

Congreso Mundial

18° CONGRESO MUNDIAL DE LA ENERGÍA Y LA EXPO OIL & GAS

EL ENARGAS FUE PROTAGONISTA

Durante los días 21 al 25 de octubre pasado, en el predio La Rural de la Ciudad de Buenos Aires, se llevó a cabo el 18° Congreso Mundial de la Energía, organizado por el World Energy Council (WEC), en coincidencia con la exposición comercial Argentina Oil & Gas.

Más de dos mil representantes, de 99 países del mundo, se dieron cita en la Argentina para exponer experiencias y debatir sobre los Desafíos del nuevo milenio para los Mercados Energéticos. El exitoso Congreso, que se realiza cada tres años, fue organizado por el Comité Argentino de la WEC, habiéndose abordado en sus sesiones técnicas el análisis del rol de las agencias reguladoras en el mundo y la influencia de su gestión sobre el desarrollo sostenido del sector.

Simultáneamente con el Congreso se llevó adelante una nueva edición de la Exposición Oil & Gas, que se realiza en Buenos Aires cada dos años, oportunidad que fue aprovechada por las principales empresas energéticas del mundo para exponer la calidad de sus servicios y el avance de

las tecnologías más sofisticadas. Fue en el marco de dicha exposición, recorrida por decenas de miles de visitantes, que el ENARGAS presentó su stand institucional. El diseño moderno y sobrio de la instalación y su muy buena ubicación, permitieron que los profesionales del Ente atendieran innumerables consultas sobre la industria y la regulación del gas en la Argentina, con el apoyo de material informativo y del acceso *on-line* al sitio web del ENARGAS.



0800-333-4444
LÍNEA 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

Entre los meses de enero y octubre del corriente año ya son 77.302 los contactos realizados entre los usuarios y el ENARGAS. Un incremento notable si se compara con los 53.998 que a esta misma altura, se habían alcanzado durante el año 2000.

No obstante cabe aclarar que de ese total, las que se han visto incrementadas son las consultas mientras que los reclamos han bajado considerablemente. Esto permite inferir que los instrumentos de divulgación, sobre las tareas del ENARGAS, han rendido sus frutos y cada vez son más los usuarios de gas que acercan sus dudas y obtienen respuestas.

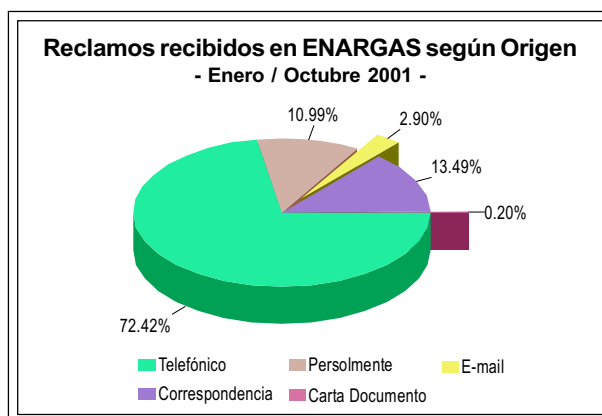
Estos contactos se dan a través de distintos medios donde la tendencia sigue siendo la vía telefónica. Aquí también se denota un aumento considerable con respecto al año anterior ya que, según muestra el gráfico, este método se nutre del 72,42% del total, mientras que en el 2000 alcanzaba sólo un 62,20%.

Asimismo es de destacar el 2,90% que alcanzan los contactos por e-mail con respecto al 0,30% del total al que se llegaba durante el pasado año.

En cuestión de preferencias a la hora de realizar un contacto, la escala sigue respetándose de manera constante. En primer término la elección recae sobre la

vía telefónica, siguiendo los trámites por correspondencia o en forma personalizada, para finalizar con un notorio avance de los ya mencionados contactos por e-mail. No se ha registrado acercamiento a través de los medios de prensa y apenas un 0,20% de contactos vía carta documento cierran la estadística.

El ENARGAS, desde su inicio, ha tomado acciones tendientes a la mejora constante en la atención de consultas y reclamos de los usuarios del servicio de gas. El análisis de estos datos, permite deducir de que gran parte de ese objetivo se ha alcanzado a través de un mayor conocimiento por parte de los usuarios, acerca de las atribuciones y funciones del Organismo y como pueden, a través del mismo, ejercer sus derechos y conocer sus obligaciones.



Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Octubre 2001							
TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	3.817 (6,1%)	59.233 (93,9%)	659 (4,6%)	13.593 (95,4%)	4.476 (5,8%)	72.826 (94,2%)	77.302 (100,0%)

Sistema de Transporte

CONCLUYEN OBRAS DEL GASODUCTO SUBFLUVIAL MÁS LARGO DEL MUNDO.

El Gas Natural llega al Mercado Uruguayo

La construcción del gasoducto Cruz del Sur marcha a paso vivo y se espera su terminación para febrero de 2002. Al ducto que parte desde la localidad de Santa Ana en Colonia, Uruguay, sólo le resta un tramo de conexión de 3,2 Km hasta la costa argentina en la localidad de Punta Lara, provincia de Buenos Aires.

El trabajo de zanjeo sobre el lecho del río ha constiuido uno de los más finos trabajos de ingeniería ya que el consorcio constructor ha debido extremar los recaudos para evitar que se pueda afectar la zona de una toma de agua de la planta potabilizadora de Azurix que provee de agua potable a la ciudad de La Plata.

La propia cañería es una muestra de alarde tecnológico ya que posee un recubrimiento anticorrosivo externo del tipo polietileno tricapa, recubrimiento antifricción interno tipo epoxi y un recubrimiento de concreto de espesor variable para evitar la flotabilidad de la cañería.

El tramo terrestre que unirá la cabecera del gasoducto Cruz del Sur en Punta Lara con el gasoducto troncal de Transportadora de Gas del Sur también está en plena construcción y ese tramo llegará hasta la planta compresora de TGS ubicada en la localidad bonaerense de Buchanan, desde donde llega el gas natural procedente de las cuencas productivas Neuquina y Austral.

INVERSIÓN

La inversión estimada para el proyecto ronda los \$17 millones para los tramos terrestres incluyendo la futura planta compresora. Por su parte, el tramo subacuático en aguas territoriales argentinas asciende a \$15 millones, lo que hace un total de \$32 millones la inversión en territorio argentino.

La introducción del gas natural en el mercado Oriental

Gasoducto Cruz del Sur

	Longitud [km.]	Diámetro ["]	MAPO (*) [kg/cm2]
Tramo terrestre			
Buchanan hasta futura Planta Compresora	36,1	18	45
Futura Planta Compresora / Punta Lara	3,1	24	97
Total tramo terrestre	39,2		
Tramo Subacuático			
Desde Punta Lara hasta el límite	13,1	24	97
int. argentino-uruguayo en R. de la Plata			
Límite internacional hasta Santa Ana (ROU)	42	24"	97
Total subacuático	55,1		

(*) Máxima presión operativa

permitirá la diversificación de la oferta energética generando una mayor competencia. El Uruguay carece de hidrocarburos por lo que la llegada del gas natural permitirá la expansión de las actuales redes domiciliarias y la generalización del uso industrial, además de promover la conversión de centrales térmicas que utilizarán un combustible más limpio y eficiente.

C. Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (*) - Octubre 2001

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.

Gas Natural Comprimido

EL ENARGAS DICTÓ UNA NUEVA E IMPORTANTE ESPECIFICACIÓN TÉCNICA

Sistemas para Transporte de Módulos Contenedores para GNC

En el marco de las competencias dispuestas en la Ley 24076 y su Decreto reglamentario, el Directorio del ENARGAS aprobó recientemente la **Especificación Técnica ET-ENRG-GD N° 6 “Sistemas para Transporte de Módulos Contenedores para GNC”**.

La mencionada norma se aprueba luego de un riguroso proceso de análisis y discusión técnica, con la participación del Organismo de Certificación I.G.A. y en consulta, a través de distintas instancias, con el resto de los actores involucrados: distribuidoras de gas natural, otros organismos de certificación, la Comisión Nacional del Tránsito y la Seguridad Vial, el Instituto Argentino de Seguridad y la Superintendencia Federal de Bomberos de la Policía Federal.

La nueva especificación técnica reglamenta, en forma complementaria a la legislación vigente en materia de transporte de sustancias peligrosas por carretera, el transporte de gas natural comprimido en conjuntos de cilindros para GNC de hasta 150 litros de capacidad hidráulica cada uno y sus accesorios.

El documento especifica el proyecto, construcción, pruebas, habilitación y revisiones de los sistemas para transporte de módulos contenedores para GNC.

La importancia de la nueva norma radica en que el sistema de transporte en ella previsto ofrece la posibilidad de que, en aquellas regiones donde técnica o económicamente no resulta viable el tendido o incremento de capacidad de transporte de una línea de alimentación, sus habitantes puedan disponer del suministro de gas natural como combustible alternativo, ya sea para consumo individual o a través de redes de distribución.

También este sistema podría brindar asistencia a suministros de gas natural eventualmente interrumpidos.

La nueva Especificación Técnica ya se encuentra a disposición de los interesados a través de la Página Web del ENARGAS: **www.enargas.gov.ar**, Menú: **GNC**, Submenú: **Normativa**.



Presentación

Congreso Mundial: El ENARGAS fue protagonista

Institucionales: Acuerdo con el Ente de la Ciudad / Acuerdo con Paraguay

Monóxido de Carbono: La prevención no se toma vacaciones

Gas Natural Comprimido: Sistema de transporte de módulos conectores para GNC

Sistema de Transporte: El gas natural llega al mercado uruguayo

Sistema de Transporte: Gasoductos de exportación

Tasas por ocupación del dominio público

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.

Institucionales

ACUERDO CON EL ENTE DE LA CIUDAD

En el mes de septiembre del corriente año se celebró la firma de un Acuerdo de Cooperación y Asistencia Técnica entre el Ente Unico Regulador de los Servicios Públicos de la Ciudad de Buenos Aires y el ENARGAS.

El citado acuerdo, que fue firmado por los Presidentes de ambos organismos, Dr. Néstor Vicente e Ing. Héctor E. Formica (fotografía), tiene como principales objetivos la programación y desarrollo de actividades de Cooperación y Asistencia Técnica entre ambas agencias reguladoras.

El convenio, que apunta en definitiva a la cooperación recíproca para una mejor atención de los intereses ciudadanos, permitirá entre otros temas la interacción en tres asuntos prioritarios: a) El intercambio fluido de información en el marco del actual proceso de revisión quinquenal de tarifas de gas, b) La incorporación de la prevención de accidentes por monóxido de carbono como materia de los Programas Comunitarios que organiza el Ente de la Ciudad; y c) Apoyo al Ente de la Ciudad a través de la actividad académica que desarrolla el Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE).

Precisamente en el marco del acuerdo celebrado, el CEARE (Centro académico dirigido por el ENARGAS, el ENRE y las Facultades de Derecho y de C. Económicas de



la UBA) organizó el pasado 29 de noviembre una importante Mesa Redonda, con la participación de especialistas, sobre el tema: "Jurisdicción y competencias del Ente Unico Regulador de los Servicios Públicos de la Ciudad de Buenos Aires", que tuvo lugar en el Salón Rojo de la Facultad de Derecho (sede del CEARE).

ACUERDO CON PARAGUAY

El 6 de septiembre de 2001 el ENARGAS suscribió un Acuerdo interinstitucional de Cooperación Técnica con el Ministerio de Industria y Comercio de la República del Paraguay.

El acto de rúbrica del acuerdo, a cargo del Sr. Ministro del gobierno paraguayo Don Euclides Acevedo Candia y del Sr. Presidente del Ente Nacional Regulador del Gas Ing. Héctor Enrique Formica, se realizó en la Sala

de Reuniones del Directorio de la autoridad regulatoria argentina.

El acuerdo de cooperación prevee el intercambio de experiencias en materia regulatoria, área de exitosa gestión en el Enargas, esperándose de su implementación estudios que permitan la armonización de normas y procedimientos, orientados a facilitar la inversión y el desarrollo del sector gasífero en la región.

Monóxido de Carbono

La Prevención no se toma Vacaciones

UNA CAMPAÑA QUE SE ANTICIPA AL INVIERNO

El ENARGAS iniciará este verano una novedosa campaña de prensa, destinada a prevenir los accidentes por inhalación de monóxido de carbono. Estos accidentes suelen ocurrir con los primeros fríos del invierno; las estadísticas indican que mayo es el mes donde se inician los primeros fríos por debajo de los cinco grados centígrados, aunque son notorios los accidentes en casas y departamentos de la costa atlántica durante los meses de febrero y marzo.

Los accidentes por inhalación de monóxido de carbono son evitables. Es por eso que la campaña tendrá como objetivo prevenir estos accidentes recordando al público usuario la necesidad de realizar el mantenimiento correspondiente de los artefactos de gas y sus instalaciones, en especial las ventilaciones que expulsan los productos de la combustión al exterior.

En el mensaje se aconseja aprovechar el verano para solicitar los presupuestos más adecuados de los gasistas matriculados, recordándole a los usuarios que los artefactos que son correctamente mantenidos y calibrados rinden más y consumen menos; por lo que se debe considerar la posibilidad de que el gasto de mantenimiento puede convertirse en una inversión en seguridad y en una gran economía de consumo.

NUEVA HISTORIETA EDUCATIVA

Durante el presente año, el ENARGAS ha recogido con satisfacción los resultados de la historieta educativa “Alerta en la cocina” destinada al público infantil.

La historieta que fuera lanzada en abril de este año, 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.

La misma, protagonizada por simpáticos personajes, cosechó un éxito sin precedentes y recibió incluso, una felicitación del Congreso Nacional.

Tras el éxito de la primera edición, la historieta tiene ahora su “parte II”: “Peligro en el baño” que ya puede verse y bajarse desde el sitio de internet del ENARGAS (www.enargas.gov.ar).

La historieta, creada y producida por personal del ENARGAS con muy bajo presupuesto, constituye una herramienta sumamente útil para inculcar en los niños las premisas de seguridad sobre el uso responsable de los artefactos a gas. Durante el 2002, ambas historietas educativas se incorporarán a los programas de capacitación y prevención destinados a los usuarios de todo el país.



Estadísticas

Precios y Tarifas

AJUSTE DE TARIFAS POR VARIACIONES
EN EL PRECIO DEL GAS

A partir de la desregulación del mercado del gas natural vigente a partir de enero de 1994 (Decreto N° 2.731 del 29/12/93), las tarifas de gas natural se ajustan regularmente dos veces al año (mayo y octubre), de modo de reflejar las variaciones del precio del gas comprado por las Licenciatarias del Servicio de Distribución (mecanismo conocido como "pass through", ya que supone el traslado directo a los usuarios de las variaciones producidas en el costo del fluido).

Así, de acuerdo a lo establecido en el Artículo N° 37 de la Ley N° 24.076 y su reglamentación y previa Audiencia Pública, realizada el 25 de septiembre de 2001 en su Sede

Central, el ENARGAS aprobó las tarifas de gas a los usuarios finales correspondiente al verano 2001/2002 (Octubre - Mayo), vigentes a partir del 1° de octubre de 2001, que reflejan las variaciones en el precio del gas comprado por las Licenciatarias de Distribución.

Cabe destacar la provisoriedad de las tarifas aprobadas, debido a la indefinición de una decisión judicial sobre la aplicación del Decreto 669/00 del Poder Ejecutivo Nacional y hasta tanto se concluyan los análisis del mercado del GLP (tal como se explica más adelante).

En el Cuadro A se informa del costo de transporte incluido en las tarifas vigentes a partir del 1° de octubre de 2001.

En el Cuadro B se presenta un detalle del precio

A. Costo de Transporte Incluido en las Tarifas de Gas Natural, por Distribuidora - Julio 2001 (1)

Distribuidora	Subzona	Cuenca de Recepción	Octubre 2001 (\$/1000m3)	Variación, en %		Índice	
				último ajuste	igual período año anterior	Enero 93=100	Capital Fed.=100
Metrogas		Neuquina - Austral	22,50	0,00	0,00	100,9	100,0
Gasnea		Neuquina	21,33	0,00	0,00	n.a.	94,8
Ban		Neuquina - Noroeste	18,32	0,01	0,01	101,5	81,4
Redengas (Sdb)		Neuquina - Noroeste	18,09	0,00	0,00	n.a.	80,4
Litoral		Neuquina - Noroeste	17,51	(0,18)	(0,45)	100,4	77,8
CGP	Buenos Aires	Neuquina - Austral	18,50	0,52	1,63	98,5	82,2
	B. Blanca	Neuquina - Austral	14,97	(1,03)	(4,14)	100,2	66,6
	La Pampa N.	Neuquina - Austral	14,72	0,00	0,00	78,3	65,4
Centro		Neuquina - Noroeste	15,18	0,10	0,27	110,4	67,5
Cuyana	Cuyo	Neuquina	10,10	0,00	0,00	101,1	44,9
Gasnor	Tucumán	Noroeste	8,28	0,00	0,00	103,4	36,8
	Salta	Noroeste	3,92	0,00	0,00	101,9	17,4
CGS	Bs. As. Sur	Austral	13,52	(2,04)	(1,28)	101,8	60,1
	Chubut Sur	Austral	9,26	0,00	0,00	83,9	41,2
	Sta. Cruz Sur	Austral	2,54	0,00	0,00	99,0	11,3
	T. del Fuego	Austral	2,51	0,00	0,00	98,2	11,1
	Neuquén - Cordillerano	Neuquina	2,24	0,00	0,00	99,2	9,9

(1) Tarifas netas promedio, 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.

promedio del gas contenido en las tarifas vigentes a partir del 1° de octubre de 2001 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.

**MERCADO SPOT. PRECIOS PROMEDIO DE CUENCA.
PRECIOS DE REFERENCIA.**

Cabe recordar que el Decreto 1020 (7/1995) instauró un mecanismo alternativo y optativo al que establece el punto 9.4.2.6. de las RBLD para calcular el costo del gas que se incluye en las Tarifas del Servicio de Distribución de gas natural por redes.

Este mecanismo (denominado "punto 9.4.2.6. bis"), puede ser elegido por las Distribuidoras como alternativa al que establece la Licencia y tiene como objetivo incorporar incentivos para que las Distribuidoras compren gas natural en el mercado de corto plazo (mercado "spot") a precios inferiores a los comunmente observados en contratos de más largo plazo.

De esta manera, las Distribuidoras encuentran

importantes incentivos para la compra de gas más barato, lo cual redundará en beneficio de los consumidores. Dicho incentivo opera por dos vías: premiando a la Distribuidoras que compren gas por debajo del Precio de Referencia -que conservan la mitad de la diferencia entre el precio de compra y el de referencia-, y castigando a aquellas que compren por encima del precio promedio de la Cuenca correspondiente -permitiéndoles trasladar sólo una parte de ese mayor precio.

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 promedios de cuenca y precios de referencia vigentes a partir del último ajuste estacional (octubre 2001).

**TARIFAS DE GLP DISTRIBUIDO POR REDES
REDUCCIÓN DE TARIFAS**

El 8 de agosto de 2001, mediante Nota N° 3550, el ENARGAS se dirigió a los proveedores de Gas Licuado de Petróleo inyectado por redes (YPF, TGS, CAPEX, TOTAL GAS y PECOM ENERGIA), expresándoles su preocupación por los niveles de precios, la falta de

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

		Inv. '99	Ver. '99/'00	Inv. '00	Ver. '00/'01	Inv. '01
CUENCA NEUQUINA						
Volumen Spot	MM m3	250.7	290.2	507.3	496.2	159.8
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	7.5%	24.6%	12.5%	13.1%	3.5%
Precio Spot	\$/1000 m3	50.43	41.11	51.51	42.70	53.96
Precio Spot/Referencia (x100)	-	104.55	91.56	95.39	87.04	98.53
CUENCA NOROESTE						
Volumen Spot	MM m3	103.5	50.1	192.0	280.6	198.0
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	25.1%	12.2%	13.4%	28.1%	18.2%
Precio Spot	\$/1000 m3	39.60	37.09	43.06	37.59	44.14
Precio Spot/Referencia (x100)	-	95.38	96.84	101.08	92.67	101.90
CUENCA AUSTRAL						
Volumen Spot	MM m3	316.2	364.4	369.7	186.0	304.8
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	15.9%	24.7%	20.4%	9.1%	14.0%
Precio Spot	\$/1000 m3	35.00	33.51	36.27	37.03	37.02
Precio Spot/Referencia (x100)	-	102.87	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)

transparencia y previsibilidad en el mercado y resaltando "la necesidad de que los contratos de compraventa de GLP para distribuir por redes contaran con un precio base en equilibrio y una fórmula de ajuste basada en índices de precios de combustibles sustitutos altamente transables, con una banda de flotación que atenuara las fluctuaciones extremas de los precios y su estacionalidad". Todo esto, además, teniendo en cuenta que la mayoría de las localidades abastecidas de este modo atraviesan por severas crisis regionales de índole económica y social.

Durante la Audiencia Pública del 25 de septiembre los defensores de usuarios (Defensor de Oficio y Defensor del Pueblo de la Nación) cuestionaron fuertemente los precios del mercado del GLP y la incidencia tarifaria que tiene sobre la facturación del servicio de ese gas por redes.

Como consecuencia de la situación planteada, de la falta de una respuesta concreta de los productores a las

recomendaciones antes señaladas, de la evaluación general del mercado de exportación del GLP y del análisis de la disparidad de precios al que los cargadores adquirieron el producto, el ENARGAS procedió a limitar las operaciones de compra efectuadas por distintas licenciatarias.

Como consecuencia de las limitaciones efectuadas, y mientras se aguardan los resultados de los estudios que pudieran hacer la Comisión Nacional de Defensa de la Competencia y la Secretaría de Energía, a las que se puso en conocimiento de la situación, las tarifas de GLP distribuido por redes a partir del 1º de octubre experimentaron una disminución del 4,5% al 15% según las distintas fuentes de provisión de dicho combustible.

El detalle de los cuadros tarifarios de GLP por redes, como el de Gas Natural, con vigencia al 1º de octubre, pueden consultarse en el Menú: **Tarifas**, Submenú: **Tarifas Actuales** del sitio de Internet : **www.enargas.gov.ar**

Diciembre 2001

Volumen IX - Número 31

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

Finalizando el año 2001 el Informe Trimestral ENARGAS N° 31, 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, publicados en la presente edición, son los correspondientes al período que abarca desde octubre de 2000 hasta septiembre de 2001 inclusive.

Los hechos acontecidos en el 18° Congreso Mundial de la Energía en la Ciudad de Buenos Aires; la campaña de Prevención de Accidentes por Inhalación de Monóxido de Carbono impulsada por el ENARGAS y los acuerdos entablados con el Ente Único Regulador de los Servicios Públicos de la Ciudad de Buenos Aires y el Ministerio de Industria y Comercio de la República del Paraguay respectivamente, son algunas secciones con las que se nutren estas páginas.

Asimismo se efectúa una breve descripción de la nueva especificación técnica dictada por el ENARGAS, sobre "Sistemas para Transporte de Módulos Contenedores para GNC". Se lleva a cabo un repaso sobre la legislación vigente sobre las tasas que gravan el uso del espacio público de las instalaciones de gas, y se continúa con la actualización trimestral sobre los volúmenes de gas exportado.

Finalmente se aportan datos y estadísticas sobre la atención de consultas y reclamos de los usuarios, como así también sobre los precios y tarifas vigentes a octubre de 2001.



Tasas e Impuestos

LA LEY GARANTIZA LA DEFENSA DE LOS CONSUMIDORES

Tasas por Ocupación del Dominio Público

La imposición, por parte de algunas jurisdicciones locales, de tasas o derechos que gravan el uso del espacio público de las instalaciones de gas (cañerías, plantas reguladoras, etc), traen a menudo inconvenientes y confusiones en la implementación, por lo que a continuación ofrecemos un repaso de lo previsto en la legislación vigente sobre dicha cuestión.

En efecto, el Capítulo VI, Punto 6.1 de las REGLAS BÁSICAS DE LA LICENCIA DE DISTRIBUCIÓN aprobadas por Decreto N° 2255/92 establece: ***“Ocupación del dominio público: Mientras esté a su cargo el Servicio Licenciado, la Licenciataria tendrá derecho a la ocupación y uso gratuitos de todas las calles, avenidas, plazas, puentes, caminos y demás lugares del dominio público, incluso subsuelo y espacio aéreo, que fueren necesarios para la colocación de las instalaciones destinadas a la prestación del Servicio Licenciado incluyendo las líneas de comunicación y las interconexiones con terceros...”***

La misma norma, con vigencia plena a partir de la fecha de su sanción, consagra el requisito jurídico –en lo atinente a tasas de uso del dominio público – de requerírsele a la Licenciataria una impugnación previa especial ante la Justicia, incumbiendo formalmente a la Licenciataria afectada, la obligación de debatir la validez del tributo en cuestión tanto por vía administrativa como judicial.

Y textualmente agrega: **“ si por sentencia judicial firme**

se admitiera la validez de normas provinciales o municipales que impongan a la Licenciataria un cargo por dicha ocupación o uso, la Licenciataria podrá trasladarlo, en su exacta incidencia, a las tarifas de los Usuarios residentes en la jurisdicción que impuso dicho cargo, debiendo intervenir la Autoridad Regulatoria de acuerdo con el procedimiento previsto..”



Es decir, que claramente la legislación ha previsto el derecho de defensa de los usuarios, procurándoles –a través de la intervención judicial – la máxima garantía para evitar que sean ellos quienes terminen soportando el cobro de una tasa que grava la ocupación del espacio público, cuando en realidad los elementos que lo ocupan (redes, plantas operativas, etc) no pertenecen a ellos sino a la empresa

distribuidora del gas, quien tiene por derecho, el uso gratuito del mismo.

Por esta razón, el ENARGAS, de acuerdo al objetivo que le ha fijado la Ley 24076, en su art. 2° de *proteger adecuadamente los derechos de los consumidores*, tiene la obligación de hacer cumplir estrictamente a las Licenciatarias lo dispuesto en relación con las tasas que gravan el uso del espacio público, lo que implica exigir a las mismas: a) debatir en sede judicial la legitimidad del tributo, y b) Únicamente en el caso de obtener sentencia judicial firme a favor de la aplicación del tributo, solicitar a la autoridad regulatoria la autorización para el traslado a la factura del servicio.

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
Dic-00	93003	57692	51917	24281	50129	11257	40822	3989	42413	375503
Ene-01	146541	56906	52397	25706	45851	10922	30395	2577	56092	427388
Feb-01	117394	34142	47786	23678	69857	11103	32202	2460	60260	398882
Mar-01	168092	62526	55110	29425	78824	14380	19175	2519	79351	509402
Abr-01	161226	54430	50835	28056	72748	14289	56998	2929	55509	497020
May-01	178158	55399	43794	28475	74441	18139	60355	2720	67615	529096
Jun-01	156421	56095	48178	28402	60593	18665	56473	3986	42274	471087
Jul-01	120827	54818	50536	24883	62524	19751	60199	4306	38692	436536
Ago-01	126119	53763	55430	26205	57170	20949	46959	3589	69022	459206
Sep-01	108930	52287	49295	25698	55813	18447	58459	3098	67610	439637
Oct-01	114490	53119	46248	32078	73040	18432	38628	2682	67890	446607
Nov-01	126170	13388	49724	24593	76401	14484	53480	1432	65575	425247
ACUM	1617371	604565	601249	321481	777391	190818	554146	36288	712303	5415612

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

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



Gasoductos de Exportación

