



## **TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Primer Trimestre de 2000**

**PARA SU DIFUSIÓN: Viernes 5 de mayo de 2000.**

**Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad") (NYSE: TGS, Merval:TGSU2)** anunció hoy una utilidad neta de Ps. 31,4 millones para el primer trimestre de 2000, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,040 (Ps. 0,198 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 35,0 millones o Ps. 0,044 por acción (Ps. 0,220 por ADS) para igual período de 1999.

### **Primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2000 versus 1999**

Los ingresos por ventas netas correspondientes al primer trimestre de 1999, aumentaron aproximadamente un 23,7% a Ps. 124,6 millones como resultado de aumentos en las ventas de transporte y procesamiento de gas así como en las de otros servicios.

Los ingresos asociados al segmento de transporte de gas aumentaron en aproximadamente Ps. 6,9 millones, principalmente como resultado de nuevos contratos de transporte en firme, elevando la capacidad contratada promedio en firme de 55,8 MMm<sup>3</sup>/d en el primer trimestre de 1999 a 57,2 MMm<sup>3</sup>/d en el presente trimestre, y por efecto de un incremento tarifario reflejando el ajuste semestral derivado de cambios en el Índice de precios de bienes industriales en los Estados Unidos. Según una resolución del ENARGAS, en base a un acuerdo previo con las licenciatarias de gas, dicho incremento tarifario será cobrado a los clientes de transporte en doce cuotas consecutivas a partir del 1° de julio de 2000. Las ventas asociadas al procesamiento de gas aumentaron de Ps. 11,5 millones en el primer trimestre de 1999 a Ps. 15,3 millones en el primer trimestre de 2000, reflejando el aumento del 11% en los volúmenes de LPG vendidos y la recuperación de los precios internacionales. Por otra parte, las ventas atribuibles al segmento de otros servicios se incrementaron en aproximadamente Ps. 13,2 millones como consecuencia de los ingresos por única vez asociados a la construcción de un gasoducto de vinculación entre yacimientos de gas ubicados en la Provincia de Santa Cruz, propiedad de un consorcio integrado por YPF-Repsol, Astra y Pérez Companc, y nuestro sistema troncal.

Los costos de explotación correspondientes al primer trimestre de 2000 aumentaron Ps. 19,4 millones comparados con los de igual período del año anterior, como consecuencia, fundamentalmente de los costos asociados a la construcción del gasoducto mencionado en el párrafo anterior, los cuales ascendieron a aproximadamente Ps. 13,1 millones. Por otra parte, el cargo por depreciación de activo fijo del primer trimestre de 2000 aumentó Ps. 6,7 millones con respecto a igual trimestre del año anterior principalmente por efecto de la aplicación de la Resolución N° 1.660 emitida recientemente por el ENARGAS. Esta resolución impone nuevos criterios de valuación y exposición que deben ser considerados por las compañías de transporte y distribución de gas, aplicable a partir del 1° de enero de 2001, excepto para los criterios definidos para bienes de uso, los cuales entran en vigencia a partir del 1° de enero de 2000. Dichos criterios de bienes de uso incluyen la determinación de vidas útiles máximas para cada tipo de bien que conforma los activos afectados al servicio de transporte de gas, resultando menores a las vidas útiles consideradas por la Sociedad en la confección de sus estados contables al 31 de diciembre de 1999. La registración de la mayor depreciación, que surge por la aplicación de una vida útil promedio calculada en función de las vidas útiles determinadas por el ENARGAS, sobre la utilidad neta correspondiente al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2000 asciende a aproximadamente Ps. 4,4 millones. Como parte de los criterios de valuación para activos regulados, el ENARGAS estableció lineamientos para la registración de bajas y retiros, y la definición de costos que deben ser considerados como mejoras o gastos de mantenimientos. Considerando que esta Resolución ha sido recientemente notificada a la Sociedad, actualmente la misma se encuentra analizando con el ENARGAS la adecuada interpretación y aplicabilidad de los criterios de valuación y otras cuestiones contenidas en esta Resolución. A pesar de la aplicación de estos nuevos principios contables, la importante generación neta de fondos de TGS, mejorará en el largo plazo como resultado de la disminución de erogaciones vinculadas al desempeño económico de la Sociedad.

La utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones, aumentó aproximadamente un 12,3% a Ps. 90,4 millones para el primer trimestre de 2000, como resultado del aumento de la utilidad operativa, reflejando mayores ingresos por ventas y control de gastos.

La tabla a continuación incluye ingresos por ventas netas, utilidad (pérdida) operativa, depreciación de bienes de uso, inversiones en bienes de uso y activos identificables para cada uno de los segmentos de negocios de TGS para los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2000 y 1999:

<b>Período de tres meses terminado el</b>	<b>Transporte</b>	<b>Procesamiento</b>	<b>Otros</b>	<b>Administración</b>	<b>Total</b>
<b>31 de marzo de 2000</b>	<b>de gas</b>	<b>de Gas</b>	<b>Servicios</b>	<b>Central</b>	<b>Total</b>
Ingresos por ventas netas	93,6	15,3	15,7	–	124,6
Utilidad (pérdida) operativa	68,6	9,1	1,2	(5,4)	73,5
Depreciación de bienes de uso	13,5	2,8	0,8	0,8	17,9
Inversiones en bienes de uso	12,4	0,3	0,3	0,2	13,2
Activos identificables	1.801,5	199,5	64,1	43,1	2.108,2

<u>Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 1999</u>	<u>Transporte de gas</u>	<u>Procesamiento de Gas</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Administración Central</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	86,7	11,5	2,5	–	100,7
Utilidad (pérdida) operativa	68,0	5,4	1,0	(4,5)	69,9
Depreciación de bienes de uso	7,0	2,7	0,7	0,6	11,0
Inversiones en bienes de uso	25,9	0,8	–	0,3	27,0
Activos identificables	1.713,6	191,4	41,1	51,7	1.997,8

El cargo neto a resultados por intereses durante el primer trimestre de 2000 aumentó aproximadamente Ps. 5,9 millones con respecto al mismo período del año anterior, fundamentalmente, como resultado de un mayor nivel de endeudamiento promedio incurrido, principalmente, para financiar el plan de inversiones de la Sociedad. El costo total promedio neto de deuda durante el primer trimestre de 2000 se mantuvo a niveles similares a los de igual trimestre del año anterior. El 27 de marzo de 2000, la Sociedad efectuó una emisión de Obligaciones Negociables a tasa flotante por US\$ 150 millones a tres años de plazo, la cual junto con la reciente emisión de Obligaciones Negociables a tres años por US\$ 150 millones efectuada el 25 de abril de 2000, completa las necesidades de refinanciación de la Sociedad para el año 2000. La tabla a continuación detalla la apertura de los resultados financieros y por tenencia de la Sociedad para los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2000 y 1999:

	<u>Primer trimestre de 2000</u>	<u>Primer trimestre de 1999</u>
Intereses generados por pasivos	(25,5)	(19,3)
Intereses generados por activos	<u>1,3</u>	<u>1,0</u>
<b>Resultados financieros y por tenencia</b>	(24,2)	(18,3)
Endeudamiento promedio	1.010,6	884,0
Costo total promedio neto de deuda	10,26%	10,07%

El cargo por impuesto a las ganancias para el primer trimestre de 2000 aumentó Ps. 0,7 millones comparado con el mismo trimestre de 1999, como resultado de un leve aumento en la tasa efectiva de impuesto en el primer trimestre de 2000.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 58,0 MMm<sup>3</sup>/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es la tercera comercializadora de líquidos derivados del gas natural. 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 junto con Perez Companc y Enron, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pérez Companc S.A. y una subsidiaria y el restante 50% por subsidiarias de Enron Corp.

Se adjunta información financiera y operativa.

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Información financiera (1) y operativa por los períodos de tres meses**  
**terminados el 31 de marzo de 2000 y 1999**  
**(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)**

**ESTADO DE RESULTADOS**

	<b>1er. Trimestre</b>	
	<b>2000</b>	<b>1999</b>
<b>Ingresos por ventas netas</b>	<b>124,6</b>	<b>100,7</b>
<b>Costos de explotación</b>	<b>45,7</b>	<b>26,3</b>
Operación y mantenimiento	28,6	15,9
Depreciaciones	17,1	10,4
<b>Utilidad bruta</b>	<b>78,9</b>	<b>74,4</b>
Gastos de administración y comercialización	5,4	4,5
<b>Utilidad operativa</b>	<b>73,5</b>	<b>69,9</b>
Otros egresos, netos	1,4	0,8
Resultados financieros y por tenencia	24,2	18,3
<b>Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>47,9</b>	<b>50,8</b>
Impuesto a las ganancias	16,5	15,8
<b>Utilidad neta</b>	<b>31,4</b>	<b>35,0</b>
<b>Utilidad neta por acción</b>	0,040	0,044
<b>Utilidad neta por ADS</b>	0,198	0,220

**Información financiera seleccionada**

Inversiones de capital	13,2	27,0
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	90,4	80,5

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

Capacidad contratada en firme promedio	57,2	55,8
Entregas promedio	43,8	40,5

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

Etano	72,8	82,4
Propano y butano	158,6	133,5
Gasolina natural	33,0	21,7

(1) La información financiera seleccionada incluida en la tabla se presenta de acuerdo con normas profesionales vigentes en la Argentina las cuales contemplan, entre otras cosas, la consideración de los efectos de la inflación hasta el 31 de agosto de 1995. La información financiera presentada difiere de la información histórica solamente en que los cargos por depreciaciones y amortizaciones se calculan en base a los activos ajustados por inflación hasta el 31 de agosto de 1995.

**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.**  
**ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL**  
**AL 31 DE MARZO DE 2000 Y 1999**  
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
<b>Activo corriente</b>		
Caja y bancos	0,4	1,1
Inversiones	13,2	20,2
Créditos por ventas	79,4	47,9
Otros créditos	11,6	10,3
Bienes de cambio	<u>1,8</u>	<u>1,9</u>
<b>Total del activo corriente</b>	<u><b>106,4</b></u>	<u><b>81,4</b></u>
<b>Activo no corriente</b>		
Créditos por ventas	10,5	-
Otros créditos	10,0	10,0
Inversiones	0,0	0,0
Bienes de uso	1.945,0	1.863,8
Activos intangibles	<u>36,3</u>	<u>42,6</u>
<b>Total del activo no corriente</b>	<u><b>2.001,8</b></u>	<u><b>1.916,4</b></u>
<b>Total del activo</b>	<u><b>2.108,2</b></u>	<u><b>1.997,8</b></u>
<b>Pasivo corriente</b>		
Cuentas por pagar	30,1	42,5
Préstamos	257,7	278,8
Remuneraciones y cargas sociales	1,6	1,6
Cargas fiscales	30,8	21,8
Otros pasivos	<u>1,1</u>	<u>2,0</u>
<b>Total del pasivo corriente</b>	<u><b>321,3</b></u>	<u><b>346,7</b></u>
<b>Pasivo no corriente</b>		
Préstamos	<u>750,4</u>	<u>624,9</u>
<b>Total del pasivo</b>	<u><b>1.071,7</b></u>	<u><b>971,6</b></u>
<b>Patrimonio neto</b>	<u><b>1.036,5</b></u>	<u><b>1.026,2</b></u>
<b>Total del pasivo y patrimonio neto</b>	<u><b>2.108,2</b></u>	<u><b>1.997,8</b></u>

**TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.**  
**ESTADO DE ORIGEN Y APLICACIÓN DE FONDOS**  
**POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2000 Y 1999**  
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>		
Utilidad neta del período	31,4	35,0
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:</b>		
Depreciación de bienes de uso	17,9	11,0
Amortización de activos intangibles	2,0	1,7
Consumo de materiales	0,1	0,1
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Créditos por ventas	(26,8)	(6,8)
Otros créditos	(1,6)	3,2
Bienes de cambio	0,3	(0,6)
Cuentas por pagar	0,2	(6,8)
Remuneraciones y cargas sociales	0,6	0,5
Cargas fiscales	2,0	3,3
Otros pasivos	(2,3)	(1,7)
Intereses a pagar y otros	<u>12,5</u>	<u>9,1</u>
<b>Fondos generados por las operaciones</b>	<b>36,3</b>	<b>48,0</b>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>		
Adquisiciones de bienes de uso	<u>(30,1)</u>	<u>(25,7)</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de inversión</b>	<b>(30,1)</b>	<b>(25,7)</b>
<b>Fondos aplicados a la actividades de financiación</b>		
Préstamos obtenidos	156,1	1,5
Cancelación de préstamos	(179,2)	(6,3)
Otros préstamos netos de cancelaciones	20,8	47,9
Liquidación de acuerdos de cobertura de tasa de interés a futuro	-	(17,7)
Dividendos pagados	<u>(52,4)</u>	<u>(79,5)</u>
<b>Fondos aplicados a las actividades de financiación</b>	<b>(54,7)</b>	<b>(54,1)</b>
<b>Disminución neta de fondos</b>	<b>(48,5)</b>	<b>(31,8)</b>
<b>Fondos al inicio del ejercicio</b>	<b>62,1</b>	<b>53,1</b>
<b>Fondos al cierre del período</b>	<b>13,6</b>	<b>21,3</b>



