

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2018

Señores
Comisión Nacional de Valores ("CNV")
Gerencia de Emisoras

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

Señores
Mercado Abierto Electrónico S.A.

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 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 por el artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas y el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2018, 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 del resultado del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2018:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.834.853
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	2.834.855

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	2.834.853
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	2.834.855

2) Composición del patrimonio al 30 de junio de 2018:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	788.296
Ajuste del capital social	546.507
Acciones propias en cartera - Capital social	6.199
Acciones propias en cartera - Ajuste del Capital social	4.298
Costo de adquisición acciones propias en cartera	(521.292)
Reserva Legal	269.059
Reserva para futuros dividendos	3.705.273
Resultados - Utilidad	2.834.853
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.633.193
Participación no controlante	7
Total	7.633.200

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" en TGS. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. Actualmente CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) 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 2018, 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.

Hernán Diego Flores Gómez
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 al segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2018

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Miércoles 8 de agosto de 2018

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. 1.099,9 millones o 1,388 por acción (Ps. 6,941 por ADS), comparada con la utilidad integral de Ps. 635,6 millones o 0,800 por acción (Ps. 4,001 por ADS) para el segundo trimestre de 2017.

Por su parte, la utilidad integral del primer semestre de 2018 ascendió a Ps. 2.834,9 millones o 3,573 por acción (Ps. 17,865 por ADS), comparado con la utilidad de Ps. 1.300,4 millones o 1,637 por acción (Ps. 8,184 por ADS) para igual período del año anterior.

En este sentido, la utilidad operativa del período del primer semestre de 2018 ascendió a Ps. 5.724,9 millones, Ps. 3.467,9 millones mayor a la obtenida en igual período de 2017. En este sentido, los hechos más relevantes que afectaron la utilidad operativa fueron:

- Los ingresos por ventas alcanzaron Ps. 11.744,8 millones, representando un incremento de Ps. 6.268,8 millones respecto del período 2017. A ello contribuyeron principalmente el incremento en los ingresos por ventas de los segmentos de Transporte de Gas Natural y Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (“Líquidos”) por Ps. 3.576,2 millones y Ps. 2.413,4 millones, respectivamente.
- Los costos operativos, incluyendo las depreciaciones de activos fijos, se incrementaron en Ps. 1.886,8 millones, ó 65,6% respecto del período 2017.
- Los gastos de administración y comercialización se incrementaron en Ps. 352,4 millones respecto del período 2017.
- Los otros resultados operativos negativos se incrementaron en Ps. 561,7 millones.

Por su parte, los resultados financieros reflejaron un efecto negativo de Ps. 1.435,2 millones, principalmente como consecuencia del impacto de la mayor depreciación del peso argentino respecto del dólar estadounidense.

El 27 de marzo de 2018, a través del Decreto N° 250/2018 (el “Decreto 250”), el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”) ratificó el Acuerdo Integral 2017, el cual fuera oportunamente aprobado por los distintos organismos gubernamentales intervinientes y el Congreso Nacional. El Decreto 250 concluye el proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) y da por terminado al Acuerdo Transitorio 2017.

Como resultado de lo mencionado: (i) TGS adquirió el derecho de recibir la última cuota del incremento tarifario contemplado en la Resolución N° 4362/2017 (la “Resolución 4362”) (finalmente otorgado por la Resolución N° 310/2018 (la “Resolución 310”)) y (ii) el 26 de junio, TGS y sus actuales accionistas renunciaron a todas las acciones legales y administrativas iniciadas en contra del Gobierno Nacional, incluido el reclamo ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (“CIADI”) iniciado por Enron Corp.

La culminación del proceso de RTI y la recomposición del marco tarifario del segmento de Transporte de Gas Natural representan un hito fundamental para TGS ya que ello permitirá la ejecución de un ambicioso plan de obras que permitan prestar un servicio de calidad, seguro y confiable en el quinquenio abril 2017 – marzo 2022 (el “Plan de Inversiones Quinquenal”). Dicho plan incluye obras por aproximadamente Ps. 6.787 millones, a valores de diciembre de 2016.

Primer semestre 2018 vs. Primer semestre 2017

En el primer semestre de 2018, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 11.744,8 millones en comparación a los Ps. 5.476,0 millones obtenidos en igual período de 2017, lo que representó un aumento de Ps. 6.268,8 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.

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 47% y 35% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los primeros semestres de 2018 y 2017, respectivamente.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el primer semestre de 2018 aumentaron en Ps. 3.576,2 millones, comparados con los obtenidos en igual período de 2017. Dicha variación positiva se debe principalmente al efecto de la aplicación de los siguientes incrementos tarifarios, promedio ponderados:

- La Resolución 4362 a partir del 1 de abril de 2017, equivalente al 58%;
- La Resolución N° 120/2017 a partir del 1 de diciembre de 2017, equivalente al 78%;
- y,
- La Resolución 310 a partir del 1 de abril de 2018, equivalente al 50%.

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 de 2018 y 2017 representaron el 48% y 58%, 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 por ventas derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos ascendieron a Ps. 5.588,2 millones en el primer semestre de 2018 (Ps. 2.413,4 millones superiores a los registrados en igual período de 2017). Dicho efecto se debió principalmente al impacto de la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 1.077,1 millones y Ps. 661,6 millones correspondiente al incremento en los precios de referencia.

Adicionalmente los volúmenes totales despachados registraron un incremento del 12,0% ó 57.517 toneladas respecto del primer semestre de 2017. En este sentido, es importante destacar que el incremento en las toneladas despachadas se debió principalmente a las mayores cantidades de etano entregadas a Polisor. Este efecto fue parcialmente compensado por las menores toneladas exportadas.

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 5% y 7% de los ingresos totales de TGS por los primeros semestres 2018 y 2017, respectivamente. 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. 279,2 millones en el primer semestre 2018 respecto de igual período del año anterior. El incremento corresponde fundamentalmente al efecto de la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en esa moneda por Ps. 100,6 millones y mayores servicios de: (i) construcción por Ps. 67,7 millones, (ii) de operación y mantenimiento por Ps. 64,9 millones y (iii) de acondicionamiento y tratamiento por Ps. 31,9 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al primer semestre de 2018 se incrementaron en aproximadamente Ps. 2.239,2 millones con respecto a igual período de 2017. 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. 1.074,3 millones, (ii) los mayores honorarios y servicios de terceros por Ps. 409,7 millones, (iii) el mayor cargo por impuestos a los ingresos brutos por Ps. 207,6 millones, (iv) los mayores costos laborales por Ps. 198,5 millones, y (v) mayores cargos por conservación de activos fijos, incluyendo depreciaciones, por Ps. 212,4 millones.

Los otros resultados operativos experimentaron una variación negativa de Ps. 561,7 millones principalmente como consecuencia del pago efectuado, que ascendió a Ps. 553,4 millones (US\$ 21,3 millones), por la resolución del arbitraje iniciado por Pan American Energy LLC Sucursal Argentina y Pan American Sur S.A. ante International Court of Arbitration ("ICC") el 8 de mayo de 2015 en contra de la Sociedad por US\$ 306,3 millones (el "Arbitraje").

En el primer semestre de 2018, los resultados financieros experimentaron una variación negativa de Ps. 1.435,2 millones respecto del período 2017. Dicha variación se debe principalmente al impacto: (i) de la diferencia de cambio negativa por Ps. 1.776,1 millones registrada durante el primer semestre de 2018 en comparación con la obtenida en igual período de 2017, (ii) el cargo por Ps. 147,3 millones correspondiente a los premios pagados para efectuar la precancelación de las obligaciones negociables emitidas en febrero de 2014, (iii) los mayores intereses devengados por las obligaciones negociables Clase 2 con vencimiento el 2 de mayo de 2025 por US\$ 500 millones (las "ON 2018") y (iv) el impacto del mayor tipo de cambio promedio sobre los intereses totales en dólares estadounidenses. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores intereses generados por los activos financieros por Ps. 722,9 millones.

Segundo trimestre 2018 vs. Segundo Trimestre 2017

En el segundo trimestre terminado el 30 de junio de 2018, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 6.797,4 millones en comparación a los Ps. 2.920,8 millones obtenidos en igual período de 2017, lo que representó un incremento de Ps. 3.876,6 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el segundo trimestre de 2018 aumentaron en Ps. 2.123,9 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2017. La variación positiva se debió principalmente al incremento tarifario autorizado por las Resoluciones 120 y 310.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 1.582,0 millones en el segundo trimestre de 2018 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia de la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 684,7 millones y el incremento en los precios por Ps. 361,0 millones.

Respecto de los volúmenes despachados, los mismos se vieron incrementados en 48.766 toneladas (+21,8%) representando una variación positiva sobre los ingresos por ventas de Ps. 444,2 millones.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 170,7 millones en el segundo trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017. El incremento corresponde fundamentalmente a la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares de Ps. 63,6 millones. Adicionalmente durante el segundo trimestre de 2018 se registraron mayores servicios de : (i) construcción por Ps. 51,5 millones, (ii) de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 26,2 millones y (iii) de operación y mantenimiento por Ps. 16,7 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al segundo trimestre de 2018 aumentaron aproximadamente Ps. 1.453,3 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. 759,8 millones, (ii) honorarios y servicios de terceros por Ps. 243,1 millones, (iii) gastos de reparación y mantenimiento de activos fijos, incluyendo su depreciación por Ps. 138,3 millones, (iv) impuesto a los ingresos brutos por Ps. 119,5 millones y (v) costos laborales por Ps.118,9 millones.

Los otros resultados operativos experimentaron una variación negativa de Ps. 486,8 millones principalmente como consecuencia del pago efectuado, que ascendió a Ps. 553,4 millones, por la resolución del Arbitraje.

En el segundo trimestre de 2018, los resultados financieros negativos aumentaron en Ps. 1.294,3 millones respecto de igual período de 2017. Dicha variación se debe principalmente a: (i) el mayor cargo negativo por diferencia de cambio por Ps. 1.545,2 millones por efecto de la mayor devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en moneda extranjera, (ii) el cargo por los premios pagados por la precancelación de las obligaciones negociables emitidas en febrero de 2014 por Ps. 147,3 millones, (iii) los mayores intereses generados por las ON 2018 por Ps. 91,5 millones y (iv) el efecto del mayor tipo de cambio sobre los intereses generados por el endeudamiento financiero. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores intereses generados por los activos financieros por Ps. 602,1 millones.

Liquidez y Recursos de Capital

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del primer semestre de 2018 fue Ps. 2.703,9 millones mayor a la generada en igual período de 2017.

A tal efecto contribuyeron el aumento en el flujo neto de efectivo generado por las operaciones Ps. 758,5 millones, derivado principalmente de la mejora en la utilidad operativa, compensado parcialmente por los mayores pagos de impuestos a las ganancias y una variación negativa en el capital de trabajo.

Por su parte, el flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión mostró una variación negativa de Ps. 3.376,6 millones. La misma se debió al incremento en activos financieros no considerados fondos y a las mayores inversiones en bienes de capital efectuadas a fin de concretar el Plan de Inversiones Quinquenal comprometido de acuerdo a lo dispuesto en la RTI.

El flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación se incrementó en Ps. 5.322,1 millones como consecuencia de la exitosa colocación de las ON 2018. Esta colocación



se efectuó, luego de haber recibido ofertas de compra por más de US\$3.000 millones, a un precio de emisión del 99,725% del valor nominal y a una tasa de interés fija del 6,75% nominal anual con un rendimiento del 6,80%.

El ingreso neto de fondos de las ON 2018 de US\$ 495,5 millones fue destinado a la recompra y rescate total de las obligaciones negociables Clase 1 (y los gastos relacionados) por US\$ 86,5 millones y por US\$ 120,7 millones, respectivamente. El remanente de los fondos obtenidos está siendo principalmente destinado a la financiación de los proyectos de construcción de gasoductos de captación y una planta de tratamiento en Vaca Muerta.

Por otra parte, durante el primer semestre de 2018, la Sociedad destinó Ps. 521,0 millones al programa de recompra de acciones propias aprobado por el Directorio de la Sociedad el 9 de mayo de 2018.

Información sobre la Conferencia Telefónica

Se llevará a cabo una conferencia telefónica, para analizar los resultados del segundo trimestre de 2018 el jueves 9 de agosto de 2018 a las 10:00 a.m. de Nueva York / 11:00 a.m. de Buenos Aires. Para los interesados en participar, comunicarse desde los Estados Unidos al +1-877-407-9210 o desde cualquier otro país al +1-201-689-8049. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página www.tgs.com/inversores.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 81,4 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) 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.

Hernán Diego Flores Gómez
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales Consolidados e información operativa por los
primeros semestres y segundos trimestres terminados el 30 de junio de 2018 y 2017

(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		Primeros semestres	
	2018	2017	2018	2017
Transporte de Gas Natural	3.318,3	1.194,4	5.497,5	1.921,3
Producción y Comercialización de Líquidos	3.102,5	1.520,5	5.588,2	3.174,8
Otros Servicios	376,6	205,9	659,1	379,9
Ingresos por ventas netas	6.797,4	2.920,8	11.744,8	5.476,0
Operación y mantenimiento	(2.635,5)	(1.382,3)	(4.571,4)	(2.716,4)
Depreciaciones	(98,2)	(85,0)	(191,5)	(159,7)
Costo de ventas	(2.733,7)	(1.467,3)	(4.762,9)	(2.876,1)
Utilidad bruta	4.063,7	1.453,5	6.981,9	2.599,9
Gastos de administración y comercialización	(414,2)	(227,3)	(727,1)	(374,7)
Otros resultados operativos	(523,3)	(36,5)	(529,9)	31,8
Utilidad operativa	3.126,2	1.189,7	5.724,9	2.257,0
Resultados financieros, netos	(1.553,0)	(258,7)	(1.687,5)	(252,3)
Resultado inversiones en asociadas	0,1	(0,1)	0,3	0,0
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	1.573,3	930,9	4.037,7	2.004,7
Impuesto a las ganancias	(473,4)	(295,3)	(1.202,8)	(704,3)
Utilidad integral	1.099,9	635,6	2.834,9	1.300,4
Utilidad integral por acción	1,388	0,800	3,573	1,637
Utilidad integral por ADS	6,941	4,001	17,865	8,184

Datos Operativos

	Segundos trimestres		Primeros semestres	
	2018	2017	2018	2017
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	81,3	78,8	81,3	78,7
Entregas promedio	75,2	71,7	67,8	64,8
Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)				
Etano	113,3	87,9	220,7	149,9
Propano	72,4	76,7	139,1	172,8
Butano	54,4	30,6	115,1	100,2
Gasolina natural	32,4	28,6	62,5	57,1

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Información por segmento de negocios por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
Primer semestre de 2018					
Ingresos por ventas netas	5.497,5	5.588,2	613,9	45,2	11.744,8
Utilidad operativa	4.004,5	1.467,5	242,2	10,7	5.724,9
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(149,7)	(15,2)	(46,9)	-	(211,8)
Primer semestre de 2017					
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)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2018 y 2017

(En millones de pesos)

	2018	2017
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses	289,0	1,0
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	540,7	106,1
Diferencia de cambio	3.786,7	100,4
Subtotal	4.616,4	207,5
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(576,8)	(265,3)
Diferencia de cambio	(5.640,1)	(178,8)
Otros resultados financieros	(87,0)	(43,8)
<i>menos:</i> Costos financieros capitalizados	-	28,1
Subtotal	(6.303,9)	(459,8)
Total	(1.687,5)	(252,3)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017
(en millones de pesos)

	30/06/2018	31/12/2017
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	7.500,8	6.480,4
Inversiones en compañías asociadas	3,3	3,1
Otros activos financieros a costo amortizado	11,5	14,5
Activo por impuesto diferido	0,9	0,5
Otros créditos	7,9	12,1
Créditos por ventas	-	3,1
Total activo no corriente	7.524,4	6.513,7
Activo corriente		
Otros créditos	1.219,0	695,3
Inventarios	475,7	106,0
Créditos por ventas	2.921,5	2.033,5
Activos del contrato	54,8	-
Otros activos financieros a costo amortizado	4.646,8	1.445,4
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	1.278,7	220,2
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.759,1	2.652,8
Total activo corriente	19.355,6	7.153,2
Total Activo	26.880,0	13.666,9
Patrimonio		
Capital	1.334,8	1.345,3
Acciones propias en cartera	10,5	-
Costo de adquisición de acciones propias	(521,3)	-
Reserva legal	269,1	269,1
Reserva para futuros dividendos	3.705,3	912,0
Resultados	2.834,9	2.793,3
Total Patrimonio	7.633,3	5.319,7
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	177,3	273,4
Anticipos de clientes	-	298,2
Deudas financieras	15.461,6	3.169,8
Pasivos del contrato	289,9	-
Total pasivo no corriente	15.928,8	3.741,4
Pasivo corriente		
Provisiones	233,5	196,3
Pasivos del contrato	70,1	-
Anticipos de clientes	-	81,0
Otras deudas	42,4	33,5
Deudas fiscales	131,8	96,6
Impuesto a las ganancias	909,5	1.180,7
Remuneraciones y cargas sociales	223,7	235,2
Deudas financieras	326,1	1.329,3
Deudas comerciales	1.380,8	1.453,2
Total pasivo corriente	3.317,9	4.605,8
Total Pasivo	19.246,7	8.347,2
Total Patrimonio y Pasivo	26.880,0	13.666,9

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 2018 y 2017
(en millones de pesos)

	2018	2017
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del período	2.834,9	1.300,5
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	211,8	172,6
Baja de propiedad, planta y equipos	3,2	4,8
Aumento neto de provisiones	35,6	71,5
Resultado inversiones en asociadas	(0,3)	-
Intereses generados por pasivos	561,1	187,4
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(569,8)	(13,8)
Impuesto a las ganancias devengado	1.202,8	704,3
Diferencia de cambio	1.770,0	94,4
Cambios en activos y pasivos:		
Activos del contrato	(54,8)	-
Créditos por ventas	(987,3)	(7,2)
Otros créditos	(519,4)	11,5
Inventarios	(369,7)	(57,7)
Deudas comerciales	(104,8)	(264,2)
Remuneraciones y cargas sociales	(11,5)	(7,9)
Deudas fiscales	(2,7)	17,8
Impuesto a las ganancias	-	(126,4)
Otras deudas	8,8	29,4
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	1,5	(141,9)
Intereses pagados	(218,8)	(143,3)
Impuesto a las ganancias pagado	(1.523,8)	(326,0)
Pasivos del contrato	(18,9)	-
Anticipo de clientes	-	(16,4)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	2.247,9	1.489,4
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(1.211,3)	(378,9)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(3.177,0)	(632,8)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(4.388,3)	(1.011,7)
Flujo de efectivo generado por / (aplicado a) las actividades de financiación		
Pagos por precancelación de deuda financiera	(3.703,7)	-
Pagos de deuda financiera	(928,8)	(5,0)
Toma de deuda financiera	10.470,8	-
Pagos por adquisición de acciones propias	(521,3)	-
Flujo de efectivo generado por / (aplicado a) las actividades de financiación	5.317,0	(5,0)
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	3.176,6	472,7
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	2.652,8	1.555,1
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	2.929,7	34,7
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	8.759,1	2.062,5