



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de noviembre de 2009

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, en su reunión del día 6 de noviembre de 2009, 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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes de revisión limitada y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	38.707
Resultado extraordinario	—
Total	38.707

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 diferidos	(1.650)
Resultados no asignados - Utilidad	942.574
Total	3.079.785

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 Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por un fideicomiso cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina, y el restante 10% por Enron Pipeline Company Argentina S.A.

Al 30 de septiembre de 2009, 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 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



Contactos en New York

Lucía Domville

Lucia.domville@us.grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS anuncia resultados correspondientes al período de nueve meses y tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2009

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes 9 de noviembre de 2009

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o “la Sociedad”) (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó una utilidad neta de Ps. 25,8 millones o Ps. 0,032 por acción (Ps. 0,162 por ADS) para el tercer trimestre de 2009, comparada con una utilidad neta de Ps. 37,0 millones, o Ps. 0,047 por acción (Ps. 0,233 por ADS) para igual período del año anterior. La menor utilidad neta se explica principalmente por la significativa caída de las toneladas exportados de líquidos de gas natural (“LGN”).

La utilidad neta del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 fue de Ps. 38,7 millones, o Ps. 0,049 por acción (Ps. 0,244 por ADS), la cual se compara con los Ps. 173,1 millones, o Ps. 0,218 por acción (Ps. 1,089 por ADS) obtenida durante igual período de 2008. La baja pronunciada de la utilidad neta se explica en parte por la disminución de los ingresos por ventas originada fundamentalmente por la caída experimentada por los precios internacionales del propano, butano y gasolina natural en el último trimestre de 2008. Adicionalmente, la devaluación de la moneda local respecto del dólar estadounidense en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 contribuyó a la caída de la utilidad neta, generando una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 75,9 millones, que contrasta con la ganancia de Ps. 4,7 millones reportada en igual período de 2008.

Tercer Trimestre 2009 vs. Tercer Trimestre 2008

En el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2009, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 337,3 millones en comparación a los Ps. 374,7 millones obtenidos en igual período de 2008.

Los ingresos por ventas del segmento de transporte de gas del tercer trimestre de 2009 ascendieron a Ps. 139,8 millones en comparación con los Ps. 127,3 millones obtenidos en el mismo período de 2008. El incremento se debe principalmente a la entrada en vigencia de nuevos contratos de transporte en firme y a los ingresos incrementales generados por la operación y mantenimiento de la expansión por una capacidad de transporte de 2,2 millones de metros cúbicos llevada a cabo bajo el Programa de Fideicomisos de Gas, cuya obra fue finalizada a fines de 2008.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 41% y 34% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los terceros trimestres del 2009 y 2008, 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 Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

Los ingresos por ventas del segmento de LGN disminuyeron un 25% a Ps. 161,6 millones en el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2009, comparado con los ingresos por Ps. 216,5 millones registrados en igual período de 2008. Esta variación es el resultado de una caída del 60% de las toneladas exportadas, como consecuencia de un menor nivel de actividad de procesamiento del Complejo Cerri. Las causas fueron (i) la reducción de la disponibilidad de gas natural por los conflictos laborales que afectaron la producción de gas natural, y (ii) una parada programada de la planta de procesamiento por mantenimiento.

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 30 de septiembre de 2009 y 2008 representaron el 48% y 58%, 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. Este segmento también incluye la comercialización de LGN por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

En el tercer trimestre de 2009, los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 35,9 millones, representando un incremento del 16,2%, comparado con los ingresos por Ps. 30,9 millones obtenidos en igual período de 2008. Dicho incremento es explicado mayormente por la venta de una planta de tratamiento de gas ubicada en la provincia de Salta.

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 11% y 8% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2009 y 2008, 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 administrativos y de comercialización para el tercer trimestre de 2009 disminuyeron Ps. 26,9 millones, de Ps. 261,7 millones en el tercer trimestre de 2008 a Ps. 234,8 millones en el tercer trimestre de 2009. Esta disminución corresponde básicamente al menor cargo por retenciones a las exportaciones, explicado principalmente por la caída pronunciada de las toneladas exportadas.

Con respecto a los resultados financieros y por tenencia, en el tercer trimestre de 2009, TGS reportó un resultado negativo de Ps. 43,8 millones, comparado con los Ps. 33,8 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 10,0 millones se debe principalmente a la menor ganancia, por Ps. 26,1 millones, generada por la precancelación de deuda financiera registrada en el tercer trimestre de 2009, compensada parcialmente por una menor diferencia de cambio negativa por Ps. 20,8 millones, que se originó por una menor devaluación de la moneda local.

Por el tercer trimestre de 2009, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 26,1 millones, el cual disminuyó por Ps. 6,2 millones respecto del mismo período de 2008. Dicho menor cargo se debe a una menor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el tercer trimestre de 2009.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 vs. Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2008

TGS reportó Ps. 1.001,6 millones de ingresos ventas netas por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009, comparados con los Ps. 1.110,0 millones obtenidos en el mismo período de 2008.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 ascendieron a Ps. 408,1 millones, representando un incremento del 6,4% respecto de los Ps. 383,6 millones devengados en el mismo período de 2008 debido principalmente a la prestación de servicios de transporte en firme adicionales y la prestación del servicio de operación y mantenimiento de los activos relacionados a la expansión mencionada anteriormente.

Los ingresos derivados del segmento de LGN disminuyeron a Ps. 498,5 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009, de Ps. 648,4 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 23%. Esta reducción se debe principalmente a la abrupta caída de los precios internacionales del propano, butano y gasolina natural ocurrida en último trimestre de 2008, compensado parcialmente por el efecto de la devaluación del peso contra el dólar estadounidense que se reflejó en un aumento de los ingresos en pesos. Adicionalmente, la disminución de los ingresos por ventas se produjo como consecuencia de la caída del 5,3% de los volúmenes vendidos.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 95,0 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009, reflejando un aumento de Ps. 17,0 millones comparados con los ingresos obtenidos en igual período de 2008, generado fundamentalmente por la venta de una planta de tratamiento de gas ubicada en la provincia de Salta, y a la mayor prestación de servicios de midstream.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 disminuyeron a Ps. 713,5 millones comparado a los Ps. 725,6 millones registrados en el mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a la disminución de las retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 58,4 millones, resultante de la caída de los ingresos por exportación, explicado anteriormente. Esta variación fue parcialmente compensada por un mayor costo laboral por Ps. 25,6 millones y un mayor costo de producción de LGN por Ps. 14,8 millones. Este último incremento se explica básicamente por el cargo tarifario vigente a partir de noviembre de 2008, que el gobierno nacional creó con el fin de recuperar la diferencia entre el precio del gas natural importado y el precio al cual se vende en el mercado local.

Los resultados financieros y por tenencia aumentaron a Ps. 179,1 millones reportados para el tercer trimestre de 2009, de Ps. 67,7 millones en igual período del ejercicio 2008. Dicho aumento de Ps. 111,4 millones, se debe principalmente a la devaluación de la moneda local con respecto al dólar estadounidense por un 10% ocurrida en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009, resultando en una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 75,9 millones. Este resultado negativo por diferencia de cambio se compara con una ganancia por el mismo concepto registrada en el mismo período de 2008, atribuible a una leve revaluación del peso que se tradujo en un resultado positivo de Ps. 4,7 millones.

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 55,8 millones, el cual disminuyó por Ps. 74,0 millones respecto del mismo período de 2008. Dicho menor cargo se debe a la menor utilidad impositiva reportada en el período 2009.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2009 fueron de Ps. 380,6 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 79,4 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 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 CIESA, quien posee aproximadamente el 55,3% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por un fideicomiso cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina, y el restante 10% por Enron Pipeline Company Argentina S.A.

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 Zuliani
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2009 y 2008

(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)

Estados de Resultados Consolidados

	3er. Trimestre		Nueve meses	
	2009	2008	2009	2008
Ingresos por ventas netas	337,3	374,7	1.001,6	1.110,0
Transporte de gas	139,8	127,3	408,1	383,6
Producción y comercialización de LGN	161,6	216,5	498,5	648,4
Otros servicios	35,9	30,9	95,0	78,0
Costo de ventas	(193,8)	(185,8)	(580,3)	(553,8)
Operación y mantenimiento	(142,0)	(134,5)	(427,1)	(402,5)
Depreciaciones y amortizaciones	(51,8)	(51,3)	(153,2)	(151,3)
Utilidad bruta	143,5	188,9	421,3	556,2
Gastos de administración y comercialización	(41,0)	(75,9)	(133,2)	(171,8)
Utilidad operativa	102,5	113,0	288,1	384,4
Otros egresos, netos	(7,2)	(10,7)	(13,4)	(15,2)
Resultado de inversiones permanentes	0,4	0,8	(1,1)	1,4
Resultados financieros y por tenencia	(43,8)	(33,8)	(179,1)	(67,7)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	51,9	69,3	94,5	302,9
Impuesto a las ganancias	(26,1)	(32,3)	(55,8)	(129,8)
Utilidad neta	25,8	37,0	38,7	173,1
Utilidad neta por acción	0,032	0,047	0,049	0,218
Utilidad neta por ADS	0,162	0,233	0,244	1,089

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	79,4	73,5	78,1	73,3
Entregas promedio	67,8	72,4	64,5	65,0

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	69,6	67,0	231,3	224,6
Propano y butano	86,7	125,6	330,9	366,4
Gasolina natural	21,5	27,3	70,5	77,4

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses
terminados el 30 de septiembre de 2009 y 2008
(En millones de pesos)

<u>Período de nueve meses</u> <u>terminado el 30 de septiembre de</u> <u>2009</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>\$</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	408,1	498,5	95,0	-	1.001,6
Utilidad / (pérdida) operativa	167,8	142,2	37,0	(58,9)	288,1
Depreciación de bienes de uso	114,4	29,7	9,2	2,3	155,6
Inversiones en bienes de uso	65,7	18,4	13,0	5,4	102,5
Activos identificables	3.719,1	425,1	213,9	984,6	5.342,7
Pasivos identificables	398,0	87,4	9,5	1.768,0	2.262,9
<u>Período de nueve meses</u> <u>terminado el 30 de septiembre de</u> <u>2008</u>					
Ingresos por ventas netas	383,6	648,4	78,0	-	1.110,0
Utilidad / (pérdida) operativa	157,0	246,5	22,7	(41,8)	384,4
Depreciación de bienes de uso	113,1	27,4	10,7	1,2	152,4
Inversiones en bienes de uso	143,7	13,6	3,7	7,2	168,2
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2008</u>					
Activos identificables	3.775,3	413,5	191,3	653,2	5.033,3
Pasivos identificables	302,4	62,2	14,1	1.581,9	1.960,6

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia por los períodos de nueve meses
terminados el 30 de septiembre de 2009 y 2008
(En millones de pesos)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	9,3	12,5
Diferencia de cambio	80,1	(7,8)
Subtotal	89,4	4,7
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(112,5)	(103,4)
Diferencia de cambio	(156,0)	12,5
Resultado por precancelación de deuda financiera	10,8	32,5
Otros resultados financieros	(10,8)	(14,0)
Subtotal	(268,5)	(72,4)
Total	(179,1)	(67,7)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008
(en millones de pesos)

	<u>30/09/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	333,9	268,6
Inversiones	600,0	336,1
Créditos por ventas	210,7	177,6
Otros créditos	30,7	34,8
Bienes de cambio	19,2	12,3
Total del activo corriente	<u>1.194,5</u>	<u>829,4</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	13,2	12,7
Otros créditos	9,7	10,1
Inversiones	1,2	2,3
Bienes de uso	4.118,0	4.171,8
Activos intangibles	6,1	7,0
Total del activo no corriente	<u>4.148,2</u>	<u>4.203,9</u>
Total del activo	<u>5.342,7</u>	<u>5.033,3</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	203,6	185,5
Préstamos	46,7	13,9
Remuneraciones y cargas sociales	34,3	31,2
Cargas fiscales	55,9	28,4
Anticipos de clientes	20,2	21,5
Otros pasivos	4,9	12,1
Previsiones	75,0	65,6
Total del pasivo corriente	<u>440,6</u>	<u>358,2</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.519,3	1.398,5
Cargas fiscales	56,7	54,6
Anticipos de clientes	246,3	149,3
Total del pasivo no corriente	<u>1.822,3</u>	<u>1.602,4</u>
Total del pasivo	<u>2.262,9</u>	<u>1.960,6</u>
Patrimonio neto	<u>3.079,8</u>	<u>3.072,7</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>5.342,7</u>	<u>5.033,3</u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2009 y 2008
(en millones de pesos)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	38,7	173,1
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	155,6	152,4
Amortización de activos intangibles	0,8	1,2
Baja de bienes de uso	0,7	22,0
Baja de activos intangibles	0,1	0,9
Aumento de provisiones	9,9	15,7
Resultado de inversiones permanentes	1,1	(1,4)
Intereses devengados	112,5	103,4
Resultado por precancelación de deuda financiera	(10,8)	(32,5)
Intereses pagados	(59,4)	(64,4)
Impuesto a las ganancias devengado	55,8	129,8
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(10,6)	(10,3)
Diferencia de cambio	152,3	(12,3)
Cambios en activos y pasivos:		
Inversiones no consideradas fondos	-	2,7
Créditos por ventas	(34,0)	(94,0)
Otros créditos	4,5	36,5
Bienes de cambio	(6,9)	8,6
Cuentas por pagar	28,6	14,8
Remuneraciones y cargas sociales	3,0	3,3
Cargas fiscales	(15,6)	(8,1)
Anticipo de clientes	(38,7)	(15,2)
Otros pasivos	(7,0)	1,5
Fondos generados por las operaciones	<u>380,6</u>	<u>427,7</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(109,3)	(180,9)
Inversiones no consideradas fondos	-	28,4
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(109,3)</u>	<u>(152,5)</u>
Fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	113,5	47,2
Dividendos pagados	(30,0)	(32,0)
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(25,6)	(120,7)
Fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación	<u>57,9</u>	<u>(105,5)</u>
Aumento neto de fondos	329,2	169,7
Fondos al inicio del ejercicio	<u>604,7</u>	<u>391,3</u>
Fondos al cierre del período	<u>933,9</u>	<u>561,0</u>