

A continuación se transmite el comunicado de prensa que TGS hará público en el día de la fecha.



Contactos en Buenos Aires

Relación con Inversores

Eduardo Pawluszek, Finance & Investor Relations Manager

Gonzalo Castro Olivera, Investor Relations

(gonzalo_olivera@tgs.com.ar)

María Victoria Quade, Investor Relations

(victoria_quade@tgs.com.ar)

Tel: (011-5411) 4865-9077

Relación con la Prensa

Carina Carrasco

(carina_carrasco@tgs.com.ar)

Tel: (011-5411) 4865-9050 ext. 1238

Contactos en Nueva York

Alex Cancio, Manager

(alex.cancio@tfn.com)

Mariana Crespo, Associate Director

(mariana.crespo@tfn.com)

Thomson Financial /Carson

Tel: (212) 701-1973

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Segundo Trimestre y Primer Semestre de 2001

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN:

7 de agosto de 2001. Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad") (NYSE: TGS, Merval:TGSU2)), la transportadora de gas natural líder en la Argentina, anunció hoy los resultados por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2001. La Sociedad reportó una utilidad neta de Ps. 36,4 millones para el segundo trimestre de 2001, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,046 (Ps. 0,229 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 29,6 millones o Ps. 0,037 por acción (Ps. 0,186 por ADS) para igual período de 2000. Para el semestre finalizado el 30 de junio de 2001, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 69,4 millones o Ps. 0,087 por acción (Ps. 0,437 por ADS), la que se compara con Ps. 61,0 millones o Ps. 0,077 por acción (Ps. 0,384 por ADS), para el mismo semestre de 2000.

“Estamos satisfechos con nuestro desempeño tanto del trimestre como del semestre. Hemos obtenido mejoras en cada uno de nuestros segmentos de negocios y logrado aumentos en nuestro nivel de EBITDA y utilidad neta”, dijo Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “En el plano operativo, durante el período hemos logrado exitosamente poner en operación la más importante expansión del sistema de transporte desde el comienzo de nuestras operaciones. Incorporamos más de 340 km. de gasoductos en tiempo récord, para poder disponer de la expansión para la temporada invernal 2001. En el ámbito regulatorio seguimos confiando que el Gobierno Argentino y la Justicia respetarán el marco regulatorio, autorizando la aplicación de los ajustes acumulados por variaciones en el índice de precios al productor de bienes industriales de los Estados Unidos, a las tarifas reguladas,” concluyó.

Segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2001

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segundo trimestre de 2001, aumentaron aproximadamente un 13,2% a Ps. 132,4 millones. El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas de Ps. 104,1 millones comparado con Ps. 95,4 millones para el mismo período del año anterior, reflejando incrementos en el índice de precios al productor de bienes industriales de los Estados Unidos (“PPI”) y una mayor capacidad de transporte firme contratada. Los ingresos del segmento de transporte de gas aumentaron como resultado de dos incrementos consecutivos en el PPI, de 2,32% y 4,01% a partir del 1 de julio de 2000 y 1 de enero de 2001, respectivamente. Sin embargo, TGS, al igual que todas las empresas reguladas de la industria de gas natural en Argentina, no está autorizada a trasladar a las tarifas de transporte los ajustes devengados por variaciones en el PPI, como consecuencia de una medida judicial que suspendió la aplicación en las tarifas de transporte de los incrementos asociados a los ajustes de PPI mencionados. No obstante, TGS confía que el marco regulatorio acordado en el proceso de privatización y los Decretos emitidos por el Poder Ejecutivo Nacional al respecto serán finalmente respetados. La capacidad de transporte contratada en firme promedio aumentó a 60,4 millones de metros cúbicos por día (“MMm³/d”) para el segundo trimestre de 2001, de 57,8 MMm³/d durante igual período del año anterior, fundamentalmente como consecuencia de nuevos contratos de transporte de gas.

El segmento de producción y comercialización de gases licuados de petróleo (“GLP”) reportó un aumento de ventas netas de Ps. 7,9 millones reflejando los efectos de la reestructuración de este negocio, que ha permitido a TGS obtener la propiedad de parte de la producción del Complejo Cerri. Este efecto, con el consiguiente aumento en los márgenes de ventas, contribuyó a mitigar parcialmente la menor producción del Complejo Cerri relacionada con el inicio de operaciones del proyecto MEGA.

El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización del segundo trimestre de 2001 aumentaron Ps. 8,1 millones comparado con el mismo período del año anterior, principalmente reflejando: (i) Ps. 8,0 millones de nuevos costos necesarios para obtener la propiedad de parte de la producción de GLP y (ii) Ps. 1,8 millones de mayores depreciaciones y amortizaciones. El aumento en el cargo por amortizaciones de activos intangibles es atribuible a las nuevas normas contables emitidas por el ENARGAS, vigentes a partir del 1 de enero de 2001. Ambos impactos fueron compensados por menores gastos de mantenimiento del sistema de transporte de gas. El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización correspondientes al segundo trimestre de 2001 reflejan la aplicación de nuevas normas contables de valuación y exposición emitidas por el ENARGAS, a través de una Resolución aprobada a comienzos de 2000. Las cifras correspondientes al segundo trimestre de 2000, que se presentan con fines comparativos, se exponen sobre la misma base.

Los resultados financieros y por tenencia registrados durante el segundo trimestre de 2001 disminuyeron aproximadamente Ps. 2,1 millones, con respecto al mismo período del año anterior, principalmente debido a una mayor capitalización de intereses resultante de un mayor promedio de obras en curso durante el segundo trimestre de 2001. Asimismo, se produjo una reducción en el costo financiero neto promedio, el cual fue de 9,49% para el presente trimestre, comparado con 9,89% para igual trimestre del año anterior. Ambos efectos fueron parcialmente compensados por un leve incremento en el endeudamiento neto promedio de la Sociedad.

El cargo por impuesto a las ganancias para el segundo trimestre de 2001 aumentó Ps. 3,8 millones comparado con el mismo trimestre de 2000, como resultado de un incremento en la utilidad imponible.

Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2001

Los ingresos por ventas netas por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2001 aumentaron un 7,3% a Ps. 259,2 millones (ver Anexo II para información detallada sobre segmentos de negocios). El segmento de transporte de gas reportó ingresos por ventas netas por Ps. 205,4 millones, superando los Ps. 189,0 millones en el mismo período de 2000. El incremento refleja fundamentalmente incrementos en el PPI. Sin embargo, TGS - al igual que todas las empresas reguladas de la industria de gas natural en Argentina, no está autorizada a trasladar a las tarifas de transporte los ajustes devengados por variaciones en el PPI, tal como fuera mencionado anteriormente. Por otra parte, la capacidad de transporte contratada en firme promedio, aumentó de 57,5 MMm³/d en el primer semestre del año anterior a 59,3 MMm³/d en el presente semestre.

El segmento de producción y comercialización de GLP reportó un aumento de Ps. 15,1 millones en sus ingresos por ventas netas sobre los Ps. 32,6 millones obtenidos durante el primer semestre de 2000. El aumento se debe principalmente a la reestructuración del negocio, tal como fuera explicado anteriormente. Asimismo, los precios internacionales de GLP se elevaron durante el primer semestre de 2001. Estos impactos fueron parcialmente compensados por un menor volumen producido en el Complejo Cerri, fundamentalmente como resultado de la puesta en operación del proyecto MEGA.

Los ingresos asociados a otros servicios durante el primer semestre de 2001 disminuyeron Ps. 13,9 millones, fundamentalmente reflejando los ingresos por única vez registrados durante 2000 vinculados a la construcción del gasoducto de vinculación entre yacimientos de gas, ubicados en la Provincia de Santa Cruz, y el sistema troncal de TGS.

El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización del presente semestre aumentaron Ps. 8,0 millones comparados con el mismo período del año anterior, principalmente reflejando: (i) Ps. 13,9 millones de nuevos costos necesarios para obtener la propiedad de parte de la producción de GLP, (ii) Ps. 3,0 millones derivados de aumentos en las depreciaciones y amortizaciones, principalmente atribuibles a las nuevas normas contables aplicables a activos intangibles emitidas por el ENARGAS, y (iii) Ps. 5,2 millones de mayores gastos operativos y administrativos. Todos estos efectos fueron parcialmente compensados por Ps. 14,1 millones de costos por única vez asociados a la construcción del gasoducto registrados durante el primer semestre de 2000. El costo de ventas y los gastos de administración y de comercialización correspondientes al primer semestre de 2001, reflejan la aplicación de nuevas normas contables de valuación y exposición emitidas por el ENARGAS, a través de una Resolución aprobada a comienzos de 2000. Las cifras correspondientes al primer semestre de 2000, que se presentan con fines comparativos, se exponen sobre la misma base.

Los resultados financieros y por tenencia registrados durante el primer semestre de 2001, disminuyeron aproximadamente Ps. 3,8 millones comparado con el mismo período de 2000. La disminución es atribuible principalmente a mayores intereses capitalizados, resultantes de un mayor promedio de obras en curso durante el presente semestre, y una reducción del costo neto promedio de deuda, el cual fue de 9,78% durante el primer semestre de 2001, comparado con 10,09% para el mismo período del año anterior (ver Anexo II para información detallada sobre resultados financieros y por tenencia). Ambos efectos fueron compensados por un mayor endeudamiento promedio neto en el primer semestre de 2001, respecto del mismo período del año anterior.

El cargo por impuesto a las ganancias del primer semestre de 2001 aumentó Ps. 6,4 millones, respecto del mismo período de 2000, principalmente reflejando una mayor base imponible en el presente semestre.

Dividendos correspondientes al primer semestre de 2000

El Directorio, en su reunión celebrada en el día de ayer, declaró dividendos anticipados por Ps. 0,061 por acción (Ps. 0,3055 por ADS). El dividendo representa el 70% de la utilidad neta de la Sociedad por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2001 y será abonado el 21 de agosto de 2001.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 62,5 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de GLP. TGS cotiza sus acciones en las bolsas de comercio de Nueva York y Buenos Aires, bajo las siglas TGS y TGSU2, respectivamente. La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien junto con Pecom Energía S.A. (ex Perez Companc S.A.) y una subsidiaria y subsidiarias de Enron Corp, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pecom Energía S.A. y una subsidiaria y el restante 50% por subsidiarias de Enron Corp.

Ver tablas adjuntas sobre información financiera y operativa adicional.

Las declaraciones sobre el futuro incluidas en este comunicado de prensa están basadas en las apreciaciones y presunciones actuales de la Dirección de la Sociedad, las cuales implican riesgos conocidos y desconocidos. Si bien la Sociedad considera que la información y las presunciones sobre las cuales estas declaraciones y proyecciones se basan, están actualizadas, razonables y completas, una variedad de factores podrían causar que los resultados reales difieran significativamente de las proyecciones, resultados anticipados u otra estimación contenida en este comunicado. Ni la Sociedad ni su Dirección pueden garantizar que los resultados futuros anticipados puedan ser concretados.

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información financiera y operativa por los períodos de tres y seis meses
terminados el 30 de junio de 2001 y 2000
(En millones de pesos, excepto por las cifras de utilidad neta por acción y por ADS en pesos
o donde se indique en forma expresa)

<i>Estado de Resultados Consolidados</i>	<u>2do. Trimestre</u>		<u>1er. Semestre</u>	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Ingresos por ventas netas	132,4	117,0	259,2	241,6
Transporte de Gas	104,1	95,4	205,4	189,0
Produccion y Comercializacion de GLP	25,2	17,3	47,7	32,6
Otros Servicios	3,1	4,3	6,1	20,0
Costo de Ventas	46,3	38,5	90,9	84,4
Operación y mantenimiento	27,3	21,8	54,0	51,1
Depreciaciones y Amortizaciones	19,0	16,7	36,9	33,3
Utilidad bruta	86,1	78,5	168,3	157,2
Gastos de administración y comercialización	6,7	6,4	14,4	12,9
Utilidad operativa	79,4	72,1	153,9	144,3
Otros egresos, netos	1,4	2,6	1,2	2,6
Resultados financieros y por tenencia	21,4	23,5	44,0	47,8
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	56,6	46,0	108,7	93,9
Impuesto a las ganancias	20,2	16,4	39,3	32,9
Utilidad neta	36,4	29,6	69,4	61,0
Utilidad neta por acción	0,046	0,037	0,087	0,077
Utilidad neta por ADS	0,229	0,186	0,437	0,384
 Información financiera seleccionada				
Inversiones en bienes de uso	84,4	7,3	152,8	20,5
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	98,2	87,9	192,3	178,3
 Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	60,4	57,8	59,3	57,5
Entregas promedio	51,4	55,1	47,3	49,4
 Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)				
Etano	55,8	90,0	133,4	162,9
Propano y butano	89,9	140,0	187,5	298,6
Gasolina natural	17,2	26,4	41,7	59,4

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmentos de negocios por los períodos
de seis meses terminados el 30 de junio de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2001</u>	<u>Transporte de Gas</u>	<u>Producción y Comercialización de GLP</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Administración Central</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	205,4	47,7	6,1	—	259,2
Utilidad (pérdida) operativa	149,1	18,5	0,7	(14,4)	153,9
Depreciación de bienes de uso	27,5	5,3	1,5	2,8	37,1
Inversiones en bienes de uso	123,8	1,6	26,9	0,5	152,8
Activos identificables	1.931,6	187,4	81,6	55,5	2.256,1
<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2000</u>					
Ingresos por ventas netas	189,0	32,6	20,0	—	241,6
Utilidad (pérdida) operativa	134,9	19,3	3,0	(12,9)	144,3
Depreciación de bienes de uso	25,5	5,5	1,7	3,3	36,0
Inversiones en bienes de uso	16,0	0,8	2,8	0,9	20,5
Activos identificables	1.803,1	193,9	51,3	49,5	2.097,8

Apertura de los resultados financieros y por tenencia de la Sociedad
por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>Primer Semestre 2001</u>	<u>Primer Semestre 2000</u>
Resultados financieros y por tenencia generados por pasivos	(46,3)	(50,6)
Resultados financieros y por tenencia generados por activos	<u>2,3</u>	<u>2,8</u>
Resultados financieros y por tenencia	(44,0)	(47,8)
Endeudamiento neto promedio	976,8	970,0
Costo total promedio neto de deuda	9,78%	10,09%

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de junio de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	0,8	0,5
Inversiones	13,1	11,2
Créditos por ventas	57,0	67,8
Otros créditos	11,9	15,9
Bienes de cambio	3,4	1,8
Total del activo corriente	<u>86,2</u>	<u>97,2</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	52,6	9,8
Otros créditos	12,0	9,1
Inversiones	10,1	0,0
Bienes de uso	2.052,2	1.934,0
Activos intangibles	43,0	47,7
Total del activo no corriente	<u>2.169,9</u>	<u>2.000,6</u>
Total del activo	<u><u>2.256,1</u></u>	<u><u>2.097,8</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	67,3	27,6
Préstamos	104,0	215,8
Remuneraciones y cargas sociales	3,0	2,7
Cargas fiscales	22,8	29,5
Otros pasivos	1,4	0,7
Total del pasivo corriente	<u>198,5</u>	<u>276,3</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	945,3	755,5
Total del pasivo	<u>1.143,8</u>	<u>1.031,8</u>
Patrimonio neto	<u>1.112,3</u>	<u>1.066,0</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>2.256,1</u></u>	<u><u>2.097,8</u></u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Origen y Aplicación de Fondos Consolidados
por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2001 y 2000
(en millones de pesos)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	69,4	61,0
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	37,1	36,0
Amortización de activos intangibles	5,4	3,5
Consumo de materiales	0,5	0,3
Aumento de provisiones	0,6	-
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(15,5)	(14,5)
Otros créditos	(0,2)	(6,9)
Bienes de cambio	(2,3)	0,2
Cuentas por pagar	4,8	(0,6)
Remuneraciones y cargas sociales	(1,4)	(0,9)
Cargas fiscales	(0,3)	0,7
Otros pasivos	(0,2)	0,0
Intereses a pagar y otros	<u>1,7</u>	<u>(2,4)</u>
Fondos generados por las operaciones	<u>99,6</u>	<u>76,4</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Aportes a sociedad vinculada	(0,1)	-
Adquisiciones de bienes de uso	(139,7)	(39,2)
Adquisiciones de títulos públicos	<u>(10,0)</u>	<u>-</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(149,8)</u>	<u>(39,2)</u>
Fondos generados por (aplicados a) las actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	229,0	306,1
Cancelación de préstamos	(164,2)	(385,5)
Otros préstamos netos de cancelaciones	25,1	44,2
Dividendos pagados	<u>(45,7)</u>	<u>(52,4)</u>
Fondos generados por (aplicados a) las actividades de financiación	<u>44,2</u>	<u>(87,6)</u>
Disminución neta de fondos	(6,0)	(50,4)
Fondos al inicio del ejercicio	<u>19,9</u>	<u>62,1</u>
Fondos al cierre del período	<u><u>13,9</u></u>	<u><u>11,7</u></u>