



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 23 de octubre de 2012

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. ("TGS"), 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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012, 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:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	135.682
Resultado extraordinario	—
Total	135.682

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	224.918
Reserva para futuros dividendos	268.291
Reserva para futuras inversiones	114.982
Resultados no asignados - Utilidad	135.682
Total	2.089.173

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. y una subsidiaria, que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social; (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina) que posee en propiedad fiduciaria una participación del 40% del capital social; y (iii) EPCA S.A. (una sociedad controlada por Pampa Energía S.A.) con el restante 10%.

Al 30 de septiembre de 2012, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

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

Nicolás M. Mordegli
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 Período de Nueve Meses y Tercer Trimestre Terminado el 30 de Septiembre de 2012

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 23 de octubre de 2012

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. 35,1 millones o Ps. 0,044 por acción (Ps. 0,221 por ADS) para el tercer trimestre de 2012, comparada con la utilidad neta de Ps. 17,6 millones, o Ps. 0,022 por acción (Ps. 0,111 por ADS) para igual período del año anterior.

El aumento de la utilidad neta se debe principalmente al incremento de la utilidad operativa por Ps. 37,4 millones, derivado básicamente de un mejor desempeño del segmento de negocios de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (“Líquidos”). Este efecto positivo fue parcialmente mitigado por un mayor cargo negativo de los resultados financieros por Ps. 13,5 millones, el cual se generó fundamentalmente por una mayor devaluación de la moneda local en el período de 2012.

La utilidad neta por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 ascendió a Ps. 135,7 millones, ó Ps. 0,171 por acción (Ps. 0,854 por ADS), comparada con la utilidad neta de Ps. 151,6 millones, ó Ps. 0,191 por acción (Ps. 0,954 por ADS) reportada en el mismo período de 2011.

La disminución de la utilidad neta por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 respecto del mismo período de 2011 se debió principalmente a la mayor devaluación del peso durante 2012, la cual impactó negativamente la posición monetaria pasiva neta denominada en dólares, generando una mayor diferencia de cambio negativa por Ps. 68,7 millones. La utilidad operativa fue superior por Ps. 42,1 millones, compensando parcialmente la mayor pérdida financiera.

Tercer Trimestre 2012 vs. Tercer Trimestre 2011

En el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2012, la Sociedad reportó ingresos por ventas totales por Ps. 517,8 millones en comparación a los Ps. 349,2 millones obtenidos en igual período de 2011.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el tercer trimestre de 2012 ascendieron a Ps. 154,4 millones, comparados con los Ps. 151,7 millones reportados en el mismo trimestre de 2011. Mayores ingresos por Ps. 3,4 millones fueron generados por el cargo de acceso y uso de las expansiones habilitadas a fines de 2011 las cuales fueron ejecutadas bajo el programa de fideicomisos de gas.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 30% y 43% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2012 y 2011, 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, la Sociedad presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé 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 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 a Ps. 342,7 millones en el tercer trimestre de 2012, respecto de Ps. 174,8 millones correspondientes al tercer trimestre de 2011. Este incremento se debe principalmente a un mayor volumen de toneladas exportadas por cuenta propia.

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 septiembre de 2012 y 2011 representaron el 66% y 50%, 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, 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 Sociedad comercializa los Líquidos por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de negocios de Otros Servicios ascendieron a Ps. 20,7 millones en el tercer trimestre de 2012, representando una disminución de Ps. 2,0 millones respecto del mismo período de 2011. Esta reducción es explicada mayormente por menores ingresos generados por los servicios de midstream y construcción.

El segmento de negocios de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 4% y 7% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2012 y 2011, respectivamente. Las actividades relacionadas con “midstream” consisten en el tratamiento de gas natural, 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. 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 período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2012 aumentaron a Ps. 379,4 millones

con respecto a Ps. 248,2 millones del mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento de los costos variables de producción de los líquidos por Ps. 65,4 millones atribuible principalmente al aumento del precio de gas. Asimismo, ante un menor requerimiento de procesamiento de gas natural por parte de los clientes de TGS, la Sociedad procesó un mayor caudal de gas natural por cuenta propia por lo que incurrió en compras de un mayor volumen de este insumo.

En el tercer trimestre de 2012, los resultados financieros y por tenencia negativos aumentaron a Ps. 77,5 millones, comparados con los Ps. 64,0 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 13,5 millones se debe principalmente a la mayor pérdida generada por diferencia de cambio, como resultado de la mayor devaluación del peso en el trimestre de 2012.

Por el tercer trimestre de 2012, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 19,3 millones, el cual aumentó por Ps. 9,6 millones respecto del mismo período de 2011. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad antes de impuesto a las ganancias reportada por el período de 2012.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 vs. período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012, la Sociedad obtuvo un total de ingresos por Ps. 1.699,3 millones, lo que implicó un aumento respecto de los ingresos por Ps. 1.245,8 millones reportados en el mismo período de 2011.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 ascendieron a Ps. 446,4 millones, reflejando un aumento del 2,4% respecto de los ingresos por Ps. 436,0 millones obtenidos en el mismo período de 2011. El incremento se debe principalmente a los mayores ingresos generados por la operación y mantenimiento de las ampliaciones de Transporte de Gas Natural habilitadas a fines de 2011, mencionado anteriormente.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron a Ps. 1.144,0 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 con respecto a los ingresos por Ps. 745,1 millones obtenido en el mismo período del ejercicio anterior. Este incremento es principalmente como consecuencia de (i) un mayor volumen vendido por cuenta propia ante una menor demanda de procesamiento de gas natural por parte de los clientes productores de gas natural, (ii) un incremento de los volúmenes exportados y (iii) el aumento del precio de venta de etano por más de un 30% en el primer semestre de 2012, relacionado con el traslado del mayor costo de producción mencionado más adelante.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 108,9 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012, representando un incremento de Ps. 44,2 millones respecto del mismo período de 2011. Este aumento se debió fundamentalmente a los mayores ingresos generados 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.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 aumentaron un 47%, totalizando Ps. 1.282,4 millones, respecto de los Ps. 871,0 millones que corresponden al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento de los costos variables de producción de los líquidos por Ps. 141 millones resultante del aumento del cargo tarifario (el “Cargo”) creado por el Decreto del Poder Ejecutivo de la Nación (“PEN”) N° 2.067/08 para la financiación de las importaciones de gas natural, el cual aumentó de \$0,049 a \$0,405 por metro cúbico consumido, con vigencia a partir de 1 de diciembre de 2011. En el marco de una acción judicial (iniciada originariamente como un recurso contra la Resolución y resoluciones complementarias), el 10 de julio de 2012, TGS obtuvo de la Justicia Nacional en lo Contencioso Administrativo Federal con sede en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires el dictado de una medida cautelar, ordenándose que hasta tanto recaiga sentencia definitiva, el PEN (Secretaría de Energía), ENARGAS y Nación Fideicomisos S.A., como agentes de recaudación del Cargo, se abstengan de facturar o intentar cobrar de TGS dicho Cargo con los montos previstos en la Resolución y que continúen su facturación y cobro con los valores unitarios previstos con anterioridad a la emisión de la misma.

Asimismo, además de un incremento del precio de gas natural, ante un menor requerimiento de procesamiento de gas natural por parte de los clientes de TGS, la Sociedad procesó un mayor caudal de gas natural por cuenta propia por lo que incurrió en un mayor costo por este concepto.

Los otros egresos netos registrados en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 experimentaron una variación negativa de Ps. 7,5 millones, debido principalmente al ingreso registrado en el período 2011 por Ps. 16,0 millones correspondiente al acuerdo de terminación de un contrato del negocio de Líquidos, compensado parcialmente por un menor cargo por constitución de provisiones.

Los resultados financieros y por tenencia negativos por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 ascendieron a Ps. 195,6 millones, comparados con los Ps. 136,7 millones reportados en el mismo período de 2011. El aumento de Ps. 58,9 millones se debe principalmente al incremento por Ps. 68,7 millones de la diferencia de cambio negativa, generada por una mayor devaluación del peso en el período de 2012, la cual impactó en la posición pasiva neta denominada en dólares.

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 74,0 millones, el cual disminuyó por Ps. 9,8 millones respecto del cargo por Ps. 83,8 millones reportado el mismo período de 2011. La disminución se debe a la menor utilidad antes de impuesto a las ganancias reportada en el período de 2012.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012 ascendieron a Ps. 398,3 millones, los cuales fueron mayormente destinados a aumentar los fondos al cierre.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 83,0 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 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". 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. y una subsidiaria, que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social; (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina) que posee en propiedad fiduciaria una participación del 40%; y (iii) EPCA S.A. (perteneciente a Pampa Energía S.A.) 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. Mordegli
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2012 y 2011

(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>	3er. Trimestre		9 meses	
	2012	2011	2012	2011
Ingresos por ventas netas	517,8	349,2	1.699,3	1.245,8
Transporte de gas	154,4	151,7	446,4	436,0
Producción y comercialización de líquidos	342,7	174,8	1.144,0	745,1
Otros servicios	20,7	22,7	108,9	64,7
Costo de ventas	(282,5)	(193,3)	(974,8)	(644,5)
Operación y mantenimiento	(225,4)	(139,8)	(807,6)	(485,4)
Depreciaciones y amortizaciones	(57,1)	(53,5)	(167,2)	(159,1)
Utilidad bruta	235,3	155,9	724,5	601,3
Gastos de administración y comercialización	(96,9)	(54,9)	(307,6)	(226,5)
Utilidad operativa	138,4	101,0	416,9	374,8
Otros egresos, netos	(6,5)	(9,7)	(11,9)	(4,4)
Resultado de inversiones permanentes	0,0	0,0	0,3	1,7
Resultados financieros y por tenencia	(77,5)	(64,0)	(195,6)	(136,7)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	54,4	27,3	209,7	235,4
Impuesto a las ganancias	(19,3)	(9,7)	(74,0)	(83,8)
Utilidad neta	35,1	17,6	135,7	151,6
Utilidad neta por acción	0,044	0,022	0,171	0,191
Utilidad neta por ADS	0,221	0,111	0,854	0,954
 <i>Datos Operativos</i>				
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	83,0	80,9	82,5	80,3
Entregas promedio	73,8	73,7	67,4	67,2
 Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)				
Etano	53,9	49,9	209,4	213,5
Propano y butano	100,3	66,2	335,1	297,6
Gasolina natural	14,7	22,6	68,7	67,8

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el
30 de septiembre de 2012 y 2011

(En millones de pesos)

<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2012</u>	<u>Transporte de Gas Natural</u>	<u>Producción y Comercialización de Líquidos</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	446,4	1,144,0	108,9	-	1,699,3
Utilidad / (pérdida) operativa	100,5	367,0	30,5	(81,1)	416,9
Depreciación de bienes de uso	122,1	33,7	11,4	7,4	174,6
Inversiones en bienes de uso	87,8	22,8	9,0	7,2	126,8
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2011</u>					
Ingresos por ventas netas	436,0	745,1	64,7	-	1,245,8
Utilidad / (pérdida) operativa	135,7	319,0	1,3	(81,2)	374,8
Depreciación de bienes de uso	119,0	30,5	9,6	5,4	164,5
Inversiones en bienes de uso	71,7	23,2	20,1	8,4	123,4

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2012 y 2011

(En millones de pesos)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	42,3	15,0
Diferencia de cambio	43,8	48,7
Resultado valor actual créditos	6,8	5,8
Subtotal	92,9	69,5
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(124,2)	(108,7)
Diferencia de cambio	(146,4)	(82,4)
Otros resultados financieros	(17,9)	(15,1)
Subtotal	(288,5)	(206,2)
Total	(195,6)	(136,7)

Anexo III

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 30 de septiembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011
(en millones de pesos)

	<u>30/09/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	67,3	234,2
Inversiones	709,5	225,1
Créditos por ventas	346,8	340,3
Otros créditos	133,5	71,6
Bienes de cambio	13,4	7,6
Total del activo corriente	<u>1.270,5</u>	<u>878,8</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	52,7	52,1
Otros créditos	79,2	74,0
Inversiones	3,5	3,2
Bienes de uso	3.955,0	4.012,6
Activos intangibles	2,7	3,4
Total del activo no corriente	<u>4.093,1</u>	<u>4.145,3</u>
Total del activo	<u><u>5.363,6</u></u>	<u><u>5.024,1</u></u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	284,5	291,5
Préstamos	54,1	15,9
Remuneraciones y cargas sociales	43,8	53,1
Cargas fiscales	88,9	49,1
Anticipos de clientes	24,6	29,2
Otros pasivos	5,7	5,7
Previsiones	143,4	130,8
Total del pasivo corriente	<u>645,0</u>	<u>575,3</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.774,6	1.609,8
Cargas fiscales	580,4	604,4
Anticipos de clientes	274,4	281,1
Total del pasivo no corriente	<u>2.629,4</u>	<u>2.495,3</u>
Total del pasivo	<u>3.274,4</u>	<u>3.070,6</u>
Patrimonio neto	<u>2.089,2</u>	<u>1.953,5</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u><u>5.363,6</u></u>	<u><u>5.024,1</u></u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados por los
períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2012 y 2011
(en millones de pesos)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del período	135,7	151,6
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	174,6	164,5
Amortización de activos intangibles	0,7	0,8
Baja de bienes de uso	1,6	2,3
Aumento de provisiones	12,8	21,4
Resultado de inversiones permanentes	(0,3)	(1,7)
Intereses devengados	124,3	108,7
Intereses devengados sobre inversiones no consideradas fondos	(6,2)	-
Impuesto a las ganancias devengado	74,0	83,8
Diferencia de cambio	126,9	77,7
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(7,0)	7,7
Otros créditos	(68,7)	(39,1)
Bienes de cambio	(5,8)	(13,6)
Cuentas por pagar	9,4	(20,2)
Remuneraciones y cargas sociales	(9,3)	2,4
Cargas fiscales	(22,1)	(12,9)
Anticipo de clientes	(41,8)	(34,5)
Otros pasivos	(0,1)	1,8
Utilización de provisiones	(0,1)	(1,1)
Intereses pagados	(65,6)	(60,1)
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(34,7)	(149,8)
Fondos generados por las operaciones	<u>398,3</u>	<u>289,7</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(124,1)	(129,0)
Dividendos cobrados	-	0,3
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(124,1)</u>	<u>(128,7)</u>
Fondos generados / (aplicados a) las actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	20,0	-
Anticipos de clientes	6,7	70,1
Dividendos pagados	-	(976,0)
Fondos generados / (aplicados a) las actividades de financiación	<u>26,7</u>	<u>(905,9)</u>
Aumento / (disminución) neta de fondos	300,9	(744,9)
Fondos al inicio del ejercicio	<u>346,7</u>	<u>1.089,5</u>
Fondos al cierre del período	<u>647,6</u>	<u>344,6</u>