



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 4 de febrero de 2010

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 62 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 de la fecha, ha aprobado la Memoria, 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 ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes del auditor y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	178.380
Resultado extraordinario	—
<i>Total</i>	<i>178.380</i>

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	1.082.247
<i>Total</i>	<i>3.221.108</i>

3) Propuesta del Directorio para la distribución de utilidades

Actualmente, el Directorio de la Sociedad se encuentra analizando la propuesta acerca del destino de las utilidades, la cual será efectuada en la próxima reunión del cuerpo que convocará a la Asamblea General Ordinaria que considerará la aprobación de los estados contables correspondientes al ejercicio finalizado el 31 del diciembre del 2009.

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 el ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina, y el restante 10% por Enron Pipeline Company Argentina S.A.

Al 31 de diciembre 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

(francisco_vila@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

ldomville@hfgcg.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Ejercicio Anual y Cuarto Trimestre Terminados el 31 de diciembre de 2009

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Jueves, 4 de febrero de 2010

Buenos Aires, Argentina – TGS (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reporta en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 178,4 millones o Ps. 0,225 por acción (Ps. 1,123 por ADS) para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 en comparación con la utilidad neta de Ps. 175,1 millones o Ps. 0,220 por acción (Ps. 1,102 por ADS) correspondiente al ejercicio anterior. El aumento del 20% de tarifas de transporte de gas, otorgado por el Gobierno Nacional retroactivo al 1 de septiembre de 2008, fue la principal causa de una mayor utilidad operativa por Ps. 130,1 millones. Sin embargo, la utilidad neta fue levemente superior a la registrada en el ejercicio anterior, debido a que la utilidad neta de 2008 incluye una importante ganancia financiera por Ps. 114,0 millones generada por la compra bajo la par y posterior cancelación de sus obligaciones negociables por un valor nominal de US\$ 95.000.000.

La utilidad neta por el cuarto trimestre de 2009 ascendió a Ps. 139,7 millones o Ps. 0,176 por acción (Ps. 0,879 por ADS), comparada con los Ps. 2,0 millones o Ps. 0,003 por acción (Ps. 0,013 por ADS) reportados en el cuarto trimestre de 2008. La mayor utilidad neta se debe principalmente al aumento significativo de la utilidad operativa, atribuible básicamente al incremento de las tarifas de transporte mencionado anteriormente, y los mayores precios internacionales del propano, butano y gasolina natural, los cuales generaron un incremento de los ingresos del segmento de Producción y Comercialización de LGN en el cuarto trimestre de 2009.

Ejercicio 2009 vs. Ejercicio 2008

TGS reportó ingresos por ventas por Ps. 1.600,6 millones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009, comparados con los Ps. 1.419,2 millones obtenidos en el ejercicio 2008.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 ascendieron a Ps. 669,4 millones, comparados con los Ps. 506,3 millones obtenidos en el ejercicio 2008. El incremento refleja principalmente el aumento tarifario del 20%, el cual es retroactivo al 1 de septiembre de 2008 y generó ingresos por Ps. 122,1 millones. Este ajuste de tarifas surge del acuerdo transitorio firmado por TGS y la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos (“UNIREN”) en octubre de 2008. Este acuerdo fue ratificado por el Gobierno Nacional en diciembre de 2009 a través del Decreto No. 1.918/2009. El aumento tarifario será facturado por TGS luego que el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) publique el nuevo cuadro tarifario y defina la metodología de facturación del efecto retroactivo. Asimismo, los ingresos por ventas generados

por los contratos de transporte en firme aumentaron Ps. 34,1 millones principalmente por 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 3,9 MMm³/d llevada a cabo bajo el Programa de Fideicomisos de Gas, y que fue habilitada en distintas etapas entre fines de 2008 y durante 2009.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 42% y 36% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente 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 se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de LGN ascendieron a Ps. 800,5 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009, reflejando una leve reducción con respecto a los Ps. 807,3 millones reportados en el ejercicio anterior. Dicha disminución se debió principalmente tanto a la caída de los precios internacionales promedios durante el presente ejercicio, en menor medida, a que los menores volúmenes exportados de GLP. Estos dos impactos negativos fueron compensados significativamente por el efecto de la devaluación del peso, el cual incrementó los ingresos medidos en pesos.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de LGN sobre el total de ingresos de la Sociedad de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008 representaron aproximadamente el 50% y 57%, 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 ascendieron a Ps. 130,7 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009, reflejando un incremento del 23,8% respecto del ejercicio 2008. Dicho aumento se debe fundamentalmente a la venta de activos de midstream en la provincia de Salta por Ps. 7,6 millones y a las obras contratadas por YPF para mejorar la operación de inyección del gas natural desde el buque regasificador que generaron ingresos por Ps. 6,8 millones.

El segmento de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados “midstream” y telecomunicaciones, y la participación de los ingresos de este segmento de negocios en el total de las ventas de TGS por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008 representaron aproximadamente el 8% y 7%, 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 ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 aumentaron aproximadamente Ps. 51,3 millones con respecto al ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a: (i) mayores costos laborales por Ps. 38,4 millones, e (ii) incrementos de los costos de producción de LGN por Ps. 24,6 millones. Estos incrementos fueron compensados parcialmente por una reducción del cargo por retenciones a las exportaciones por Ps. 33,7 millones.

Los otros egresos netos registrados en el ejercicio 2009 experimentaron un incremento de Ps. 11,6 millones con respecto al ejercicio anterior, debido principalmente al aumento de provisiones por Ps. 8,1 millones.

Los resultados financieros y por tenencia negativos se incrementaron a Ps. 212,1 millones en 2009 desde los Ps. 98,5 millones reportados para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008. Dicho aumento se debe principalmente a la ganancia por Ps. 114,0 millones generada en 2008 por la compra bajo la par y posterior cancelación de sus obligaciones negociables por un valor nominal de US\$ 95.000.000. En 2009, dichas compras arrojaron ganancias de apenas Ps. 10,8 millones debido fundamentalmente a que las compras fueron por un monto nominal sustancialmente menor, específicamente por US\$ 9.650.000.

Cuarto Trimestre 2009 vs. Cuarto Trimestre 2008

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 2009 se incrementaron a Ps. 599,0 millones de Ps. 309,2 millones reportados en el mismo trimestre de 2008.

Los ingresos por ventas netas generados por el segmento de Transporte de Gas Natural durante el cuarto trimestre de 2009 fueron de Ps. 261,3 millones. Los ingresos por ventas correspondientes al cuarto trimestre de 2009 aumentaron un 113% respecto del mismo período del ejercicio anterior. Este importante aumento es explicado por el aumento tarifario del 20% otorgado por el Gobierno Nacional, mencionado anteriormente.

Los ingresos asociados al segmento de Producción y Comercialización de LGN se incrementaron a Ps. 302,0 millones en el cuarto trimestre de 2009, de Ps. 158,9 millones reflejados en igual período de 2008. Este incremento es atribuible principalmente al importante aumento en los precios internacionales reportados en el último trimestre de 2009.

En el cuarto trimestre de 2009, los ingresos del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 35,7 millones, un incremento de aproximadamente del 29,3% cuando se los compara con los ingresos de Ps. 27,6 millones obtenidos en igual período de 2008. Este incremento fue principalmente resultado de las mayores ventas generadas por los servicios de construcción.

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el cuarto trimestre de 2009 aumentaron Ps. 63,4 millones, de Ps. 262,2 millones en el cuarto trimestre de 2008 a Ps. 325,6 millones en el cuarto trimestre de 2009. Este aumento se debe fundamentalmente a los siguientes incrementos: Ps. 24,7 millones del cargo por retenciones a las exportaciones, Ps. 9,8 millones de los costos directos de procesamiento de LGN, y Ps. 12,7 millones del costo laboral.

Los otros egresos netos registrados en el cuarto trimestre de 2009 experimentaron un incremento por Ps. 13,4 millones con respecto al ejercicio anterior, debido principalmente al aumento de provisiones por Ps. 14,4 millones.

Los resultados financieros y por tenencia negativos aumentaron Ps. 2,2 millones en el cuarto trimestre de 2009. La ganancia de Ps. 81,4 millones generada en el cuarto trimestre de 2008 por la compra bajo la par y posterior cancelación de sus obligaciones negociables por un valor nominal de US\$ 45 millones, fue mayormente compensada por la mayor diferencia de cambio negativa generada en el mismo trimestre de 2008, por una mayor devaluación del peso respecto del dólar estadounidense.

Por el cuarto trimestre de 2009, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 87,5 millones, el cual aumentó Ps. 73,9 millones respecto del mismo período de 2008. Dicho mayor cargo se debe principalmente a una mayor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el cuarto trimestre de 2009.

Liquidez y Recursos de Capital

En 2009, el flujo de fondos originado por las actividades de operación ascendió a Ps. 511,6 millones y fueron principalmente destinados a incrementar 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. 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
ejercicios terminados el 31 de diciembre 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)

<i>Estados de Resultados Consolidados</i>	4to. Trimestre		Ejercicio	
	2009	2008	2009	2008
Ingresos por ventas netas	599,0	309,2	1.600,6	1.419,2
Transporte de gas	261,3	122,7	669,4	506,3
Producción y comercialización de LGN	302,0	158,9	800,5	807,3
Otros servicios	35,7	27,6	130,7	105,6
Costo de ventas	(238,0)	(206,0)	(818,3)	(759,8)
Operación y mantenimiento	(186,0)	(154,9)	(613,1)	(557,4)
Depreciaciones y amortizaciones	(52,0)	(51,1)	(205,2)	(202,4)
Utilidad bruta	361,0	103,2	782,3	659,4
Gastos de administración y comercialización	(87,6)	(56,2)	(220,8)	(228,0)
Utilidad operativa	273,4	47,0	561,5	431,4
Otros egresos, netos	(13,8)	(0,4)	(27,2)	(15,6)
Resultado de inversiones permanentes	0,6	(0,2)	(0,5)	1,2
Resultados financieros y por tenencia	(33,0)	(30,8)	(212,1)	(98,5)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	227,2	15,6	321,7	318,5
Impuesto a las ganancias	(87,5)	(13,6)	(143,3)	(143,4)
Utilidad neta	139,7	2,0	178,4	175,1
Utilidad neta por acción	0,176	0,003	0,225	0,220
Utilidad neta por ADS	0,879	0,013	1,123	1,102

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

Capacidad contratada en firme promedio	79,0	73,8	78,3	73,5
Entregas promedio	55,4	59,6	62,2	63,0

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	94,2	71,3	325,5	296,0
Propano y butano	146,6	139,9	477,4	499,3
Gasolina natural	29,0	31,3	99,6	108,2

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2009 y 2008
(En millones de pesos)

<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2009</u>	<u>Transporte</u> <u>de Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de LGN</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Total</u>
				<u>\$</u>	
Ingresos por ventas netas	669,4	800,5	130,7	-	1.600,6
Utilidad / (pérdida) operativa	329,8	264,6	49,6	(82,5)	561,5
Depreciación de bienes de uso	153,0	40,0	12,2	3,2	208,4
Inversiones en bienes de uso	95,6	26,9	32,9	6,0	161,4
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
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2008</u>					
Ingresos por ventas netas	506,3	807,3	105,6	-	1.419,2
Utilidad / (pérdida) operativa	187,6	276,6	30,9	(63,7)	431,4
Depreciación de bienes de uso	151,3	36,8	14,0	1,1	203,2
Inversiones en bienes de uso	185,8	26,1	5,3	11,9	229,1
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 ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2009 y 2008
(En millones de pesos)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	13,7	16,9
Diferencia de cambio	68,6	60,6
Subtotal	82,3	77,5
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(151,4)	(141,0)
Diferencia de cambio	(138,7)	(130,1)
Resultado por precancelación de deuda financiera	10,8	114,0
Otros gastos y comisiones financieras	(15,1)	(18,9)
Subtotal	(294,4)	(176,0)
Total	(212,1)	(98,5)

Anexo III

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	441,0	268,6
Inversiones	584,1	336,1
Créditos por ventas	398,0	177,6
Otros créditos	32,5	34,8
Bienes de cambio	12,5	12,3
Total del activo corriente	<u>1.468,1</u>	<u>829,4</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	11,4	12,7
Otros créditos	8,7	10,1
Inversiones	1,8	2,3
Bienes de uso	4.123,4	4.171,8
Activos intangibles	5,8	7,0
Total del activo no corriente	<u>4.151,1</u>	<u>4.203,9</u>
Total del activo	<u>5.619,2</u>	<u>5.033,3</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	271,2	185,5
Préstamos	15,0	13,9
Remuneraciones y cargas sociales	45,5	31,2
Cargas fiscales	166,0	28,4
Anticipos de clientes	16,4	21,5
Otros pasivos	4,9	12,1
Previsiones	88,8	65,6
Total del pasivo corriente	<u>607,8</u>	<u>358,2</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.502,3	1.398,5
Cargas fiscales	45,6	54,6
Anticipos de clientes	242,4	149,3
Total del pasivo no corriente	<u>1.790,3</u>	<u>1.602,4</u>
Total del pasivo	<u>2.398,1</u>	<u>1.960,6</u>
Patrimonio neto	<u>3.221,1</u>	<u>3.072,7</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>5.619,2</u>	<u>5.033,3</u>

Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008
(en millones de pesos)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	178,4	175,1
Ajustes para conciliar la utilidad neta del ejercicio con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	208,4	203,2
Amortización de activos intangibles	1,1	1,5
Baja de bienes de uso	1,4	24,7
Baja de activos intangibles	0,1	1,6
Aumento de provisiones	26,1	22,0
Resultado de inversiones permanentes	0,5	(1,2)
Intereses devengados	151,4	141,0
Resultado por precancelación de deuda financiera	(10,8)	(114,0)
Intereses pagados	(118,8)	(121,4)
Impuesto a las ganancias devengado	143,3	143,4
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(25,2)	(12,2)
Diferencia de cambio	133,5	121,6
 Cambios en activos y pasivos:		
Inversiones no consideradas fondos	-	4,2
Créditos por ventas	(219,6)	(16,2)
Otros créditos	3,8	36,4
Bienes de cambio	(0,2)	4,2
Cuentas por pagar	77,0	17,1
Remuneraciones y cargas sociales	14,2	8,4
Cargas fiscales	10,4	(22,7)
Anticipo de clientes	(53,9)	(34,5)
Otros pasivos	(7,1)	(0,1)
Provisiones	(2,4)	-
 Fondos generados por las operaciones	<u>511,6</u>	<u>582,1</u>
 Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(149,2)	(220,8)
Inversiones no consideradas fondos	-	28,4
 Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(149,2)</u>	<u>(192,4)</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	(25,5)	(191,5)
 Fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación	<u>58,0</u>	<u>(176,3)</u>
 Aumento neto de fondos	420,4	213,4
 Fondos al inicio del ejercicio	<u>604,7</u>	<u>391,3</u>
 Fondos al cierre del ejercicio	<u>1.025,1</u>	<u>604,7</u>