

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de agosto de 2017

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

Señores
Bolsas y Mercados Argentinos S.A. ("BYMA")
Gerencia Técnica y de Valores Negociables

Ref.: Información prevista por el Art. 63 del Reglamento de Listado de BYMA y Artículo 3 del Capítulo I – Título XII de las Normas de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las "Normas")

De mi consideración:

Por la presente, ponemos en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad"), en su reunión del día de la fecha, ha aprobado los Estados Financieros, Reseña Informativa e Información Adicional a las Notas a los Estados Financieros requerida artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho período.

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

1) Composición de resultado del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2017:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.300.453
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	1.300.455

b) Otros resultados integrales del período:

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

c) Resultados integrales totales del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.300.453
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	1.300.455

2) Composición del patrimonio al 30 de junio de 2017:

	Miles de Pesos
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	269.059
Reserva para futuros dividendos	912.010
Resultados - Utilidad	1.300.453
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	3.826.822
Participación no controlante	7
Total	3.826.829

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" de TGS. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. Actualmente CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A., en adelante "Pampa Energía") que posee una participación del 10% del capital social de CIESA, (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es TMF Trust Company (Argentina) S.A. y cuyo beneficiario es Petrobras Hispano Argentina S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA, y (iii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki; "GIP") y PCT L.L.C. ("PCT"), quienes en forma directa y junto con WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim, "WST"), en forma indirecta a través de PEPCA S.A., poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

Al 30 de junio de 2017, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

El domicilio social de CIESA está fijado en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Nicolás M. Mordegliá
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.

Para mayor información contactarse con:

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.
(leandro_perez@tgs.com.ar)
Carlos Almagro, Jefe de Relación con Inversores
(calmagro@tgs.com.ar)
Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski
Tel: (54-11) 4865-9050 ext. 1238

www.tgs.com.ar/Inversores

TGS anuncia resultados correspondientes al primer semestre y período de tres meses terminados el 30 de junio de 2017

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 7 de agosto de 2017

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad") (NYSE: TGS, BYMA: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad integral de Ps. 635,6 millones o 0,800 por acción (Ps. 4,000 por ADS) para el segundo trimestre de 2017, comparada con la utilidad integral de Ps. 369,5 millones, o Ps. 0,465 por acción (Ps. 2,325 por ADS) para igual período del año anterior.

Por su parte, la utilidad integral del primer semestre de 2017 ascendió a Ps. 1.300,4 millones o 1,637 por acción (Ps. 8,184 por ADS), comparada con la utilidad integral de Ps. 317,4 millones, o Ps. 0,399 por acción (Ps. 1,997 por ADS) para igual período del año anterior.

En este sentido, la utilidad operativa del primer semestre terminado el 30 de junio de 2017 ascendió a Ps. 2.257,0 millones, Ps. 1.219,7 millones mayor a la obtenida en igual período de 2016. En este sentido, los hechos más relevantes que afectaron la utilidad operativa fueron:

- Los ingresos por ventas alcanzaron Ps. 5.476,0 millones, representando un incremento de Ps. 2.155,0 millones respecto del período 2016. A ello contribuyeron principalmente el incremento en los ingresos por ventas de los segmentos de Producción y Comercialización de líquidos del gas natural ("Líquidos") y Transporte de Gas Natural por Ps. 1.116,3 millones y Ps. 904,2 millones, respectivamente.
- Los costos operativos, incluyendo las depreciaciones de activos fijos, se incrementaron en Ps. 907,0 millones, ó 46,1% respecto del período 2016.
- Los gastos de administración y comercialización se incrementaron en Ps. 89,7 millones, ó 31,5% respecto del período 2016. Dicho incremento se encuentra parcialmente compensado por el efecto positivo del recupero de la previsión incobrables realizado en el primer semestre de 2017.

Por su parte, los resultados financieros reflejaron un efecto positivo, principalmente como consecuencia del impacto de la menor depreciación del peso argentino respecto del dólar estadounidense, de Ps. 299,3 millones.

Es importante destacar que el 30 de marzo de 2017, la Sociedad celebró con el Gobierno Nacional un nuevo acuerdo transitorio (el "Acuerdo Transitorio 2017") y como consecuencia de lo cual el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") emitió la Resolución N° 4362/2017 (la "Resolución 4362") por la que se otorgó a TGS un incremento tarifario de transición hasta tanto los distintos organismos gubernamentales intervinientes, incluyendo al Congreso Nacional y el Poder Ejecutivo Nacional aprueben y ratifiquen el Acta Acuerdo de Renegociación Integral (el "Acta Acuerdo Integral 2017") firmada por la Sociedad en esa misma fecha.

La aprobación del Acta Acuerdo Integral 2017 es un paso esencial para la recuperación sostenible en el largo plazo del segmento de Transporte de Gas Natural y para la realización de un ambicioso plan de obras que permitan prestar un servicio de calidad, seguro y confiable el cual se extenderá por el quinquenio abril 2017 – marzo 2022 (el "Plan de

Inversiones Quinquenal”). Dicho plan incluye obras por aproximadamente Ps. 6.786,5 millones que representan un nivel de inversión hasta 4 veces mayor a aquellas realizadas para este segmento de negocios en los últimos 5 años.

Adicionalmente, durante 2017 y debido a las demoras por parte del Gobierno Nacional en la implementación del incremento tarifario autorizado por la Resolución N° 3724/2016 (la “Resolución 3724”), durante el primer semestre se continuó con la ejecución del plan de inversiones requerido por dicha Resolución (el “Plan de Inversiones 2016”), el cual al 30 de junio de 2017 poseía un nivel de ejecución de aproximadamente el 82%.

Primer Semestre 2017 vs. Primer Semestre 2016

En el primer semestre 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 5.476,0 millones en comparación a los Ps. 3.321,0 millones obtenidos en igual período de 2016, lo que representó un aumento de Ps. 2.155,0 millones.

Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, en virtud de los cuales el cargador se reserva y paga por la capacidad del gasoducto contratada sin considerar el uso efectivo de la misma. Además, la Sociedad presta un servicio de transporte de gas natural interrumpible el cual prevé la prestación del servicio sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Asimismo, TGS presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de Transporte de Gas Natural que corresponden a las ampliaciones ejecutadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad fiduciaria corresponde a los fideicomisos constituidos a tal efecto. Los clientes cargadores de la Sociedad remuneran este servicio mediante un Cargo por Acceso y Uso (“CAU”) fijado por el ENARGAS. Desde su creación en 2005, el CAU recibió ajustes transitorios que no lograron compensar el incremento en los costos operativos registrado desde su puesta en vigencia.

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

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 35% y 31% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los primeros semestres de 2017 y 2016, respectivamente. Desde la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario a principios de 2002, la Sociedad se vio limitada para recibir incrementos en las tarifas aplicables a este segmento de negocios. Esta situación implicó que hasta el 1 de abril de 2016 la Sociedad solo haya recibido tres incrementos tarifarios que solo lograron compensar parcialmente el sostenido incremento en los costos operativos ocurrido en los últimos 15 años.

Como se mencionó anteriormente, el 30 de marzo de 2017, el ENARGAS emitió la Resolución 4362 y la Sociedad inició una nueva versión del Acta Acuerdo Integral lo que representó un importante paso en vista de la culminación del proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”). En este sentido la Resolución 4362 aprueba un incremento tarifario del 214,2% y del 37% (en el caso que el mismo hubiese sido otorgado en una única cuota a partir del 1 de abril de 2017) sobre la tarifa del servicio de transporte de gas natural y el CAU, respectivamente. Por su parte, de acuerdo a lo dispuesto en la Resolución N° 74-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, dicho incremento será otorgado en tres etapas. El primer incremento tarifario, con vigencia a partir del 1 de abril de 2017, asciende al 64,2% sobre la tarifa del servicio de transporte de Gas Natural, no ajustándose el CAU. Los restantes incrementos serán determinados oportunamente, para lo cual el ENARGAS deberá de considerar el efecto financiero correspondiente, sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal, los mismos entrarán en vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017 y 1 de abril de 2018, en la medida que se encuentre vigente el Acuerdo Integral 2017.

Los ingresos por ventas de este segmento de negocios obtenidos durante el primer semestre de 2017 aumentaron en Ps. 904,2 millones respecto de los obtenidos en el primer semestre de 2016. La variación positiva se debe principalmente al impacto del incremento autorizado por la Resolución 4362 y la completa aplicación durante el primer semestre de 2017 del incremento tarifario transitorio del 200,1% dispuesto por la Resolución 3724.

La operación del sistema de gasoductos de la Sociedad requiere un elevado nivel de inversiones relacionadas con la calidad, seguridad y confiabilidad del servicio. En ello radica la importancia de la plena vigencia de los cuadros tarifarios resultantes del proceso RTI. La RTI constituirá un paso de suma importancia para que la Sociedad finalmente recupere los cuadros tarifarios que a través del cobro de una tarifa justa y razonable le permitan desarrollar un negocio sustentable en el tiempo asegurando la prestación de un servicio público esencial para la matriz energética Argentina.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los primeros semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 2016 representaron el 58% y 62%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas natural, desarrolladas en la Planta de Procesamiento General Cerri, propiedad de TGS, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos troncales de TGS (el "Complejo Cerri"). En el Complejo Cerri se separa gas natural y se obtienen principalmente etano, propano, butano y gasolina natural. La comercialización de Líquidos de propiedad de TGS se lleva a cabo por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 1.116,3 millones en el primer semestre de 2017 respecto de igual período de 2016. Dicho efecto se debió principalmente al incremento en los precios internacionales de referencia por Ps. 451,5 millones y el impacto de la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 158,0 millones.

Por su parte, los volúmenes despachados se incrementaron en un 9,8% ó 42.761 toneladas en el primer semestre de 2017 lo que generó un incremento en los ingresos por ventas netas de Ps. 441,1 millones.

El segmento de negocios de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 7% de los ingresos totales de TGS por los primeros semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 2016. Las actividades relacionadas con "midstream" consisten en el acondicionamiento y compresión del gas natural, prestados generalmente a productores de gas natural en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios de captación y el transporte de gas natural en yacimientos, así como también servicios de inspección y mantenimiento de plantas compresoras y gasoductos, de ingeniería y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur S.A. ("Telcosur"), una compañía controlada por TGS. Telcosur presta servicios como un "carrier de carriers" independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica de influencia.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios se incrementaron en Ps. 134,5 millones en el primer semestre de 2017 respecto de igual período del año anterior. El incremento corresponde fundamentalmente a mayores: (i) servicios de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 64,4 millones, (ii) servicios de ingeniería de obra por Ps. 30,7 millones y (iii) servicios de operación y mantenimiento por Ps. 27,8 millones. Por su parte, la variación en el tipo de cambio ha tenido un efecto positivo de Ps. 12,4 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al primer semestre de 2017 se incrementaron en aproximadamente Ps. 996,7 millones con respecto al primer semestre de 2016. Dicha variación se debe fundamentalmente: (i) al incremento en el precio y los volúmenes del gas natural empleado como Reposición de la Reducción Térmica de Planta en el Complejo Cerri ("RTP") por Ps. 529,8 millones, (ii) los mayores costos laborales por Ps. 132,8 millones, (iii) el cargo por impuestos, incluyendo la tasa de fiscalización y control abonada al ENARGAS, por Ps. 82,3 millones y (iv) mayores cargos por conservación de activos fijos, incluyendo depreciaciones, por Ps. 106,0 millones

Los otros resultados operativos sufrieron una variación positiva de Ps. 61,4 millones, principalmente como consecuencia del impacto del mayor recupero de siniestros efectuado durante el primer semestre de 2017 por Ps. 93,3 millones, compensado parcialmente por un mayor cargo de provisiones para gastos de Ps. 38,5 millones.

En el primer semestre de 2017, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 299,3 millones respecto del período 2016. Dicha variación se debe principalmente al impacto de la menor diferencia de cambio negativa reconocida como consecuencia de la menor depreciación del peso argentino sobre la posición pasiva neta en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 343,8 millones. Dicho efecto se vio parcialmente compensado por los mayores intereses generados por los pasivos financieros Ps. 19,8 millones y los menores intereses generados por los activos financieros por Ps. 27,7 millones como consecuencia de la caída en la tasa promedio de colocación obtenida. Al 30 de junio de 2017, la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados.

Segundo Trimestre 2017 vs. Segundo Trimestre 2016

En el segundo trimestre terminado el 30 de junio de 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 2.920,8 millones en comparación a los Ps. 1.895,3 millones obtenidos en igual período de 2016, lo que representó un incremento de Ps. 1.025,5 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el segundo trimestre de 2017 aumentaron en Ps. 443,0 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2016. La variación positiva se debió principalmente al incremento tarifario autorizado por la Resolución 4362 por Ps. 432,2 millones.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 509,9 millones en el segundo trimestre de 2017 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento en los precios internacionales de referencia por Ps. 167,5 millones y la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 88,9 millones.

Respecto de los volúmenes despachados, los mismos se vieron incrementados en 24.933 toneladas (+12,5%) representando una variación positiva sobre los ingresos por ventas de Ps. 237,7 millones.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 72,6 millones en el segundo trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016. El incremento corresponde fundamentalmente a mayores: (i) servicios de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 28,1 millones, (ii) servicios de ingeniería por Ps. 19,2 millones, (iii) de operación y mantenimiento por Ps. 15,7 millones y (iv) la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares de Ps. 8,8 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al segundo trimestre de 2017 aumentaron aproximadamente Ps. 530,0 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores: (i) costos del gas natural empleado como RTP por Ps. 294,2 millones, (ii) costos laborales por Ps. 44,8 millones, (iii) gastos de reparación y mantenimiento de activos fijos, incluyendo su depreciación por Ps. 58,0 millones y (iv) impuesto a los ingresos brutos y la tasa de fiscalización y control Ps. 52,9 millones.

En el segundo trimestre de 2017, los resultados financieros negativos aumentaron en Ps. 105,2 millones respecto de igual período de 2016. Dicha variación se debe principalmente a: (i) al mayor cargo negativo por diferencia de cambio por Ps. 115,7 millones por efecto de la mayor devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en moneda extranjera, (ii) los mayores intereses generados por pasivos financieros por Ps. 30,1 millones, y (iii) los menores intereses generados por los activos financieros por Ps. 21,4 millones luego de haberse obtenido menores tasas de mercado para las colocaciones financieras efectuadas. Dichos efectos fueron parcialmente compensados por la variación positiva de los instrumentos financieros derivados de Ps. 60,3 millones luego de no haber registrado resultados durante el segundo trimestre de 2017, habiéndose reconocido una pérdida durante el segundo trimestre de 2016.

Liquidez y Recursos de Capital

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del primer semestre de 2017 ascendió fue Ps. 196,6 millones mayor a la generada en el primer semestre de 2016.

A tal efecto contribuyeron el aumento en el flujo neto de efectivo generado por las operaciones Ps. 498,0 millones, derivado principalmente de: la mejora en la utilidad operativa, compensado parcialmente por los mayores pagos de impuestos a las ganancias y la cancelación de contingencias, y las menores aplicaciones de fondos a las actividades de financiación por Ps. 540,6 millones por efecto de las menores cancelaciones de deudas financieras y pago de dividendos.

Por su parte el flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión se vio incrementado en Ps. 842,0 millones por efecto de los mayores fondos destinados a la realización de colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo y a los mayores pagos para la adquisición de propiedad, planta y equipos durante 2017.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 78,9 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas natural. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de Líquidos en el país. TGS cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Nueva York y en Bolsas y Mercados Argentinos S.A., bajo las siglas TGS y TGSU2, respectivamente. La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" de TGS. Dicha tenencia representa un 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A., en adelante "Pampa Energía") que posee una participación del 10% del capital social de CIESA, (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es TMF Trust Company (Argentina) S.A. y cuyo beneficiario es Petrobras Hispano Argentina S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA, y (iii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki) y PCT L.L.C., quienes en forma directa y junto con WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim) en forma indirecta a través de PEPCA S.A. poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

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

Nicolás M. Mordegli
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

Anexo I

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales Consolidados e información operativa por los
segundos trimestres y períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2017 y 2016

(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)

	Segundos Trimestres		Primer semestre	
	2017	2016	2017	2016
Transporte de Gas Natural	1.194,4	751,4	1.921,3	1.017,1
Producción y Comercialización de Líquidos	1.520,5	1.010,6	3.174,8	2.058,5
Otros Servicios	205,9	133,3	379,9	245,4
Ingresos por ventas netas	2.920,8	1.895,3	5.476,0	3.321,0
Operación y mantenimiento	(1.382,3)	(940,4)	(2.716,4)	(1.859,0)
Depreciaciones	(85,0)	(55,3)	(159,7)	(110,1)
Costo de ventas	(1.467,3)	(995,7)	(2.876,1)	(1.969,1)
Utilidad bruta	1.453,5	899,6	2.599,9	1.351,9
Gastos de administración y comercialización	(227,3)	(168,9)	(374,7)	(285,0)
Otros resultados operativos	(36,5)	(11,7)	31,8	(29,6)
Utilidad operativa	1.189,7	719,0	2.257,0	1.037,3
Resultados financieros, netos	(258,7)	(153,5)	(252,3)	(551,6)
Resultado inversiones en asociadas	(0,1)	0,6	0,0	1,7
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	930,9	566,1	2.004,7	487,4
Impuesto a las ganancias	(295,3)	(196,6)	(704,3)	(170,0)
Utilidad integral	635,6	369,5	1.300,4	317,4
Utilidad integral por acción	0,800	0,465	1,637	0,399
Utilidad integral por ADS	4,000	2,325	8,184	1,997

Datos Operativos

	Segundos Trimestres		Primer semestre	
	2017	2016	2017	2016
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	78,8	77,3	78,7	78,6
Entregas promedio	71,7	72,7	64,8	65,6
Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)				
Etano	87,9	65,1	149,9	134,4
Propano	76,7	72,2	172,8	154,3
Butano	30,6	38,7	100,2	98,4
Gasolina natural	28,6	25,0	57,1	50,2

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los primeros semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 2016

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
<u>Semestre terminado el 30 de junio de 2017</u>					
Ingresos por ventas netas	1.921,3	3.174,8	341,9	38,0	5.476,0
Utilidad operativa	1.003,2	1.105,0	137,3	11,5	2.257,0
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(118,0)	(9,1)	(45,5)	-	(172,6)
<u>Semestre terminado el 30 de junio de 2016</u>					
Ingresos por ventas netas	1.017,1	2.058,5	212,3	33,1	3.321,0
Utilidad operativa	335,5	588,8	98,2	14,8	1.037,3
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(104,0)	(8,7)	(6,9)	-	(119,6)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 2016

(En millones de pesos)

	2017	2016
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses	1,0	72,0
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	106,1	59,8
Diferencia de cambio	100,5	95,5
Subtotal	207,5	227,3
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(265,3)	(234,7)
Diferencia de cambio	(178,8)	(518,6)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	(8,9)
Otros resultados financieros	(43,8)	(33,6)
<i>menos:</i> Costos financieros capitalizados	28,2	16,9
Subtotal	(459,8)	(779,0)
Total	(252,3)	(551,6)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016
(en millones de pesos)

	30/06/2017	31/12/2016
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	5.706,5	5.333,3
Inversiones en compañías asociadas	2,8	2,9
Otros activos financieros a costo amortizado	17,5	21,6
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	62,5	142,9
Activo por impuesto diferido	0,2	-
Otros créditos	47,2	75,5
Créditos por ventas	5,1	8,1
Total activo no corriente	5.841,8	5.584,3
Activo corriente		
Otros créditos	423,4	378,3
Inventarios	174,5	116,9
Créditos por ventas	1.132,0	1.226,4
Otros activos financieros a costo amortizado	717,8	14,9
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	133,2	55,5
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.062,5	1.555,1
Total activo corriente	4.643,4	3.347,1
Total Activo	10.485,2	8.931,4
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	269,1	247,5
Reserva para futuros dividendos	912,0	-
Reserva para futuras inversiones	-	2,9
Resultados	1.300,4	930,7
Total Patrimonio	3.826,8	2.526,4
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	419,1	416,7
Anticipos de clientes	306,1	313,7
Deudas financieras	2.856,6	3.771,6
Total pasivo no corriente	3.581,8	4.502,0
Pasivo corriente		
Provisiones	170,7	221,4
Anticipos de clientes	28,5	37,6
Otras deudas	33,2	3,8
Deudas fiscales	72,6	59,2
Impuesto a las ganancias	589,7	305,4
Remuneraciones y cargas sociales	161,0	168,9
Deudas financieras	1.182,2	145,4
Deudas comerciales	838,7	961,3
Total pasivo corriente	3.076,6	1.903,0
Total Pasivo	6.658,4	6.405,0
Total Patrimonio y Pasivo	10.485,2	8.931,4

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2017 y 2016
(en millones de pesos)

	2017	2016
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del período	1.300,4	317,4
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	172,6	119,6
Baja de propiedad, planta y equipos	4,8	2,6
Aumento neto de provisiones	71,5	62,8
Resultado inversiones en asociadas	-	(1,8)
Intereses generados por pasivos	187,4	193,9
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(13,8)	(20,4)
Impuesto a las ganancias devengado	704,3	170,0
Resultado instrumentos financieros derivados	-	8,9
Diferencia de cambio	94,4	407,6
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(7,2)	(25,8)
Otros créditos	11,5	(105,7)
Inventarios	(57,7)	(58,5)
Deudas comerciales	(264,2)	71,6
Remuneraciones y cargas sociales	(7,9)	2,2
Deudas fiscales	17,8	(47,6)
Impuesto a las ganancias	(126,4)	(4,6)
Otras deudas	29,4	(36,5)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(141,9)	(9,4)
Intereses pagados	(143,3)	(166,5)
Impuesto a las ganancias pagado	(326,0)	(2,4)
Instrumentos financieros derivados	-	118,5
Anticipo de clientes	(16,3)	(4,5)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	1.489,4	991,4
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(378,9)	(206,3)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(632,8)	36,6
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(1.011,7)	(169,7)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Cancelación de deuda financiera	(5,0)	(445,8)
Dividendos pagados a los accionistas de la controlante	-	(99,7)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(5,0)	(545,5)
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	472,7	276,2
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	1.555,1	872,5
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	34,7	74,8
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	2.062,5	1.223,5