



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 3 de agosto 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 de hoy, 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 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:**

	<b><u>Miles de Pesos</u></b>
Resultado ordinario - Utilidad	12.917
Resultado extraordinario	—
<b><i>Total</i></b>	<b><i>12.917</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	199.354
Resultados diferidos	-
Resultados no asignados - Utilidad	916.784
<b><i>Total</i></b>	<b><i>3.055.645</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 Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) y el restante 10% por una subsidiaria de Enron Corp.

Al 30 de junio 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 Primer Semestre y Segundo Trimestre Terminado el 30 de Junio de 2009**

**PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 3 de agosto de 2009**

**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. 24,6 millones o Ps. 0,031 por acción (Ps. 0,155 por ADS) para el segundo trimestre de 2009, comparada con una utilidad neta de Ps. 55,4 millones, o Ps. 0,070 por acción (Ps. 0,349 por ADS) para igual período del año anterior.

La menor utilidad neta se explica principalmente por la devaluación de la moneda local respecto del dólar estadounidense en el segundo trimestre de 2009 comparado a la revaluación experimentada en el mismo período de 2008, generando una variación negativa de los resultados financieros de Ps. 57,8 millones. El resultado operativo por el segundo trimestre de 2009 aumentó un 19% en comparación al mismo trimestre de 2008, debido principalmente a una mayor venta de toneladas de líquidos de gas natural (“LGN”). Dicho incremento es atribuible a un aumento de la producción derivado de una mayor disponibilidad de gas natural.

La utilidad neta del primer semestre de 2009 fue de Ps. 12,9 millones, o Ps. 0,016 por acción (Ps. 0,081 por ADS), la cual se compara con los Ps. 136,1 millones, o Ps. 0,171 por acción (Ps. 0,857 por ADS) obtenida durante igual período de 2008. La baja pronunciada de la utilidad neta se explica principalmente 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 primer semestre de 2009 contribuyó a la caída de la utilidad neta, generando una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 65,4 millones, que contrasta con la ganancia de Ps. 36,0 millones reportada en el semestre de 2008.

### **Segundo Trimestre 2009 vs. Segundo Trimestre 2008**

En el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2009, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 337,9 millones en comparación a los Ps. 271,2 millones obtenidos en igual período de 2008.

Los ingresos por ventas del segmento de transporte de gas del segundo trimestre de 2009 ascendieron a Ps. 134,9 millones en comparación con los Ps. 129,0 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 40% y 48% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los segundos 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 aumentaron a Ps. 168,9 millones en el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2009, comparado con los ingresos por Ps. 111,5 millones registrados en igual período de 2008, representando un aumento del 51%, a pesar de la caída de los precios internacionales. Este aumento fue generado fundamentalmente por un aumento del 26% de las toneladas vendidas, atribuible a un mayor nivel de procesamiento en el Complejo Cerri.

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 junio de 2009 y 2008 representaron el 50% y 41%, 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 segundo trimestre de 2009, los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 34,1 millones, representando un incremento del 11%, comparado con los ingresos por Ps. 30,7 millones obtenidos en igual período de 2008, explicado mayormente por los mayores ingresos generados por los servicios de midstream en el segundo trimestre de 2009.

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 10% y 11% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de junio 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 segundo trimestre de 2009 aumentaron Ps. 50,0 millones, de Ps. 183,0 millones en el segundo trimestre de 2008 a Ps. 233,0 millones en el segundo trimestre de 2009. Este incremento corresponde básicamente a subas en los costos de procesamiento por mayores compras de gas natural y el cargo tarifario aplicado sobre el gas natural consumido a partir de noviembre de 2008, 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.

Con respecto a los resultados financieros y por tenencia, en el segundo trimestre de 2009, la Sociedad reportó una pérdida de Ps. 52,5 millones, comparada con la ganancia de Ps. 9,6 millones reportada durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 62,1 millones se debe principalmente a la ganancia por diferencia de cambio por Ps. 44,8 millones reportada en el segundo trimestre de 2008, derivada de la apreciación del peso en dicho período y la pérdida por diferencia de cambio por Ps. 13,0 generada por la devaluación de la moneda local en el período 2009.

Por el segundo trimestre de 2009, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 23,4 millones, el cual disminuyó por Ps. 18,2 millones respecto del mismo período de 2008. Dicho menor cargo se debe en parte a una menor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el segundo trimestre de 2009.

### **Primer Semestre 2009 vs. Primer Semestre 2008**

TGS reportó Ps. 664,3 millones de ventas netas por el primer semestre de 2009, comparados con los Ps. 735,3 millones obtenidos en el mismo período de 2008.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas obtenidos durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 ascendieron a Ps. 268,3 millones, representando un incremento del 4,7% respecto de los Ps. 256,3 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. 336,9 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009, de Ps. 431,9 millones reportados en el mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 22%. 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.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 59,1 millones en el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009, reflejando un aumento de Ps. 12,0 millones comparados con los ingresos obtenidos en igual período de 2008 generado fundamentalmente por la prestación de mayores servicios de midstream.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al primer semestre de 2009 aumentaron aproximadamente un 3,2% de Ps. 463,9 millones en el semestre de 2008 a Ps. 478,7 millones en el semestre de 2009. Dicha variación se debe fundamentalmente al mayor costo de producción de LGN, asociado al nuevo cargo tarifario vigente desde noviembre de 2008, mencionado anteriormente. Adicionalmente, los costos laborales aumentaron por Ps. 19,8 millones.

Los resultados financieros y por tenencia aumentaron de Ps. 33,9 millones reportados para el primer semestre 2008 a Ps. 135,3 millones en igual período del ejercicio 2009. Dicho aumento se debe principalmente a la devaluación de la moneda local con respecto al dólar estadounidense por un 9% ocurrida en el primer semestre de 2009, resultando en una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 65,4. 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 revaluación del peso que se tradujo en un resultado positivo de Ps. 36,0 millones.

Por el primer semestre de 2009, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 29,7 millones, el cual disminuyó por Ps. 67,8 millones respecto del mismo período de 2008. Dicho menor cargo se debe a la menor utilidad impositiva reportada en el primer semestre de 2009.

## **Liquidez y Recursos de Capital**

Los fondos generados por las operaciones por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 fueron de Ps. 247,4 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 78,1 MMm<sup>3</sup>/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 y el restante 10% por una subsidiaria de Enron Corp.*

---

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***  
***Apoderado***

**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 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>	<b>2do. Trimestre</b>		<b>1er. Semestre</b>	
	<b>2009</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
<b>Ingresos por ventas netas</b>	<b>337,9</b>	<b>271,2</b>	<b>664,3</b>	<b>735,3</b>
Transporte de gas	134,9	129,0	268,3	256,3
Producción y comercialización de LGN	168,9	111,5	336,9	431,9
Otros servicios	34,1	30,7	59,1	47,1
<b>Costo de ventas</b>	<b>(193,8)</b>	<b>(154,1)</b>	<b>(386,5)</b>	<b>(368,0)</b>
Operación y mantenimiento	(142,3)	(103,6)	(285,1)	(268,0)
Depreciaciones y amortizaciones	(51,5)	(50,5)	(101,4)	(100,0)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>144,1</b>	<b>117,1</b>	<b>277,8</b>	<b>367,3</b>
Gastos de administración y comercialización	(39,2)	(28,9)	(92,2)	(95,9)
<b>Utilidad operativa</b>	<b>104,9</b>	<b>88,2</b>	<b>185,6</b>	<b>271,4</b>
Otros egresos, netos	(3,7)	(1,0)	(6,2)	(4,5)
Resultado de inversiones permanentes	(0,7)	0,2	(1,5)	0,6
Resultados financieros y por tenencia	(52,5)	9,6	(135,3)	(33,9)
<b>Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>48,0</b>	<b>97,0</b>	<b>42,6</b>	<b>233,6</b>
Impuesto a las ganancias	(23,4)	(41,6)	(29,7)	(97,5)
<b>Utilidad neta</b>	<b>24,6</b>	<b>55,4</b>	<b>12,9</b>	<b>136,1</b>
<b>Utilidad neta por acción</b>	<b>0,031</b>	<b>0,070</b>	<b>0,016</b>	<b>0,171</b>
<b>Utilidad neta por ADS</b>	<b>0,155</b>	<b>0,349</b>	<b>0,081</b>	<b>0,857</b>

*Datos Operativos*

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

Capacidad contratada en firme promedio	77,9	73,2	77,3	73,2
Entregas promedio	67,4	64,4	63,3	61,5

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

Etano	80,5	60,8	161,8	157,6
Propano y butano	103,6	77,3	244,2	239,0
Gasolina natural	21,1	24,3	49,0	50,1

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

<b><u>Período de seis meses terminado</u></b> <b><u>el 30 de junio de 2009</u></b>	<b><u>Transporte</u></b> <b><u>de</u></b> <b><u>Gas</u></b>	<b><u>Producción y</u></b> <b><u>Comercialización</u></b> <b><u>de LGN</u></b>	<b><u>Otros</u></b> <b><u>Servicios</u></b>	<b><u>Corporativo</u></b>	<b><u>Total</u></b>
				<b><u>§</u></b>	
Ingresos por ventas netas	268,3	336,9	59,1	-	664,3
Utilidad / (pérdida) operativa	113,2	85,2	23,2	(36,0)	185,6
Depreciación de bienes de uso	75,6	19,6	6,2	1,5	102,9
Inversiones en bienes de uso	48,5	10,6	11,5	4,9	75,5
Activos identificables	3.744,3	417,8	211,9	894,2	5.268,2
Pasivos identificables	404,6	76,1	9,8	1.722,1	2.212,6
<b><u>Período de seis meses terminado</u></b> <b><u>el 30 de junio de 2008</u></b>					
Ingresos por ventas netas					
Utilidad / (pérdida) operativa	256,3	431,9	47,1	-	735,3
Depreciación de bienes de uso	107,3	174,8	12,1	(22,8)	271,4
Inversiones en bienes de uso	74,5	18,0	7,4	0,8	100,7
	74,9	7,2	3,5	4,5	90,1
<b><u>Ejercicio terminado</u></b> <b><u>el 31 de diciembre de 2008</u></b>					
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 seis meses**  
**terminados el 30 de junio de 2009 y 2008**  
(En millones de pesos)

	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
<b><u>Generado por activos</u></b>		
Intereses	6,2	9,2
Diferencia de cambio	71,9	(27,6)
<b>Subtotal</b>	<b>78,1</b>	<b>(18,4)</b>
<b><u>Generado por pasivos</u></b>		
Intereses	(74,6)	(69,2)
Diferencia de cambio	(137,3)	63,6
Otros gastos y comisiones financieras	(1,5)	(9,9)
<b>Subtotal</b>	<b>(213,4)</b>	<b>(15,5)</b>
<b>Total</b>	<b>(135,3)</b>	<b>(33,9)</b>



**Estados de Situación Patrimonial Consolidados**  
**al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008**  
(en millones de pesos)

	<u>30/06/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
<b>Activo corriente</b>		
Caja y bancos	298,8	268,6
Inversiones	544,0	336,1
Créditos por ventas	210,4	177,6
Otros créditos	27,4	34,8
Bienes de cambio	14,6	12,3
<b>Total del activo corriente</b>	<b><u>1.095,2</u></b>	<b><u>829,4</u></b>
<b>Activo no corriente</b>		
Créditos por ventas	12,7	12,7
Otros créditos	9,5	10,1
Inversiones	0,9	2,3
Bienes de uso	4.143,5	4.171,8
Activos intangibles	6,4	7,0
<b>Total del activo no corriente</b>	<b><u>4.173,0</u></b>	<b><u>4.203,9</u></b>
<b>Total del activo</b>	<b><u>5.268,2</u></b>	<b><u>5.033,3</u></b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Cuentas por pagar	199,7	185,5
Préstamos	15,2	13,9
Remuneraciones y cargas sociales	24,7	31,2
Cargas fiscales	37,8	28,4
Anticipos de clientes	22,6	21,5
Otros pasivos	8,8	12,1
Previsiones	68,8	65,6
<b>Total del pasivo corriente</b>	<b><u>377,6</u></b>	<b><u>358,2</u></b>
<b>Pasivo no corriente</b>		
Préstamos	1.526,4	1.398,5
Cargas fiscales	58,5	54,6
Anticipos de clientes	250,1	149,3
<b>Total del pasivo no corriente</b>	<b><u>1.835,0</u></b>	<b><u>1.602,4</u></b>
<b>Total del pasivo</b>	<b><u>2.212,6</u></b>	<b><u>1.960,6</u></b>
<b>Patrimonio neto</b>	<b><u>3.055,6</u></b>	<b><u>3.072,7</u></b>
<b>Total del pasivo y patrimonio neto</b>	<b><u>5.268,2</u></b>	<b><u>5.033,3</u></b>

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>		
Utilidad neta del período	12,9	136,1
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:</b>		
Depreciación de bienes de uso	102,9	100,7
Amortización de activos intangibles	0,6	0,8
Baja de bienes de uso	0,8	14,2
Aumento de provisiones	3,8	5,0
Resultado de inversiones permanentes	1,5	(0,6)
Intereses devengados	74,6	69,2
Resultado por precancelación de deuda financiera	(4,5)	-
Intereses pagados	(59,0)	(62,3)
Impuesto a las ganancias devengado	29,7	97,5
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(6,5)	(8,3)
Diferencia de cambio	134,5	(61,1)
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Inversiones no consideradas fondos	-	2,1
Créditos por ventas	(33,3)	0,1
Otros créditos	8,0	17,0
Bienes de cambio	(2,3)	8,1
Cuentas por pagar	28,9	(9,9)
Remuneraciones y cargas sociales	(6,5)	(4,7)
Cargas fiscales	(9,9)	(21,9)
Anticipo de clientes	(25,6)	(15,2)
Otros pasivos	(3,2)	1,3
<b>Fondos generados por las operaciones</b>	<u>247,4</u>	<u>268,1</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de bienes de uso	(86,6)	(101,6)
Inversiones no consideradas fondos	-	28,4
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>	<u>(86,6)</u>	<u>(73,2)</u>
<b>Fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación</b>		
Anticipos de clientes	113,4	16,6
Dividendos pagados	(30,0)	(32,0)
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(6,1)	(0,7)
<b>Fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación</b>	<u>77,3</u>	<u>(16,1)</u>
<b>Aumento neto de fondos</b>	<b>238,1</b>	<b>178,8</b>
<b>Fondos al inicio del ejercicio</b>	<u>604,7</u>	<u>391,3</u>
<b>Fondos al cierre del período</b>	<u>842,8</u>	<u>570,1</u>