



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de mayo de 2011

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A., en su reunión del día de la fecha, ha aprobado los Estados Contables, Reseña Informativa e Información Adicional a las notas a los estados contables requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, con relación al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora.

Además, en cumplimiento de lo previsto en el Art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario – Utilidad	81.264
Resultado extraordinario	—
<i>Total</i>	<i>81.264</i>

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	208.273
Resultados no asignados – Utilidad	1.226.503
<i>Total</i>	<i>3.374.283</i>

La sociedad controlante de Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS”) es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee 405.192.594 acciones clase “A” y 34.133.200 acciones clase “B”. Dicha tenencia representa un 55,3% del total del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Argentina S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) y Enron Pipeline Company Argentina S.A. (adquirida por Pampa Energía S.A. el 8 de abril de 2011 luego de obtenidas las aprobaciones gubernamentales pertinentes) con el restante 10%.

Al 31 de marzo de 2011, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

El domicilio de CIESA está constituido en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Nicolás M. Mordeglia
Responsable de relaciones
con el mercado

A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.



Contactos en Buenos Aires

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.

(leandro_perez@tgs.com.ar)

Carlos Almagro, Relación con Inversores

(calmagro@tgs.com.ar)

Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

Tel: (54-11) 4865-9050 ext. 1238



Contacto en New York

Lucía Domville

Lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Primer Trimestre Terminado el 31 de Marzo de 2011

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 9 de mayo de 2011

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o “la Sociedad”) (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 81,3 millones o Ps. 0,102 por acción (Ps. 0,512 por ADS) para el primer trimestre de 2011, comparada con la utilidad neta de Ps. 75,4 millones, o Ps. 0,095 por acción (Ps. 0,475 por ADS) para igual período del año anterior. El incremento de la utilidad neta se debe a los mayores precios internacionales de referencia de los líquidos de gas natural (“líquidos”), los cuales contribuyeron principalmente al aumento de la utilidad operativa del segmento de negocios Producción y Comercialización de Líquidos por Ps. 54,2 millones. Este efecto fue parcialmente compensado por menores ingresos de transporte de gas y mayores costos operativos.

Primer Trimestre 2011 vs. Primer Trimestre 2010

En el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 531,5 millones en comparación a los Ps. 486,4 millones obtenidos en igual período de 2010.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de transporte de gas obtenidos durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011 ascendieron a Ps. 134,6 millones, comparados con los Ps. 161,1 millones obtenidos en el mismo período de 2010. La disminución por Ps. 26,5 millones se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas por Ps. 23,3 millones en el primer trimestre de 2010, relacionados con el incremento tarifario del 20% otorgado por el Poder Ejecutivo Nacional en diciembre de 2009 a través del Decreto N° 1.918/2009, mediante el cual se ratifica el “Acuerdo Transitorio” suscripto entre TGS y la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos (“UNIREN”) en octubre de 2008. El 16 de diciembre de 2010, el Directorio de la Sociedad decidió discontinuar la contabilización del aumento tarifario, debido a que el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) aún no autorizó su facturación y, además, que el mencionado ente y el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios (“MPFIPyS”) apelaron la sentencia a la acción de amparo interpuesta por TGS.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 25% y 33% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los primeros trimestres del 2011 y 2010, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento provienen fundamentalmente de contratos en firme, en virtud de los cuales se reserva y se paga por la capacidad del gasoducto sin tener en cuenta el uso real de la misma. Además, TGS presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé el transporte de gas sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron a Ps. 377,3 millones en el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011, representando un 26,5% desde los Ps. 298,3 millones registrados en igual período de 2010. Este incremento se debió principalmente al aumento de los precios internacionales del propano, butano y gasolina natural.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010 representaron el 71% y 61%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos principales de TGS. En dicho Complejo se recupera etano, propano, butano y gasolina natural. La comercialización de líquidos se lleva a cabo por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de otros servicios disminuyeron a Ps. 19,6 millones en el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011, representando una caída del 27,4% con respecto a los ingresos de igual período de 2010. La disminución se debió fundamentalmente a los menores ingresos generados por los servicios de gerenciamiento de construcción (correspondientes a las obras de expansión del sistema de gasoductos) y telecomunicaciones.

El segmento de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 4% y 6% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010, respectivamente. Las actividades relacionadas con midstream consisten en el tratamiento de gas, separación de impurezas del flujo de gas natural y servicios de compresión, prestados generalmente a productores de gas en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y mantenimiento de gasoductos. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur S.A., una compañía controlada por TGS. Telcosur S.A. presta servicios como un “carrier de carriers” independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al primer trimestre de 2011 se incrementaron a Ps. 345,3 millones desde los Ps. 304,7 millones registrados en el primer trimestre de 2010. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento del cargo por retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 27,4 millones, y un incremento de los costos laborales por Ps. 13,1 millones.

Los otros egresos disminuyeron por Ps. 2,1 millones principalmente debido al menor cargo por provisiones registrado en 2011.

Los resultados financieros y por tenencia negativos por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011 disminuyeron levemente a Ps. 43,9 millones de Ps. 45,3 millones reportados en el mismo período del ejercicio 2010.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2011 ascendieron a Ps. 120,3 millones, los cuales fueron menores en un 15,8% a los generados en el mismo período de 2010, debido principalmente a un mayor pago de impuesto a las ganancias por Ps. 64,0 millones efectuado en el período de 2011. Para obtener información detallada sobre el Estado de Flujo de Efectivo de la Sociedad, ver Anexo IV.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de transporte de gas natural de aproximadamente 79,9 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es una de las procesadoras de gas natural líderes en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de líquidos. 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 posee aproximadamente el 55,3% del capital social de TGS. Actualmente, los accionistas de CIESA son Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, con una participación del 50% en el capital social, un fideicomiso (cuyo fiduciario es el ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) con una participación del 40%, y Enron Pipeline Company Argentina S.A. (adquirida por Pampa Energía S.A. el 8 de abril de 2011 luego de obtenidas las aprobaciones gubernamentales pertinentes) con el restante 10%.

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 y son 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.

Nicolás M. Mordegliá
Responsable de relaciones
con el mercado

Anexo I**Transportadora de Gas del Sur S.A.****Estados de resultados consolidados e información operativa por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010**

(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>Estados de Resultados Consolidados</i>	1er. Trimesre	
	2011	2010
Ingresos por ventas netas	531,5	486,4
Transporte de Gas	134,6	161,1
Producción y Comercialización de Líquidos	377,3	298,3
Otros Servicios	19,6	27,0
Costo de ventas	(239,3)	(234,1)
Operación y mantenimiento	(186,2)	(183,0)
Depreciaciones y amortizaciones	(53,1)	(51,1)
Utilidad bruta	292,2	252,3
Gastos de administración y comercialización	(106,0)	(70,6)
Utilidad operativa	186,2	181,7
Otros egresos, netos	(6,7)	(8,8)
Resultado de inversiones permanentes	1,1	0,6
Resultados financieros y por tenencia	(43,9)	(45,3)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	136,7	128,2
Impuesto a las ganancias	(55,4)	(52,8)
Utilidad neta	81,3	75,4
Utilidad neta por acción	0,102	0,095
Utilidad neta por ADS	0,512	0,475

Datos Operativos**Volumen de transporte (millones de m³/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	80,0	79,1
Entregas promedio	59,1	56,7

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	102,8	101,0
Propano y butano	132,3	138,7
Gasolina natural	28,9	30,2

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de tres meses terminados el
31 de marzo de 2011 y 2010
(En millones de pesos)

<u>Período de tres meses terminado</u> <u>el 31 de marzo de 2011</u>	<u>Transporte</u> <u>de</u> <u>Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de líquidos</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u> <u>S</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	134,6	377,3	19,6	-	531,5
Utilidad / (pérdida) operativa	40,1	168,0	1,5	(23,4)	186,2
Depreciación de bienes de uso	40,1	10,3	2,8	1,0	54,2
Inversiones en bienes de uso	15,6	7,3	12,8	1,6	37,3
Activos identificables	3.691,2	546,7	249,6	1.221,8	5.709,3
Pasivos identificables	367,6	152,7	13,0	1.801,7	2.335,0
<u>Período de tres meses terminado</u> <u>el 31 de marzo de 2010</u>					
Ingresos por ventas netas	161,1	298,3	27,0	-	486,4
Utilidad / (pérdida) operativa	73,5	113,8	9,3	(14,9)	181,7
Depreciación de bienes de uso	38,8	9,2	3,1	1,3	52,4
Inversiones en bienes de uso	4,6	2,3	1,9	4,1	12,9
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2010</u>					
Activos identificables	3.707,7	497,9	250,5	1.155,2	5.611,3
Pasivos identificables	387,9	160,5	18,7	1.751,2	2.318,3

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia
por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010
(En millones de pesos)

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	4,4	1,9
Diferencia de cambio	23,1	21,7
Subtotal	27,5	23,6
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(37,1)	(36,8)
Diferencia de cambio	(28,9)	(30,7)
Otros gastos y comisiones financieras	(5,4)	(1,4)
Subtotal	(71,4)	(68,9)
Total	(43,9)	(45,3)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de marzo de 2011 y 31 de diciembre de 2010
(en millones de pesos)

	<u>31/03/2011</u>	<u>31/12/2010</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	505,7	470,1
Inversiones	650,4	619,4
Créditos por ventas	348,3	317,0
Otros créditos	64,3	52,3
Bienes de cambio	21,4	12,9
Total del activo corriente	<u>1.590,1</u>	<u>1.471,7</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	9,4	9,0
Otros créditos	65,4	64,9
Inversiones	3,2	2,0
Bienes de uso	4.037,0	4.059,2
Activos intangibles	4,2	4,5
Total del activo no corriente	<u>4.119,2</u>	<u>4.139,6</u>
Total del activo	<u><u>5.709,3</u></u>	<u><u>5.611,3</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	272,6	293,8
Préstamos	44,8	14,6
Remuneraciones y cargas sociales	24,5	37,5
Cargas fiscales	77,5	97,3
Anticipos de clientes	18,2	18,0
Otros pasivos	6,2	6,0
Previsiones	112,8	106,9
Total del pasivo corriente	<u>556,6</u>	<u>574,1</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.516,3	1.487,1
Cargas fiscales	38,7	29,9
Anticipos de clientes	223,4	227,2
Total del pasivo no corriente	<u>1.778,4</u>	<u>1.744,2</u>
Total del pasivo	<u>2.335,0</u>	<u>2.318,3</u>
Patrimonio neto	<u>3.374,3</u>	<u>3.293,0</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>5.709,3</u></u>	<u><u>5.611,3</u></u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2011 y 2010
(en millones de pesos)

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	81,3	75,4
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	54,2	52,4
Amortización de activos intangibles	0,3	0,3
Baja de bienes de uso	5,4	0,8
Baja de activos intangibles	0,0	0,1
Aumento de provisiones	8,2	6,8
Resultado de inversiones permanentes	(1,1)	(0,6)
Intereses devengados	37,1	36,8
Resultado por precancelación de deuda financiera	0,0	(3,5)
Intereses pagados	0,0	(0,9)
Impuesto a las ganancias devengado	55,4	52,8
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(68,4)	(4,4)
Diferencia de cambio	25,8	32,1
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(33,8)	(63,8)
Otros créditos	(12,5)	(3,0)
Bienes de cambio	(8,5)	(3,4)
Cuentas por pagar	(1,3)	1,5
Remuneraciones y cargas sociales	(13,1)	(13,8)
Cargas fiscales	2,0	(18,2)
Anticipo de clientes	(10,5)	(4,8)
Otros pasivos	0,1	0,3
Utilización de provisiones	(0,3)	0,0
Fondos generados por las operaciones	<u>120,3</u>	<u>142,9</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(53,7)	(26,6)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(53,7)</u>	<u>(26,6)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación		
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	-	(40,5)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>-</u>	<u>(40,5)</u>
Aumento neto de fondos	66,6	75,8
Fondos al inicio del ejercicio	<u>1.089,5</u>	<u>1.025,1</u>
Fondos al cierre del período	<u>1.156,1</u>	<u>1.100,9</u>