



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 28 de abril de 2015

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

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

Ref. : Información prevista por el art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y art. 3. del capítulo I – Título XII de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o la “Sociedad”), en su reunión del 28 de abril de 2015, ha aprobado los Estados Financieros, Reseña Informativa e Información Adicional a las notas a los estados financieros requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las “Normas”) y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho período.

Además, en cumplimiento de la normativa vigente, informamos lo siguiente:

1) Composición de resultado del período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	45.140
Atribuible a las participaciones no controlantes	1
Total	45.141

b) Otros resultados integrales del período:

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

c) Resultados integrales totales del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	45.140
Atribuible a las participaciones no controlantes	1
Total	45.141

2) Composición del patrimonio al 31 de marzo de 2015:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	242.254
Reserva para futuros dividendos	175.000
Resultados - Utilidad	150.123
<i>Total atribuible a los accionistas de la Sociedad</i>	<i>1.912.677</i>
Participación no controlante	7
<i>Total</i>	<i>1.912.684</i>

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

Al 31 de marzo de 2015, 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 social 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



Contactos en New York

Lucía Domville

lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS anuncia resultados correspondientes al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 28 de abril de 2015

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 integral de Ps. 45,0 millones o Ps. 0,057 por acción (Ps. 0,283 por ADS) para el primer trimestre de 2015, comparada con la pérdida integral de Ps. 77,7 millones, o Ps. 0,098 por acción (Ps. 0,489 por ADS) para igual período del año anterior, representando una variación positiva de Ps. 122,7 millones.

La utilidad operativa disminuyó un 48,1%, desde Ps. 348,8 millones reportado en el primer trimestre de 2014 a Ps. 180,9 millones en el mismo trimestre de 2015. Es de destacar que el resultado operativo del segmento de Transporte de Gas Natural continúa su creciente deterioro que en este primer trimestre de 2015 resultó negativo, ante la falta de una adecuación tarifaria que logre recomponer los ingresos para hacer frente a los crecientes costos operativos que se verifican.

En el marco del acuerdo transitorio celebrado el 9 de octubre de 2008 entre TGS y la UNIREN, (el “Acuerdo Transitorio”) el cual fuera ratificado por el Decreto N° 1.918/09, el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) mediante la Resolución I-2852 del 7 de abril de 2014 (la “Resolución I-2852”) aprobó los cuadros tarifarios que disponen un incremento acumulado del 20% desde el 1 de agosto de 2014 de las tarifas aplicables al servicio público de transporte de gas natural. Esta adecuación tarifaria implementa sólo parcialmente el Acuerdo Transitorio, y es la primera que la Sociedad recibe desde 1999. Por tal motivo, la Sociedad ha presentado los correspondientes reclamos administrativos y judiciales tendientes a lograr la implementación integral del Acuerdo Transitorio.

Adicionalmente, respecto del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (“Líquidos”), la caída en los precios internacionales de referencia tuvieron un impacto negativo sobre su utilidad operativa. Este efecto pudo ser parcialmente compensando con el menor cargo por retenciones a las exportaciones como consecuencia de las modificaciones introducidas en los regímenes de retenciones a las exportaciones de propano, butano y gasolina natural vigentes a partir del primer trimestre de 2015.

La variación positiva en la utilidad integral se debió fundamentalmente a la disminución en los resultados financieros negativos netos por Ps. 355,5 millones como consecuencia de la menor diferencia de cambio negativa registrada durante el primer trimestre de 2015. Dentro de las causas de esta variación, es de destacar la menor depreciación del peso argentino y la menor

posición pasiva neta en dólares estadounidenses durante el período 2015 compuesta principalmente por la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

Primer Trimestre 2015 vs. Primer Trimestre 2014

En el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 965,8 millones en comparación a los Ps. 1.240,1 millones obtenidos en igual período de 2014.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 22% y 14% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014, respectivamente. Desde la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública a principios de 2002, la Sociedad solo ha recibido un incremento de los cuadros tarifarios aplicables a este segmento de negocios de acuerdo a lo dispuesto por la Resolución I-2852 que dispone un aumento acumulado de 20% a partir de agosto de 2014. La publicación de los nuevos cuadros tarifarios no solo implementa parcialmente lo acordado con el Gobierno Nacional en el Acuerdo Transitorio sino que tampoco ha sido relevante desde el punto de vista económico como para compensar el sostenido incremento en los costos operativos. Es por ello que la Sociedad se encuentra realizando los cuestionamientos judiciales y administrativos pertinentes.

Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, en virtud de los cuales el cargador se reserva y paga por la capacidad del gasoducto contratada sin considerar el uso efectivo de la misma. Además, la Sociedad presta un servicio de transporte de gas natural interrumpible el cual prevé la prestación del servicio sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Asimismo, TGS presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de Transporte de Gas Natural que corresponden a las ampliaciones impulsadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad fiduciaria corresponden a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Los clientes cargadores de la Sociedad remuneran dicho servicio mediante un Cargo por Acceso y Uso (“CAU”) fijado por el ENARGAS. El CAU tampoco ha sido ajustado por el Gobierno Nacional desde su creación en noviembre de 2005. Por ello la Sociedad ha requerido al ENARGAS su ajuste de acuerdo al incremento en los costos operativos registrado desde el momento de su determinación.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015 aumentaron en Ps. 47,1 millones, comparados con los obtenidos en el mismo período de 2014. El incremento se debe principalmente en primer lugar a los mayores servicios de transporte de gas natural a clientes con destino de exportación y en segundo lugar al impacto de la primera adecuación tarifaria recibida luego de 15 años de congelamiento tarifario aprobada por la Resolución 2852/14.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos disminuyeron Ps. 310,5 millones en el primer trimestre de 2015 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia de la caída de los precios promedios internacionales de referencia que continuó durante el primer trimestre de 2015 la tendencia negativa iniciada en el último trimestre de 2014. Dicho efecto pudo ser parcialmente compensado por el impacto positivo que el aumento del tipo de cambio tuvo sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y las mayores toneladas vendidas por cuenta propia con destino exportación.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014

representaron el 71% y 80%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas natural, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos troncales de TGS. En dicho Complejo se recupera principalmente etano, propano, butano y gasolina natural. La comercialización de Líquidos se lleva a cabo por cuenta propia y también por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios disminuyeron Ps. 10,9 millones en el primer trimestre de 2015 respecto del mismo período de 2014. La disminución se debió principalmente a los menores ingresos por telecomunicaciones y de comprensión. Este efecto se vió parcialmente compensado por el incremento en los servicios operativos de midstream y de generación de vapor.

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 7% y 6% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014, 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, y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur, una compañía controlada por TGS. Telcosur presta servicios como un “carrier de carriers” independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015 disminuyeron aproximadamente Ps. 107,8 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al menor cargo por retenciones a las exportaciones y a la reducción del precio de compra de gas natural procesado en el Complejo Cerri registrado durante el primer trimestre de 2015. De acuerdo por lo dispuesto por las resoluciones N° 1.077/2014 del Ministerio de Economía y N° 60/2015 de la Secretaría de Energía, se dispone un régimen de retenciones móviles con una alícuota nominal mínima del 1% para todos los productos.

Dichos efectos, fueron parcialmente compensados por los mayores costos laborales y gastos de reparación y conservación de propiedad, planta y equipos.

En el primer trimestre de 2015, los resultados financieros negativos disminuyeron a Ps. 110,7 millones, comparados con los Ps. 466,2 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación positiva por Ps. 355,5 millones se debe principalmente a la menor depreciación del peso argentino frente al dólar estadounidense registrada durante el primer trimestre de 2015 y la menor posición pasiva monetaria neta en dólares estadounidenses luego de haberse efectuado la cancelación en mayo de 2014 de la primera cuota de capital de las obligaciones negociables emitidas por la Sociedad, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

El tipo de cambio peso/dólar estadounidense culminó el primer trimestre de 2015 en un valor de \$8,822 por dólar estadounidense, representando un incremento del 3,2% respecto del tipo de cambio observado al cierre del ejercicio 2014. Por su parte, durante el primer trimestre de 2014, dicha cotización había sufrido un incremento 22,7% (ó \$1,48 por cada dólar estadounidense) respecto de la cotización vigente al cierre del ejercicio 2013.

Liquidez y Recursos de Capital

Por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015, el efectivo y equivalente de efectivo se redujo en Ps. 166,3 millones. A ello contribuyeron los fondos aplicados a las operaciones por Ps. 75,7 millones, principalmente como consecuencia de una disminución de las deudas comerciales. Por su parte, los fondos aplicados a las actividades de inversión ascendieron a Ps. 93,7 millones.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 80,0 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 TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee 405.192.594 acciones clase “A”. Dicha tenencia representa un 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (“Petrobras Argentina”) y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el “Grupo Petrobras Argentina”), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), (el “Fideicomiso”), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de PEPCA S.A. perteneciente a Pampa Energía S.A. (“Pampa Energía”), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

Las declaraciones sobre el futuro incluidas en este comunicado de prensa están basadas en las apreciaciones y presunciones actuales de la Dirección de la Sociedad, las cuales implican riesgos conocidos y desconocidos. Si bien la Sociedad considera que la información y las presunciones sobre las cuales estas declaraciones y proyecciones se basan están actualizadas y son razonables y completas, una variedad de factores podrían causar que los resultados reales difieran significativamente de las proyecciones, resultados anticipados u otra estimación contenida en este comunicado. Ni la Sociedad ni su Dirección pueden garantizar que los resultados futuros anticipados puedan concretarse.

Nicolás M. Mordeglia
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales consolidados e información operativa por los
períodos de tres terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014

(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 Integrales Consolidados</i>	1er. Trimestre	
	2015	2014
Ingresos por ventas netas	965,8	1.240,1
Transporte de Gas Natural	215,9	168,8
Producción y Comercialización de Líquidos	683,4	993,9
Otros Servicios	66,5	77,4
Costo de ventas	(649,4)	(628,9)
Operación y mantenimiento	(588,7)	(570,5)
Depreciaciones	(60,7)	(58,4)
Utilidad bruta	316,4	611,2
Gastos de administración y comercialización	(136,2)	(264,5)
Otros resultados operativos	0,7	2,1
Utilidad operativa	180,9	348,8
Resultados financieros, netos	(110,7)	(466,2)
Resultado inversiones en asociadas	0,0	(1,1)
Utilidad / (pérdida) integral antes del impuesto a las ganancias	70,2	(118,5)
Impuesto a las ganancias	(25,2)	40,8
Utilidad / (pérdida) integral	45,0	(77,7)
Utilidad / (pérdida) integral por acción	0,057	(0,098)
Utilidad / (pérdida) integral por ADS	0,283	(0,489)

*Datos Operativos***Volumen de transporte (millones de m³/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	80,0	81,1
Entregas promedio	55,9	59,3

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	73,6	84,2
Propano y butano	160,1	168,3
Gasolina natural	28,4	25,9

Transportadora de Gas del Sur S.A.**Información por segmento de negocios por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014**

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
<u>Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015</u>					
Ingresos por ventas netas	215,9	683,4	55,8	10,7	965,8
Utilidad operativa	(1,7)	157,7	20,2	4,7	180,9
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(47,8)	(12,1)	(4,2)	-	(64,1)
<u>Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014</u>					
Ingresos por ventas netas	168,9	993,9	52,5	24,8	1.240,1
Utilidad operativa	1,4	305,7	23,9	17,8	348,8
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(45,8)	(12,0)	(4,1)	-	(61,9)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014

(En millones de pesos)

<u>Ingresos financieros</u>	2015	2014
Intereses	40,2	89,2
Diferencia de cambio	25,7	167,0
Subtotal	65,9	256,2
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(69,9)	(87,3)
Diferencia de cambio	(85,9)	(578,6)
Resultado instrumentos financieros derivados	(15,2)	(46,0)
Otros resultados financieros	(10,7)	(12,6)
<i>menos: Costos financieros capitalizados</i>	5,1	2,0
Subtotal	(176,5)	(722,4)
Total	(110,7)	(466,2)

Anexo III

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 31 de marzo de 2015 y 31 de diciembre de 2014
(en millones de pesos)

	31/03/2015	31/12/2014
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	4.094,6	4.082,1
Inversiones en compañías asociadas	3,4	3,4
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	27,2	26,6
Otros créditos	56,0	56,2
Créditos por ventas	44,8	47,2
Total activo no corriente	4.226,0	4.215,5
Activo corriente		
Otros créditos	322,8	315,6
Inventarios	37,0	29,1
Créditos por ventas	506,6	411,4
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	152,8	145,3
Efectivo y equivalentes de efectivo	623,1	789,4
Total activo corriente	1.922,8	1.958,9
Total Activo	6.148,8	6.174,4
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	242,3	242,3
Reserva para futuras inversiones	175,0	175,0
Resultados	150,1	105,0
Total Patrimonio	1.912,7	1.867,6
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	509,2	514,0
Anticipos de clientes	378,8	380,3
Deudas financieras	2.227,1	2.160,4
Otras deudas	0,3	0,4
Total pasivo no corriente	3.115,4	3.055,1
Pasivo corriente		
Provisiones	148,3	150,3
Anticipos de clientes	33,4	27,2
Otras deudas	40,9	40,6
Deudas fiscales	33,0	44,2
Impuesto a las ganancias	34,6	24,1
Remuneraciones y cargas sociales	70,3	87,3
Deudas financieras	369,1	305,3
Instrumentos financieros derivados	-	28,8
Deudas comerciales	391,1	543,9
Total pasivo corriente	1.120,7	1.251,7
Total Pasivo	4.236,1	4.306,8
Total Patrimonio y Pasivo	6.148,8	6.174,4

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014
(en millones de pesos)

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad / (pérdida) integral del período	45,1	(77,6)
Ajustes para conciliar la utilidad / (pérdida) integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	64,1	61,9
Baja de propiedad, planta y equipos	0,9	0,5
Aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	1,3	2,6
Resultado inversiones en asociadas	0,0	1,1
Intereses generados por pasivos	65,0	81,6
Intereses devengados sobre otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(11,8)	(3,4)
Impuesto a las ganancias devengado	25,2	(40,7)
Resultado instrumentos financieros derivados	15,2	46,0
Diferencia de cambio	59,4	409,7
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(109,3)	(120,0)
Otros créditos	(6,9)	(5,0)
Inventarios	(7,9)	3,3
Deudas comerciales	(124,8)	109,3
Remuneraciones y cargas sociales	(17,0)	(15,9)
Deudas fiscales	(11,2)	(12,6)
Impuesto a las ganancias	(18,4)	(12,9)
Otras deudas	0,2	1,7
Utilización de provisiones	(3,3)	0,0
Intereses pagados	(1,2)	(1,7)
Impuesto a las ganancias pagado	(1,0)	(11,6)
Instrumentos financieros derivados	(44,0)	16,6
Anticipo de clientes	4,7	58,9
Flujo de efectivo generado por las operaciones	<u>(75,7)</u>	<u>491,8</u>
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(93,7)	(63,4)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	-	18,0
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	<u>(93,7)</u>	<u>(45,4)</u>
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
(Cancelación) / toma de deudas financieras	(5,4)	(2,2)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	<u>(5,4)</u>	<u>(2,2)</u>
(Disminución) / aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(174,8)</u>	<u>444,2</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>789,4</u>	<u>893,8</u>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	<u>8,5</u>	<u>39,7</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	<u>623,1</u>	<u>1.377,7</u>