



*Estados Contables y Reseña Informativa
al 30 de septiembre de 2006*

*Informe del Auditor e
Informe de la Comisión Fiscalizadora*

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. (“TGS” o “la Sociedad”)

Don Bosco 3672 Piso 5- Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Reseña informativa por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 (1)

El siguiente análisis de los resultados de las operaciones y de la situación financiera de la Sociedad se debe leer en forma conjunta con los estados contables de la Sociedad al 30 de septiembre de 2006 y 2005. Dichos estados contables han sido confeccionados de conformidad con las normas contables profesionales vigentes en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires a los estados contables no consolidados) y considerando las disposiciones de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) y el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”).

Los estados contables consolidados de la Sociedad con respecto a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006, 2005, 2003 y 2002 han sido objeto de revisiones limitadas efectuadas por Price Waterhouse & Co. S.R.L., Buenos Aires, Argentina (“Price”), auditores independientes y el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2004 ha sido objeto de una auditoría efectuada por los mismos auditores.

1. Bases de Presentación de la Información Financiera

Efectos de la Inflación

Los estados contables han sido preparados en moneda constante, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación hasta el 31 de agosto de 1995. A partir de esa fecha y de acuerdo con normas contables profesionales y con requerimientos de los organismos de contralor, se ha discontinuado la reexpresión de los estados contables hasta el 31 de diciembre de 2001.

Desde el 1 de enero de 2002 y de acuerdo con la Resolución N° 3/2002 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”) y la Resolución N° 415 de la CNV, se reinició el reconocimiento de los efectos de la inflación siguiendo el método de reexpresión establecido por la Resolución Técnica (“RT”) N° 6 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) con las modificaciones introducidas por la RT N° 19 de la misma Federación, considerando que las mediciones contables reexpresadas por el cambio en el poder adquisitivo de la moneda hasta el momento de la interrupción de los ajustes, como las que tengan fecha de origen en el período de estabilidad, se considerarán expresadas en moneda de diciembre de 2001.

Con fecha 25 de marzo de 2003, el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”) emitió el Decreto N° 664 que establece que los estados contables de ejercicios que cierran a partir de dicha fecha sean expresados en moneda nominal. En consecuencia, y de acuerdo con la Resolución N° 441 emitida por la CNV, la Sociedad discontinuó la reexpresión de los estados contables a partir del 1 de marzo de 2003.

(1) No cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes, excepto por los puntos 5, 6 y 8.

2. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005:

	2006	2005	Variación
	(en millones de pesos)		
Ingresos por ventas netas	959,2	736,3	222,9
Transporte de gas	368,2	339,1	29,1
Producción y comercialización de LGN	524,9	350,9	174,0
Otros servicios	66,1	46,3	19,8
Costo de ventas	(449,3)	(371,7)	(77,6)
Gastos operativos	(307,9)	(226,8)	(81,1)
Depreciación y amortización	(141,4)	(144,9)	3,5
Utilidad bruta	509,9	364,6	145,3
Gastos de administración y comercialización	(79,0)	(57,6)	(21,4)
Utilidad operativa	430,9	307,0	123,9
Otros ingresos / (egresos), netos	15,5	(3,6)	19,1
Resultado de inversiones permanentes	(0,6)	2,5	(3,1)
Resultados financieros y por tenencia	(159,5)	(92,5)	(67,0)
Impuesto a las ganancias	(13,5)	(4,3)	(9,2)
Utilidad neta	272,8	209,1	63,7

Síntesis

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, TGS ha reportado una utilidad neta de Ps. 272,8 millones en comparación a los Ps. 209,1 millones reportados en el mismo período de 2005. El incremento de la utilidad neta se debe principalmente a un mejor desempeño del segmento de producción y comercialización de LGN, reflejado en una mayor producción (volcada mayormente al mercado externo) y mayores precios internacionales de referencia. Este efecto fue parcialmente compensado por un incremento de los resultados financieros, explicados fundamentalmente por las diferencias de cambio generadas por la devaluación y revaluación del peso argentino (en relación al dólar estadounidense) en los períodos de 2006 y 2005, respectivamente.

Ingresos por ventas netas

Transporte de Gas

El transporte de gas es la principal actividad de la Sociedad, teniendo en cuenta el capital invertido y los recursos afectados para su operación, no siendo así por el peso de sus ingresos debido a que las tarifas están congeladas y pesificadas desde la sanción de la Ley de Emergencia Pública a fines de 2001. Este segmento de negocios representó aproximadamente el 38% y 46% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005, 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.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de transporte de gas obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 aumentaron aproximadamente un 8,6%, comparados con los obtenidos en el mismo período de 2005. El incremento se debe principalmente a una mayor prestación de servicios de transporte en firme de gas por Ps. 20,8 millones, derivados principalmente de la entrada en vigencia de nuevos contratos, algunos de los cuales se suscribieron como consecuencia de la expansión del gasoducto San Martín terminada en agosto de 2005, que permitió aumentar la capacidad de transporte en 2,9 millones de metros cúbicos por día (“MMm³/d”).

El proyecto de expansión implicó la construcción de aproximadamente 509 km de gasoductos y el incremento de la capacidad de compresión por 30.000 HP a través de la construcción de una nueva planta compresora y la repotenciación de algunas plantas existentes.

Dicha expansión fue llevada a cabo en el marco del Decreto del PEN N° 180/04 y de la Resolución N° 185/04 emitida por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, los que prevén la constitución de fondos fiduciarios con el fin de financiar expansiones del sistema, ante la imposibilidad de parte de las licenciatarias de gas de realizar inversiones en expansiones en el sistema transporte y distribución de gas natural en los últimos años (como consecuencia de la pesificación y congelamiento de las tarifas) y una creciente demanda de gas por parte de algunos sectores de la economía argentina.

El fondo fiduciario creado para esta expansión financió US\$ 311 millones de un total de US\$ 351 millones, en tanto que TGS invirtió aproximadamente US\$ 40 millones (incluye US\$ 7 millones de Impuesto al Valor Agregado), los cuales son repagados con los ingresos generados por los nuevos contratos en base al 80% de las tarifas vigentes. Dichos ingresos reflejaron un incremento de Ps. 13,7 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, comparado con el mismo período del ejercicio anterior.

El fondo fiduciario repaga su inversión mediante los ingresos generados por el 20% de la tarifa vigente y un cargo adicional a la tarifa vigente, el cual es pagado por las industrias, usinas eléctricas y estaciones de servicio de GNC, cuyos contratos de provisión de gas natural sean firmes. Dicho cargo representa un incremento del 81,6% de las tarifas de transporte vigentes.

Los ingresos generados por el servicio de transporte interrumpible podrían verse afectados en el futuro debido a la creación del Mercado Electrónico de Gas establecido por el Decreto del PEN N° 180/04 (para mayor información respecto de este tema y del estado de la situación tarifaria del transporte de gas, ver Nota 7.b. a los estados contables no consolidados de TGS). Los ingresos generados por este servicio ascendieron a Ps. 25,9 millones y Ps. 17,0 millones por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005, respectivamente.

Producción y comercialización de LGN

A diferencia de la actividad de transporte de gas, la actividad de producción y comercialización de LGN no está sujeta a regulación por parte del ENARGAS.

La actividad de producción y comercialización de LGN representó aproximadamente el 55% y 48% del total de los ingresos por ventas netas durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005, respectivamente. Las actividades de producción y comercialización de LGN se desarrollan en el Complejo de Procesamiento de Gas General Cerri (“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 por cuenta y orden de terceros y propia. Las ventas de propano y butano al mercado local se efectúan a compañías fraccionadoras. Las ventas de estos productos y de la gasolina natural al mercado externo se efectúan a Petrobras International Finance Company, subsidiaria de Petrobras Petróleo Brasileiro S.A. a precios vigentes en el mercado internacional. Por su parte, la comercialización de etano se efectúa a PBB-Polisur S.A. (“Polisur”) a precios acordados entre las partes. Asimismo, bajo determinados acuerdos, TGS procesa el gas natural por cuenta y orden de terceros, entregando a estos los líquidos extraídos.

Los ingresos derivados del segmento de producción y comercialización de LGN aumentaron Ps. 174,0 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento de los precios internacionales de referencia, mayores volúmenes exportados y el incremento del precio de venta del etano acordado con Polisur desde enero de 2006.

Otros servicios

El segmento otros servicios no está sujeto a la regulación por parte del ENARGAS.

La Sociedad presta servicios denominados de “midstream”, los cuales consisten principalmente en el tratamiento, separación de impurezas y compresión de gas, pudiendo abarcar también la captación y el transporte de gas en yacimientos, así como también servicios de construcción, inspección y mantenimiento de plantas compresoras y gasoductos.

Los ingresos derivados del segmento de otros servicios, los cuales incluyen los ingresos generados por los servicios de telecomunicaciones prestados a través de la sociedad controlada Telcosur S.A., aumentaron Ps. 19,8 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 respecto del mismo período de 2005, generado fundamentalmente por mayores ingresos de servicios de construcción por Ps. 9,8 millones y de telecomunicaciones por Ps. 4,0 millones.

Costo de ventas y gastos de administración y comercialización

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 aumentaron aproximadamente Ps. 99,0 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a: (i) mayores costos de producción de LGN por Ps. 38,0 millones, principalmente debido a aumentos en los precios del gas natural, (ii) una mayor provisión de gastos de servidumbres por Ps. 16,8 millones, (iii) Ps. 14,2 millones por mayores costos laborales, y (iv) mayores retenciones a las exportaciones por Ps. 11,4 millones derivadas de mayores exportaciones.

Resultados financieros y por tenencia

Los resultados financieros y por tenencia por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006 experimentaron un aumento de Ps. 67,0 millones respecto del mismo período del ejercicio 2005. La apertura de los resultados financieros y por tenencia es la siguiente:

	2006	2005
Generados por activos		
Intereses	22,0	11,4
Diferencia de cambio	19,2	(10,6)
Otros resultados financieros, netos	1,7	0,2
Subtotal	42,9	1,0
Generados por pasivos		
Intereses	(133,3)	(146,6)
Diferencia de cambio	(58,5)	63,1
Otros gastos y comisiones financieras	(10,6)	(10,0)
Subtotal	(202,4)	(93,5)
Total	(159,5)	(92,5)

Dicha variación se explica fundamentalmente por la revaluación del peso argentino (en relación al dólar estadounidense) en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2005, la cual generó una ganancia por diferencia de cambio de Ps. 52,5 millones, y la devaluación de la moneda local en el mismo período de 2006, la cual generó una pérdida por diferencia de cambio de Ps. 39,3 millones. Ambos efectos fueron parcialmente compensados por (i) la registración de un menor costo financiero como consecuencia de la baja del endeudamiento de TGS y (ii) mayores intereses generados por las inversiones financieras.

Otros ingresos / (egresos), netos

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, los otros ingresos, netos experimentaron una variación positiva de Ps. 19,1 millones, comparado con el mismo período de 2005,

como consecuencia de la registraci3n de una ganancia por Ps. 24,7 millones por la liquidaci3n de un seguro por el incendio de una instalaci3n del Complejo Cerri ocurrida en 2005.

Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias aument3 Ps. 9,2 millones en el per3odo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, en comparaci3n al mismo per3odo de 2005, debido b3sicamente a una mayor provisi3n por Ps. 27,3 millones en el per3odo 2006, parcialmente compensado por un mayor recupero del quebranto por Ps. 16,7 millones.

3. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los per3odos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005, fueron las siguientes:

	2006	2005	Variaci3n
	(en millones de pesos)		
Fondos generados por las operaciones	499,7	377,4	122,3
Fondos aplicados a las actividades de inversi3n	(80,3)	(133,7)	53,4
Fondos aplicados a las actividades de financiaci3n	(124,5)	(137,3)	12,8
Variaci3n neta de fondos	294,9	106,4	188,5

Durante el per3odo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006, los fondos obtenidos por las operaciones fueron Ps. 499,7 millones, los cuales fueron destinados a: (i) actividades de inversi3n por Ps. 80,3 millones, (ii) actividades de financiaci3n Ps. 124,5 millones y (iii) el remanente a aumentar la disponibilidad de fondos.

4. Comparaci3n Tercer Trimestre 2006 vs. Tercer Trimestre 2005

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante el tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2006 y 2005:

	2006	2005	Variaci3n
	(en millones de pesos)		
Ingresos por ventas netas	318,9	270,4	48,5
Transporte de gas	122,3	116,1	6,2
Producci3n y comercializaci3n de LGN	176,6	137,9	38,7
Otros servicios	20,0	16,4	3,6
Costo de ventas	(158,2)	(135,8)	(22,4)
Gastos operativos	(110,5)	(87,0)	(23,5)
Depreciaci3n y amortizaci3n	(47,7)	(48,8)	1,1
Utilidad bruta	160,7	134,6	26,1
Gastos de administraci3n y comercializaci3n	(25,1)	(21,9)	(3,2)
Utilidad operativa	135,6	112,7	22,9
Otros ingresos / (egresos), netos	8,6	(1,6)	10,2
Resultado de inversiones permanentes	0,1	1,6	(1,5)
Resultados financieros y por tenencia	(45,8)	(60,9)	15,1
Impuesto a las ganancias	(4,9)	0,3	(5,2)
Utilidad neta	93,6	52,1	41,5

Los ingresos por ventas totales correspondientes al tercer trimestre de 2006 aumentaron un 18,0% respecto del mismo per3odo del ejercicio anterior. Los ingresos por ventas correspondientes al segmento de

transporte de gas del tercer trimestre de 2006 experimentaron un incremento de Ps. 6,2 millones comparados con igual período del año anterior, principalmente como resultado de la entrada en vigencia a partir de julio y agosto de 2005 de nuevos contratos de transporte en firme correspondientes a la expansión del gasoducto San Martín explicado anteriormente. En cuanto al segmento de procesamiento y comercialización de LGN, los ingresos aumentaron Ps. 38,7 millones en el tercer trimestre de 2006, reflejando un aumento de los precios internacionales de referencia y del etano (acordado con Polisur). El segmento de otros servicios registró un incremento de Ps. 3,7 millones, principalmente como consecuencia de mayores ventas de servicios de midstream y telecomunicaciones prestados en el tercer trimestre de 2006.

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el tercer trimestre de 2006 aumentaron Ps. 25,6 millones, de Ps. 157,7 millones en el tercer trimestre de 2005 a Ps. 183,3 millones en el tercer trimestre de 2006. Este aumento se debe fundamentalmente a un incremento de los costos del segmento de Producción y Comercialización de LGN y de los costos laborales.

En el tercer trimestre de 2006, los otros ingresos, netos experimentaron una variación positiva por Ps. 10,2 millones, explicado fundamentalmente por la ganancia registrada en concepto de la liquidación del seguro por el incendio de una instalación del Complejo Cerri ocurrida en 2005.

Con respecto a los resultados financieros y por tenencia, en el tercer trimestre de 2006, la Sociedad reportó una pérdida de Ps. 45,8 millones, comparada con la pérdida de Ps. 60,9 millones reportada durante igual período del año anterior. La disminución por Ps. 15,1 millones se debe principalmente a (i) un menor costo financiero asociado a un nivel de endeudamiento más bajo, (ii) mayores intereses ganados provenientes de la inversiones financieras y (iii) la disminución de la diferencia de cambio negativa derivada de una menor devaluación del peso contra el dólar estadounidense a la registrada en el tercer trimestre de 2006.

El cargo por impuesto a las ganancias experimentó una variación negativa de Ps. 5,2 millones en el tercer trimestre de 2006 comparado con el mismo trimestre de 2005, básicamente como resultado de una mayor provisión por Ps. 16,4 millones generados por una mayor utilidad contable del trimestre de 2006, parcialmente compensado por un mayor recupero del quebranto por Ps. 11,2 millones.

5. Estructura Patrimonial Consolidada Comparativa

Estructura patrimonial consolidada comparativa al 30 de septiembre de 2006, 2005, 2004, 2003 y 2002:

(en miles de pesos, según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados)

	2006	2005	2004	2003	2002
Activo corriente	1.015.102	653.937	1.220.806	703.235	399.285
Activo no corriente	4.399.227	4.503.557	4.563.199	4.632.881	5.482.170
Total	5.414.329	5.157.494	5.784.005	5.336.116	5.881.455
Pasivo corriente	727.404	311.817	3.638.806	3.311.812	2.071.341
Pasivo no corriente	1.989.933	2.430.008	17.284	8.296	2.016.650
Subtotal	2.717.337	2.741.825	3.656.090	3.320.108	4.087.991
Participación de terceros en la sociedad controlada	1	-	-	-	-
Patrimonio neto	2.696.991	2.415.669	2.127.915	2.016.008	1.793.464
Total	5.414.329	5.157.494	5.784.005	5.336.116	5.881.455

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

Dr. Ruben O. Vega

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

6. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006, 2005, 2004, 2003 y 2002:

(en miles de pesos, según lo mencionado en Nota 2.b a los estados contables no consolidados)

	2006	2005	2004	2003	2002
Utilidad operativa	430.918	307.074	342.006	292.627	336.267
Otros ingresos / (egresos), netos	15.481	(3.657)	(10.747)	(25.777)	(1.706)
Resultado de inversiones permanentes	(593)	2.467	(720)	4.527	(5.026)
Resultados financieros y por tenencia	(159.501)	(92.468)	(246.472)	(159.675)	(953.445)
Utilidad / (pérdida) neta antes del impuesto a las ganancias	286.305	213.416	84.067	111.702	(623.910)
Impuesto a las ganancias	(13.467)	(4.347)	(14.824)	131.808	36.474
Utilidad / (pérdida) neta del período	272.838	209.069	69.243	243.510	(587.436)

7. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	Acumulado al 30 de septiembre de					Trimestre julio - septiembre de				
	2006	2005	2004	2003	2002	2006	2005	2004	2003	2002
Transporte de Gas										
Capacidad en firme contratada promedio (Miles m ³ /día).....	71.594	67.213	63.396	61.609	61.476	71.750	70.830	64.680	61.856	61.337
Promedio diario de entregas (Miles m ³ /día).....	62.454	58.455	62.634	61.411	52.183	68.561	65.842	66.866	75.758	58.981
Producción y comercialización de LGN										
• Producción										
Etano (Tn)	280.451	248.315	266.959	245.225	244.360	95.708	87.521	83.678	74.772	78.090
Propano y Butano (Tn)	397.983	313.975	383.526	357.619	386.619	132.965	107.055	119.041	120.811	135.639
Gasolina (Tn)	83.811	67.691	79.386	70.132	73.739	27.623	23.267	24.756	24.619	26.665
• Ventas al mercado local ^(a)										
Etano (Tn)	280.451	248.315	266.959	245.225	244.360	95.708	87.521	83.678	74.772	78.090
Propano y Butano(Tn).....	218.449	208.745	212.745	192.357	204.080	90.871	81.717	66.588	62.691	76.924
Gasolina (Tn)	2.981	3.071	7.746	7.770	11.720	847	1.137	1.618	2.439	3.910
• Ventas al exterior (a)										
Propano y Butano (Tn)	167.328	112.900	190.123	182.015	169.060	38.512	38.934	58.029	71.509	50.405
Gasolina (Tn)	76.104	63.112	71.685	64.806	59.492	24.502	22.440	23.669	26.825	21.299

(a) Incluye el procesamiento de gas natural realizado por cuenta y orden de terceros.

8. Índices Comparativos

	Al 30 de septiembre de					
	2006	2005	2004	2003	2002	
Liquidez	(a)	1,40	2,10	0,34	0,21	0,19
Solvencia	(b)	0,99	0,88	0,58	0,61	0,44
Inmovilización del capital	(c)	0,81	0,87	0,79	0,87	0,93

(a) Activo corriente sobre pasivo corriente.

(b) Patrimonio neto sobre pasivo total.

(c) Activo no corriente sobre total del activo.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Ruben O. Vega

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A T° 84 F° 219

9. Otra Información

Cotización de la acción de TGS en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires al último día de cada mes

	2006	2005	2004	2003	2002
Enero	3,25	3,37	3,16	1,06	1,78
Febrero	3,20	3,55	3,06	1,29	1,20
Marzo	3,19	3,40	3,08	1,22	1,05
Abril	3,11	3,04	2,54	1,66	0,82
Mayo	3,04	3,60	2,38	1,63	0,64
Junio	3,01	3,26	2,37	1,77	0,51
Julio	3,18	3,65	2,53	1,76	0,61
Agosto	3,06	3,64	2,58	1,67	0,95
Septiembre	3,40	3,79	2,86	1,87	0,94
Octubre		3,80	3,06	1,88	1,10
Noviembre		3,50	3,03	2,18	1,27
Diciembre		3,36	3,05	2,65	1,10

10. Perspectivas

El objetivo prioritario de TGS consiste en lograr recrear las condiciones que permitan la recomposición del valor económico de la Sociedad para sus accionistas, a través del establecimiento de un marco normativo previsible y estable que incluya una revisión tarifaria integral para recuperar la rentabilidad de su negocio regulado. Asimismo, TGS está dispuesta a acompañar las iniciativas que surjan para expandir el sistema de gasoductos, en la medida que no afecten los intereses económicos de sus accionistas.

Para el segmento de producción y comercialización de LGN, la estrategia estará orientada hacia optimizar márgenes de venta y volúmenes de producción, a través del logro de acuerdos con productores a largo plazo para el aprovisionamiento de gas y alianzas estratégicas con clientes que le permitan captar oportunidades de mercado. En cuanto a los otros servicios, el objetivo a futuro está focalizado hacia el posicionamiento de TGS en negocios vinculados con la infraestructura de transporte, líquidos y midstream, no solamente en el ámbito local sino también en el regional.

Además, TGS procurará continuar con sus altos estándares operativos, manteniendo los índices de confiabilidad y disponibilidad, asegurando a la vez su eficiencia operativa global, implementando entre otras cosas una estrategia de abastecimiento de los principales bienes y servicios que mejore su competitividad.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 2 de noviembre de 2006.

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Y SOCIEDAD CONTROLADA

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS)

	<u>30/09/2006</u>	<u>31/12/2005</u>		<u>30/09/2006</u>	<u>31/12/2005</u>
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>			<u>PASIVO CORRIENTE</u>		
Caja y bancos	8.432	2.418	Cuentas por pagar (Nota 4.e.)	142.280	128.092
Inversiones	799.355	510.526	Préstamos	494.970	119.294
Créditos por ventas (Nota 4.a.)	143.867	179.612	Remuneraciones y cargas sociales	13.073	12.361
Otros créditos (Nota 4.b.)	49.559	21.780	Cargas fiscales (Nota 4.f.)	23.235	11.200
Bienes de cambio	<u>13.889</u>	<u>5.926</u>	Otros pasivos (Nota 4.g.)	<u>53.846</u>	<u>68.512</u>
Total del activo corriente	<u>1.015.102</u>	<u>720.262</u>	Total del pasivo corriente	<u>727.404</u>	<u>339.459</u>
			<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>		
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>			Cuentas por pagar (Nota 4.h.)	39.119	17.221
Créditos por ventas (Nota 4.c.)	14.511	18.393	Préstamos	<u>1.950.814</u>	<u>2.416.443</u>
Otros créditos (Nota 4.d.)	190.070	182.162	Total del pasivo no corriente	<u>1.989.933</u>	<u>2.433.664</u>
Inversiones	462	989	Total del pasivo	<u>2.717.337</u>	<u>2.773.123</u>
Bienes de uso	4.193.657	4.274.721	<u>PARTICIPACIÓN DE TERCEROS</u>		
Activos intangibles	<u>527</u>	<u>703</u>	<u>EN LA SOCIEDAD CONTROLADA</u>	1	-
Total del activo no corriente	<u>4.399.227</u>	<u>4.476.968</u>	<u>PATRIMONIO NETO</u>	<u>2.696.991</u>	<u>2.424.107</u>
	<u>5.414.329</u>	<u>5.197.230</u>		<u>5.414.329</u>	<u>5.197.230</u>

Las Notas 1 a 5 y los estados complementarios al Cuadro I (Anexos F a I) y los estados contables no consolidados de TGS son parte integrante de, y deben leerse conjuntamente con estos estados.

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

João Bezerra
Presidente

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Y SOCIEDAD CONTROLADA

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b., a los estados contables no consolidados de TGS)

	2006	2005
INGRESOS POR VENTAS NETAS (Nota 5)	959.207	736.350
COSTO DE VENTAS (Anexo F)	<u>(449.292)</u>	<u>(371.700)</u>
Utilidad bruta	509.915	364.650
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN (Anexo H)	(25.163)	(18.712)
GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN (Anexo H)	<u>(53.834)</u>	<u>(38.864)</u>
Utilidad operativa	430.918	307.074
RESULTADO DE INVERSIONES PERMANENTES	(593)	2.467
RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA	(159.501)	(92.468)
Generados por activos		
Intereses	22.027	11.368
Diferencia de cambio	19.246	(10.603)
Otros resultados financieros, netos	<u>1.655</u>	<u>246</u>
	42.928	1.011
Generados por pasivos (Anexo H)		
Intereses	(133.328)	(146.547)
Diferencia de cambio	(58.544)	63.089
Otros gastos y comisiones financieras	<u>(10.557)</u>	<u>(10.021)</u>
	(202.429)	(93.479)
OTROS INGRESOS / (EGRESOS), NETOS	<u>15.481</u>	<u>(3.657)</u>
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias y participación de terceros en los resultados de la sociedad controlada	286.305	213.416
IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Nota 3)	(13.467)	(4.347)
PARTICIPACIÓN DE TERCEROS EN LOS RESULTADOS DE LA SOCIEDAD CONTROLADA	<u>-</u>	<u>-</u>
Utilidad neta del período	<u>272.838</u>	<u>209.069</u>
Utilidad neta por acción	<u>0,34</u>	<u>0,26</u>

Las Notas 1 a 5 y los estados complementarios al Cuadro I (Anexos F a I) y los estados contables no consolidados de TGS son parte integrante de, y deben leerse conjuntamente con estos estados.

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Y SOCIEDAD CONTROLADA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>FONDOS GENERADOS POR LAS OPERACIONES</u>		
Utilidad neta del período	272.838	209.069
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	144.231	138.729
Amortización de activos intangibles	176	7.936
Disminución de bienes de uso	13.482	18.453
Variación de provisiones	9.975	(417)
Resultado de inversiones permanentes	593	(2.467)
Intereses devengados	133.328	146.547
Impuesto a las ganancias devengado	13.467	4.347
Diferencias de cambio	59.524	(60.963)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	39.629	2.815
Otros créditos	(47.103)	58.274
Bienes de cambio	(7.963)	(2.913)
Cuentas por pagar	14.497	(15.808)
Remuneraciones y cargas sociales	712	(362)
Cargas fiscales	24.778	10.378
Otros pasivos	(24.706)	(2.241)
Otros	-	96
Intereses pagados	(133.266)	(119.699)
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagados	(14.473)	(14.326)
Fondos generados por las operaciones	<u>499.719</u>	<u>377.448</u>
<u>FONDOS APLICADOS A LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</u>		
Retiro de aportes irrevocables en sociedades en las que se ejerce influencia significativa	-	2.053
Aporte en sociedad en la que se ejerce influencia significativa	-	(110)
Adquisiciones de bienes de uso	(80.338)	(135.614)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(80.338)</u>	<u>(133.671)</u>
<u>FONDOS APLICADOS A LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</u>		
Anticipos de clientes	25.748	13.516
Cancelación de préstamos	(150.286)	(150.874)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(124.538)</u>	<u>(137.358)</u>
<u>AUMENTO NETO DE FONDOS</u>	294.843	106.419
Fondos al inicio del ejercicio	<u>512.944</u>	<u>335.797</u>
Fondos al cierre del período	<u><u>807.787</u></u>	<u><u>442.216</u></u>

Las Notas 1 a 5 y los estados complementarios al Cuadro I (Anexos F a I) y los estados contables no consolidados de TGS son parte integrante de, y deben leerse conjuntamente con estos estados.

Nicolás Mordegliá Por Comisión Fiscalizadora	Véase nuestro informe de fecha 2 de noviembre de 2006 <u>PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.</u> (Socio) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 Dr. Ruben O. Vega Contador Público (UBA) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219	João Bezerra Presidente
---	--	----------------------------

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. ("TGS" o "la Sociedad")Y SOCIEDAD CONTROLADA

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES CONSOLIDADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Cifras expresadas en miles de pesos, según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS, excepto donde se indica en forma expresa)

1. ESTADOS CONTABLES CONSOLIDADOS

La Sociedad presenta sus estados contables consolidados por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005 precediendo a sus estados contables no consolidados, dando cumplimiento a lo dispuesto por la Resolución General N° 368 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), con vigencia a partir del 2 de julio de 2001.

Las notas que se enuncian a continuación son complementarias de las notas a los estados contables no consolidados de TGS al 30 de septiembre de 2006 y 2005.

a) Bases de presentación y sociedad consolidada

De acuerdo con el procedimiento establecido en la Resolución Técnica ("RT") N° 21 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), aprobada por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA"), TGS expone en el Cuadro I la consolidación línea por línea de sus balances generales al 30 de septiembre de 2006 y 31 de diciembre de 2005 con su sociedad controlada Telcosur S.A. ("Telcosur") y los correspondientes estados de resultados y de flujo de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005.

A continuación se detallan los datos que reflejan el control societario al 30 de septiembre de 2006 y 2005 y al 31 de diciembre de 2005:

<u>Sociedad</u>	<u>% de participación y votos</u>	<u>Fecha de cierre</u>	<u>Domicilio legal</u>
Telcosur S.A.	99,98	31 de diciembre	Don Bosco 3672 6°Piso -C.A.B.A.-

b) Estados contables utilizados

A efectos de la consolidación para los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2005 se han utilizado los estados contables de Telcosur a dichas fechas.

2. PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACIÓN

Los estados contables de Telcosur han sido confeccionados sobre la base de criterios similares a los aplicados por TGS para la preparación de sus estados contables.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

3. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

La conciliación entre el impuesto determinado a los fines fiscales y el impuesto cargado a resultados por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005 es la siguiente:

	2006	2005
Impuesto determinado a los fines fiscales	(1.230)	(324)
Variación de diferencias temporarias	(12.237)	(24.174)
Utilización del quebranto	(111.855)	(74.813)
Previsión activos impositivos diferidos	111.855	94.964
Total impuesto a las ganancias	(13.467)	(4.347)

La composición de los activos y pasivos consolidados por impuesto diferido al 30 de septiembre de 2006 y 31 de diciembre de 2005 se detallan en el siguiente cuadro:

	30/09/2006	31/12/2005
Activos y pasivos impositivos diferidos no corrientes		
Previsión para deudores incobrables	98	98
Ventas diferidas	(573)	(800)
Valor actual de créditos	4.951	3.387
Bienes de uso	(82.268)	(84.050)
Provisiones varias	792	848
Previsión para reclamos de terceros	12.066	8.574
Diferencia de cambio diferida ⁽¹⁾	7.250	29.001
Diferencia de cambio inversiones corrientes	335	(1.198)
Intereses devengados por préstamos	12.531	11.548
Provisión vacaciones	1.371	1.382
Quebrantos	157.579	269.434
Previsión activos impositivos diferidos	(32.694)	(144.549)
Total activo diferido neto	81.438	93.675

(1) Corresponde a la pérdida por diferencia de cambio inicial del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2002, la que de acuerdo al Decreto N° 2.568/02 será deducible en cinco años a partir de 2002 hasta 2006.

A continuación se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias consolidado imputado a resultados en los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2006 y 2005 y el que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre la utilidad contable:

	2006	2005
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias del período	286.305	213.416
Tasa del impuesto vigente	35%	35%
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias del período a la tasa del impuesto	(100.207)	(74.695)
Diferencias permanentes a la tasa del impuesto:		
- Reexpresión en moneda homogénea	(24.589)	(27.740)
- Variación de la previsión activos impositivos diferidos	111.855	94.964
- Ingresos exentos o gastos no deducibles	612	1.196
- Otros	(1.138)	1.928
Total impuesto a las ganancias	(13.467)	(4.347)

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

4. COMPOSICIÓN DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS BALANCES GENERALES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2005

	30/09/2006	31/12/2005
a) Créditos por ventas corrientes		
Transporte de gas		
MetroGAS S.A.	8.398	16.828
Camuzzi Gas Pampeana S.A.	8.466	8.252
Gas Natural BAN S.A.	7.451	7.489
Camuzzi Gas del Sur S.A.	2.168	1.982
Profertil S.A. ("Profertil")	1.141	1.183
Repsol-YPF S.A. ("Repsol-YPF")	5.998	5.758
Sociedades relacionadas	3.814	4.899
Otros	11.092	11.860
Subtotal	48.528	58.251
Producción y comercialización de líquidos de gas natural ("LGN")		
PBB-Polisur S.A. ("Polisur")	23.934	10.909
Pan American Energy LLC (Sucursal Argentina)	6.994	2.153
Total Austral S.A.	4.704	7.305
Sociedades relacionadas	23.578	68.751
Otros	11.602	6.081
Subtotal	70.812	95.199
Otros servicios		
Pan American Energy LLC (Sucursal Argentina)	1.819	7.438
Profertil	3.505	3.305
Sipetrol Argentina S.A.	1.484	-
Sociedades relacionadas	6.770	4.459
Otros	11.869	11.880
Subtotal	25.447	27.082
Previsión para deudores incobrables	(920)	(920)
Total	143.867	179.612
b) Otros créditos corrientes		
Créditos impositivos	20.974	8.004
Seguros pagados por adelantado	7.270	4.369
Anticipos a proveedores	13.520	1.388
Otros	7.795	8.019
Total	49.559	21.780
c) Créditos por ventas no corrientes		
Otros servicios		
Pan American Energy LLC (Sucursal Argentina)	-	2.368
Profertil	14.511	16.025
Total	14.511	18.393

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	30/09/2006	31/12/2005
d) Otros créditos no corrientes		
Impuesto diferido (Nota 3)	81.438	93.675
Crédito por impuesto a la ganancia mínima presunta	100.160	80.085
Servidumbres a recuperar	4.233	4.233
Otros	4.239	4.169
Total	190.070	182.162
e) Cuentas por pagar corrientes		
Proveedores comunes	106.507	91.146
Saldos acreedores de clientes	27.695	31.968
Sociedades relacionadas	8.078	4.978
Total	142.280	128.092
f) Cargas fiscales		
Impuesto a la ganancia mínima presunta (neto de anticipos)	8.577	6.364
Impuesto sobre los ingresos brutos	404	1.539
Impuesto al valor agregado ("IVA")	6.042	-
Retenciones a las exportaciones	6.428	702
Otros	1.784	2.595
Total	23.235	11.200
g) Otros pasivos		
Previsiones para reclamos de terceros	34.472	24.497
Provisión juicio con Gas del Estado ("GdE") ⁽¹⁾	18.441	43.326
Provisiones varias	933	689
Total	53.846	68.512
h) Cuentas por pagar no corrientes		
Anticipos de clientes	39.119	17.221
Total	39.119	17.221

(1) Neto de la imputación del costo de la expansión del Gasoducto Cordillerano, cuya propiedad pertenece al Estado Nacional. Dicho costo ascendió a Ps. 24.844 y Ps. 17.537 al 30 de septiembre de 2006 y 31 de diciembre de 2005, respectivamente, y fue compensado del monto final de la condena, según lo establecido por el Decreto N° 959/04.

5. INFORMACIÓN CONSOLIDADA POR SEGMENTO DE NEGOCIOS

Las ventas entre la sociedad controlante y su controlada se exponen en Nota 10 a los estados contables no consolidados de TGS.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2006	Transporte de gas	Producción y comercialización de LGN	Otros servicios	Administración central	Total
Ingresos por ventas netas	368.195	524.860	66.152	-	959.207
Utilidad / (pérdida) operativa	162.693	273.328	25.446	(30.549)	430.918
Depreciación de bienes de uso	108.003	23.241	10.009	2.978	144.231
Inversiones en bienes de uso (incluye obras en curso)	49.029	10.490	15.147	1.983	76.649
Activos identificables	3.801.999	430.401	170.060	1.011.869	5.414.329
Pasivos identificables	114.392	69.246	7.790	2.525.909	2.717.337

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2005	Transporte de gas	Producción y comercialización de LGN	Otros servicios	Administración central	Total
Ingresos por ventas netas	339.104	350.900	46.346	-	736.350
Utilidad / (pérdida) operativa	158.721	156.727	14.385	(22.759)	307.074
Depreciación de bienes de uso	104.925	21.853	10.216	1.735	138.729
Inversiones en bienes de uso (incluye obras en curso)	115.030	11.986	3.155	2.578	132.749
Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2005					
Activos identificables	3.882.854	473.787	183.561	657.028	5.197.230
Pasivos identificables	68.145	61.074	8.067	2.635.837	2.773.123

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

João Bezerra
Presidente

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17.

Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Y SOCIEDAD CONTROLADA

**COSTO DE VENTAS POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES
TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005**

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.
a los estados contables no consolidados de TGS)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Existencias al inicio del ejercicio ⁽¹⁾	5.926	5.501
Compras de gas natural ⁽¹⁾	162.215	119.195
Costo de explotación (Anexo H)	295.040	255.418
Existencias al cierre del período ⁽¹⁾	<u>(13.889)</u>	<u>(8.414)</u>
Costo de ventas	<u><u>449.292</u></u>	<u><u>371.700</u></u>

⁽¹⁾ Incluye gas natural para la producción de LGN.

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Y SOCIEDAD CONTROLADA

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2005

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.
a los estados contables no consolidados de TGS)

	30/09/2006			31/12/2005		
	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)	Cambio vigente	Monto contabilizado	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)	Monto contabilizado	
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>						
Caja y bancos	US\$ 183	3,064 (1)	561	US\$ 182		545
Inversiones	US\$ 216.310	3,064 (1)	662.773	US\$ 157.602		471.546
Créditos por ventas	US\$ 20.624	3,064 (1)	63.192	US\$ 31.719		94.903
Otros créditos	US\$ 5.660	3,064 (1)	17.342	US\$ 2.016		6.032
			<u>743.868</u>			<u>573.026</u>
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>						
Créditos por ventas	US\$ 4.736	3,064 (1)	14.511	US\$ 6.147		18.393
Bienes de uso	US\$ 1.146	3,064 (1)	3.511	US\$ 3.536		10.580
	XEU 170	3,8861 (1)	661	XEU 177		626
			<u>18.683</u>			<u>29.599</u>
			<u>762.551</u>			<u>602.625</u>
<u>PASIVO CORRIENTE</u>						
Cuentas por pagar	US\$ 3.884	3,104 (2)	12.056	US\$ 8.164		24.753
	XEU -	-	-	XEU 83		298
Préstamos	US\$ 159.462	3,104 (2)	494.970	US\$ 39.332		119.255
Otros pasivos	US\$ 175	3,104 (2)	543	US\$ 175		531
			<u>507.569</u>			<u>144.837</u>
<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>						
Cuentas por pagar	US\$ 4.436	3,104 (2)	13.769	US\$ 5.680		17.221
Préstamos	US\$ 628.484	3,104 (2)	1.950.814	US\$ 796.980		2.416.443
			<u>1.964.583</u>			<u>2.433.664</u>
			<u>2.472.152</u>			<u>2.578.501</u>

(1) Tipo de cambio comprador al 30/09/2006.

(2) Tipo de cambio vendedor al 30/09/2006.

US\$: Dólares estadounidenses

XEU: Euros

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

**Cuadro I
Anexo H**

Y SOCIEDAD CONTROLADA

INFORMACIÓN CONSOLIDADA REQUERIDA POR EL ART. 64, APARTADO I, INC. b) DE LA LEY N° 19.550
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS)

Rubro	2006					2005	
	Total	Costos de explotación		Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos financieros	Total
		Actividad regulada	Actividad no regulada				
Remuneraciones y otros beneficios al personal	46.466	24.261	10.047	9.486	2.672	-	35.309
Cargas sociales	9.821	4.651	1.769	2.736	665	-	6.795
Honorarios de directores y síndicos	342	-	-	342	-	-	257
Honorarios por servicios profesionales	4.863	245	315	3.857	446	-	3.066
Honorarios por asesoramiento de operador técnico	33.556	13.087	20.469	-	-	-	22.777
Materiales diversos	4.333	1.185	3.148	-	-	-	3.122
Servicios y suministros de terceros	4.244	1.199	2.223	822	-	-	3.123
Gastos de correos y telecomunicaciones	1.236	221	366	600	49	-	1.534
Arrendamientos	513	44	443	22	4	-	440
Transportes y fletes	1.460	773	514	173	-	-	1.198
Servidumbres	22.104	22.104	-	-	-	-	5.330
Materiales de oficina	802	86	50	596	70	-	442
Viajes y estadías	1.576	544	356	397	279	-	879
Primas de seguros	7.905	3.841	3.307	753	4	-	7.849
Reparación y conservación de bienes de uso	22.934	11.900	10.558	384	92	-	23.894
Depreciación de bienes de uso	144.231	108.003	33.250	2.978	-	-	138.729
Amortización de activos intangibles	176	176	-	-	-	-	7.936
Impuestos, tasas y contribuciones	54.420	2.925	1.988	114	49.393 (1)	-	39.923
Publicidad y propaganda	67	-	-	-	67	-	69
Gastos y comisiones bancarias	174	-	-	154	20	-	183
Intereses	133.328	-	-	-	-	133.328	146.547
Diferencias de cambio	58.544	-	-	-	-	58.544	(63.089)
Otros gastos y comisiones financieras	10.557	-	-	-	-	10.557	10.021
Costos por servicios prestados a terceros	9.411	-	9.411	-	-	-	7.277
Operaciones entre segmentos de negocios	-	(2.915)	2.915	-	-	-	-
Gastos diversos	3.403	902	679	1.749	73	-	2.862
Total 2006	576.466	193.232	101.808	25.163	53.834	202.429	
Total 2005		168.754	86.664	18.712	38.864	93.479	406.473

(1) Incluyen retenciones a las exportaciones por Ps. 30.390 y Ps. 18.983 al 30 de septiembre de 2006 y 2005, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Y SOCIEDAD CONTROLADA

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006

DETALLE DE VENCIMIENTOS DE COLOCACIONES DE FONDOS, CRÉDITOS Y PASIVOS

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS)

	Colocaciones de fondos ⁽¹⁾	Créditos ⁽²⁾	Pasivos financieros ⁽³⁾	Otros pasivos ⁽⁴⁾
<u>Sin plazo</u>	-	191.943	-	50.048
<u>Con plazo</u>				
* Vencido:				
Hasta el 30-09-05	-	1.370	127	-
Del 1-10-05 al 31-12-05	-	3.448	-	-
Del 1-01-06 al 31-03-06	-	5.159	-	-
Del 1-04-06 al 30-06-06	-	1.347	-	-
Del 1-07-06 al 30-09-06	-	13.882	-	-
Total Vencido	-	25.206	127	-
* A vencer:				
Del 1-10-06 al 31-12-06	799.355	157.753	425.893	135.488
Del 1-01-07 al 31-03-07	-	3.176	22.997	8.779
Del 1-04-07 al 30-06-07	-	3.561	22.984	2.195
Del 1-07-07 al 30-09-07	-	1.665	22.969	1.452
Durante 2007 (resto del año)	-	1.111	32.819	1.482
Durante 2008	-	2.952	146.321	6.239
Durante 2009	-	2.647	190.252	6.765
Durante 2010	-	2.374	231.774	2.634
2011 en adelante	-	6.539	1.349.648	21.999
Total a vencer	799.355	181.778	2.445.657	187.033
Total con plazo	799.355	206.984	2.445.784	187.033
Total	799.355	398.927	2.445.784	237.081

(1) Incluye fondos comunes, depósitos a plazo fijo, títulos de deuda y cuentas corrientes remuneradas. Dichas inversiones devengan intereses a tasa variable.

(2) Incluye créditos por ventas y otros créditos, excepto la provisión para deudores incobrables. Dichos créditos no devengan intereses, excepto por Ps. 17.804 que devengan intereses al 5,52% semestral. Del total de créditos sin plazo, Ps. 2.985 corresponden al activo corriente y Ps. 188.958 al activo no corriente.

(3) Los préstamos vencidos corresponden a obligaciones negociables que no fueron canjeadas por nuevos títulos de acuerdo a lo mencionado en la Nota 6 a los estados contables no consolidados.

(4) Corresponde al total de pasivos no financieros, excepto provisiones. El total de otros pasivos sin plazo corresponde al pasivo corriente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

(Socio)

João Bezerra
Presidente

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Y SOCIEDAD CONTROLADA

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006

DETALLE DE VENCIMIENTOS DE COLOCACIONES DE FONDOS, CRÉDITOS Y PASIVOS

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b. a los estados contables no consolidados de TGS)

	<u>Colocaciones de fondos ⁽¹⁾</u>	<u>Créditos ⁽²⁾</u>	<u>Pasivos financieros ⁽³⁾</u>	<u>Otros pasivos ⁽⁴⁾</u>
<u>Sin plazo</u>	-	191.943	-	50.048
<u>Con plazo</u>				
* Vencido:				
Hasta el 30-09-05	-	1.370	127	-
Del 1-10-05 al 31-12-05	-	3.448	-	-
Del 1-01-06 al 31-03-06	-	5.159	-	-
Del 1-04-06 al 30-06-06	-	1.347	-	-
Del 1-07-06 al 30-09-06	-	13.882	-	-
Total Vencido	<u>-</u>	<u>25.206</u>	<u>127</u>	<u>-</u>
* A vencer:				
Del 1-10-06 al 31-12-06	799.355	157.753	425.893	135.488
Del 1-01-07 al 31-03-07	-	3.176	22.997	8.779
Del 1-04-07 al 30-06-07	-	3.561	22.984	2.195
Del 1-07-07 al 30-09-07	-	1.665	22.969	1.452
Durante 2007 (resto del año)	-	1.111	32.819	1.482
Durante 2008	-	2.952	146.321	6.239
Durante 2009	-	2.647	190.252	6.765
Durante 2010	-	2.374	231.774	2.634
2011 en adelante	-	6.539	1.349.648	21.999
Total a vencer	<u>799.355</u>	<u>181.778</u>	<u>2.445.657</u>	<u>187.033</u>
Total con plazo	<u>799.355</u>	<u>206.984</u>	<u>2.445.784</u>	<u>187.033</u>
Total	<u>799.355</u>	<u>398.927</u>	<u>2.445.784</u>	<u>237.081</u>

(1) Incluye fondos comunes, depósitos a plazo fijo, títulos de deuda y cuentas corrientes remuneradas. Dichas inversiones devengan intereses a tasa variable.

(2) Incluye créditos por ventas y otros créditos, excepto la provisión para deudores incobrables. Dichos créditos no devengan intereses, excepto por Ps. 17.804 que devengan intereses al 5,52% semestral. Del total de créditos sin plazo, Ps. 2.985 corresponden al activo corriente y Ps. 188.958 al activo no corriente.

(3) Los préstamos vencidos corresponden a obligaciones negociables que no fueron canjeadas por nuevos títulos de acuerdo a lo mencionado en la Nota 6 a los estados contables no consolidados.

(4) Corresponde al total de pasivos no financieros, excepto provisiones. El total de otros pasivos sin plazo corresponde al pasivo corriente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

(Socio)

João Bezerra
Presidente

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

BALANCES GENERALES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.)

	<u>30/09/2006</u>	<u>31/12/2005</u>		<u>30/09/2006</u>	<u>31/12/2005</u>
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>			<u>PASIVO CORRIENTE</u>		
Caja y bancos	5.654	1.616	Cuentas por pagar (Nota 4.e.)	142.074	127.818
Inversiones (Anexo D)	799.355	510.526	Préstamos (Nota 6)	494.970	119.294
Créditos por ventas (Nota 4.a.)	139.998	175.859	Remuneraciones y cargas sociales	12.638	11.928
Otros créditos (Nota 4.b.)	48.572	21.368	Cargas fiscales (Nota 4.f.)	22.480	10.860
Bienes de cambio	<u>13.889</u>	<u>5.926</u>	Otros pasivos (Nota 4.g.)	<u>53.846</u>	<u>68.512</u>
Total del activo corriente	<u>1.007.468</u>	<u>715.295</u>	Total del pasivo corriente	<u>726.008</u>	<u>338.412</u>
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>			<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>		
Créditos por ventas (Nota 4.c.)	14.511	18.393	Cuentas por pagar (Nota 4.h.)	39.062	17.143
Otros créditos (Nota 4.d.)	189.952	181.985	Préstamos (Nota 6)	<u>1.950.814</u>	<u>2.416.443</u>
Inversiones (Anexo C)	6.760	5.008	Total del pasivo no corriente	<u>1.989.876</u>	<u>2.433.586</u>
Bienes de uso (Anexo A)	4.193.657	4.274.721	Total del pasivo	<u>2.715.884</u>	<u>2.771.998</u>
Activos intangibles (Anexo B)	<u>527</u>	<u>703</u>	 		
Total del activo no corriente	<u>4.405.407</u>	<u>4.480.810</u>	<u>PATRIMONIO NETO</u>		
	<u>5.412.875</u>	<u>5.196.105</u>	(Según estados respectivos)	<u>2.696.991</u>	<u>2.424.107</u>
				<u>5.412.875</u>	<u>5.196.105</u>

Las Notas 1 a 11 y los estados complementarios (Anexos A a I y Cuadro I) que se acompañan son parte integrante de estos estados.

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.,
excepto por las cifras de utilidad neta por acción expresadas en pesos)

	2006	2005
INGRESOS POR VENTAS NETAS (Nota 3)	952.820	733.841
COSTO DE VENTAS (Anexo F)	<u>(448.280)</u>	<u>(372.040)</u>
Utilidad bruta	504.540	361.801
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN (Anexo H)	(24.829)	(18.157)
GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN (Anexo H)	<u>(52.470)</u>	<u>(37.763)</u>
Utilidad operativa	427.241	305.881
RESULTADO DE INVERSIONES PERMANENTES	1.687	3.205
RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA	(159.352)	(92.310)
Generados por activos		
Intereses	22.023	11.368
Diferencia de cambio	19.244	(10.566)
Otros resultados financieros, netos	1.655	246
	<u>42.922</u>	<u>1.048</u>
Generados por pasivos (Anexo H)		
Intereses	(133.328)	(146.547)
Diferencia de cambio	(58.541)	63.087
Otros gastos y comisiones financieras	(10.405)	(9.898)
	<u>(202.274)</u>	<u>(93.358)</u>
OTROS INGRESOS / (EGRESOS), NETOS (Nota 2.r.)	<u>15.496</u>	<u>(3.655)</u>
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	285.072	213.121
IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Nota 2.m.)	<u>(12.234)</u>	<u>(4.052)</u>
Utilidad neta del período	<u><u>272.838</u></u>	<u><u>209.069</u></u>
Utilidad neta por acción (Nota 2.s.)	<u><u>0,34</u></u>	<u><u>0,26</u></u>

Las Notas 1 a 11 y los estados complementarios (Anexos A a I y Cuadro I) que se acompañan son parte integrante de estos estados.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

João Bezerra
Presidente

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

ESTADOS DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.)

	2006						2005	
	Capital			Resultados Acumulados			Total	
	Capital social	Ajuste del capital social	Subtotal	Reserva legal	Resultados no asignados	Resultados diferidos		
Saldos al inicio del ejercicio	794.495	1.145.012	1.939.507	154.446	330.154	-	2.424.107	2.206.600
Distribución de utilidades a Reserva legal ⁽¹⁾	-	-	-	10.875	(10.875)	-	-	-
Incremento de resultados diferidos (Nota 6)	-	-	-	-	-	46	46	-
Utilidad neta del período	-	-	-	-	272.838	-	272.838	209.069
Saldos al cierre del período	<u>794.495</u>	<u>1.145.012</u>	<u>1.939.507</u>	<u>165.321</u>	<u>592.117</u>	<u>46</u>	<u>2.696.991</u>	<u>2.415.669</u>

(1) Dispuesto por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 20 de marzo de 2006.

Las Notas 1 a 11 y los estados complementarios (Anexos A a I y Cuadro I) que se acompañan son parte integrante de estos estados.

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>FONDOS GENERADOS POR LAS OPERACIONES</u>		
Utilidad neta del período	272.838	209.069
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	144.231	138.729
Amortización de activos intangibles	176	7.936
Disminución de bienes de uso	13.482	18.453
Resultado de inversiones permanentes	(1.687)	(3.205)
Variación de provisiones	9.975	(417)
Intereses devengados	133.328	146.547
Impuesto a las ganancias devengado	12.234	4.052
Diferencias de cambio	59.523	(60.998)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	39.743	3.565
Otros créditos	(47.359)	58.327
Bienes de cambio	(7.963)	(2.913)
Cuentas por pagar	14.864	(15.201)
Remuneraciones y cargas sociales	710	(354)
Cargas fiscales	25.893	10.498
Otros pasivos	(24.706)	(2.467)
Otros	-	96
Intereses pagados	(133.266)	(119.699)
Impuesto a la ganancia mínima presunta pagado	(14.273)	(14.326)
Fondos generados por las operaciones	<u>497.743</u>	<u>377.692</u>
<u>FONDOS APLICADOS A LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</u>		
Retiro de aportes irrevocables en sociedades en las que se ejerce influencia significativa	-	2.053
Aporte en sociedad en la que se ejerce influencia significativa	-	(110)
Adquisiciones de bienes de uso	<u>(80.338)</u>	<u>(135.614)</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(80.338)</u>	<u>(133.671)</u>
<u>FONDOS APLICADOS A LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</u>		
Anticipos de clientes	25.748	13.516
Cancelación de préstamos	<u>(150.286)</u>	<u>(150.874)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(124.538)</u>	<u>(137.358)</u>
<u>AUMENTO NETO DE FONDOS</u>		
Fondos al inicio del ejercicio	<u>512.142</u>	<u>334.451</u>
Fondos al cierre del período	<u><u>805.009</u></u>	<u><u>441.114</u></u>

Información adicional sobre los Estados de Flujo de Efectivo en Nota 5

Las Notas 1 a 11 y los estados complementarios (Anexos A a I y Cuadro I) que se acompañan son parte integrante de estos estados.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

ANEXO A

BALANCES GENERALES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

BIENES DE USO

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.

Cuenta principal	2006					2005							
	Costo original					Depreciaciones							
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al comienzo del ejercicio	Bajas	Transferencias	Del período	Alic. Anual %	Acumuladas al cierre del período	Neto resultante	Neto resultante
Gasoductos	3.241.672	-	-	32.219	3.273.891	645.924	-	-	59.431	(1) 2,2	705.355	2.568.536	2.576.042
Plantas compresoras	1.096.524	-	-	58.823	1.155.347	356.903	-	-	33.023	(1) 3,3 a 25	389.926	765.421	739.818
Otras plantas industriales	178	-	-	81	259	24	-	-	8	(1) 3,3	32	227	114
Estaciones de regulación y/c medición de presión	111.062	-	-	1.271	112.333	38.331	-	-	3.327	(1) 4	41.658	70.675	73.328
Otras instalaciones técnicas	16.865	-	-	238	17.103	9.907	-	-	1.146	(1) 6,7	11.053	6.050	6.995
Subtotal de bienes afectados al servicio de transporte de gas	4.466.301	-	-	92.632	4.558.933	1.051.089	-	-	96.935		1.148.024	3.410.909	3.396.297
Bienes afectados al servicio de tratamiento y compresión de gas	117.847	-	-	(10.376)	107.471	56.258	-	(5.186)	5.606	2,2 a 25	56.678	50.793	63.586
Bienes afectados al servicio de producción y comercialización de LGN	460.379	-	-	16.440	476.819	230.219	-	-	18.103	(1) 5,9	248.322	228.497	234.321
Terrenos	5.627	-	-	-	5.627	-	-	-	-	-	-	5.627	5.627
Edificios y construcciones civile	141.974	-	-	17.447	159.421	41.315	-	4.390	4.627	2,0	50.332	109.089	101.686
Instalaciones en edificios	4.735	-	-	-	4.735	1.651	-	-	164	4,0	1.815	2.920	3.139
Maquinarias, equipos y herramientas	32.322	349	-	1.414	34.085	23.734	-	590	1.848	6,7 a 20	26.172	7.913	9.312
Sistemas informáticos y de telecomunicaciones	229.701	-	-	2.837	232.538	135.992	-	146	10.467	6,7 a 20	146.605	85.933	96.267
Vehículos	14.574	1.875	-	-	16.449	10.914	-	-	681	10 y 20	11.595	4.854	3.186
Muebles y útiles	12.719	-	-	304	13.023	10.981	-	60	157	10	11.198	1.825	1.786
Diferencia de cambio (1)	177.272	-	-	-	177.272	31.066	-	-	5.643	(1) 4,2	36.709	140.563	148.086
Materiales	79.871	33.360	13.482	(10.219)	89.530	650	-	-	-	-	650	88.880	78.878
Line pack	13.867	-	-	-	13.867	1.614	-	-	-	-	1.614	12.253	12.065
Obras en curso	99.568	48.044	-	(110.479)	37.133	-	-	-	-	-	-	37.133	124.291
Anticipo a proveedores de bienes de uso	13.447	(6.979)	-	-	6.468	-	-	-	-	-	-	6.468	15.190
Total 2006	5.870.204	76.649	13.482	-	5.933.371	1.595.483	-	-	144.231		1.739.714	4.193.657	
Total 2005	5.728.716	132.749	18.603	-	5.842.862	1.410.566	150	-	138.729		1.549.145		4.293.717

(1) Ver Nota 2.j).

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Nicolás Mordeglia
Por Comisión Fiscalizadora

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 P° 17
Dr. Ruben O. Véga
Comitador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 P° 219

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

ANEXO B

BALANCES GENERALES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 2005

ACTIVOS INTANGIBLES

(Expresados en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2.b.)

Cargos diferidos	2006						2005		Neto resultante	Neto resultante		
	Costo original			Amortizaciones			Acumuladas al cierre del período	Neto resultante				
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Al cierre del período	Acumuladas al comienzo del ejercicio	Disminuciones					Del período	
						Importe	Alic. %					
Costos preoperativos, de organización, de rescisión de compromisos asumidos por Contrato de Transferencia y otros	(1)	66.974	-	-	66.974	66.974	-	-	(3)	66.974	-	2.586
Costo de adquisición de licencias		1.173	-	-	1.173	470	-	176 (2)	(3)	646	527	763
Total 2006		<u>68.147</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>68.147</u>	<u>67.444</u>	<u>-</u>	<u>176</u>		<u>67.620</u>	<u>527</u>	
Total 2005		<u>68.147</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>68.147</u>	<u>56.862</u>	<u>-</u>	<u>7.936</u>		<u>64.798</u>		<u>3.349</u>

(1) Incluye aproximadamente Ps. 26.647 de costos generados por el Programa de Retiro Voluntario vigente durante el año 1993, el que tuvo una adhesión de 463 empleados.

(2) Incluidas en "Costos de explotación", ver Anexo H.

(3) Ver Nota 2.k).

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219

Nicolás Mordegliá
Por Comisión Fiscalizadora

João Bezerra
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

BALANCES GENERALES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2006 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2005

INVERSIONES NO CORRIENTES

(Expresados en miles de pesos, según lo mencionado en Nota 2.b.)

Denominación y emisor	30/09/2006				31/12/2005						
	Características de los valores				Información sobre el emisor						
	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo	Valor de libros	Actividad principal	Fecha	Capital social	Utilidad / (pérdida) neta del período	Patrimonio neto	% de particip. s/capital social	Valor de libros
Telcosur S.A.	\$1	4.421.943	4.422	6.298	Prestación de servicios de telecomunicaciones	30/09/2006	4.422	2.280	6.299	99,98	4.019
Gas Link S.A.	\$1	502.962	503	354 (1)	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2006	1.026	399	9.727	49,00	678 (1)
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A.	Ps. Uru. 1	196.000	5	108	Mantenimiento de un gasoducto	30/06/2006	28	(21)	220	49,00	215 (2)
Emprendimientos de Gas del Sur S.A.	\$1	116.130	116	(91) (3)	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2006	237	(57)	(186)	49,00	96
				<u>6.669</u>							<u>5.008</u>

(1) Incluye la eliminación de resultados no trascendidos a terceros. Ver Nota 2.i).

(2) Incluye la participación proporcional sobre el rubro "Diferencias transitorias de conversión" de los estados contables de dicha sociedad.

(3) Se expone en el rubro "Otros pasivos".

Nicolás Mordegliá
Por Comisión FiscalizadoraVéase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2006
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ruben O. Vega
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 84 F° 219João Bezerra
Presidente