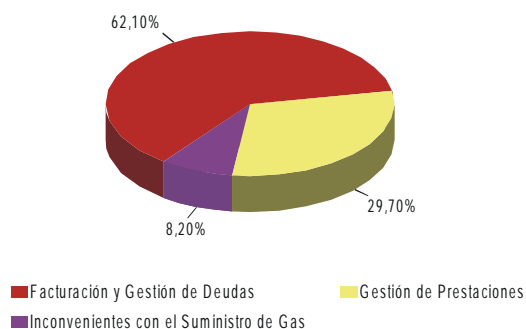
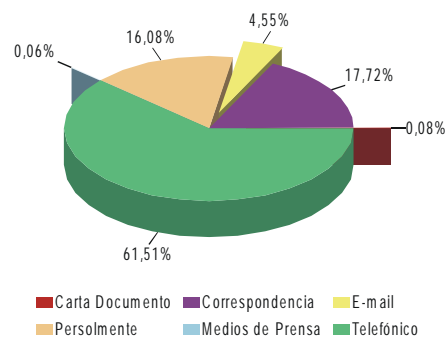
La eventual necesidad futura de abarcar alcances distintos de los considerados, dará lugar a otros grupos.

Estadísticas

Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Diciembre 2002

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	4.444 (5,2%)	80.917 (94,8%)	871 (3,9%)	21.549 (96,1%)	5.315 (4,9%)	102.466 (95,1%)	107.781 (100,0%)

Reclamos recibidos en ENARGAS por Motivo
- Enero / Diciembre 2002 -Reclamos recibidos en ENARGAS según Origen
- Enero / Diciembre 2002 -

0800-4444
3333
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

Institucionales

CONVENIO DE INTEGRACIÓN DE INFORMACIÓN FIRMADO CON EL INSTITUTO GEOGRÁFICO MILITAR

El ENARGAS y el IGM Firman Convenio

El 23 de diciembre de 2002 fue firmado entre el INSTITUTO GEOGRÁFICO MILITAR y el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS un convenio de integración de información.

Este Convenio sustituye, en forma perfeccionada, el firmado en 1977 entre ambos Organismos.

En este caso el IGM provee al ENARGAS un conjunto de datos pertenecientes a su Sistema de Información Geográfica a escala de captura 1:250.000 que cubre la totalidad del territorio de la República Argentina.

La importancia de esta información radica en que la Ley N° 22.963 – conocida como Ley de la Carta – dispone que “La representación del territorio continental, insular y antártico de la Nación editada en el país en forma literaria

o gráfica con cualquier formato y finalidad, así como la proveniente del extranjero destinada a ser distribuida en el país, deberá ajustarse estrictamente a la cartografía oficial, establecida por el Poder Ejecutivo Nacional a través del Instituto Geográfico Militar”.

Por lo tanto y en consecuencia, el ENARGAS debe contar con esta información básica para poder publicar – según lo fija la ley - sus mapas y atlas con los sistemas de transporte y distribución de gas.

Las Licenciatarias de Transmisión han suministrado en este campo importante información, proveyendo datos vinculados con el georreferenciamiento de sus conductos. A partir de ello el IGM estará en condiciones de mantener actualizada –también dentro de la Ley N° 22.963 – “[...] la versión oficial de la cartografía argentina [...]”.

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



Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (*) - Marzo 2003 -

Tipo de Servicio	Distribuidora		Metrogas (Cap. Fed.)	Gas Ban	Litoral (Sta. Fe)	Gasnea	Redengas (SDB)	Centro (Cba.)	Cuyana		Gasnor		Camuzzi Gas Pampeana				Camuzzi Gas del Sur					
	Subzona (Provincia)								Cuyo (Mza.)		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	0,153469	0,154239	0,128101	0,147636	0,136176	0,139807	0,148230	0,080309	0,104600	0,114538	0,135125	0,131229	0,126016	0,120267	0,091103	0,073370	0,072220	0,075566	0,108035	0,092246
	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	0,143780	0,146089	0,126567	0,153233	0,135352	0,135895	0,133955	0,074519	0,102649	0,112522	0,123702	0,114591	0,114265	0,101747	0,088216	0,069541	0,063465	0,070480	0,085005	0,089316
	CV2	\$/m3 consumo	0,134813	0,137252	0,118444	0,146179	0,127088	0,127388	0,126018	0,069645	0,100618	0,110471	0,115877	0,107743	0,106134	0,095877	0,083305	0,064524	0,059505	0,065598	0,078627	0,084218
	CV3	\$/m3 consumo	0,125847	0,128414	0,110320	0,138684	0,118825	0,117820	0,118082	0,064769	0,093508	0,102269	0,108055	0,100898	0,098004	0,090012	0,078398	0,059501	0,054557	0,059737	0,072251	0,079121
	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	0,091581	0,098157	0,085860	0,098224	0,093992	0,082344	0,094202	0,061846	0,075574	0,079476	0,081391	0,073481	0,073492	0,065704	0,065766	0,056336	0,049696	0,054056	0,054928	0,065765
	CV2	\$/m3 consumo	0,085755	0,092307	0,081030	0,092976	0,088274	0,077467	0,089329	0,056971	0,070678	0,074337	0,076501	0,068590	0,068604	0,061791	0,061838	0,051477	0,045788	0,050146	0,051019	0,061837
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	0,087398	0,094266	0,080047	0,091297	0,087140	0,080944	0,082713	0,055411	0,065602	0,072211	0,077322	0,075560	0,072273	0,068345	0,066330	0,049027	0,047280	0,055873	0,063854	0,066330
	CV - ID	\$/m3 consumo	0,086820	0,094356	0,079618	0,090610	0,086718	0,080572	0,082499	0,055411	0,065497	0,071994	0,077348	0,075573	0,071956	0,068297	0,066280	0,048944	0,047212	0,055600	0,063824	0,066280
	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	0,080271	0,087102	0,072956	0,083527	0,079644	0,075827	0,077596	0,051315	0,058437	0,065046	0,071180	0,069416	0,069203	0,065274	0,063244	0,044953	0,044208	0,051778	0,060783	0,063243
	CV - IT	\$/m3 consumo	0,079692	0,087192	0,072527	0,082841	0,079223	0,075455	0,077382	0,051315	0,058333	0,064829	0,071208	0,069429	0,068886	0,065226	0,063195	0,044871	0,044138	0,051505	0,060753	0,063195
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	0,098518	0,102569	0,092141	0,100884	0,100385	0,085717	0,090178	0,059896	0,076495	0,076050	0,090691	0,085240	0,080245	0,082234	0,074513	0,054225	0,056407	0,056213	0,066901	0,074513
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	0,101353	0,105365	0,095157	0,118235	0,104319	0,093639	0,093134	0,062821	0,080753	0,080394	0,093744	0,088167	0,087096	0,085192	0,077481	0,057182	0,059370	0,059826	0,069769	0,078417

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

(*) Tarifas provisionarias por actuación judicial pendiente.

Gas Natural Comprimido

EL ENARGAS, A TRAVÉS DE LA RESOLUCIÓN N° 2768/02, APROBÓ EL DESDOBLAMIENTO DE LA OBLEA DE IDENTIFICACIÓN VEHICULAR.

El Significado de la Oblea

Para su adecuación a los estándares mundiales en la materia, y como transición a la implementación de un sistema inteligente de control, la oblea se desdobla con el fin de cumplir con dos funciones esenciales:

- Indicar la vigencia de la habilitación, necesaria para la carga del GNC e identificar en primera instancia (en procedimientos llevados a cabo por las fuerzas de seguridad) si se trata de una instalación vehicular correctamente habilitada (**Oblea**).
- Identificar al vehículo propulsado con GNC para permitir un tratamiento más eficiente de los bomberos en caso de siniestros, y de los responsables de los garajes públicos cerrados, para determinar una ubicación adecuada, delimitando también responsabilidades civiles surgidas de eventuales incidentes (**Etiqueta identificatoria**).

Con respecto a la oblea que indica la vigencia y aptitud del equipo completo para GNC instalado en el automotor, existen dos alternativas convenientes para determinar su ubicación:

- En la cara interna del capó (preferentemente) cuando la

válvula de carga se encuentre dentro del vano motor o;

- sobre el parante central izquierdo del vehículo (lado del conductor) cuando resulte impracticable sobre la cara interna del capó, o cuando la válvula de carga se encuentre instalada fuera del vano motor.



Como se observa en los casos mencionados, **la oblea** siempre deberá estar ubicada de modo tal que resulte fácilmente su visualización por parte del operador de carga y sobre una superficie lisa y plana.

Por otra parte, la ubicación conveniente para la **etiqueta de identificación** externa, deberá ser la superficie vertical o casi vertical del extremo derecho de la parte trasera del vehículo por encima de su paragolpes o eventualmente, cuando resulte impracticable, se la colocará en el ángulo inferior derecho de la luneta trasera, desde su interior.

Resulta importante destacar que la oblea que habilita la carga del equipo para GNC, tiene como características que al pretender despegarla se destruya, impidiendo que pueda ser utilizada en otro vehículo no autorizado.

No está permitida la carga con la “oblea en la mano” debido a que, si se permitiera, se tornaría más dificultoso el control de su originalidad, además de que el fenómeno de la falsificación de obleas (el método elegido para el “blanqueo” de elementos robados), exige que se incorporen al sistema nuevas medidas de refuerzo de la seguridad que protejan tanto al público en general, como al usuario en particular.

En tal sentido, la eliminación de la obligatoriedad de exhibir la oblea adherida, no evitaría que la delincuencia encontrase rápidamente una forma alternativa para identificar vehículos equipados con GNC y someterlos a eventuales ilícitos.

Sin perjuicio de ello, y más allá de la existencia de la etiqueta identificatoria desde el exterior, con sólo agacharse y ver las conexiones que se utilizan para el venteo y las cañerías, se puede identificar al 100% de los vehículos propulsados con dicho combustible.

Asimismo, se debe tener en cuenta que los vehículos propulsados con GNC de fábrica tampoco pasarían inadvertidos, en razón de que cuentan con una válvula de carga externa que los identifica. Los vehículos que actualmente utilizan el sistema de carga exterior rondan el orden de los 40.000 con una tendencia creciente.

En ese mismo sentido, se pueden señalar otros tipos de vehículos que son fácilmente reconocidos más allá de que tengan o no la identificación externa que se trata, tal es el caso de las camionetas, vehículos con cilindros instalados bajo chasis, vehículos

que por sus características requieren un alto consumo de nafta (como el caso de varios de los modelos antiguos), o los livianos que por el trabajo al que están dedicados no les queda a sus propietarios otra alternativa económica que utilizar GNC como combustible (caso de taxis, remises, etc.), siendo estos tipos de vehículos, sumados a los del caso citado en el párrafo anterior, del orden de los 400.000.

Según lo manifestado precedentemente, se da cuenta de que es muy alto el porcentaje de automotores con GNC que pueden ser vistos sin mayores esfuerzos por los delincuentes, por lo que debe destacarse que los problemas vinculados con el robo de los automotores propulsados con GNC, no pueden ser atribuidos a fallas o deficiencias del sistema, sino que se relacionan con una realidad económico-social que supera a la temática del GNC.



Presentación

Institucionales: El ENARGAS y el IGM firman convenio

Gas Natural Comprimido: El significado de la oblea

Normas Técnicas: Código Argentino de Gas - NAG

Normas Técnicas: Incorporación escalonada de los artefactos con dispositivos para monóxido de carbono

Sistema de Transporte: Atlas Provincial del Gas Actualizado

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.

Normas Técnicas

Incorporación Escalonada de los Artefactos con Dispositivos para CO

A fin de evitar que deficiencias no inherentes a los artefactos puedan provocar el accionamiento de los dispositivos complementarios para prevención de accidentes por monóxido de carbono según las Resoluciones ENARGAS N° 1188 y N° 2375, y lograr que la aplicación total de las medidas para dicha prevención resulte menos traumática para el usuario, se reglamentó por Resolución ENARGAS N° 2705, los

procedimientos detallados que deberán cumplir las Licenciatarias de Distribución, los fabricantes de los artefactos comprendidos, y los instaladores, según se trate de instalaciones nuevas o existentes.

Complementariamente, permitirá corroborar el cuadro de situación acerca del estado general de las instalaciones internas de los usuarios.

Estadísticas

Precios y tarifas

TARIFAS VIGENTES A MARZO DE 2003

Si bien el ENARGAS dictó las Resoluciones de Tarifas N° 2787 y 2788 (30-01-2003), en orden a las disposiciones contenidas en el Decreto N° 146/2003, medidas judiciales en contra de la aplicación del citado Decreto hicieron que el ENARGAS comunicara a las Licenciatarias la suspensión de la aplicación de los Cuadros Tarifarios contenidos en las Resoluciones arriba citadas.

INFORMACIÓN DETALLADA DE TARIFAS EN INTERNET

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

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
Centro		Neuquina - Noroeste	15,18
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 Enero de 2002; 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.

**Precio del Gas Incluido en Tarifas Finales a Usuarios, por Distribuidora y Subzona
- Marzo 2003 -**

Distribuidora	Subzona	Precio del gas (\$/1000 m3)	Variación, en %		
			último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (<i>desreg.</i>)
METROGAS		50,626	10,2	0,0	23,5
BAN		55,350	11,8	0,0	27,1
CENTRO		48,845	12,2	0,0	19,0
LITORAL		52,164	9,5	0,0	24,8
CUYANA	Cuyo	57,911	12,4	0,0	33,0
	Malargue	27,318	11,5	0,0	51,8
GASNOR	Salta	48,032	12,8	0,0	18,3
	Tucuman	47,416	14,3	0,0	16,8
CGS	Neuquen	54,742	13,1	0,0	25,7
	Tierra del Fuego	39,713	7,2	0,0	12,7
	Santa Cruz Sur	36,740	4,7	0,0	2,8
	Chubut Sur	39,347	7,3	0,0	10,5
	Buenos Aires Sur	39,154	5,1	0,0	10,1
CGP	Buenos Aires	48,636	10,1	0,0	17,9
	Bahia Blanca	48,627	9,8	0,0	17,9
	La Pampa Norte	53,978	11,4	0,0	24,9
	La Pampa Sur	53,988	11,1	0,0	24,9
GASNEA		55,899	11,6	0,0	n.a.
REDENGAS (SDB)		56,072	13,2	0,0	n.a.

Precios Promedios de Cuenca

CUENCA	INVIERNO 2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %		
		último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (desreg.)
Neuquina	55,09	9,26	(2,30)	26,51
Noroeste	44,66	1,56	(2,64)	10,01
Austral	38,54	4,12	(1,18)	7,67

Precios de Referencia

CUENCA	INVIERNO 2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %	
		último ajuste estacional	igual período año anterior
Neuquina	53,20	9,66	(2,85)
Noroeste	42,09	1,52	(2,83)
Austral	37,24	7,59	1,02

Marzo 2003
Volumen X - Número 36

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

El Informe Trimestral ENARGAS N° 36 informa, a través de sus secciones, sobre la evolución de la industria del gas natural en Argentina, con información institucional, regulatoria y operativa.

Los Datos Operativos que acompañan la presente edición, son los correspondientes al período que abarca desde Enero 2002 a Diciembre 2002. Para la obtención de datos más actualizados, deberá ingresar al Sitio Web del Organismo: **www.enargas.gov.ar**

La ruta a seguir una vez ingresado, es acceder al Item **"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.

Asimismo se aportan datos y estadísticas sobre la Atención de Reclamos y Consultas de los Usuarios, como también sobre los precios y tarifas vigentes a marzo de 2003.



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)	Atacama (a Chile)	Pacifico (a Chile)	NorAndino (a Chile)	Petrouuguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	Cruz del Sur (a Uruguay)	TOTAL
Mar-02	200565	41489	53392	24935	80591	19413	0	1350	65122	-	486857
Abr-02	210833	58987	56705	26499	69327	18356	10520	2656	71092	-	524975
May-02	202243	62879	60549	27263	61509	21991	38102	1294	74060	-	549890
Jun-02	187805	59754	57745	31247	32731	29499	57850	1206	35669	-	493506
Jul-02	211277	62092	52501	35947	44778	29285	55065	1753	21111	-	513810
Ago-02	165200	62739	53066	38985	58230	27060	30346	1649	37498	-	474774
Sep-02	134538	59019	47816	46609	52493	25668	23118	1270	33150	-	423681
Oct-02	151280	61153	52343	44067	52717	26045	32146	1205	19196	-	440151
Nov-02	138798	58980	40271	39672	62830	25612	63233	2213	4158	-	435768
Dic-02	144097	62728	44256	38202	62175	26069	70182	2113	0	208	450030
Ene-03	144247	63859	49155	38833	61919	21341	66491	773	0	99	446717
Feb-03	187207	54789	42297	37406	54713	19966	58268	808	31086	538	487077
ACUM	2078090	708469	610096	429665	694012	290305	505321	18290	392143	845	5727235

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.