

Institucionales

Suspensión de Audiencia Pública

Al cierre de esta edición (15 de diciembre de 2003) rige la disposición del ENARGAS de postergar la Audiencia Pública N° 81, donde se debía considerar el ajuste estacional de los Cuadros Tarifarios del Servicio de Gas por Redes. La misma estaba prevista para el 14 de noviembre de 2003.

La postergación de la misma se basa en la ausencia de pautas de entendimiento acerca del aseguramiento del pleno abastecimiento de la demanda, con precios que causen el menor impacto tarifario posible en los usuarios finales.

Esta situación impide proteger adecuadamente los derechos de los usuarios de gas de nuestro país, atento a que es necesario crear el marco de un debate a los fines de definir las características del abastecimiento y los precios futuros de gas que regirán durante la vigencia de la declaración de emergencia pública.

Por ello, el ENARGAS ha resuelto postergar por sesenta (60) días, la Audiencia Pública N° 81, y mantener en forma provisoria los cuadros tarifarios vigentes a la fecha.

Novedades

Concluye Ciclo del CEARE

Se completó el primer ciclo Académico 20003 de la carrera de especialización en Estructura Jurídico-Económica en Regulación Energética del Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE).

El pasado 27 de diciembre de 2003, en el marco del Seminario Final de la Carrera, se presentaron las Tesinas seleccionadas de los alumnos y se entregaron también los diplomas.

Asistieron al acto el Secretario de Energía de la Nación, Ing. Daniel Cameron, el Presidente del ENARGAS, Ing. Héctor Formica, el Decano de la Facultad de Derecho Dr.

Atilio Alterini y el Director de la Carrera de Especialización, Dr. Eduardo Zapata.

Durante la jornada el especialista francés Dr. Jaques Percebois, de la Universidad de Montpellier, Francia, disertó sobre “La apertura de la competencia del gas y la electricidad en Europa. Primeras evaluaciones”.

Con la finalización de este ciclo surgirán los primeros profesionales graduados en Regulación Energética.

Esto se logró con el esfuerzo del Consejo de Administración integrado y el apoyo económico del Banco Interamericano de Desarrollo.

Nuevo Presidente del CEARE

El Consejo de Administración del Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE) ha designado como Presidente al ingeniero Héctor E. Formica, actual presidente del ENARGAS.

El CEARE fue creado en agosto de 2000, mediante un acuerdo firmado entre los Organismos Reguladores del Gas y la Electricidad y las facultades de Derecho y de Ciencias Económicas y su objetivo básico es la capacitación de profesionales en temas vinculados a la regulación de servicios públicos de energía.

El CEARE tiene como objetivo, contribuir al conocimiento teórico en materia regulatoria desde una perspectiva de trabajo multidisciplinario, a través de la creación de una activa red vinculante entre las instituciones académicas y los actores de las áreas energéticas.

El Ing. E. Héctor Formica es actualmente Presidente del ENARGAS, designado por Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 651 del 11/06/99, mediante un concurso público y con dictamen favorable del Congreso de la Nación.

Fue asesor del Directorio de YPF y del Secretario de Energía de la Nación y entre 1986 y 1988 ejerció la función de Subsecretario de Combustibles de la Nación.

Presidió la Petroquímica General Mosconi S. A. y el Instituto Petroquímico Argentino, además de Director de la Asociación Petroquímica Latinoamericana en representación de Argentina.

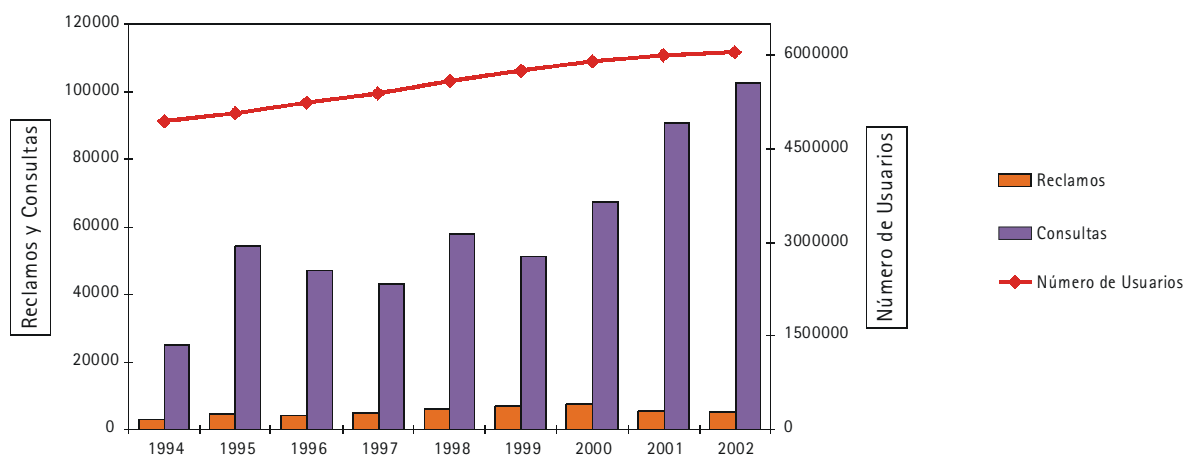
También ocupó funciones en empresas privadas del sector petroquímico y en YPF S. E. en el área Refinación de Petróleo.

Estadísticas

Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Noviembre 2003

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	2.528 (3,6%)	66.737 (96,4%)	881 (4,1%)	20.713 (95,9%)	3.409 (3,8%)	87.450 (96,2%)	90.859 (100,0%)

Reclamos y Consultas recibidos en ENARGAS y evolución del Número de Usuarios
- 1994 / 2002 -

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Reclamos	2.985	4.441	4.252	4.880	6.243	6.989	7.498	5.581	5.315
Consultas	25.085	54.299	46.961	43.015	58.122	51.266	67.574	90.767	102.466
Número de Usuarios	4.947.300	5.076.200	5.238.800	5.398.800	5.596.700	5.760.700	5.901.100	6.006.700	6.045.300

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

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	0,153469	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. Minima	\$	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. Minima	\$	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 dia 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 dia 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 dia 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 provisorias por actuación judicial pendiente.

Gas Natural Comprimido

ENARGAS presentará un proyecto de control y marco jurídico del GNC para el Mercosur

Durante los primeros días de noviembre de 2003, se realizó en la ciudad de Montevideo, Uruguay, en la sede del Centro de Formación para la Integración Regional (CEFIR) y de la Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI), la XVII Reunión Ordinaria del Sub Grupo de Trabajo N° 3 “Reglamentos Técnicos y Evaluación de la Conformidad”, Grupo de Trabajo sobre Gas Natural Comprimido, con la presencia de las Delegaciones de Argentina, Brasil, Paraguay y Uruguay.

Participaron en dicha reunión el Ing. Jorge O. Deferrari –Gerente de Distribución del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS)– en representación de la Delegación de Argentina, Italo Domenico Oliveto por la Delegación de Brasil, Dionisia Zully Miglessi de Orrego por la Delegación de Paraguay y Ester Bañales por la Delegación de Uruguay.

El temario incluyó la compatibilización del sistema de carga y los requisitos mínimos que deben cumplir los

dispositivos de transición para permitir la carga de GNC de los vehículos en cualquiera de los Estados Parte; el desarrollo de un esquema de control común para los países del Mercosur y la armonización de normas a través de un marco normativo común que reglamente la actividad.

Basados en la experiencia recogida tras 20 años de desarrollo del mercado del GNC en la Argentina, los participantes acordaron que el ENARGAS elabore un proyecto de control y marco jurídico para la actividad de GNC para todo el ámbito del Mercosur, que será puesto a consideración de los demás países y tratado en la próxima reunión del Grupo con vistas a su aprobación.

En la reunión, fueron tratado también dos temas de relevante importancia: el fomento de convenios y acuerdos de reconocimiento entre organismos de certificación y compañías de seguros lo que demandará un sistema informático común de los vehículos propulsados con gas natural en el Mercosur.

Gas Natural Comprimido

El GNC cumplió 19 años

“Estamos muy orgullosos de la industria del GNC. Esta industria nació hace 19 años con la inauguración de la primera estación de servicio de cargag, allá por diciembre del año 84. Nació con el impulso que le dio el Estado Nacional a través de la Secretaría de Energía y de Gas del Estado que encontró en el sector privado una industria pujante”.

Con estas palabras cerró su discurso el Presidente de ENARGAS, Ingeniero Héctor Formica el acto de conmemoración del décimo noveno aniversario del lanzamiento del Plan Nacional de Sustitución de Combustibles.

El acto, realizado en las instalaciones de Costa Salguero y organizado por la Cámara Argentina del Gas Natural Comprimido, contó con la presencia de más de trescientas personas y dio marco a la institución del 21 de diciembre como Día Nacional del GNC.

Por su parte el presidente de la Cámara del GNC Fausto



Maranca señaló que “Sin subsidios ni protecciones específicas, el éxito de iniciativas energéticas apoyadas en una amplia gama de PyMES –como el caso del GNC– en nuestro país – depende también de decisiones empresarias del sector de PyMES que tradicionalmente muchos consideran de escasa gravitación política. Así hemos transitado 19 años de emprendimientos, logrando el proyecto más exitoso del mundo”.

Según la visión de la Cámara Argentina del GNC considera al GNC como una herramienta de reactivación económica y social.

Esta visión está respaldada por la experiencia argentina, con el mercado de mayor envergadura mundial en cuanto a la sustitución parcial de los combustibles líquidos. Los industriales destacaron también el rol del ENARGAS como regulador y generador de normas de seguridad que garantizan la confiabilidad del sistema.



Presentación

Institucionales: Presencia del ENARGAS en Argentina Oil & Gas 2003

Institucionales: Suspensión de Audiencia pública

Institucionales: Reunión del Directorio con la Comisión de Usuarios del ENARGAS

Institucionales: Visita Sudafricana en el ente nacional regulador del gas

Gas Natural Comprimido: ENARGAS presentará un proyecto de control y marco jurídico del GNC para el Mercosur

Gas Natural Comprimido: El GNC cumplió 19 años

Novedades: Concluye ciclo del CEARE - Nuevo Presidente del CEARE

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, respeta la misma numeración de cuadros de las ediciones impresas.

Institucionales

Presencia del ENARGAS en Argentina Oil & Gas 2003

Entre los días 5 y 10 de octubre de 2003 tuvo lugar en el centro de exposiciones de Costa Salguero la muestra Argentina Oil & Gas Expo 2003, donde se dieron cita las más destacadas personalidades del sector energético, autoridades, empresarios, ejecutivos y profesionales.

La expo mostró las últimas novedades tecnológicas aplicadas a la industria energética y puso de relieve al mercado energético local y el crecimiento interno de la industria del Petróleo y del Gas de la Argentina y su proyección a futuro, a través de la presencia de toda la cadena sectorial que conforma el mercado.

El ENARGAS no fue ajeno al evento y marcó la única presencia del sector público con un importante stand sólido y sobrio en su diseño, mostrando al público visitante los aspectos relevantes de la actividad regulatoria del Transporte y la Distribución de Gas por redes.



El ENARGAS no fue ajeno al evento y marcó la única presencia del sector público con un stand sólido y sobrio en su diseño

Estadísticas

Precios y tarifas

TARIFAS VIGENTES A DICIEMBRE 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.

PRECIOS DE CUENCA Y DE REFERENCIA

A partir de el mes de agosto de 2002 comenzó la renegociación de los contratos, de acuerdo a lo previsto por el Art. 11 de la Ley N° 25.561 (Emergencia

Económica). En virtud de dicho proceso, y considerando que la información suministrada por las empresas para el cálculo de los precios de cuenca y de referencia no era homogénea, completa y consistente, tal cual lo requiere la metodología establecida en el Decreto PEN 1020/95, Enargas decidió suspender transitoriamente el cálculo de los mismos.

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
		Neuquina - Noroeste	15,18
Centro		Neuquina	10,10
Cuyana	Cuyo	Noroeste	8,28
Gasnor	Tucumán	Noroeste	3,92
	Salta	Austral	13,52
CGS	Bs. As. Sur	Austral	9,26
	Chubut Sur	Austral	2,54
	Sta. Cruz Sur	Austral	2,51
	T. del Fuego	Austral	2,24
	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
- Diciembre 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

Diciembre 2003

Volumen XI - Número 39

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

El Ente Nacional Regulador del Gas hace propicia la oportunidad para saludar a todos los lectores de este Informe, deseándoles Felices Fiestas y un próspero Año Nuevo.

Una vez más, con el Informe Trimestral ENARGAS N° 39 se informa, a través de sus secciones, sobre la evolución de la industria del gas natural en Argentina, con información institucional, regulatoria y operativa.

Para la obtención de los Datos Operativos, 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.



Institucionales

Reunión del Directorio con la Comisión de Usuarios del ENARGAS

El día 16 de diciembre de 2003, tuvo lugar una importante reunión celebrada entre la Comisión de Usuarios del ENARGAS y el Directorio de este organismo.

Participaron de la reunión el presidente del ENARGAS, Ing. Héctor Formica y el vicepresidente del Ente Ing. Hugo Muñoz, acompañados por los gerentes de las distintas áreas.

Asistieron los representantes de 12 Asociaciones de Usuarios encabezados por el Secretario de la Comisión, Pedro Bussetti y el Secretario Adjunto, Marcelo Treguer.

Los temas tratados fueron varios, entre los que merecen destacarse la problemática coyuntural del sector de Transporte y Distribución de gas por redes, básicamente en lo referido a las restricciones de capacidad de transporte en los gasoductos troncales y las limitaciones que esto impone a la expansión de las redes.

Los temas vinculados al futuro de las tarifas estuvieron



Ing. Héctor Formica, Presidente del Ente Nacional Regulador del Gas.

presentes, lográndose un intercambio enriquecedor. Como resultado se estableció un cronograma de reuniones para el 2004 entre el directorio y los representantes de los usuarios que estrechará aún más la labor del ENARGAS con las entidades defensoras de usuarios y consumidores.

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 PAE (a Chile)	Metanex YPF (a Chile)	Metanex SIP (a Chile)	Atacama (a Chile)	Pacifico (a Chile)	NorAndino (a Chile)	Petrouruguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	Cruz del Sur (a Uruguay)	TOTAL
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
Mar-03	224625	60509	50901	36210	67035	26292	71989	1946	34859	1894	576260
Abr-03	205784	57548	55854	40153	75974	30639	70500	2655	33542	3355	576005
May-03	239290	55079	57868	47910	73082	29903	41710	2715	36108	4450	588115
Jun-03	204108	56295	58593	41959	69148	30463	63053	1470	31389	3781	560259
Jul-03	203423	40108	21757	42959	63999	36912	65309	4942	9403	6394	495206
Ago-03	235804	60964	61286	50037	67597	32692	66910	5595	32174	6026	619086
Set-03	189444	55836	56661	48519	69664	31295	75704	5529	33453	5589	571694
Oct-03	229242	56945	54550	56690	87557	31108	74175	3209	33206	5193	631875
Nov-03	188700	41664	29678	38874	76925	24966	70803	3587	34867	7887	517951
ACUM	2395971	666324	582855	517753	829788	341646	795094	35343	310087	45414	6520274

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.

Institucionales

Visita Sudafricana en el ente nacional regulador del gas

Visitó la sede del ENARGAS una delegación oficial de la República Sudafricana.

La misma, de carácter técnico y multidisciplinario, estuvo compuesta por funcionarios técnicos de alto rango de las diferentes áreas energéticas, con especial énfasis en los sectores eléctrico, gasífero, nuclear y minero.

La delegación, encabezada por el Director General del Ministerio de Minerales y Energía, Dr. Sandile Nogxina,

realizó una visita a la Sede Central del ENARGAS con el objetivo de intercambiar información y experiencias en relación con el actual proceso de reestructuración de las empresas estatales sudafricanas, particularmente las hidrocarburíferas y energéticas.

El encuentro giró en torno a temas de interés regulatorio y fue analizada la posibilidad de realizar acuerdos de mutuo interés entre organismos y empresas de energía argentinas y sudafricanas.