



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de agosto 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 seis meses terminado el 30 de junio 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:**

	<b><u>Miles de Pesos</u></b>
Resultado ordinario – Utilidad	118.737
Resultado extraordinario	—
<b><i>Total</i></b>	<b><i>118.737</i></b>

**2) Detalle del patrimonio neto:**

	<b><u>Miles de Pesos</u></b>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	213.384
Reserva Facultativa	164.128
Resultados no asignados – Utilidad	118.737
<b><i>Total</i></b>	<b><i>2.435.756</i></b>

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 30 de junio 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 Semestre y Segundo Trimestre Terminado el 30 de Junio de 2011**

**PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Viernes, 5 de agosto 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. 37,4 millones o Ps. 0,047 por acción (Ps. 0,235 por ADS) por el segundo trimestre de 2011, comparada con una pérdida neta de Ps. 22,9 millones, o Ps. 0,029 por acción (Ps. 0,144 por ADS) para igual período del año anterior.

Dicha variación se debe principalmente a la pérdida por Ps. 54,6 millones registrada en el segundo trimestre de 2010, en relación al ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, generado por el diferimiento de su cobro en cuotas mensuales a largo plazo.

La utilidad neta del primer semestre de 2011 fue de Ps. 118,7 millones, o Ps. 0,149 por acción (Ps. 0,747 por ADS), la cual se compara con los Ps. 52,5 millones, o Ps. 0,066 por acción (Ps. 0,330 por ADS) obtenida durante igual período de 2010. La mayor utilidad neta se debe principalmente al mayor resultado operativo generado por el negocio de producción y comercialización de líquidos del gas natural (“líquidos”), básicamente como consecuencia de los mayores precios internacionales de referencia. Asimismo, la utilidad neta del primer semestre de 2010 incluye la pérdida por Ps. 54,6 millones mencionada anteriormente.

### **Segundo Trimestre 2011 vs. Segundo Trimestre 2010**

En el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2011, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 365,1 millones en comparación a los Ps. 384,8 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 30 de junio de 2011 ascendieron a Ps. 149,7 millones, comparados con los Ps. 146,2 millones obtenidos en el mismo período de 2010. El incremento por Ps. 3,5 millones se debe principalmente a los mayores ingresos por Ps. 3,2 millones generados por el cargo de acceso y uso de las expansiones llevadas a cabo bajo el programa de fideicomisos de gas.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas representaron aproximadamente un 41% y 38% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los segundos 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 Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

Los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos disminuyeron a Ps. 193,0 millones en el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2011, representando una caída del 11,7% respecto de los Ps. 218,6 millones registrados en igual período de 2010. Esta disminución se debió principalmente al menor volumen de toneladas comercializado por un equivalente al 10,6%.

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 30 de junio de 2011 y 2010 representaron el 53% 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 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 a Ps. 22,4 millones en el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2011, representando un incremento del 12% con respecto a los ingresos de igual período de 2010. El ascenso se debió fundamentalmente a mayores ingresos generados por los servicios de midstream.

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 5% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de junio 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 segundo trimestre de 2011 disminuyeron a Ps. 277,5 millones respecto de los Ps. 305,3 millones registrados en el segundo trimestre de 2010. Dicha variación se debe fundamentalmente a la pérdida por Ps. 27,4 millones registrada en el trimestre de 2010, correspondiente a la constitución de una previsión para deudores incobrables relacionada al crédito que TGS mantenía con MetroGAS S.A. a la fecha de solicitar ésta su concurso preventivo. Asimismo, se incurrieron en menores costos de procesamiento por Ps. 25,4 millones debido principalmente a un menor nivel de actividad de producción registrado en el segundo trimestre de 2011, compensado parcialmente por mayores costos laborales por Ps. 16,9 millones.

Los otros ingresos / (egresos) netos registrados en el segundo trimestre de 2011 experimentaron una variación positiva de Ps. 20,0 millones con respecto al mismo del período del ejercicio anterior, debido principalmente al ingreso por Ps. 16,0 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato del negocio de líquidos.

En el segundo trimestre de 2011, los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron a Ps. 28,8 millones, comparados con los Ps. 100,1 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación positiva por Ps. 71,3 millones se debe principalmente a la pérdida por Ps. 54,6 millones registrada en el segundo trimestre de 2010, en relación al ajuste del valor del crédito correspondiente al

aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, generado por el diferimiento de su cobro en cuotas mensuales a largo plazo.

### **Primer Semestre 2011 vs. Primer Semestre 2010**

TGS reportó Ps. 896,6 millones de ventas netas por el primer semestre de 2011, comparados con los Ps. 871,2 millones obtenidos en el mismo período de 2010.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 descendieron a Ps. 284,3 millones, representando una disminución del 7,5% respecto de los Ps. 307,3 millones devengados en el mismo período de 2010. La disminución por Ps. 23,0 millones se debe principalmente a la registración de ingresos por ventas por Ps. 30,2 millones en el primer semestre 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 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 derivados del segmento de líquidos aumentaron un 10,3% a Ps. 570,3 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011, de Ps. 516,9 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior. Este incremento se debe principalmente a los mayores precios internacionales del propano, butano y gasolina natural, compensado parcialmente por una disminución del 6,4% de las toneladas vendidas.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 42,0 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011, reflejando una disminución de Ps. 5,0 millones comparados con los ingresos obtenidos en igual período de 2010, explicado fundamentalmente por los menores ingresos generados por los servicios de gerenciamiento de construcción (correspondientes a las obras de expansión del sistema de gasoductos).

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al primer semestre de 2011 aumentaron aproximadamente Ps. 12,8 millones con respecto al mismo semestre del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a los incrementos del cargo por retenciones a las exportaciones por un total de Ps. 26,2 millones y de los costos laborales por Ps. 23,1 millones; mitigados parcialmente por menores costos de procesamiento de líquidos.

Los otros ingresos / (egresos) netos registrados en el primer semestre de 2011 experimentaron una variación positiva de Ps. 22,1 millones con respecto al mismo semestre del ejercicio anterior, debido principalmente al ingreso por Ps. 16,0 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato del negocio de líquidos.

Los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron a Ps. 72,7 millones reportados para el primer semestre 2011, de Ps. 145,4 millones en igual período del ejercicio 2010. Dicha disminución se debe principalmente a la pérdida por Ps. 54,6 millones generada en el semestre de 2010, por el ajuste del valor del crédito correspondiente al aumento tarifario registrado en diciembre de 2009, mencionado anteriormente.

Por el primer semestre de 2011, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 89,4 millones, el cual aumentó por Ps. 41,8 millones respecto del mismo período de 2010. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad impositiva reportada en el primer semestre de 2011.

## **Liquidez y Recursos de Capital**

Los fondos generados por las operaciones por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 ascendieron a Ps. 218,4 millones, los cuales fueron mayores por Ps. 86,5 millones a los generados en el mismo período de 2010, debido principalmente al mayor flujo de fondos proveniente del negocio de líquidos y a un menor pago de impuesto a las ganancias por Ps. 44,0 millones efectuado en el período de 2011.

Los fondos aplicados a las actividades de financiación aumentaron en Ps. 890,2 millones, principalmente como consecuencia del mayor pago de dividendos efectuado en junio de 2011, el cual ascendió a Ps. 976,0 millones, comparado con los Ps. 30,3 millones pagados en el segundo trimestre de 2010.

*TGS, que posee una capacidad contratada en firme de transporte de gas natural de aproximadamente 80,9 Mm<sup>3</sup>/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. Mordeglia***  
***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 y seis meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010**

(En millones de pesos, excepto por las cifras de  
utilidad / (pérdida) neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

<i>Estados de Resultados Consolidados</i>	<b>2do. Trimestre</b>		<b>1er. Semestre</b>	
	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>
<b>Ingresos por ventas netas</b>	<b>365,1</b>	<b>384,8</b>	<b>896,6</b>	<b>871,2</b>
Transporte de gas	149,7	146,2	284,3	307,3
Producción y comercialización de líquidos	193,0	218,6	570,3	516,9
Otros servicios	22,4	20,0	42,0	47,0
<b>Costo de ventas</b>	<b>(211,9)</b>	<b>(210,8)</b>	<b>(451,2)</b>	<b>(444,9)</b>
Operación y mantenimiento	(159,4)	(159,0)	(345,6)	(342,0)
Depreciaciones y amortizaciones	(52,5)	(51,8)	(105,6)	(102,9)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>153,2</b>	<b>174,0</b>	<b>445,4</b>	<b>426,3</b>
Gastos de administración y comercialización	(65,6)	(94,5)	(171,6)	(165,1)
<b>Utilidad operativa</b>	<b>87,6</b>	<b>79,5</b>	<b>273,8</b>	<b>261,2</b>
Otros ingresos / (egresos), netos	12,0	(8,0)	5,3	(16,8)
Resultado de inversiones permanentes	0,6	0,5	1,7	1,1
Resultados financieros y por tenencia	(28,8)	(100,1)	(72,7)	(145,4)
<b>Utilidad / (pérdida) neta antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>71,4</b>	<b>(28,1)</b>	<b>208,1</b>	<b>100,1</b>
Impuesto a las ganancias	(34,0)	5,2	(89,4)	(47,6)
<b>Utilidad / (pérdida) neta</b>	<b>37,4</b>	<b>(22,9)</b>	<b>118,7</b>	<b>52,5</b>
<b>Utilidad / (pérdida) neta por acción</b>	<b>0,047</b>	<b>(0,029)</b>	<b>0,149</b>	<b>0,066</b>
<b>Utilidad / (pérdida) neta por ADS</b>	<b>0,235</b>	<b>(0,144)</b>	<b>0,747</b>	<b>0,330</b>

*Datos Operativos***Volumen de transporte (millones de m<sup>3</sup>/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	80,6	80,3	80,3	79,7
Entregas promedio	67,8	64,5	63,3	60,6

**Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)**

Etano	60,8	51,4	163,5	152,4
Propano y butano	99,2	131,1	231,4	269,9
Gasolina natural	16,3	18,0	45,2	48,2

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Información por segmento de negocios por los períodos de seis meses terminados el**  
**30 de junio de 2011 y 2010**  
(En millones de pesos)

<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011</u>	<u>Transporte de Gas</u>	<u>Producción y Comercialización de líquidos</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	284,3	570,3	42,0	-	896,6
Utilidad / (pérdida) operativa	88,0	239,4	(1,6)	(52,0)	273,8
Depreciación de bienes de uso	79,1	20,2	6,4	3,5	109,2
Inversiones en bienes de uso	47,1	9,9	19,2	4,5	80,7
<u>Período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010</u>				<u>\$</u>	
Ingresos por ventas netas	307,3	516,9	47,0	-	871,2
Utilidad / (pérdida) operativa	131,8	184,8	13,6	(69,0)	261,2
Depreciación de bienes de uso	78,0	18,6	6,3	2,8	105,7
Inversiones en bienes de uso	33,0	6,6	11,4	6,4	57,4

**Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia**  
**por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010**  
(En millones de pesos)

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
<b><u>Generado por activos</u></b>		
Intereses	11,1	4,1
Diferencia de cambio	43,6	34,4
Resultado valor actual créditos	3,8	(54,6)
<b>Subtotal</b>	<b>58,5</b>	<b>(16,1)</b>
<b><u>Generado por pasivos</u></b>		
Intereses	(72,3)	(72,3)
Diferencia de cambio	(48,9)	(50,9)
Otros gastos y comisiones financieras	(10,0)	(6,1)
<b>Subtotal</b>	<b>(131,2)</b>	<b>(129,3)</b>
<b>Total</b>	<b>(72,7)</b>	<b>(145,4)</b>



**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Situación Patrimonial Consolidados**  
**al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010**  
(en millones de pesos)

	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2010</u>
<b>Activo corriente</b>		
Caja y bancos	131,9	470,1
Inversiones	108,6	619,4
Créditos por ventas	283,6	317,0
Otros créditos	56,9	52,3
Bienes de cambio	13,7	12,9
<b>Total del activo corriente</b>	<u><b>594,7</b></u>	<u><b>1.471,7</b></u>
<b>Activo no corriente</b>		
Créditos por ventas	46,1	9,0
Otros créditos	68,8	64,9
Inversiones	3,5	2,0
Bienes de uso	4.027,3	4.059,2
Activos intangibles	3,9	4,5
<b>Total del activo no corriente</b>	<u><b>4.149,6</b></u>	<u><b>4.139,6</b></u>
<b>Total del activo</b>	<u><u><b>4.744,3</b></u></u>	<u><u><b>5.611,3</b></u></u>
<b>Pasivo corriente</b>		
Cuentas por pagar	214,6	293,8
Préstamos	15,4	14,6
Remuneraciones y cargas sociales	27,7	37,5
Cargas fiscales	53,9	97,3
Anticipos de clientes	22,3	18,0
Otros pasivos	16,3	6,0
Previsiones	117,8	106,9
<b>Total del pasivo corriente</b>	<u><b>468,0</b></u>	<u><b>574,1</b></u>
<b>Pasivo no corriente</b>		
Préstamos	1.537,2	1.487,1
Cargas fiscales	37,7	29,9
Anticipos de clientes	265,6	227,2
<b>Total del pasivo no corriente</b>	<u><b>1.840,5</b></u>	<u><b>1.744,2</b></u>
<b>Total del pasivo</b>	<u><b>2.308,5</b></u>	<u><b>2.318,3</b></u>
<b>Patrimonio neto</b>	<u><b>2.435,8</b></u>	<u><b>3.293,0</b></u>
<b>Total del pasivo y patrimonio neto</b>	<u><u><b>4.744,3</b></u></u>	<u><u><b>5.611,3</b></u></u>

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Flujo de Efectivo Consolidados**  
**períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010**  
(en millones de pesos)

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>		
Utilidad neta del período	118,7	52,5
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:</b>		
Depreciación de bienes de uso	109,2	105,7
Amortización de activos intangibles	0,5	0,6
Baja de bienes de uso	3,5	1,6
Baja de activos intangibles	0,0	0,2
Aumento de provisiones	14,1	39,6
Resultado de inversiones permanentes	(1,8)	(1,1)
Intereses devengados	72,3	72,3
Resultado por precancelación de deuda financiera	0,0	(4,2)
Intereses pagados	(60,1)	(60,1)
Impuesto a las ganancias devengado	89,4	47,6
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(113,5)	(157,5)
Diferencia de cambio	44,4	52,5
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Créditos por ventas	(6,0)	(23,4)
Otros créditos	(8,4)	(10,0)
Bienes de cambio	(0,8)	(5,2)
Cuentas por pagar	(60,5)	33,9
Remuneraciones y cargas sociales	(9,8)	(9,7)
Cargas fiscales	(11,5)	(39,7)
Anticipo de clientes	29,4	(14,4)
Otros pasivos	10,3	(0,2)
Utilización de provisiones	(1,0)	(3,7)
<b>Fondos generados por las operaciones</b>	<u>218,4</u>	<u>131,9</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de bienes de uso	(91,7)	(71,6)
Dividendos cobrados	0,3	0,9
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>	<u>(91,4)</u>	<u>(70,7)</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de financiación</b>		
Dividendos pagados	(976,0)	(30,3)
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	0,0	(55,5)
<b>Fondos aplicados a las actividades de financiación</b>	<u>(976,0)</u>	<u>(85,8)</u>
<b>Disminución neta de fondos</b>	<b>(849,0)</b>	<b>(24,6)</b>
<b>Fondos al inicio del ejercicio</b>	<u>1.089,5</u>	<u>1.025,1</u>
<b>Fondos al cierre del período</b>	<u>240,5</u>	<u>1.000,5</u>