



TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Segundo Trimestre de 1999 y Declara Dividendos Semestrales.

PARA SU DIFUSIÓN: lunes 12 de julio de 1999.

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. anunció hoy una utilidad neta de Ps. 35,3 millones para el segundo trimestre de 1999, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,044 (Ps. 0,222 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 41,4 millones o Ps. 0,052 por acción (Ps. 0,261 por ADS) para igual trimestre de 1998. Para el primer semestre terminado el 30 de junio de 1999, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 70,3 millones o Ps. 0,088 por acción (Ps. 0,442 por ADS) la que se compara con Ps. 81,1 millones o Ps. 0,102 por acción (Ps. 0,510 por ADS), para el mismo semestre de 1998. Asimismo TGS declaró dividendos correspondientes al primer semestre de 1999 de Ps. 0,10 por acción (Ps. 0,50 por ADS), pagaderos el 29 de julio de 1999.

“En general, estamos conformes con el desempeño de TGS durante el primer semestre del presente ejercicio”, comentó Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “El crecimiento de nuestros ingresos se encuentra en línea con las expectativas, a pesar de las condiciones desafiantes de la economía argentina. Además, continuamos en el fortalecimiento de la estructura patrimonial de TGS a través de exitosas financiaciones, con el objetivo de extender la vida promedio de la deuda a un costo razonable”, Ojea Quintana agregó.

Trimestre finalizado el 30 de junio de 1999 versus 1998

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segundo trimestre de 1999, aumentaron aproximadamente un 5,6% a Ps. 107,5 millones. Los ingresos derivados de los servicios de transporte de gas aumentaron en aproximadamente Ps. 1,2 millones, principalmente como resultado de nuevos contratos de transporte en firme y de incrementos a las tarifas de transporte relacionados con inversiones realizadas por TGS. Las mejoras en los ingresos por ventas ocurridas en este trimestre fueron parcialmente compensadas por un ajuste negativo a las tarifas, basado en el ajuste automático y semestral por cambios en el índice de precios al productor de los Estados Unidos. Los ingresos atribuibles al segmento de procesamiento de gas y otros servicios aumentaron aproximadamente Ps. 4,5 millones durante el segundo trimestre con respecto al mismo período de 1998, principalmente como consecuencia de los ingresos asociados al inicio de las operaciones de la expansión del Complejo Cerri y la adquisición de la planta de Río Neuquén.

Los costos de explotación del segundo trimestre de 1999 aumentaron Ps. 4,7 millones comparados con los de igual período del año anterior, como consecuencia fundamentalmente de un mayor gasto por depreciaciones de activo fijo, atribuible a la culminación de la expansión del Complejo Cerri en noviembre de 1998 y la adquisición de la planta de Río Neuquén a fines de diciembre de 1998.

El cargo neto a resultados por intereses durante el segundo trimestre de 1999 aumentó aproximadamente Ps. 8,9 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. La tasa promedio de deuda fue del 10,0% durante el segundo trimestre de 1999 comparada con el 7,9% para igual trimestre de 1998, reflejando las condiciones del mercado y la extensión de la vida promedio de deuda de 1,7 a 3,2 años.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias para el segundo trimestre de 1999 disminuyó aproximadamente Ps. 1,4 millones comparado con el mismo trimestre de 1998. La disminución es atribuible a una menor utilidad imponible obtenida durante este trimestre, parcialmente compensada por el incremento en la tasa de impuesto a las ganancias del 33% al 35%, aprobada por el Congreso Nacional en diciembre de 1998.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 57,5 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 tercera comercializadora de líquidos derivados del gas natural. TGS ocupa actualmente el octavo 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 subsidiarias 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 seis meses
terminados el 30 de junio de 1999 y 1998
(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)

	2do. trimestre		6 meses	
	1999	1998	1999	1998
Ingresos por ventas netas	107,5	101,8	208,2	200,2
Transporte de gas	87,7	86,5	174,4	171,9
Procesamiento de gas y otros servicios	19,8	15,3	33,8	28,3
Costos de explotación	27,8	23,1	54,1	46,7
Operación y mantenimiento	17,0	14,5	32,9	29,8
Depreciaciones	10,8	8,6	21,2	16,9
Utilidad Bruta	79,7	78,7	154,1	153,5
Gastos de administración y comercialización	4,4	4,7	8,9	9,4
Utilidad Operativa	75,3	74,0	145,2	144,1
Otros egresos, netos	1,2	1,3	2,0	2,1
Resultados financieros y por tenencia	21,0	12,1	39,3	23,4
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	53,1	60,6	103,9	118,6
Impuesto a las ganancias	17,8	19,2	33,6	37,5
Utilidad neta	35,3	41,4	70,3	81,1
Utilidad neta por acción	0,044	0,052	0,088	0,102
Utilidad neta por ADS	0,222	0,261	0,442	0,510
Información financiera seleccionada				
Inversiones de capital	38,8	32,5	67,4	68,3
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	85,8	82,5	166,3	160,9
Pasivo financiero a corto plazo (2)			447,7	354,4
Pasivo financiero a largo plazo (2)			501,2	420,9
Intereses a pagar			4,3	6,0
Patrimonio Neto			1.061,5	1.074,7
Volumen de transporte (millones de m3/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	56,0	56,0	55,9	55,1
Entregas promedio	51,3	45,3	45,9	38,9
Ventas de procesamiento (en miles de toneladas métricas)				
Etano	85,2	89,9	167,6	175,6
Propano y Butano	157,6	135,9	291,2	251,9
Gasolina natural	32,5	25,1	54,2	43,2

(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.