



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de agosto de 2019

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")

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 2019, 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 2019:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	6.678.731
Atribuible a las participaciones no controlantes	5
Total	6.678.736

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	6.678.731
Atribuible a las participaciones no controlantes	5
Total	6.678.736

2) Composición del patrimonio al 30 de junio de 2019:

	Miles de Pesos
Capital social	774.093
Ajuste del capital social	21.447.847
Acciones propias en cartera - Capital social	20.402
Acciones propias en cartera - Ajuste del Capital social	580.733
Costo de adquisición acciones propias en cartera	(2.407.995)
Reserva Legal	1.468.238
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	6.430.874
Resultados - Utilidad	7.975.565
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	36.289.757
Participación no controlante	17
Total	36.289.774

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 y el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es Pampa Energía y cuyo beneficiario es PHA S.A.U. (antes denominada Petrobras Hispano Argentina S.A., sociedad que se encuentra actualmente en proceso de traslado del domicilio social desde el extranjero a la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, trámite que a la fecha está pendiente de inscripción), 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 (ii) 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 2019, 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

☎ (+5411) 4865-9077

www.tgs.com.ar/es/inversores/servicios-para-inversores

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

☎ (+5411) 4865-9050 int. 1238

TGS anuncia resultados del primer semestre ("1S2019") y trimestre ("2T2019") finalizados el 30 de junio de 2019⁽¹⁾

Transportadora de Gas del Sur ("TGS" o "la Sociedad") es líder en Argentina en el transporte de gas natural, transportando aproximadamente el 59% del gas consumido en el país, a través de más de 9.000 km de gasoductos, con una capacidad contratada en firme de 82.4 MMm³/d. Es una de las principales procesadoras de gas natural. Además, las inversiones en infraestructura que TGS está llevando a cabo en Vaca Muerta permitirán crecer en forma significativa en la prestación de servicios a los productores de gas natural, posicionando a TGS como uno de los principales Midstreamers de Argentina.

TGS cotiza sus acciones en NYSE (New York Stock Exchange) y en BYMA (Bolsas y Mercados Argentinos S.A.).

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee el 51% del total del capital social. Los accionistas de CIESA son: (i) Pampa Energía S.A. con el 50%; (ii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del grupo GIP, liderado por la familia Sielecki), WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim) y PCT L.L.C. por el restante 50%.

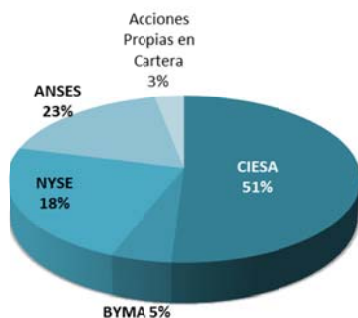
Información sobre la acción

Símbolo BYMA: TGSU2

Símbolo NYSE: TGS (1 ADS = 5 acciones ordinarias)

Composición Accionaria al 30 de junio de 2019

TGS posee 794.495.283 acciones emitidas y 774.092.943 acciones en circulación.



Buenos Aires, Argentina, 7 de agosto de 2019

TGS reportó una utilidad integral por el 2T2019 de Ps. 4.053,8 millones o 5,222 por acción (Ps. 26,110 por ADS), comparado con la utilidad de Ps. 1.370,7 millones o 1,730 por acción (Ps. 8,651 por ADS) para el período de tres meses terminado el 30 de junio de 2018 ("2T2018").

	2T2019	2T2018
Ingresos por ventas*	10.131,1	10.929,3
Resultado operativo*	4.731,8	4.568,9
Utilidad integral*	4.053,8	1.370,7
Utilidad integral por acción en Ps.	5,222	1,730
Utilidad integral por ADS en Ps.	26,110	8,651

*en millones de pesos argentinos

Los resultados financieros reflejaron una variación positiva de Ps. 3.696,4 millones, principalmente como consecuencia del impacto de la devaluación del peso argentino en el 2T2018 y su apreciación durante el 2T2019.

La utilidad operativa del 2T2019 ascendió a Ps. 4.731,8 millones, Ps. 162,9 millones mayor a la obtenida en el 2T2018. Dicha variación se debió principalmente a:

- El efecto positivo registrado en los otros resultados operativos por efecto del reconocimiento en el 2T2018 del resultado negativo correspondiente al fallo del arbitraje iniciados por Pan American Energy S.L. Suc. Arg. (anteriormente Pan American Energy LLC Suc. Arg.) y Pan American Sur S.A. en contra de la Sociedad.
- Menores ingresos por ventas por Ps. 798,2 millones. A ello contribuyeron la disminución 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. 427,5 millones y Ps. 313,1 millones, respectivamente.
- Los costos operativos y gastos de administración y comercialización disminuyeron en Ps. 148,1 millones respecto del 2T2018.

Por su parte, el cargo de impuesto a las ganancias registró una variación negativa de Ps. 1.157,0 millones.

(1) La información financiera incluida en este comunicado de prensa está basada, salvo que se exprese lo contrario, en estados financieros condensados intermedios y es presentada en millones pesos argentinos constantes al 30 de junio de 2019 (Ps.) el cual se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

Hechos destacados del período

- Sobre un total de erogaciones para la adquisición de bienes de capital efectuadas durante el 1S2019 de Ps. 6.596,4 millones, la Sociedad destinó Ps. 2.070,8 millones a la ejecución del ambicioso plan de inversiones para el quinquenio abril 2017 – marzo 2022 en el marco de la culminación del proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) y Ps. 4.261,5 millones a las obras de construcción del gasoducto de captación y planta de tratamiento de gas natural en Vaca Muerta.
- El 21 de junio de 2019, la Resolución N° 336/2019 emitida por la Secretaría de Gobierno de Energía del Ministerio de Hacienda (“SGE”), dispuso el diferimiento del pago del 22% en las facturas emitidas entre el 1° de julio de 2019 y el 31 de octubre de 2019 correspondiente a los usuarios residenciales de gas natural. Los diferimientos serán recuperados a partir de las facturas emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 en cinco cuotas mensuales, iguales y consecutivas. Como compensación, el Estado Nacional abonará a las licenciatarias y a los productores de gas natural, en carácter de subsidio, una compensación económica por el costo financiero que implica el diferimiento.
- En su reunión del día 12 de julio de 2019, el Directorio de la Sociedad decidió efectuar la convocatoria a una Asamblea General Ordinaria de accionistas a celebrarse el 15 de agosto de 2019 con la finalidad de aprobar la ampliación del monto del Programa de Obligaciones Negociables a Corto y Mediano Plazo No Convertibles en Acciones de US\$ 700 millones a US\$ 1.200 millones.
- Como consecuencia de un siniestro ocurrido en la planta de PBB Polisor S.R.L., el volumen diario de venta de etano disminuyó sustancialmente desde fines de junio de 2019. A la fecha no existe certeza de cuándo el cliente regularizará la demanda del etano.
- El 30 de julio de 2019, la SGE emitió la Resolución N° 437/2019 por la cual efectúa el llamado a licitación pública a fin adjudicar una licencia para la prestación del servicio de transporte de gas natural que incluye la construcción, en 2 etapas, de un gasoducto que conecte: (i) la localidad de Tratayén en la Provincia del Neuquén con la localidad de Salliqueló, en la Provincia de Buenos Aires, y (ii) la localidad de Salliqueló con el Litoral de la República Argentina en las proximidades de la Ciudad de San Nicolás de los Arroyos de la Provincia de Buenos Aires. Actualmente, la Sociedad se encuentra analizando el pliego incluido en dicha resolución y su participación en el proceso licitatorio.

Análisis de los resultados

2T2019 vs. 2T2018

En el 2T2019, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 10.131,1 millones en comparación a los Ps. 10.929,3 millones obtenidos en el 2T2018, lo que representó una disminución de Ps. 798,2 millones.

Los ingresos del segmento de **Transporte de Gas Natural** provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, y representaron aproximadamente un 48% y 49% del total de los ingresos por ventas netas de la Sociedad correspondientes al 2T2019 y 2T2018, respectivamente.

Los ingresos por ventas de este segmento obtenidos durante el 2T2019 disminuyeron en Ps. 427,5 millones, comparados con los obtenidos en el 2T2018. Dicha variación negativa se debe principalmente al efecto de la reexpresión por inflación de acuerdo a lo previsto por la NIC 29 - “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias” (“NIC 29”) de los ingresos por ventas que no logró ser revertido por los incrementos tarifarios otorgados en el marco del proceso de RTI. Dichos incrementos fueron en términos nominales los siguientes:

- Del 19,7% de acuerdo por lo dispuesto por la Resolución N° 265/2018 (la "Resolución 265") a partir del 1 de octubre de 2018 y;
- Del 26,0% de acuerdo a lo dispuesto por la Resolución N° 192/2019 (la "Resolución 192") a partir del 1 de abril de 2019.

Adicionalmente, y contribuyendo al efecto negativo que surge de la reexpresión mencionada anteriormente, durante el 2T2019 se verificó una caída en los servicios prestados bajo la modalidad de transporte de gas natural interrumpible.

	2T2019	2T2018
Capacidad contratada en firme promedio (MMm ³ /d)	82,6	81,3
Entregas promedio (MMm ³ /d)	68,3	75,2
% ingresos por ventas en firme	83%	78%

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de **Producción y Comercialización de Líquidos** sobre el total de ingresos de la Sociedad del 2T2019 y 2T2018 representaron el 46% y 45%, respectivamente. Durante el 2T2019 la producción fue 13.462 toneladas menor a la del 2T2018 alcanzando 550.364 toneladas.

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 4.665,6 millones en el 2T2019 (Ps. 313,1 millones menores a los registrados en el 2T2018). Dicha variación se debió principalmente: (i) al impacto de la reexpresión por inflación de acuerdo a lo previsto por NIC 29 por Ps. 1.752,9 millones, (ii) la variación nominal de los precios que significó una disminución en los ingresos por ventas de Ps. 725,8 millones y (iii) la disminución en los volúmenes de productos despachados por Ps. 420,1 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento de la variación nominal en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 2.504,8 millones.

Los volúmenes totales despachados registraron una caída del 8,6% ó 23.558 toneladas respecto del 2T2018 debido principalmente a las menores cantidades de etano entregadas.

A continuación se incluye la apertura de las toneladas despachadas por mercado y producto:

	2T2019	2T2018	Variación
	(en toneladas)		
<u>Mercado interno</u>			
Etano	84.902	113.326	(28.424)
Propano	56.227	50.706	5.521
Butano	41.363	42.624	(1.261)
<u>Subtotal</u>	<u>182.492</u>	<u>206.656</u>	<u>(24.164)</u>
<u>Mercado externo</u>			
Propano	18.391	21.733	(3.342)
Butano	14.155	11.822	2.333
Gasolina natural	33.987	32.372	1.615
<u>Subtotal</u>	<u>66.533</u>	<u>65.927</u>	<u>606</u>
Total	249.025	272.583	(23.558)

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 6% los ingresos totales de TGS por los 2T2019 y 2T2018.

Los ingresos derivados de este segmento disminuyeron en Ps. 57,6 millones en el 2T2019 respecto del 2T2018. Dicha disminución se produjo principalmente por efecto de la reexpresión de por inflación de acuerdo a lo previsto por la NIC 29 por Ps. 213,7 millones y la caída en términos nominales en los servicios de operación y mantenimiento y construcción por Ps. 34,0 millones. Los efectos negativos mencionados fueron parcialmente compensados por el incremento en el tipo de cambio nominal por Ps. 131,9 millones y mayores servicios de compresión y acondicionamiento de gas natural por Ps. 43,5 millones.

Los **costos operativos, gastos de administración y comercialización** correspondientes al 2T2019 disminuyeron en aproximadamente Ps. 148,1 millones con respecto al 2T2018. Dicha variación se debe fundamentalmente: (i) a la disminución del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri por Ps. 194,8 millones, principalmente por el menor volumen

de gas natural procesado, (ii) los menores honorarios y servicios pagados a terceros por Ps. 209,1 millones y (iii) el menor costo de servicios prestados a terceros por Ps. 123,4 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento en las retenciones a las exportaciones por Ps. 130,1 millones, los costos laborales por Ps. 106,5 millones y las depreciaciones de propiedad, planta y equipos por Ps. 79,4 millones.

Concepto	2T2019		2T2018		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	2.400,4	46%	2.595,2	47%	(194,8)	(8%)
Costos laborales	771,9	14%	665,4	12%	106,5	16%
Impuestos, tasas y contribuciones	610,3	11%	459,8	8%	150,5	33%
Reparaciones y mantenimientos	360,5	7%	309,9	6%	50,6	16%
Otros honorarios y servicios de terceros	348,4	6%	557,5	10%	(209,1)	(38%)
Depreciaciones	723,6	13%	644,2	12%	79,4	12%
Otros gastos	157,6	3%	288,8	5%	(131,2)	(45%)
Totales	5.372,7		5.520,8		(148,1)	

Los **otros resultados operativos** experimentaron una variación positiva de Ps. 813,0 millones principalmente como consecuencia del reconocimiento durante el 2T2018 del laudo adverso del arbitraje mantenido con Pan American Energy S.L. Suc. Arg. Y Pan American Sur S.A. por Ps. 830,4 millones. Este efecto fue parcialmente compensado por el mayor cargo por provisiones para contingencias por Ps. 25,8 millones.

Los **resultados financieros** son expuestos en términos nominales considerando el efecto de cambios en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM") en una sola línea. En el 2T2019, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 3.696,4 millones respecto del 2T2018. Dicha variación se debe principalmente al impacto: (i) del efecto positivo de la diferencia de cambio neta por Ps. 3.199,0 millones, (ii) en el RECPAM por Ps. 954,8 millones como consecuencia del incremento en la posición pasiva monetaria neta y la mayor tasa de inflación registrada durante el 2T2019, (iii) los menores intereses generados por pasivos por Ps. 218,6 millones y (iv) el resultado reconocido por los instrumentos financieros derivados por Ps. 127,5 millones.

Los efectos antedichos fueron parcialmente compensados por los menores intereses generados por activos por Ps. 820,8 millones principalmente como consecuencia del menor capital invertido durante el 2T2019.

	2T2019	2T2018
Ingresos financieros		
Intereses	139,3	370,8
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	93,1	682,4
Diferencia de cambio	(157,7)	5.679,8
Subtotal	74,7	6.733,0
Egresos financieros		
Intereses	(488,1)	(706,7)
Diferencia de cambio	622,1	(8.414,8)
Otros resultados financieros	(86,7)	(103,7)
Resultado instrumentos financieros derivados	127,4	-
Subtotal	174,7	(9.225,2)
RECPAM	946,1	(8,7)
Total	1.195,5	(2.500,9)

Por el 2T2019, TGS reportó una pérdida por **impuesto a las ganancias** de Ps. 1.848,5 millones, en comparación con la pérdida reportada en igual período de 2018 por Ps. 691,5 millones. Dicha variación negativa se debe principalmente al mayor cargo por impuesto a las ganancias corriente dada la mayor utilidad antes de impuesto a las ganancias.

1S2019 vs. 1S2018

En el 1S2019, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 20.257,2 millones en comparación a los Ps. 19.523,1 millones obtenidos en igual período de 2018, lo que representó un incremento de Ps. 734,1 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el 1S2019 aumentaron en Ps. 148,1 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2018. La variación positiva se debió principalmente al incremento tarifario autorizado por las Resoluciones N° 310/2018, 265 y 192. Este efecto fue parcialmente compensado por la reexpresión de los ingresos por ventas de acuerdo a NIC 29 y al menor volumen transportado por servicios interrumpibles.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 698,4 millones en el 1S2019 con respecto al 1S2018, principalmente como consecuencia de la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 4.689,4 millones. Este efecto fue parcialmente compensado por la reexpresión de acuerdo a la NIC 29 por Ps. 2.893,8 millones y la caída en los precios por Ps. 1.175,1 millones.

Respecto de los volúmenes despachados, los mismos aumentaron levemente en 1.581 toneladas (ó 0,3%) representando una variación positiva nominal sobre los ingresos por ventas de Ps. 9,7 millones. A continuación se incluye la apertura de las toneladas despachadas por mercado y producto:

	1S2019	1S2018	Variación
	(en toneladas)		
<u>Mercado interno</u>			
Etano	183.049	220.735	(37.686)
Propano	97.820	78.458	19.362
Butano	69.424	75.467	(6.043)
<u>Subtotal</u>	<u>350.293</u>	<u>374.660</u>	<u>(24.367)</u>
<u>Mercado externo</u>			
Propano	79.960	60.666	19.294
Butano	49.710	39.676	10.034
Gasolina natural	59.138	62.518	(3.380)
<u>Subtotal</u>	<u>188.808</u>	<u>162.860</u>	<u>25.948</u>
Total	539.101	537.520	1.581

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios disminuyeron en Ps. 112,4 millones en el 1S2019 respecto del mismo período de 2018. La caída corresponde fundamentalmente a: (i) el efecto de la reexpresión de acuerdo a NIC 29 por Ps. 366,8 millones, (ii) menores servicios de operación y mantenimiento por Ps. 146,2 millones y (iii) menores servicios construcción prestados durante el 1S2019 por Ps. 49,2 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados efecto del incremento en el tipo de cambio sobre ingresos por ventas denominados en dólares estadounidenses por Ps. 401,6 millones y mayores servicios de compresión y acondicionamiento de gas natural por Ps. 42,9 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al 1S2019 se incrementaron en Ps. 1.140,9 millones, un 11,4% con respecto a igual período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento: (i) del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri por Ps. 517,3 millones, principalmente como consecuencia del aumento en el precio del gas natural medido en pesos argentinos, mostrando el precio denominado en dólares estadounidenses una caída, (ii) en los impuestos, tasas y contribuciones devengados, principalmente por efecto de las retenciones a las exportaciones y el cargo por impuesto a los ingresos brutos por Ps. 467,8 millones, (iii) en los gastos por reparación y conservación de Propiedad, planta y equipos incurridos fundamentalmente para la operación del sistema de transporte de gas natural por Ps. 186,6 millones y (iv) de los costos laborales por Ps. 165,8 millones.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 1S2019 y 1S2018:

Concepto	1S2019		1S2018		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	5.189,6	46%	4.672,3	46%	517,3	11%
Costos laborales	1.435,3	13%	1.269,5	13%	165,8	13%
Impuestos, tasas y contribuciones	1.295,2	12%	827,4	8%	467,8	57%
Reparaciones y mantenimientos	688,0	6%	501,4	5%	186,6	37%
Otros honorarios y servicios de terceros	868,2	8%	1.065,4	11%	(197,2)	(19%)
Depreciaciones	1.408,1	13%	1.281,6	13%	126,5	10%
Otros gastos	293,7	3%	419,6	4%	(125,9)	(30%)
Totales	11.178,1		10.037,2		1.140,9	

Los otros resultados operativos experimentaron una variación positiva de Ps. 789,4 millones principalmente como consecuencia del reconocimiento en mayo de 2018 del laudo adverso del Arbitraje mantenido con Pan American Energy S.L. Suc. Arg. Y Pan American Sur S.A. Este efecto fue parcialmente compensado por el mayor cargo negativo por provisiones para contingencias realizado en el 1S2019.

En el 1S2019, los resultados financieros sufrieron una variación positiva de Ps. 3.179,8 millones respecto de igual período de 2018. Dicha variación se debe principalmente al efecto positivo en la diferencia de cambio por Ps. 2.688,1 millones por efecto de la menor devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en moneda extranjera y el impacto positivo del RECPAM por Ps. 1.233,1 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los menores intereses generados por activos por Ps. 704,1 millones como consecuencia del menor capital invertido durante el 1S2019.

Liquidez y Recursos de Capital

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo por los 1S2019 y 1S2018 fue la siguiente:

Concepto	1S2019	1S2018	Variación
Fondos generados por las operaciones	5.029,1	3.972,0	1.057,1
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(13.488,3)	(7.289,3)	(6.199,0)
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación	(8.238,8)	8.708,1	(16.946,9)
(Disminución) / Aumento neto de fondos	(16.698,0)	5.390,8	(22.088,8)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio	20.350,6	4.788,8	15.561,8
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(3.205,3)	(1.268,7)	(1.936,6)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	2.390,1	4.715,9	(2.325,8)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre	2.837,4	13.626,8	(10.789,4)

Durante el 1S2019 se registró una variación negativa en la generación de caja por Ps. 22.088,9 millones respecto del 1S2018.

Los **fondos generados por las operaciones** mostraron un incremento de Ps. 1.057,1 millones respecto del 1S2018, derivado principalmente del incremento en la utilidad operativa y la variación positiva en el capital de trabajo. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el mayor pago de impuesto a las ganancias e intereses.

Por su parte, **los fondos aplicados a las actividades de inversión** mostraron un incremento de Ps. 6.199,0 millones. El mismo se debió en mayor medida 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 y del desarrollo del negocio de midstream en Vaca Muerta. Por su parte, durante el 1S2019 se verificó un incremento en los fondos destinados a la adquisición de activos financieros no considerados efectivos y equivalentes de efectivo.

Respecto de los **fondos aplicados a las actividades de financiación**, durante el 1S2019 sufrió una variación negativa de Ps. 16.946,9 millones respecto del 1S2018 principalmente por el ingreso de fondos durante el 1S2018 correspondiente a la emisión de las obligaciones negociables por US\$ 500 millones las cuales fueron utilizadas para la pre cancelación de deuda financiera existente y a la adquisición de bienes de capital. Por su parte, durante el 1S2019 la Sociedad efectuó el pago de dividendos de Ps. 7.553,2 millones dispuesto en las



reuniones de accionistas y Directorio de la Sociedad celebradas el 11 de abril de 2019.

Información sobre la Conferencia Telefónica

TGS lo invita a participar de su conferencia telefónica para analizar los resultados del 2T2019 el **jueves 8 de agosto de 2019 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, preferentemente cinco minutos antes de la hora fijada. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página <http://www.tgs.com.ar/es/home>.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

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 por los
primeros semestres y periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2019 y 2018

(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	
	2T2019	2T2018	1S2019	1S2018
Transporte de Gas Natural	4.918,7	5.346,2	9.293,1	9.145,0
Producción y Comercialización de Líquidos	4.665,6	4.978,7	9.983,0	9.284,6
Otros Servicios	546,8	604,4	981,1	1.093,5
Ingresos por ventas netas	10.131,1	10.929,3	20.257,2	19.523,1
Operación y mantenimiento	(3.807,9)	(4.229,4)	(8.046,6)	(7.582,9)
Depreciaciones	(691,3)	(649,3)	(1.349,3)	(1.227,9)
Costo de ventas	(4.499,2)	(4.878,7)	(9.395,9)	(8.810,8)
Utilidad bruta	5.631,9	6.050,6	10.861,3	10.712,3
Gastos de administración y comercialización	(873,5)	(642,1)	(1.782,2)	(1.226,4)
Otros resultados operativos	(26,6)	(839,6)	(61,7)	(851,1)
Utilidad operativa	4.731,8	4.568,9	9.017,4	8.634,8
Resultados financieros, netos	1.195,5	(2.500,9)	565,3	(2.614,5)
Resultado inversiones en asociadas	(25,0)	(5,8)	(30,0)	(3,0)
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	5.902,3	2.062,2	9.552,7	6.017,3
Impuesto a las ganancias	(1.848,5)	(691,5)	(2.874,0)	(2.108,8)
Utilidad integral	4.053,8	1.370,7	6.678,7	3.908,5
Utilidad integral por acción	5,222	1,730	8,506	4,926
Utilidad integral por ADS	26,110	8,651	42,531	24,631

Información por segmento de negocios por los 1S2019 y 1S2018

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos)					
1S2019					
Ingresos por ventas netas	9.293,1	9.983,0	875,7	105,4	20.257,2
Utilidad operativa	5.408,4	3.308,3	258,5	42,2	9.017,4
Depreciación de PPE*	(1.173,0)	(93,5)	(141,6)	-	(1.408,1)
1S2018					
Ingresos por ventas netas	9.145,0	9.284,6	1.018,7	74,8	19.523,1
Utilidad operativa	5.864,1	2.354,6	398,6	17,5	8.634,8
Depreciación de PPE*	(1.048,8)	(148,3)	(84,4)	-	(1.281,5)

*Propiedad, planta y equipos

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos sin ajustar por inflación - no auditados)					
1S2019					
Ingresos por ventas netas	8.562,5	9.180,7	817,7	95,7	18.656,6
Utilidad operativa	6.005,1	3.083,1	324,8	37,9	9.450,9
Depreciación de PPE*	(202,8)	(29,2)	(49,1)	-	(281,1)
1S2018					
Ingresos por ventas netas	5.497,5	5.588,2	613,9	45,1	11.744,7
Utilidad operativa	4.004,5	1.467,5	242,2	10,7	5.724,9
Depreciación de PPE*	(149,7)	(15,2)	(46,9)	-	(211,8)

*Propiedad, planta y equipos

Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018
(en millones de pesos)

	30/06/2019	31/12/2018
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	53.818,4	47.298,5
Inversiones en compañías asociadas	42,7	88,8
Otros activos financieros a costo amortizado	7,0	10,7
Activo por impuesto diferido	6,6	5,5
Otros créditos	7,1	10,1
Total activo no corriente	53.881,8	47.413,6
Activo corriente		
Otros créditos	2.339,9	3.256,0
Inventarios	562,5	440,5
Créditos por ventas	4.565,0	3.807,9
Activos del contrato	203,1	191,6
Instrumentos financieros derivados	218,7	266,9
Otros activos financieros a costo amortizado	6.338,9	7,0
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.837,4	20.350,6
Total activo corriente	17.065,5	28.320,5
Total Activo	70.947,3	75.734,1
Patrimonio		
Capital	22.221,9	22.432,4
Acciones propias en cartera	601,1	390,7
Costo de adquisición de acciones propias	(2.408,0)	(1.737,3)
Reserva legal	1.468,2	795,0
Reserva para futuras inversiones	-	85,4
Reserva para futuros dividendos	-	1.212,4
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	6.430,9	-
Resultados	7.975,6	14.656,4
Total Patrimonio	36.289,7	37.835,0
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	3.138,0	2.724,2
Pasivos del contrato	1.932,9	1.796,1
Deudas financieras	22.648,9	24.641,4
Total pasivo no corriente	27.719,8	29.161,7
Pasivo corriente		
Provisiones	474,0	453,8
Pasivos del contrato	138,4	158,4
Otras deudas	170,2	98,6
Deudas fiscales	291,5	247,2
Impuesto a las ganancias	1.872,5	2.988,4
Remuneraciones y cargas sociales	402,4	469,1
Deudas financieras	489,2	541,4
Deudas comerciales	3.099,6	3.780,5
Total pasivo corriente	6.937,8	8.737,4
Total Pasivo	34.657,6	37.899,1
Total Patrimonio y Pasivo	70.947,3	75.734,1

Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2019 y 2018
(en millones de pesos)

	1S2019	1S2018
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del período	6.678,7	3.908,5
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	1.408,1	1.281,5
Resultado instrumentos financieros derivados	9,5	-
Baja de propiedad, planta y equipos	83,4	-
Aumento neto de provisiones	107,7	62,6
Resultado inversiones en asociadas	30,0	3,0
Intereses generados por pasivos	895,6	911,4
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(25,5)	(502,6)
Impuesto a las ganancias devengado	2.874,0	2.108,8
Diferencia de cambio	735,3	3.089,4
RECPAM	(2.039,4)	(1.015,3)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(1.613,7)	(1.561,7)
Otros créditos	(663,3)	(856,9)
Inventarios	(202,3)	(580,5)
Deudas comerciales	(175,0)	(112,9)
Remuneraciones y cargas sociales	18,8	(18,0)
Deudas fiscales	(165,2)	(6,9)
Activos del contrato	(46,4)	(85,3)
Otras deudas	89,5	13,7
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	-	(1,0)
Intereses pagados	(788,7)	(348,2)
Impuesto a las ganancias pagado	(2.631,3)	(2.440,3)
Pasivos del contrato	449,3	122,7
Flujo de efectivo generado por las operaciones	5.029,1	3.972,0
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(6.596,4)	(2.188,5)
Pagos por adquisiciones de activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(6.891,9)	(5.100,8)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(13.488,3)	(7.289,3)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Pagos por cancelación de deuda financiera	(14,9)	(1.499,0)
Pagos por precancelación de deuda financiera	-	(5.864,1)
Toma de deuda financiera	-	16.898,5
Pagos por adquisición de acciones propias	(670,7)	(827,3)
Dividendos pagados a la participación no controlante	(7.553,2)	-
Flujo de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación	(8.238,8)	8.708,1
(Disminución) / aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(16.698,0)	5.390,8
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	20.350,6	4.788,8
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(3.205,3)	(1.268,7)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	2.390,1	4.715,9
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	2.837,4	13.626,8