



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de febrero de 2014

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

Señores
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Gerencia Técnica y de Valores Negociables

Ref. : Información prevista por el art. 62 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y art. 3. del Capítulo I – Título XII de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o la “Sociedad”), en su reunión del día ayer, 11 de febrero de 2014, ha aprobado los la Memoria, Estados Financieros, Reseña Informativa, Información Adicional a las notas a los estados financieros requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las “Normas”) y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas, con relación al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013, y ha tomado conocimiento del Informe de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho ejercicio.

1) Composición del resultado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013:

a) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	107.504
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	107.506

b) Otros resultados integrales del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	—
Atribuible a las participaciones no controlantes	—
Total	—

c) Resultados integrales totales del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	107.504
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	107.506

2) Composición del patrimonio al 31 de diciembre de 2013:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	236.879
Reserva para futuros dividendos	202.239
Reserva para futuras inversiones	140.000
Resultados no asignados - Utilidad	98.661
<i>Total atribuible a los accionistas de la Sociedad</i>	<i>2.023.079</i>
Participación no controlante	3
<i>Total</i>	<i>2.023.082</i>

3) Propuesta del Directorio para la distribución de utilidades

El Directorio de la Sociedad ha decidido someter al criterio y decisión de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas que considerará la aprobación de los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre del 2013, el destino a dar al resultado del ejercicio y a las reservas facultativas constituidas por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2013.

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee 405.192.594 acciones clase “A”. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (“Petrobras Argentina”) y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el “Grupo Petrobras Argentina”), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), (el “Fideicomiso”), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de EPCA S.A. perteneciente a Pampa Energía S.A. (“Pampa Energía”), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

Al 31 de diciembre de 2013, la sociedad controlante de TGS ni sus accionistas poseen valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

CIESA tiene su domicilio social en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Nicolás M. Mordegliá
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



Contactos en New York

Lucía Domville

lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Ejercicio Anual y Cuarto Trimestre Terminados el 31 de diciembre de 2013

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Miércoles, 12 de febrero de 2014

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o “la Sociedad”) (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reporta en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 107,5 millones o Ps. 0,135 por acción (Ps. 0,677 por ADR) para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 en comparación con la utilidad neta de Ps. 232,7 millones o Ps. 0,293 por acción (Ps. 1,464 por ADR) correspondiente al ejercicio anterior.

La disminución de la utilidad neta del ejercicio 2013 se debe principalmente al impacto que sobre la utilidad operativa tuvieron: (i) el progresivo aumento en los costos fijos del segmento de Transporte de Gas Natural que no han podido ser compensados con un incremento en los ingresos por ventas debido a la falta de implementación de la adecuación tarifaria desde hace catorce años y (ii) el aumento en los costos variables de producción del segmento de Producción y Comercialización de líquidos del gas natural (“Líquidos”). Por otro lado, el mayor impacto negativo de Ps. 190,3 millones que los resultados financieros han tenido, están debidos principalmente al efecto que la variación en el tipo de cambio tuvo sobre la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, los que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

La utilidad neta por el cuarto trimestre de 2013 ascendió a Ps. 58,5 millones o Ps. 0,074 por acción (Ps. 0,368 por ADR), comparada con los Ps. 101,3 millones o Ps. 0,128 por acción (Ps. 0,638 por ADR) reportados en el cuarto trimestre de 2012.

La caída en la utilidad neta del cuarto trimestre 2013, es consecuencia de la disminución de la utilidad operativa por el incremento en los costos fijos del segmento de Transporte de Gas Natural y de ciertos costos variables de producción del segmento de Líquidos. Por su parte, los resultados financieros negativos se vieron incrementados por efecto del impacto de la paridad cambiaria tuvo sobre la deuda financiera de la Sociedad; dicho efecto fue parcialmente compensado por el resultado positivo obtenido por la contratación de instrumentos de financieros derivados para moderar el impacto mencionado anteriormente y el mayor cargo por intereses generados por activos.

Ejercicio 2013 vs. Ejercicio 2012

TGS reportó ingresos por ventas por Ps. 2.864,9 millones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013, comparados con los Ps. 2.575,0 millones obtenidos en el ejercicio 2012.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 aumentaron Ps. 57,6 millones, comparados con los obtenidos en el ejercicio 2012. El incremento se debe principalmente al mayor volumen de transporte de gas natural interrumpible, en un contexto de falta de implementación de la adecuación tarifaria.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 23% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, para ambos ejercicios. A partir de la sanción de la Ley N° 25.561 (de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario) a principios de 2002, no se realizaron ajustes a las tarifas del servicio de transporte de gas natural. Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, en virtud de los cuales el cargador se reserva y paga por la capacidad del gasoducto contratada sin considerar el uso efectivo de la misma. Además, la Sociedad presta un servicio de transporte de gas natural interrumpible el cual consiste el transporte de gas natural sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Asimismo, TGS presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de Transporte de Gas Natural que corresponden a las ampliaciones impulsadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad fiduciaria corresponden a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 229,6 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 con respecto al ejercicio anterior, principalmente como consecuencia de la variación en el tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense y mayores ingresos por servicios de logística prestados en Puerto Galván. Dichos efectos se vieron parcialmente compensados por la caída en los precios internacionales de referencia y en los volúmenes exportados a fin de poder satisfacer una mayor demanda interna de propano y butano.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011 representaron aproximadamente el 72% y 71%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas, desarrolladas en el Complejo Cerri (“Complejo”), ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca en la provincia de Buenos Aires 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 aumentaron Ps. 2,7 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 respecto del ejercicio 2012, debido fundamentalmente a los mayores ingresos generados en el ejercicio 2012 por los servicios de construcción correspondientes a las obras de ampliación del sistema de gasoductos y las instalaciones destinadas a la inyección de gas natural licuado importado por barco, ubicadas en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca en la provincia de Buenos Aires. Dicho efecto fue parcialmente compensado por los mayores ingresos provenientes del servicio de generación de vapor y al impacto positivo que la variación en el tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense y los ajustes de precios obtenidos tuvieron sobre los ingresos provenientes de los servicios de tratamiento y acondicionamiento del gas natural.

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 2013 y 2012 representaron aproximadamente el 5% y 6%, 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 natural en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y

mantenimiento de gasoductos, y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. 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 2013 aumentaron Ps. 301,1 millones con respecto al ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento en los costos fijos, principalmente del segmento de Transporte de Gas Natural. Siendo especialmente significativo el impacto que tuvieron sobre los costos totales los incrementos salariales correspondientes a la celebración de las negociaciones paritarias durante el ejercicio 2013 por Ps. 75,8 millones. Por otra parte, los costos variables de producción de Líquidos se incrementaron por Ps. 156,1 millones principalmente como consecuencia del aumento del precio del gas natural, comprado como Reposición Térmica de Planta (RTP) para el Complejo Cerri.

Los otros resultados operativos registrados en el ejercicio 2013 aumentaron Ps. 16,1 millones con respecto al ejercicio anterior, debido principalmente al recupero de ciertas provisiones para demandas legales y otros.

Los resultados financieros negativos aumentaron a Ps. 532,7 millones en 2013 desde los Ps. 342,4 millones reportados para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012. Dicho aumento se debe principalmente al impacto negativo que la variación en el tipo de cambio tuvo sobre la posición pasiva neta en dólares estadounidenses de TGS, la cual se encuentra principalmente conformada por la deuda financiera y fue contraída para, mayormente, financiar la adquisición del activo fijo destinado a la prestación de los servicios de transporte de gas natural. El mayor impacto negativo sobre la pérdida por diferencia de cambio neta ascendió a Ps. 299,0 millones. Este efecto fue parcialmente compensado por la ganancia obtenida por los instrumentos financieros derivados por Ps. 38,0 millones y los intereses generados por activos por Ps. 115,0 millones.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 65,9 millones, el cual disminuyó por Ps. 60,9 millones respecto del ejercicio 2012. Dicho menor cargo se debe a la menor utilidad antes de impuesto a las ganancias reportada en el ejercicio 2013.

Cuarto Trimestre 2013 vs. Cuarto Trimestre 2012

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 2013 fueron de Ps. 1.015,4 millones comparados con los Ps. 875,7 millones reportados en el mismo trimestre de 2012.

Debido a que las tarifas aplicables al servicio de transporte de gas natural han permanecido inalteradas desde hace catorce años, los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural del cuarto trimestre de 2013 experimentaron un leve incremento de Ps. 1,9 millones.

En cuanto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, los ingresos se incrementaron por Ps. 123,9 millones en el cuarto trimestre de 2013, principalmente como consecuencia del incremento en el tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense. Dicho efecto fue parcialmente compensado por la disminución en los volúmenes exportados a fin de satisfacer la mayor demanda local y el menor premio por tonelada de producto vendido contemplado en el contrato de exportación de propano y butano con vigencia a partir de septiembre de 2013.

El segmento de Otros Servicios reportó un incremento de Ps. 13,9 millones, explicado fundamentalmente por: (i) el impacto que el tipo de cambio y los ajustes de precios obtenidos tuvieron sobre los servicios de compresión y tratamiento del gas natural, (ii) mayores servicios de construcción, (iii) el incremento en el servicio de generación de vapor y (iv) los mejores términos obtenidos en las renegociaciones de los contratos por los servicios de telecomunicaciones prestados por la sociedad controlada Telcosur S.A..

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el cuarto trimestre de 2013 fueron de Ps. 752,8 millones, representando un aumento de Ps. 165,9 millones respecto del cuarto trimestre de 2012. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento en los costos fijos del segmento de Transporte de Gas Natural (principalmente por mayores costos laborales), y en los costos variables de producción en el segmento de Líquidos por Ps. 130,2 millones.

En el cuarto trimestre de 2013, los resultados financieros negativos aumentaron a Ps. 164,4 millones, comparados con los Ps. 133,3 millones reportados durante ejercicio anterior. La variación negativa por Ps. 31,1 millones se debe principalmente al efecto que la variación en el tipo de cambio tuvo sobre la posición pasiva neta, mayormente conformada por la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural. Dicho efecto fue parcialmente compensado por la ganancia obtenida por los instrumentos financieros derivados por Ps. 34,3 millones y los mayores ingresos por intereses generados por activos por Ps. 87,8 millones.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 se incrementaron en Ps. 363,5 millones, debido principalmente al flujo de fondos proveniente del negocio de Líquidos y a la cobranza de los créditos vencidos con Metrogas S.A. luego de celebrado el acuerdo de pago con ese cliente el pasado 30 de diciembre de 2013.

Por su parte, los fondos aplicados a las actividades de inversión se incrementaron en Ps. 282,4 millones principalmente como consecuencia de la realización, durante el ejercicio 2013, de colocaciones de fondos con el objetivo de cubrir la exposición a la variación del tipo de cambio tiene sobre la deuda financiera de la Sociedad denominada en dólares estadounidenses.

Finalmente, los fondos aplicados a las actividades de financiación, se vieron incrementados en Ps. 258,1 millones debido principalmente a los pagos de dividendos realizados según la autorización efectuada por las reuniones de Directorio celebradas el 6 de diciembre de 2012 y 18 de marzo de 2013 por Ps. 145,3 millones y Ps. 118,3 millones, respectivamente, efectuados durante el primer semestre de 2013, de acuerdo a las facultades delegadas por la Asamblea Ordinaria de Accionistas de fecha 12 de abril de 2012.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 82,6 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 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 405.192.594 acciones clase "A". Dicha tenencia representa un 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. ("Petrobras Argentina") y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el "Grupo Petrobras Argentina"), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del

capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de EPCA S.A. perteneciente a Pampa Energía S.A. ("Pampa Energía"), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

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. Mordegli
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 2013 y 2012

(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		Ejercicios	
	2013	2012	2013	2012
Ingresos por ventas netas	1.015,4	875,7	2.864,9	2.575,0
Transporte de Gas	158,9	157,0	661,0	603,4
Producción y Comercialización de Líquidos	815,6	691,7	2.065,3	1.835,7
Otros Servicios	40,9	27,0	138,6	135,9
Costo de ventas	(531,7)	(377,0)	(1.595,3)	(1.351,8)
Operación y mantenimiento	(474,0)	(320,6)	(1.365,7)	(1.128,2)
Depreciaciones y amortizaciones	(57,7)	(56,4)	(229,6)	(223,6)
Utilidad bruta	483,7	498,7	1.269,6	1.223,2
Gastos de administración y comercialización	(221,1)	(209,9)	(575,1)	(517,5)
Otros resultados operativos	(4,6)	1,0	12,1	(4,0)
Utilidad operativa	258,0	289,8	706,6	701,7
Resultados financieros, netos	(164,4)	(133,3)	(532,7)	(342,4)
Resultado inversiones en asociadas	(0,4)	(0,1)	(0,5)	0,2
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	93,2	156,4	173,4	359,5
Impuesto a las ganancias	(34,7)	(55,1)	(65,9)	(126,8)
Utilidad neta	58,5	101,3	107,5	232,7
Utilidad neta por acción	0,074	0,128	0,135	0,293
Utilidad neta por ADS	0,368	0,638	0,677	1,464

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	82,6	82,7	82,5	82,6
Entregas promedio	67,8	59,9	65,9	65,5

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	92,4	96,1	313,9	305,5
Propano y butano	166,9	185,3	500,2	520,4
Gasolina natural	30,2	29,8	94,3	98,5

Transportadora de Gas del Sur S.A.**Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012**

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas	Producción y Comercialización de líquidos	Otros Servicios	Total
<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013</u>				
Ingresos por ventas netas	661,0	2.065,3	138,6	2.864,9
Utilidad operativa	29,5	646,9	30,3	706,6
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(179,6)	(47,0)	(16,2)	(242,9)
<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012</u>				
Ingresos por ventas netas	603,4	1.835,7	135,9	2.575,0
Utilidad operativa	23,0	648,4	30,3	701,7
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	173,3	44,9	15,4	233,6

Apertura de Resultados Financieros por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En millones de pesos)

<u>Generados por activos</u>		
Intereses	150,7	35,7
Diferencia de cambio	159,0	70,1
Subtotal	309,7	105,7
<u>Generados por pasivos</u>		
Intereses	(230,8)	(190,3)
Diferencia de cambio	(627,0)	(239,1)
Resultado instrumentos financieros derivados	38,0	0,0
Otros resultados financieros	(29,9)	(24,7)
<i>menos: Costos financieros capitalizados</i>	7,2	5,9
Subtotal	(842,4)	(448,2)
Total	(532,7)	(342,4)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(en millones de pesos)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	3.966,9	3.948,0
Préstamos a partes relacionadas	194,2	-
Inversiones en compañías subsidiaria y asociadas	3,6	3,2
Otros activos financieros a valor razonable con cambios es resultados	19,2	-
Activo por impuesto diferido	0,1	0,1
Otros créditos	47,8	50,8
Créditos por ventas	38,1	48,1
Total activo no corriente	<u>4.269,9</u>	<u>4.050,2</u>
Activo corriente		
Otros créditos	205,1	167,6
Inventarios	7,4	54,3
Créditos por ventas	418,6	449,1
Instrumentos financieros derivados	26,5	-
Préstamos a partes relacionadas	-	138,5
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	251,7	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	893,8	693,0
Total activo corriente	<u>1.803,1</u>	<u>1.502,5</u>
Total Activo	<u>6.073,0</u>	<u>5.552,7</u>
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	236,9	224,9
Reserva para futuros dividendos	202,2	118,3
Reserva para futuras inversiones	140,0	115,0
Resultados no asignados	98,7	230,4
Participación no controlante	-	-
Total Patrimonio	<u>2.023,1</u>	<u>2.033,9</u>
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	528,0	557,5
Anticipos de clientes	311,9	279,6
Deudas financieras	1.862,2	1.852,0
Total pasivo no corriente	<u>2.702,1</u>	<u>2.689,1</u>
Pasivo corriente		
Provisiones	143,4	144,1
Anticipos de clientes	25,3	24,6
Otras deudas	5,8	150,0
Deudas fiscales	48,5	45,0
Impuesto a las ganancias	27,8	28,90
Remuneraciones y cargas sociales	67,1	53,2
Deudas financieras	645,0	21,6
Deudas comerciales	384,9	362,3
Total pasivo corriente	<u>1.347,8</u>	<u>829,7</u>
Total Pasivo	<u>4.049,9</u>	<u>3.518,8</u>
Total Patrimonio y Pasivo	<u>6.073,0</u>	<u>5.552,7</u>

Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012
(en millones de pesos)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	107,5	232,7
Ajustes para conciliar la utilidad neta del ejercicio con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	242,9	233,7
Baja de propiedad, planta y equipos	3,9	2,7
(Diminución) / aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	(0,4)	13,4
Resultado inversiones en asociadas	0,5	(0,2)
Intereses generados por pasivos	210,6	178,1
Intereses devengados sobre otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(15,6)	(6,7)
Impuesto a las ganancias devengado	65,9	126,8
Resultado instrumentos financieros derivados	(38,0)	-
Diferencia de cambio	505,1	179,2
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(0,9)	(127,6)
Otros créditos	(49,0)	(50,0)
Inventarios	46,9	(46,7)
Deudas comerciales	1,5	68,4
Remuneraciones y cargas sociales	13,8	0,2
Deudas fiscales	2,3	16,8
Impuesto a las ganancias	(20,7)	(44,5)
Otras deudas	0,2	(3,2)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(18,5)	(0,1)
Intereses pagados	(168,8)	(136,8)
Impuesto a las ganancias pagado	(62,6)	(119,7)
Instrumentos financieros derivados	11,5	-
Anticipos de clientes	33,0	(6,8)
Fondos generados por las operaciones	<u>871,1</u>	<u>509,7</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(235,4)	(202,2)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(249,3)	-
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(484,7)</u>	<u>(202,2)</u>
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación		
Cancelación de deudas financieras	(4,4)	-
Préstamos obtenidos	30,0	20,0
Dividendos pagados	(263,7)	-
Fondos (aplicados a) / generador por las actividades de financiación	<u>(238,1)</u>	<u>20,0</u>
Aumento neto de fondos	148,3	327,5
Fondos al inicio del ejercicio	<u>693,0</u>	<u>346,7</u>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	<u>52,5</u>	<u>18,8</u>
Fondos al cierre del ejercicio	<u>893,8</u>	<u>693,0</u>