



TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Cuarto Trimestre de 1998 y Declara Dividendos Semestrales

PARA SU DIFUSIÓN: Lunes 11 de enero de 1999.

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. anunció hoy una utilidad neta de Ps. 36,6 millones para el cuarto trimestre de 1998, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,046 (Ps. 0,230 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 41,5 millones o Ps. 0,052 por acción (Ps. 0,261 por ADS) para igual trimestre de 1998. Para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 1998, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 156,5 millones o Ps. 0,197 por acción (Ps. 0,985 por ADS) la que se compara con Ps.168,0 millones o Ps. 0,211 por acción (Ps. 1,057 por ADS), para igual período de 1997.

Además, TGS declaró dividendos semestrales en efectivo por Ps. 0,10 por acción (Ps. 0,50 por ADS). Estos dividendos, cuyo pago está programado para el 25 de febrero de 1999, serán presentados para su aprobación ante la próxima Asamblea de Accionistas a llevarse a cabo el 17 de febrero próximo en Buenos Aires. Este dividendo es el décimo dividendo consecutivo que distribuirá la Sociedad desde el inicio de la oferta pública de sus acciones en mayo de 1994.

“Este ha sido un año de importantes desafíos para TGS. En primer lugar, en el segmento regulado de nuestro negocio, con la reducción a las tarifas de transporte y en segundo lugar con la extensa crisis financiera internacional. Sin embargo, hemos enfrentado estos desafíos reconociéndolos como un tiempo de aprendizaje y reposicionamiento, y gracias al fuerte compromiso de nuestro personal hemos alcanzado el nivel de utilidad antes de impuesto a las ganancias planificada para el año”, dijo Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “Durante 1999, continuaremos concentrando nuestros esfuerzos en el crecimiento futuro y buscando oportunidades para maximizar el valor a nuestros accionistas”, concluyó.

Cuarto trimestre finalizado el 31 de diciembre de 1998 versus 1997

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 1998, disminuyeron aproximadamente un 5,4% a Ps. 98,4 millones. Los ingresos derivados de los servicios de transporte de gas se redujeron en aproximadamente Ps. 3,2 millones principalmente como resultado de la aplicación de la reducción por única vez del 6,5% a partir del 1° de enero de 1998, por el Factor de Eficiencia ("X") tal como ya fuera anunciado, y a partir del 1° de julio de 1998 por una segunda reducción a las tarifas del 2,42% relacionada con el ajuste semestral automático basado en la variación del índice de precios al productor en los Estados Unidos. Los menores ingresos por ventas fueron parcialmente compensados por la generación adicional de contratos de transporte por 0,7 MMm³/d. Los ingresos atribuibles al segmento de procesamiento de gas y otros servicios disminuyeron aproximadamente Ps. 2,4 millones con respecto al mismo período del año anterior principalmente debido a los menores volúmenes procesados en el complejo Cerri como consecuencia del arranque de la expansión de dicho complejo.

La Sociedad mejoró el margen operativo logrando un 71,6% para el cuarto trimestre de 1998 comparado con el 70% para igual período del año anterior a pesar de los factores externos que influenciaron la disminución en los ingresos por ventas.

Los costos de explotación correspondientes al cuarto trimestre de 1998, disminuyeron Ps. 3,3 millones comparados con los de 1997 como consecuencia de un menor gasto por depreciaciones de activo fijo por el impacto de la extensión de la vida útil promedio de los activos afectados al servicio de transporte de gas. Esta extensión se basa en la revisión periódica, externa y técnica de la vida útil de los activos relacionados con los servicios de transporte y procesamiento de gas, tal como lo requiere el método de depreciación compuesta utilizado por la Sociedad. La óptima condición del sistema de transporte, la cual permitió la extensión de la vida útil promedio, es el resultado de inversiones por un monto de más U\$S 240 millones realizadas en el quinquenio anterior con el objetivo de mejorar la confiabilidad y seguridad del sistema de transporte. Asimismo el costo laboral y otros costos operativos disminuyeron reflejando constantes iniciativas de eficiencias operativas.

El cargo neto a resultados por intereses durante el cuarto trimestre de 1998 aumentó Ps. 1,4 millones con respecto al mismo período del año anterior fundamentalmente como resultado de un mayor nivel de endeudamiento promedio incurrido fundamentalmente para financiar el plan de inversiones de la Sociedad, parcialmente compensado por un menor costo promedio de deuda.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias para el cuarto trimestre de 1998 aumentó aproximadamente Ps. 0,8 millones comparado con igual período del año anterior. El aumento incluye un ajuste de Ps. 4,2 millones derivados del impacto por el año completo del incremento en la alícuota de impuesto a las ganancias del 33% al 35% con efecto retroactivo a partir del 1° de enero de 1998, aprobado por el Congreso de la Nación a fines de diciembre de 1998. Dicho ajuste incluye Ps. 3,3 millones correspondientes al efecto de los primeros nueve meses del ejercicio. El aumento de la alícuota fue mayormente compensado por una menor utilidad imponible durante el cuarto trimestre.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 56,6 millones de metros cúbicos por día, es líder en Argentina en el transporte de gas, combustible limpio y eficiente. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es la segunda comercializadora de líquidos derivados del gas natural. TGS fue constituida como resultado de la privatización de Gas del Estado S.E., la empresa estatal de gas, a fines de 1992 y figura actualmente en noveno lugar entre las compañías que hacen oferta pública de sus títulos valores, en términos de capitalización de mercado. 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 sus compañías controladas, posee el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Perez Companc 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 y ejercicios terminados el 31 de diciembre de 1998 y 1997

(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)

	4to. trimestre		12 meses	
	1998	1997	1998	1997
Ingresos por ventas netas	98.4	104.0	395.1	412.3
Transporte de gas	87.5	90.7	346.3	362.7
Procesamiento de gas y otros servicios	10.9	13.3	48.8	49.6
Costos de explotación	23.6	26.9	93.6	103.9
Operación y mantenimiento	14.8	15.7	59.1	59.1
Depreciaciones	8.8	11.2	34.5	44.8
Utilidad Bruta	74.8	77.1	301.5	308.4
Gastos de administración y comercialización	4.3	4.3	18.7	17.4
Utilidad Operativa	70.5	72.8	282.8	291.0
Otros egresos, netos	1.0	0.6	3.7	1.1
Resultados financieros y por tenencia	13.0	11.6	48.8	44.7
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	56.5	60.6	230.3	245.2
Impuesto a las ganancias al 33%	15.7	19.1	69.6	77.2
Utilidad neta antes de ajuste por cambio de alícuota en imp. a las gcias.	40.8	41.5	160.7	168.0
Efecto del ajuste por cambio de alícuota en impuesto a las ganancias	4.2	—	4.2	—
Utilidad neta	36.6	41.5	156.5	168.0
Utilidad neta por acción	0.046	0.052	0.197	0.211
Utilidad neta por ADS	0.230	0.261	0.985	1.057
Información financiera y operativa seleccionada—				
Inversiones de capital	80.2	65.4	181.8	176.4
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	79.4	84.2	317.7	337.7
Pasivo financiero a corto plazo (2)			232.0	311.0
Pasivo financiero a largo plazo (2)			618.4	424.6
Intereses a pagar			1.1	5.2
Patrimonio Neto			1,070.6	1,073.1
Volumen de transporte (millones de m³/d)—				
Capacidad contratada en firme promedio	55.5	55.2	55.4	54.5
Entregas promedio	38.5	35.5	41.8	41.8
Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)—				
Etano	70.2	89.4	297.1	301.3
Propano y Butano	119.3	128.3	459.9	505.1
Gasolina natural	25.4	18.9	83.0	85.1

(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.

(2) Incluye solamente el capital.

