



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 29 de enero de 2013

Señores
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Presente

Ref. : Información prevista por el Art. 62 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad"), en su reunión del día de la fecha, ha aprobado la Memoria, los Estados Contables, Reseña Informativa e información adicional a las notas a los estados contables requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, con relación al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes del auditor y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	239.218
Resultado extraordinario	—
Total	239.218

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	118.291
Reserva para futuras inversiones	114.982
Resultados no asignados - Utilidad	239.218
Total	2.042.709

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, la cual considerará la aprobación de los estados contables correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre del 2012, el destino a dar al resultado del ejercicio.

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 31 de diciembre 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 Ejercicio Anual y Cuarto Trimestre Terminados el 31 de diciembre de 2012

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 29 de enero de 2013

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. 239,2 millones o Ps. 0,301 por acción (Ps. 1,505 por ADS) para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012 en comparación con la utilidad neta de Ps. 230,7 millones o Ps. 0,290 por acción (Ps. 1,452 por ADS) correspondiente al ejercicio anterior.

La utilidad neta por el cuarto trimestre de 2012 ascendió a Ps. 103,5 millones o Ps. 0,130 por acción (Ps. 0,651 por ADS), comparada con los Ps. 79,0 millones o Ps. 0,099 por acción (Ps. 0,497 por ADS) reportados en el cuarto trimestre de 2011.

El aumento de la utilidad neta del ejercicio y cuarto trimestre de 2012 con respecto a los mismos períodos de 2011, se debe básicamente a un muy buen desempeño del segmento de negocios Producción y Comercialización de Líquidos de Gas Natural (“Líquidos”), el cual explica mayormente el aumento de la utilidad operativa de ambos períodos de 2012. La mayor devaluación del peso argentino en el ejercicio y cuarto trimestre de 2012 impactó con un mayor cargo negativo de los resultados financieros, lo cual compensó parcialmente el incremento de la utilidad operativa de dichos períodos.

Ejercicio 2012 vs. Ejercicio 2011

TGS reportó ingresos por ventas por Ps. 2.575,0 millones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012, comparados con los Ps. 1.853,9 millones obtenidos en el ejercicio 2011.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012 ascendieron a Ps. 603,4 millones, comparados con los Ps. 575,6 millones obtenidos en el ejercicio 2011. Mayores ingresos por Ps. 10,4 millones fueron generados por la operación y mantenimiento de las ampliaciones de capacidades de transporte de gas habilitadas a fines de 2011, que pertenecen a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Asimismo, un nuevo contrato de transporte en firme entró en vigencia en junio de 2012, generando mayores ingresos por Ps. 6,1 millones, como así también, los servicios de transporte de gas natural interrumpibles reportaron un incremental de ingresos por Ps. 4,2 millones.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 24% y 31% del total de los ingresos por ventas de la Sociedad para los ejercicios terminados el 31 de diciembre 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, TGS presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé el transporte de gas 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 corresponde a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Este segmento se encuentra sujeto a la regulación del Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos experimentaron un incremento mayor al 50%, ascendiendo a Ps. 1.835,7 millones en 2012, de los Ps. 1.179,2 millones obtenidos en 2011. Este incremento se debió principalmente a: (i) un incremento de los volúmenes exportados, (ii) mayor volumen vendido por cuenta propia ante una menor demanda de procesamiento de gas natural por parte de los clientes productores de gas natural, (iii) la devaluación del peso argentino, y (iv) 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.

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 71% y 64%, 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 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 ascendieron a Ps. 135,9 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012, reflejando un aumento de Ps. 36,8 millones respecto del ejercicio 2011. Dicho incremento se debe fundamentalmente a los mayores ingresos por Ps. 26,1 millones 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 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 2012 y 2011 representaron aproximadamente el 5%. 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, 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 2012 aumentaron a Ps. 1.869,3 millones, respecto de los Ps. 1.301,4 millones que corresponden al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe en parte al incremento de los costos variables de producción de los líquidos por Ps. 127,6 millones resultante del aumento del cargo creado por el Decreto del 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. El 10 de julio de 2012, TGS obtuvo 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 aumento.

Asimismo, además de un incremento del precio de gas natural el cual generó un incremento de costos por Ps. 107,0 millones, la Sociedad procesó un mayor caudal de gas natural por cuenta propia por lo que incurrió en un mayor costo por Ps. 55,5 millones, en parte como consecuencia de un menor requerimiento de procesamiento de gas natural por parte de los clientes de TGS. Por último, el cargo por retenciones a las exportaciones aumentó Ps. 137,8 millones, debido principalmente a mayores volúmenes exportados.

Los otros egresos netos registrados en el ejercicio 2012 aumentaron Ps. 5,5 millones con respecto al ejercicio anterior, 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 aumentaron a Ps. 325,1 millones en 2012 desde los Ps. 188,8 millones reportados para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2011. Dicho aumento se debe principalmente a la mayor devaluación de la moneda local respecto del ejercicio anterior que explica básicamente la mayor diferencia de cambio negativa por Ps. 100,5 millones.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012, TGS reportó un cargo por impuesto a las ganancias de Ps. 130,3 millones, el cual aumentó por Ps. 1,5 millones respecto del ejercicio 2011. Dicho mayor cargo se debe a la mayor utilidad antes de impuesto a las ganancias reportada en el ejercicio 2012.

Cuarto Trimestre 2012 vs. Cuarto Trimestre 2011

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 2012 fueron de Ps. 875,7 millones comparados con los Ps. 608,1 millones reportados en el mismo trimestre de 2011.

Los ingresos por ventas netas generados por el segmento de Transporte de Gas Natural durante el cuarto trimestre de 2012 fueron de Ps. 157,0 millones, un 12,5% mayor a los Ps. 139,6 millones registrados en igual período del ejercicio anterior. Esta variación positiva se explica principalmente por el incremento de ingresos generado por la mayor prestación de servicios de transporte de gas natural interrumpible y firme, y servicios de operación y mantenimiento de las expansiones llevadas a cabo bajo el programa de fideicomisos de gas.

Los ingresos asociados al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron a Ps. 691,7 millones en el cuarto trimestre de 2012, de Ps. 434,1 millones reflejados en igual período de 2011. El incremento fue principalmente atribuible a (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, y (ii) mayor cantidad de toneladas vendidas en los mercados local y externo.

En el cuarto trimestre de 2012, los ingresos del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 27,0 millones, una disminución de Ps. 7,4 millones cuando se los compara con los ingresos obtenidos en igual período de 2011. Esta disminución se debe fundamentalmente a los mayores ingresos generados en el cuarto trimestre de 2011 por los servicios de gerenciamiento de construcción correspondientes a las obras de expansión del sistema de gasoductos.

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el cuarto trimestre de 2012 aumentaron un 36%, de Ps. 430,4 millones en el cuarto trimestre de 2011 a Ps. 586,9 millones en el mismo trimestre de 2012. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores costos variables de producción de Líquidos y derechos de exportaciones, ambos factores asociados a un mayor volumen de producción y venta de Líquidos.

En el cuarto trimestre de 2012, los resultados financieros y por tenencia negativos aumentaron a Ps. 129,5 millones, comparados con los Ps. 52,1 millones reportados durante igual período del año anterior. Este incremento de Ps. 77,4 millones se debe principalmente a un aumento de la pérdida por diferencia de cambio generada por la mayor devaluación de la moneda local en el trimestre de 2012, la cual impactó sobre la posición pasiva neta denominada en dólares.

Por el cuarto trimestre de 2012, el cargo por impuesto a las ganancias aumentó Ps. 11,2 millones respecto del mismo período de 2011. Dicho mayor cargo se debe principalmente a una mayor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el cuarto trimestre de 2012.

Liquidez y Recursos de Capital

Los fondos generados por las operaciones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2012 ascendieron a Ps. 535,1 millones, los cuales fueron superiores en más de un 20% a los generados en 2011, debido principalmente al mayor flujo de fondos proveniente del negocio de Líquidos, compensado parcialmente por la caída en el flujo de fondos generado por el negocio de Transporte de Gas Natural.

Los fondos aplicados a las actividades de inversión disminuyeron Ps. 62,0 millones. Sin embargo, las inversiones en activo fijo aumentaron un 28%, habiéndose alcanzado los Ps. 215,4 millones.

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. 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. Mordegliá
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 meses y ejercicios terminados el 31 de diciembre 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>	4to. Trimestre		Ejercicios	
	2012	2011	2012	2011
Ingresos por ventas netas	875,7	608,1	2.575,0	1.853,9
Transporte de gas	157,0	139,6	603,4	575,6
Producción y comercialización de líquidos	691,7	434,1	1.835,7	1.179,2
Otros servicios	27,0	34,4	135,9	99,1
Costo de ventas	(377,0)	(292,5)	(1.351,8)	(937,0)
Operación y mantenimiento	(320,6)	(237,9)	(1.128,2)	(723,3)
Depreciaciones y amortizaciones	(56,4)	(54,6)	(223,6)	(213,7)
Utilidad bruta	498,7	315,6	1.223,2	916,9
Gastos de administración y comercialización	(209,9)	(137,9)	(517,5)	(364,4)
Utilidad operativa	288,8	177,7	705,7	552,5
Otros ingresos / (egresos), netos	0,7	(1,3)	(11,2)	(5,7)
Resultado de inversiones permanentes	(0,2)	(0,2)	0,1	1,5
Resultados financieros y por tenencia	(129,5)	(52,1)	(325,1)	(188,8)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	159,8	124,1	369,5	359,5
Impuesto a las ganancias	(56,3)	(45,1)	(130,3)	(128,8)
Utilidad neta	103,5	79,0	239,2	230,7
Utilidad neta por acción	0,130	0,099	0,301	0,290
Utilidad neta por ADS	0,651	0,497	1,505	1,452

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	82,7	81,1	82,6	80,8
Entregas promedio	59,9	60,7	65,5	65,8

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	96,1	99,8	305,5	313,2
Propano y butano	185,3	161,4	520,4	459,0
Gasolina natural	29,8	28,4	98,5	96,3

Anexo II

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2012 y 2011
 (En millones de pesos)

<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2012</u>	<u>Transporte</u> <u>de Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de líquidos</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativos</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	603,4	1,835,7	135,9	-	2,575,0
Utilidad / (pérdida) operativa	109,6	683,1	30,8	(117,8)	705,7
Depreciación de bienes de uso	163,3	44,9	15,4	10,1	233,7
Inversiones en bienes de uso	159,8	33,9	13,1	17,5	224,3
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2011</u>					
Ingresos por ventas netas	575,6	1,179,2	99,1	-	1.853,9
Utilidad / (pérdida) operativa	150,5	507,8	4,4	(110,2)	552,5
Depreciación de bienes de uso	159,4	41,5	12,9	6,6	220,4
Inversiones en bienes de uso	106,0	33,2	26,5	11,5	177,2

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2012 y 2011
 (En millones de pesos)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	35,6	34,2
Diferencia de cambio	70,1	58,9
Subtotal	105,7	93,1
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(177,1)	(144,5)
Diferencia de cambio	(229,0)	(117,3)
Otros gastos y comisiones financieras	(24,7)	(20,1)
Subtotal	(430,8)	(281,9)
Total	(325,1)	(188,8)

Anexo III

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

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	87,1	234,2
Inversiones	744,4	225,1
Créditos por ventas	449,1	340,3
Otros créditos	125,3	71,6
Bienes de cambio	54,3	7,6
Total del activo corriente	<u>1.460,2</u>	<u>878,8</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	48,0	52,1
Otros créditos	50,9	74,0
Inversiones	3,3	3,2
Bienes de uso	4.000,5	4.012,6
Activos intangibles	2,5	3,4
Total del activo no corriente	<u>4.105,2</u>	<u>4.145,3</u>
Total del activo	<u>5.565,4</u>	<u>5.024,1</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	362,3	291,5
Préstamos	22,6	15,9
Remuneraciones y cargas sociales	53,2	53,1
Cargas fiscales	73,8	49,1
Dividendos a pagar	145,4	0,0
Anticipos de clientes	24,6	29,2
Otros pasivos	2,5	5,7
Previsiones	144,1	130,8
Total del pasivo corriente	<u>828,5</u>	<u>575,3</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.853,5	1.609,8
Cargas fiscales	561,1	604,4
Anticipos de clientes	279,6	281,1
Total del pasivo no corriente	<u>2.694,2</u>	<u>2.495,3</u>
Total del pasivo	<u>3.522,7</u>	<u>3.070,6</u>
Patrimonio neto	<u>2.042,7</u>	<u>1.953,5</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>5.565,4</u>	<u>5.024,1</u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados por los
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011
(en millones de pesos)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	239,2	230,7
Ajustes para conciliar la utilidad neta del ejercicio con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	233,7	220,4
Amortización de activos intangibles	0,9	1,0
Baja de bienes de uso	2,7	3,5
Aumento de provisiones	13,4	28,2
Resultado de inversiones permanentes	(0,1)	(1,5)
Intereses devengados	177,2	144,5
Intereses devengados sobre inversiones no consideradas fondos	(6,7)	(1,8)
Impuesto a las ganancias devengado	130,3	128,8
Diferencia de cambio	187,9	110,5
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(104,6)	(69,8)
Otros créditos	(36,8)	(27,5)
Bienes de cambio	(46,7)	5,3
Cuentas por pagar	78,0	7,0
Remuneraciones y cargas sociales	0,2	15,5
Cargas fiscales	(27,7)	(11,4)
Anticipo de clientes	(46,0)	(32,8)
Otros pasivos	(3,2)	(0,2)
Utilización de provisiones	(0,1)	(1,1)
Intereses pagados	(136,8)	(122,9)
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	<u>(119,7)</u>	<u>(186,0)</u>
Fondos generados por las operaciones	<u>535,1</u>	<u>440,4</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(215,4)	(168,3)
Inversiones no consideradas fondos	-	(109,4)
Dividendos cobrados	<u>-</u>	<u>0,3</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(215,4)</u>	<u>(277,4)</u>
Fondos generados / (aplicados a) las actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	20,0	-
Anticipos de clientes	6,7	70,1
Dividendos pagados	<u>-</u>	<u>(976,0)</u>
Fondos generados / (aplicados a) las actividades de financiación	<u>26,7</u>	<u>(905,9)</u>
Aumento / (disminución) neta de fondos	<u>346,4</u>	<u>(742,9)</u>
Fondos al inicio del ejercicio	<u>346,6</u>	<u>1.089,5</u>
Fondos al cierre del ejercicio	<u>693,0</u>	<u>346,6</u>