



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 3 de mayo de 2010

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 2010, 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	75.389
Resultado extraordinario	—
Total	75.389

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	199.354
Resultados no asignados – Utilidad	1.157.636
Total	3.296.497

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. 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. con el restante 10%.

Al 31 de marzo de 2010, 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.

José María Zuliani
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)

Francisco Vila, Relación con Inversores

(fvila@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 2010

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 3 de mayo de 2010

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. 75,4 millones o Ps. 0,095 por acción (Ps. 0,475 por ADS) para el primer trimestre de 2010, comparada con una pérdida neta de Ps. 11,7 millones, o Ps. 0,015 por acción (Ps. 0,074 por ADS) para igual período del año anterior. La variación positiva de la utilidad neta se debe principalmente al aumento sustancial de la utilidad operativa la cual se explica principalmente por los mayores precios de exportación del propano, butano y gasolina natural. Adicionalmente, los resultados financieros negativos reportados en el primer trimestre de 2010 disminuyeron un 45% respecto de los obtenidos en igual período de 2009, principalmente como resultado de una menor devaluación de la moneda local respecto del dólar estadounidense.

Primer Trimestre 2010 vs. Primer Trimestre 2009

En el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 486,4 millones en comparación a los Ps. 326,4 millones obtenidos en igual período de 2009.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de transporte de gas obtenidos durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010 ascendieron a Ps. 161,1 millones, comparados con los Ps. 133,4 millones obtenidos en el mismo período de 2009. El incremento se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas por Ps. 23,3 millones, 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. TGS facturará a sus clientes el aumento tarifario luego que el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) publique el nuevo cuadro tarifario y defina la metodología de facturación del efecto retroactivo.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 33% y 41% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los primeros trimestres del 2010 y 2009, 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 de gas natural (“LGN”) se incrementaron en un 78% a Ps. 298,3 millones en el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010, de los Ps. 168,0 millones registrados en igual período de 2009. Este incremento se debió principalmente a la importante recuperación de los precios internacionales del propano, butano y gasolina natural, los cuales se incrementaron por encima del 70%.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de LGN sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 31 de marzo de 2010 y 2009 representaron el 61% y 51%, 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 LGN se lleva a cabo por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de otros servicios aumentaron a Ps. 27,0 millones en el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010, representando un incremento del 8% con respecto a los ingresos de Ps. 25,0 millones obtenidos en igual período de 2009. El incremento fue generado fundamentalmente por la prestación de mayores servicios de construcción.

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 6% y 8% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2010 y 2009, 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 2010 se incrementaron a Ps. 304,7 millones desde los Ps. 245,7 millones registrados en el primer trimestre de 2009. Dicha variación se debe fundamentalmente a incrementos de los costos de procesamiento de LGN y retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 46,9 millones, ambos explicados mayormente por el incremento de los precios internacionales mencionado anteriormente.

Los resultados financieros y por tenencia negativos por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010 disminuyeron a Ps. 45,3 millones desde los Ps. 82,8 millones reportados en el mismo período del ejercicio 2009. Dicha disminución se debe principalmente a la menor devaluación de la moneda local con respecto al dólar estadounidense en el primer trimestre de 2010 y una menor posición pasiva neta denominada en dicha moneda, las cuales impactaron en una reducción del cargo por diferencia de cambio por Ps. 43,4 millones.

Por el primer trimestre de 2010, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 52,8 millones, el cual aumentó por Ps. 46,5 millones respecto del mismo período de 2009. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad impositiva reportada en el primer trimestre de 2010.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2010 ascendieron a Ps. 142,9 millones, los cuales fueron destinados principalmente a aumentar los fondos al cierre. 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 79,1 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 LGN. 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. 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.

José María Zuliani
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos terminados el 31 de marzo de 2010 y 2009

(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. Trimestre	
	2010	2009
Ingresos por ventas netas	486,4	326,4
Transporte de gas	161,1	133,4
Producción y comercialización de LGN	298,3	168,0
Otros servicios	27,0	25,0
Costo de ventas	(234,1)	(192,7)
Operación y mantenimiento	(183,0)	(142,8)
Depreciaciones y amortizaciones	(51,1)	(49,9)
Utilidad bruta	252,3	133,7
Gastos de administración y comercialización	(70,6)	(53,0)
Utilidad operativa	181,7	80,7
Otros egresos, netos	(8,8)	(2,5)
Resultado de inversiones permanentes	0,6	(0,8)
Resultados financieros y por tenencia	(45,3)	(82,8)
Utilidad / (pérdida) neta antes del impuesto a las ganancias	128,2	(5,4)
Impuesto a las ganancias	(52,8)	(6,3)
Utilidad / (pérdida) neta	75,4	(11,7)
Utilidad / (pérdida) neta por acción	0,095	(0,015)
Utilidad / (pérdida) neta por ADS	0,475	(0,074)

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

Capacidad contratada en firme promedio	79,1	74,1
Entregas promedio	56,7	59,0

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	101,0	81,3
Propano y butano	138,7	140,6
Gasolina natural	30,2	27,9

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 2010 y 2009
(En millones de pesos)

<u>Período de tres meses terminado</u> <u>el 31 de marzo de 2010</u>	<u>Transporte</u> <u>de</u> <u>Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de LGN</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u> <u>S</u>	<u>Total</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
Activos identificables	3.845,2	487,0	228,3	1.164,3	5.724,8
Pasivos identificables	389,0	133,3	18,9	1.887,1	2.428,3
<u>Período de tres meses terminado</u> <u>el 31 de marzo de 2009</u>					
Ingresos por ventas netas	133,4	168,0	25,0	-	326,4
Utilidad / (pérdida) operativa	57,6	35,9	6,7	(19,5)	80,7
Depreciación de bienes de uso	37,5	9,3	3,1	0,4	50,3
Inversiones en bienes de uso	22,8	5,3	7,0	2,6	37,7
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2009</u>					
Activos identificables	3.858,6	449,0	235,9	1.075,7	5.619,2
Pasivos identificables	424,8	125,0	13,4	1.834,9	2.398,1

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia
por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2010 y 2009
(En millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	1,9	5,3
Diferencia de cambio	21,7	55,0
Subtotal	23,6	60,3
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(36,8)	(37,2)
Diferencia de cambio	(30,7)	(107,4)
Otros gastos y comisiones financieras	(1,4)	1,5
Subtotal	(68,9)	(143,1)
Total	(45,3)	(82,8)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de marzo de 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>31/03/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	488,0	441,0
Inversiones	612,9	584,1
Créditos por ventas	461,2	398,0
Otros créditos	34,6	32,5
Bienes de cambio	15,9	12,5
Total del activo corriente	<u>1.612,6</u>	<u>1.468,1</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	12,0	11,4
Otros créditos	9,5	8,7
Inversiones	2,3	1,8
Bienes de uso	4.083,0	4.123,4
Activos intangibles	5,4	5,8
Total del activo no corriente	<u>4.112,2</u>	<u>4.151,1</u>
Total del activo	<u><u>5.724,8</u></u>	<u><u>5.619,2</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	256,6	271,2
Préstamos	44,3	15,0
Remuneraciones y cargas sociales	31,6	45,5
Cargas fiscales	199,3	166,0
Anticipos de clientes	22,4	16,4
Otros pasivos	5,1	4,9
Previsiones	95,6	88,8
Total del pasivo corriente	<u>654,9</u>	<u>607,8</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.492,3	1.502,3
Cargas fiscales	42,6	45,6
Anticipos de clientes	238,5	242,4
Total del pasivo no corriente	<u>1.773,4</u>	<u>1.790,3</u>
Total del pasivo	<u>2.428,3</u>	<u>2.398,1</u>
Patrimonio neto	<u>3.296,5</u>	<u>3.221,1</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>5.724,8</u></u>	<u><u>5.619,2</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 2010 y 2009
(en millones de pesos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad / (pérdida) neta del período	75,4	(11,7)
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	52,4	50,3
Amortización de activos intangibles	0,3	0,3
Baja de bienes de uso	0,8	0,5
Baja de activos intangibles	0,1	-
Aumento de provisiones	6,8	1,2
Resultado de inversiones permanentes	(0,6)	0,8
Intereses devengados	36,8	37,2
Resultado por precancelación de deuda financiera	(3,5)	(4,5)
Intereses pagados	(0,9)	(0,1)
Impuesto a las ganancias devengado	52,8	6,3
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(4,4)	(12,1)
Diferencia de cambio	32,1	104,3
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(63,8)	(109,5)
Otros créditos	(3,0)	16,2
Bienes de cambio	(3,4)	(4,2)
Cuentas por pagar	1,5	39,2
Remuneraciones y cargas sociales	(13,8)	(8,4)
Cargas fiscales	(18,2)	13,9
Anticipo de clientes	(4,8)	61,4
Otros pasivos	0,3	0,8
Fondos generados por las operaciones	<u>142,9</u>	<u>181,9</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(26,6)	(50,2)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(26,6)</u>	<u>(50,2)</u>
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	-	38,2
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(40,5)	(6,1)
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación	<u>(40,5)</u>	<u>32,1</u>
Aumento neto de fondos	75,8	163,8
Fondos al inicio del ejercicio	<u>1.025,1</u>	<u>604,7</u>
Fondos al cierre del período	<u>1.100,9</u>	<u>768,5</u>