



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de marzo de 2017

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

Señores
Mercado de Valores de Buenos Aires S.A.
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Gerencia Técnica y de Valores Negociables

Ref.: Información prevista por el Art. 62 del Reglamento de Listado del Mercado de Valores de Buenos Aires S.A. 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

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, Memoria Anual e Información Adicional a las notas a los Estados Financieros requerida artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las "Normas") y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, y ha tomado conocimiento del Informe de Auditoría de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho ejercicio.

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

1) Composición de resultado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016:

a) Utilidad neta del ejercicio:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	930.675
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	930.678

b) Otros resultados integrales del ejercicio:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	---
Atribuible a las participaciones no controlantes	--
Total	--

c) Resultados integrales totales del ejercicio:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	930.675
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	930.678

2) Composición del patrimonio al 31 de diciembre de 2016:

	Miles de Pesos
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	247.503
Reserva para futuras inversiones	2.891
Resultados - Utilidad	930.675
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.526.369
Participación no controlante	9
Total	2.526.378

3) Propuesta del Directorio respecto del destino a dar al resultado

A continuación se detalla la composición de los resultados acumulados al 31 de diciembre de 2016:

	En miles de pesos
Saldo de Reserva para Futuras Inversiones aprobada por la Asamblea del 20 de abril de 2016	2.891
Utilidad neta del ejercicio 2016	930.675
Total	933.566
Propuesta:	
Reserva legal	21.557
Reserva para futuros dividendos	912.009

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A". 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 en 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 31 de diciembre de 2016, 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.



GRAYLING

Contactos en Buenos Aires**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
www.tgs.com.ar/Inversores

Relación con la Prensa

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

Contactos en New York

Lucía Domville
lucia.domville@grayling.com
Tel: (646) 284-9416

TGS anuncia resultados correspondientes al ejercicio y cuarto trimestre terminados el 31 de diciembre de 2016**PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 7 de marzo de 2017**

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad") (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad integral de Ps. 462,0 millones o Ps. 0,581 por acción (Ps. 2,907 por ADS) para el cuarto trimestre de 2016, comparada con la pérdida integral de Ps. 160,9 millones, o Ps. 0,203 por acción (Ps. 1,013 por ADS) para igual período del año anterior.

La utilidad neta por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 ascendió a Ps. 930,6 millones, ó Ps. 1,171 por acción (Ps. 5,857 por ADS), comparada con la pérdida neta de Ps. 172,1 millones, ó Ps. 0,217 por acción (Ps. 1,083 por ADS) reportada en el ejercicio 2015.

En este sentido, la utilidad operativa del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 ascendió a Ps. 2.231,8 millones, Ps. 1.543,6 millones mayor a la obtenida en el ejercicio 2015. Los principales factores que influyeron en dicho incremento fueron el aumento en la utilidad operativa del segmento de Transporte de Gas Natural por Ps. 1.035,6 millones (dicho efecto incluye el reconocimiento en el ejercicio 2015 de una resultado negativo de Ps. 324,4 millones correspondiente a la adquisición de los derechos y obligaciones, los "Derechos del Juicio Arbitral") y el aumento en la utilidad operativa del segmento Producción y Comercialización de líquidos del gas natural ("Líquidos") por de Ps. 375,3 millones (Ps. 1.238,7 millones vs Ps. 863,4 millones).

Respecto del segmento de Transporte de Gas Natural, en un contexto en donde la evolución de la tarifa en los últimos quince años se mantuvo muy por debajo de la evolución de los costos, el deterioro económico financiero de este segmento de negocios se mantuvo debido a que su resultado neto continuó siendo negativo como consecuencia de los costos generados por las obligaciones financieras contraídas para la adquisición de los activos fijos utilizados para la prestación del servicio público de transporte de gas. Si bien los ingresos por ventas de este segmento de negocios se incrementaron en Ps. 1.073,2 millones es importante resaltar que la tarifa aplicable vigente no es suficiente para desarrollar un negocio sustentable en el tiempo que permita obtener una rentabilidad justa y razonable con el objetivo de remunerar el capital invertido.

En este sentido, tiene especial importancia la realización del proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI") por la cual el pasado 2 de diciembre de 2016 se realizó la audiencia pública en donde TGS pudo exponer la situación mencionada anteriormente y el persistente perjuicio económico que trae aparejada la falta de normalización del marco regulatorio del segmento de Transporte de Gas Natural. Este es un paso esencial para la recuperación sostenible en el largo plazo de este segmento de negocios y para la realización un ambicioso plan de inversiones y gastos a ejecutar durante el quinquenio 2017 – 2021. De ello surge la necesidad de implementar cuanto antes el incremento tarifario que surja de dicho proceso que viabilice el comienzo en la ejecución del mencionado plan y que permita garantizar la sustentabilidad del servicio.

Por su parte, los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron fuertemente en Ps. 1.860,5 millones principalmente por efecto del mayor tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses.

Es de destacar que a partir del 1 de abril de 2016, mediante la publicación de la Resolución N° 28/2016, el Ministerio de Energía y Minería de la Nación ("MINEM") dispuso el incremento del precio de mercado del gas natural en boca de pozo. Por ello, y en virtud de los actuales precios internacionales de referencia y la participación de TGS en los distintos acuerdos y programas de abastecimiento de propano y butano en el mercado interno, este aumento podría incluso empeorar en el futuro los márgenes operativos con que opera el segmento de Producción y Comercialización de Líquidos.

Finalmente, los resultados financieros negativos disminuyeron en Ps. 163,1 millones principalmente como consecuencia de la menor diferencia de cambio neta, efecto que fue parcialmente compensado por la menor ganancia registrada durante el ejercicio 2016 por los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad para cubrir el riesgo de variación del tipo de cambio sobre la deuda financiera de la Sociedad.

Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 vs. Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015

En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 7.402,1 millones en comparación a los Ps. 4.226,6 millones obtenidos en el ejercicio 2015, lo que representó un aumento de Ps. 3.175,5 millones.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 28% y 24% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015, respectivamente. Desde la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario a principios de 2002, la Sociedad solo ha recibido tres modificaciones en los cuadros tarifarios aplicables a este segmento de negocios (el último de ellos con vigencia a partir del 1 de abril de 2016) los cuales no resultaron suficientes para compensar el sostenido incremento en los costos operativos en los últimos 15 años. Es por ello que TGS deberá continuar con las gestiones iniciadas para la firma e implementación del Acta Acuerdo Integral que permitirá implementar el proceso de RTI iniciado por el Gobierno Nacional.

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

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.

Los ingresos por ventas de este segmento de negocios obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 aumentaron en Ps. 1.073,2 millones respecto de los obtenidos en el ejercicio 2015. La variación positiva se debe principalmente al impacto del incremento autorizado por la Resolución 3724 y 4122 y la plena vigencia del incremento aprobado por la Resolución ENARGAS N° I-3347/2015 a partir del 1° de mayo de 2015. Este efecto positivo fue parcialmente compensado por los menores ingresos con destino exportación registrados en el ejercicio 2016.

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 los incrementos tarifarios recibidos y del comienzo del proceso RTI en abril



de 2016. 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 ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015 representaron el 64% y 69%, 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 se lleva a cabo por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 1.860,5 millones en el ejercicio 2016 respecto del ejercicio 2015, principalmente como consecuencia de la devaluación del peso argentino sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y el incremento de toneladas comercializadas por cuenta propia. Este efecto fue parcialmente compensado por la caída en los precios internacionales de referencia.

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 8% y 7%, respectivamente, de los ingresos totales de TGS por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015. 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., 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. 241,8 millones en el ejercicio 2016 respecto del ejercicio inmediato anterior. El incremento corresponde fundamentalmente a la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense sobre los ingresos denominados en ésta última moneda, a mayores servicios de operación y mantenimiento y de compresión y tratamiento de gas natural prestados.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 se incrementaron en aproximadamente Ps. 1.901,9 millones con respecto al ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento en los costos del gas natural empleado como Reposición Térmica de Planta en el Complejo Cerri ("RTP"), los mayores costos laborales y otros costos de operación del sistema de gasoductos.

Los otros resultados operativos negativos sufrieron una variación positiva de Ps. 270,0 millones, principalmente como consecuencia del impacto negativo registrado en el ejercicio 2015 correspondiente a la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral mencionados anteriormente. Este efecto positivo fue parcialmente compensado por un mayor cargo negativo de provisiones para contingencias registrado durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016.

En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, los resultados financieros negativos disminuyeron en Ps. 160,8 millones respecto del ejercicio 2015. Dicha variación se debe principalmente al impacto de la mayor diferencia de cambio negativa como consecuencia de la liberalización del régimen cambiario a partir del 17 de diciembre de 2015 sobre la deuda financiera de la Sociedad y los intereses por ella generados. Este efecto pudo ser parcialmente compensado por el resultado positivo obtenido por la mayor tasa de interés y capital invertido de las colocaciones de fondos realizadas a lo largo del ejercicio 2016.



Cuarto Trimestre 2016 vs. Cuarto Trimestre 2015

En el cuarto trimestre terminado el 31 de diciembre de 2016, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 2.533,7 millones en comparación a los Ps. 1.387,3 millones obtenidos en igual período de 2015, lo que representó un incremento de Ps. 1.146,4 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el cuarto trimestre de 2016 aumentaron en Ps. 487,5 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2015. La variación positiva se debió a la aplicación del incremento dispuesto por la Resolución 4122 que determinó la aplicación plena del incremento tarifario del 200,1% acordado en el Acuerdo Transitorio.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 571,8 millones en el cuarto trimestre de 2016 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento en la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense y de los volúmenes vendidos por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 87,1 millones en el cuarto trimestre de 2016 respecto del mismo período de 2015. Este incremento se debió principalmente al impacto del aumento del tipo de cambio sobre los servicios prestados denominados en dólares estadounidenses y mayores servicios de compresión y tratamiento del gas natural.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al cuarto trimestre de 2016 aumentaron aproximadamente Ps. 693,0 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores: (i) costos del gas natural empleado como RTP, (ii) los costos laborales, (iii) impuesto a los ingresos brutos y (iv) otros costos de operación del sistema de transporte de gas natural.

En el cuarto trimestre de 2016, los resultados financieros negativos disminuyeron en Ps. 488,1 millones respecto de igual período de 2015. Dicha variación se debe principalmente a la menor diferencia de cambio neta del cuarto trimestre de 2016. Dicho efecto positivo fue parcialmente compensado por la ganancia generada por los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad durante 2015, no habiéndose generado cargo a resultados durante el cuarto trimestre de 2016.

Liquidez y Recursos de Capital

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 ascendió a Ps. 682,6 millones. El flujo neto de efectivo generado por las operaciones aumentó en Ps. 1.670,5 millones, derivado principalmente de: la mejora en la utilidad operativa y a los mayores ingresos percibidos por la liquidación de los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad con el fin de mitigar el riesgo de variación del tipo de cambio sobre su deuda financiera.

Cabe resaltar que en octubre de 2016, en compensación de las sumas adeudadas al 31 de diciembre de 2015 por el Gobierno Nacional en contraprestación de la participación en el Acuerdo propano para redes, la Sociedad recibió títulos públicos "BONAR 2020" por un total de Ps. 144,8 millones, los cuales más del 90% aún se mantienen en cartera en virtud de las restricciones existentes para su venta.

La variación positiva mencionada anteriormente fue parcialmente compensada por el incremento en el flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión por Ps. 306,6 millones como consecuencia del incremento en las inversiones de activos fijos.

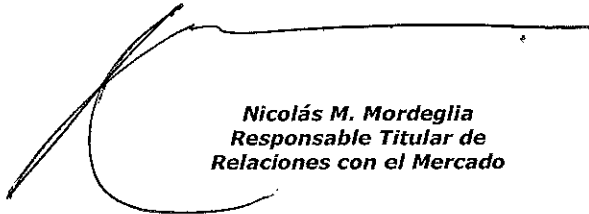
Por su parte, el flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de financiación se incrementó en Ps. 721,6 millones. A tal fin contribuyeron: (i) la precancelación del saldo remanente de las obligaciones negociables emitidas bajo el programa global 2007 en el mes de noviembre de 2016, (ii) la mayor cancelación de deuda financiera por impacto del mayor tipo de cambio y (iii) el pago de dividendos dispuesto en la reunión de Directorio celebrada el 13 de enero de 2016 de acuerdo a las delegaciones oportunamente otorgadas por la respectiva

Asambleas de Accionistas que dispuso el destino de los resultados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2014.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 79,5 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 el Mercado de Valores de Buenos Aires 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". 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; "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.

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

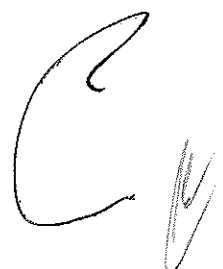
Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales consolidados e información operativa por los períodos de tres y ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015

(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)

	Cuartos Trimestres		Ejercicios	
	2016	2015	2016	2015
Transporte de Gas Natural	750,7	263,2	2.087,2	1.014,0
Producción y Comercialización de Líquidos	1.614,6	1.042,8	4.768,3	2.907,8
Otros Servicios	168,4	81,3	546,6	304,8
Ingresos por ventas netas	2.533,7	1.387,3	7.402,1	4.226,6
Operación y mantenimiento	(1.371,7)	(809,0)	(4.197,9)	(2.508,9)
Depreciaciones	(67,7)	(66,7)	(238,0)	(251,0)
Costo de ventas	(1.439,4)	(875,7)	(4.435,9)	(2.759,9)
Utilidad bruta	1.094,3	511,6	2.966,2	1.466,7
Gastos de administración y comercialización	(238,9)	(109,6)	(668,9)	(443,0)
Otros resultados operativos	(5,4)	(7,5)	(65,5)	(335,5)
Utilidad operativa	850,0	394,5	2.231,8	688,2
Resultados financieros, netos	(152,7)	(640,8)	(813,4)	(974,2)
Resultado inversiones en asociadas	0,0	0,1	1,5	0,3
Utilidad / (pérdida) integral antes del impuesto a las ganancias	697,3	(246,2)	1.419,9	(285,7)
Impuesto a las ganancias	(235,3)	85,3	(489,3)	113,6
Utilidad / (pérdida) integral	462,0	(160,9)	930,6	(172,1)
Utilidad / (pérdida) integral por acción	0,581	(0,203)	1,171	(0,217)
Utilidad / (pérdida) integral por ADS	2,907	(1,013)	5,857	(1,083)

Datos Operativos

	Cuartos Trimestres		Ejercicios	
	2016	2015	2016	2015
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	78,6	80,0	79,5	80,6
Entregas promedio	59,4	61,1	66,7	66,0
Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)				
Etano	72,6	62,3	277,5	277,7
Propano	89,7	100,4	313,5	314,7
Butano	77,7	84,7	222,1	237,6
Gasolina natural	33,6	31,2	98,6	107,3



Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y comercialización de líquidos	Otros servicios - telecomunicaciones	total
Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016				
Ingresos por ventas netas	2.087,2	4.768,3	485,8	7.402,1
Utilidad operativa	658,9	1.317,2	237,8	2.231,8
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(238,8)	(16,7)	(31,3)	(286,8)
Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015				
Ingresos por ventas netas	1.014,0	2.907,8	260,6	4.226,6
(Pérdida) / utilidad operativa	(298,2)	863,4	109,3	688,2
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(194,7)	(49,6)	(17,1)	(261,4)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015

(En millones de pesos)

	2016	2015
Ingresos financieros		
Resultado instrumentos financieros derivados	-	128,5
Intereses	100,4	79,4
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	169,9	55,9
Diferencia de cambio	135,0	288,8
Subtotal	405,3	552,6
Egresos financieros		
Intereses	(470,7)	(343,1)
Diferencia de cambio	(712,5)	(1.165,8)
Resultado instrumentos financieros derivados	(8,9)	0,0
Otros resultados financieros	(66,4)	(41,7)
menos: Costos financieros capitalizados	39,7	23,9
Subtotal	(1.218,7)	(1.526,7)
Total	(813,4)	(974,2)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 31 de diciembre de 2016 y 2015
(en millones de pesos)

	2016	2015
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	5.333,3	4.219,5
Inversiones en compañías asociadas	2,9	3,7
Otros activos financieros a costo amortizado	21,6	34,40
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	142,9	44,1
Otros créditos	75,5	108,3
Créditos por ventas	8,1	6,5
Total activo no corriente	5.584,3	4.416,5
Activo corriente		
Otros créditos	378,3	393,8
Inventarios	116,9	8,5
Créditos por ventas	1.226,4	791,8
Instrumentos financieros derivados	-	128,1
Otros activos financieros a costo amortizado	14,9	12,80
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	55,5	22,7
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.555,1	872,5
Total activo corriente	3.347,1	2.230,2
Total Activo	8.931,4	6.646,7
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	247,5	247,5
Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	-	175,0
Reserva para futuros dividendos	-	99,7
Reserva para futuras inversiones	2,9	-
Resultados	930,7	-172,1
Total Patrimonio	2.526,4	1.695,4
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	416,7	410,1
Anticipos de clientes	313,7	332,3
Deudas financieras	3.771,6	2.888,1
Total pasivo no corriente	4.502,0	3.630,5
Pasivo corriente		
Provisiones	221,4	150,6
Anticipos de clientes	37,6	25,8
Otras deudas	3,8	40,9
Deudas fiscales	59,2	92,6
Impuesto a las ganancias	305,4	4,2
Remuneraciones y cargas sociales	168,9	116,9
Deudas financieras	145,4	447,1
Deudas comerciales	961,3	442,7
Total pasivo corriente	1.903,0	1.320,8
Total Pasivo	6.405,0	4.951,3
Total Patrimonio y Pasivo	8.931,4	6.646,7



Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2016 y 2015
(en millones de pesos)

	2016	2015
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad / (pérdida) integral del ejercicio	930,7	(172,1)
Ajustes para conciliar la utilidad / (pérdida) integral del ejercicio con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	286,8	261,4
Baja de propiedad, planta y equipos	7,2	8,5
Aumento neto de provisiones	98,8	46,2
Resultado inversiones en asociadas	(1,5)	(0,3)
Intereses generados por pasivos	392,4	287,3
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efe	(37,6)	(47,2)
Adquisición derechos juicio arbitral	-	324,4
Impuesto a las ganancias devengado	489,3	(113,6)
Resultado instrumentos financieros derivados	8,9	(128,5)
Diferencia de cambio	623,8	948,5
Previsión deudores incobrables	20,5	-
Cambios en activos y pasivos:		
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	(19,9)
Créditos por ventas	(524,0)	(474,4)
Otros créditos	(227,6)	(120,3)
Inventarios	(108,4)	20,7
Deudas comerciales	487,2	(86,5)
Remuneraciones y cargas sociales	51,9	35,2
Deudas fiscales	(33,4)	48,4
Impuesto a las ganancias	(39,2)	0,3
Otras deudas	(37,1)	(0,2)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(28,0)	(46,0)
Intereses pagados	(324,9)	(230,0)
Impuesto a las ganancias pagado	(10,5)	(10,5)
Instrumentos financieros derivados	118,5	(44,0)
Anticipo de clientes	(6,3)	(20,5)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	2.137,5	466,9
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(596,2)	(402,0)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	61,3	173,7
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(534,9)	(228,3)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Cancelación de deuda financiera	(916,5)	(294,6)
Dividendos pagados a los accionistas de la controlante	(99,7)	-
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(1.016,2)	(294,6)
Aumento / (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	586,4	(56,0)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	872,5	789,4
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	96,2	139,1
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	1.555,1	872,5

