



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de marzo de 2021

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

Propuesta del Directorio a la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas. Artículo 3, inciso 34), sub inciso c) del Capítulo I del Título XII de las Normas de la CNV. Art. 23 inciso a.3) del Reglamento de Listado de ByMA.

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 y Reseña Informativa, 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 2020:

a) Utilidad neta del ejercicio:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	3.286.190
Atribuible a las participaciones no controlantes	9
Total	3.286.199

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	3.286.190
Atribuible a las participaciones no controlantes	9
Total	3.286.199

2) Composición del patrimonio al 31 de diciembre de 2020:

	Miles de Pesos
Capital social	752.761
Ajuste del capital social	36.287.728
Acciones propias en cartera - Capital social	41.734
Acciones propias en cartera - Ajuste del Capital social	2.011.836
Costo de adquisición acciones propias en cartera	(3.715.523)
Prima de negociación de acciones propias	(1.077.841)
Reserva Legal	3.488.875
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	24.950.853
Resultados - Utilidad	3.286.190
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	66.026.613
Participación no controlante	31
Total	66.026.644

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 2020:

	En miles de pesos
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	24.950.853
Utilidad neta del ejercicio 2020	3.286.190
Total	28.237.043
Propuesta:	
Desafectación total de la reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	(24.950.853)
Incremento Reserva legal	164.309
Creación de una Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	28.072.734

Al 31 de diciembre de 2020 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 y en partes iguales de: Pampa Energía S.A. (en adelante "Pampa Energía") quien en forma directa e indirecta a través de PHA S.A.U. (sociedad que se encuentra en proceso de absorción con Pampa Energía como sociedad absorbente) posee una participación accionaria del 50% del capital social de CIESA, y 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 e indirecta a través de PEPCA S.A., poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

Al 31 de diciembre de 2020, 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

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

tgs anuncia resultados del cuarto trimestre ("4T2020") finalizados el 31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾

Transportadora de Gas del Sur ("tgs" o "la Sociedad") es líder en Argentina en el transporte de gas natural, transportando aproximadamente el 60% 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) y PCT L.L.C. con el restante 50%.

Para mayor información ver nuestro sitio web:

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

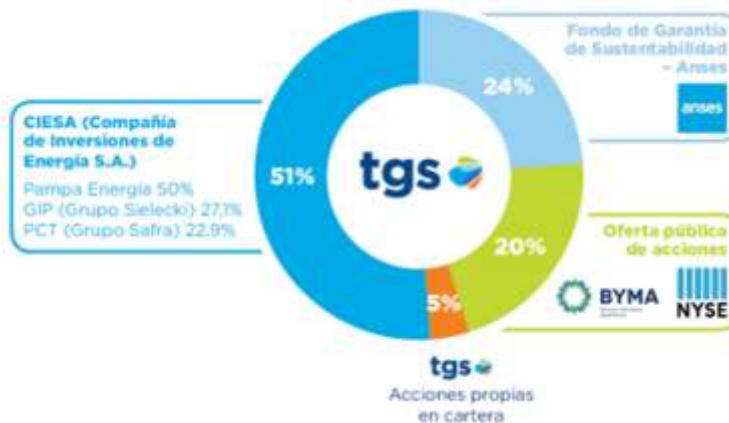
Información sobre la acción

Símbolo BYMA: TGSU2

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

Composición Accionaria

tgs posee 794.495.283 acciones emitidas y 752.761.058 acciones en circulación.



Buenos Aires, Argentina, 9 de marzo de 2021

tgs reportó una pérdida integral por el 4T2020 de Ps. 3.546 millones o 4,71 por acción (Ps. 23,53 por ADS), comparado con la utilidad de Ps. 5.933 millones o 7,63 por acción (Ps. 38,16 por ADS) para el período de tres meses terminado el 31 de diciembre de 2019 ("4T2019").

	4T2020	4T2019
Ingresos por ventas*	13.338	17.488
Utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro*	7.506	7.854
Utilidad operativa*	2.774	6.533
(Pérdida) / utilidad integral*	(3.546)	5.933
(Pérdida) / utilidad integral por acción en Ps.	(4,71)	7,63
(Pérdida) / utilidad integral por ADS en Ps.	(23,53)	38,16

*en millones de pesos argentinos

Los resultados financieros reflejaron una variación negativa de Ps. 6.223 millones.

La utilidad operativa del 4T2020 ascendió a Ps. 2.774 millones, mostrando una caída de Ps. 3.759 millones a la obtenida en el 4T2019. Dicha variación se debió principalmente a:

- Menores ingresos por ventas por Ps. 4.150 millones (-24%). A ello contribuyeron la disminución en los ingresos por ventas de los segmentos de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (Líquidos) y Transporte de Gas Natural (luego de no haber recibido los incrementos tarifarios que de acuerdo a la RTI hubieran correspondido a partir de octubre de 2019 y abril y octubre de 2020) por Ps. 2.505 millones y Ps. 1.876 millones, respectivamente.
- La registración de una pérdida por deterioro de activos del segmento de Transporte de Gas Natural por Ps. 3.114 millones.
- Los costos operativos y gastos de administración y comercialización disminuyeron en Ps. 3.752 millones respecto del 4T2019.

(1) La información financiera incluida en este comunicado de prensa está basada en estados financieros consolidados auditados presentados en miles pesos argentinos constantes al 31 de diciembre de 2020 (Ps.) el cual se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

Hechos destacados ocurridos durante el 4T2020 y hechos posteriores

- El 17 de diciembre de 2020 fue publicado el Decreto N° 1.020/2020 (el "Decreto 1020") mediante el cual el Poder Ejecutivo Nacional inició la renegociación de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") concluida en 2018 la cual no podrá exceder los 2 años. Los acuerdos vigentes fueron suspendidos.
- Además, el Decreto 1020 prorroga el congelamiento tarifario hasta que se aprueben tarifas transitorias. Asimismo, se prorrogó la intervención del ENARGAS por el plazo 1 año (hasta el 23/12/2021).
- El 3 de diciembre de 2020, la Secretaría de Energía llevó adelante la primera subasta en el marco del Plan Gas.Ar creado en el marco del Decreto N° 892/2020. Finalmente el 15 de diciembre de 2020, la Resolución N° 391/2020 adjudicó los volúmenes y los precios del gas natural los cuales resultaron en un precio promedio de US\$ 3,50 por millón de BTU (British Thermal Units).
- En el marco del Plan Gas.Ar, el 22 de febrero de 2021, fue lanzada una nueva licitación a fin de abastecer la producción de gas natural adicional para el período invernal. El acto de adjudicación se concretará el 10 de marzo próximo.
- Durante febrero de 2021, mediante las Resoluciones N° 117/2021 y 47/2021, la Secretaría de Energía y el ENARGAS convocaron a las audiencias públicas a celebrarse los días 15 y 16 de marzo a fin de considerar el precio del gas natural a pagarse por el Estado Nacional a los productores y el incremento tarifario de transición aplicable a las licenciatarias de servicios públicos de transporte y distribución de gas natural.

COVID-19 y las medidas adoptadas

La pandemia de COVID-19, que provocó un colapso global en la demanda de productos y servicios como consecuencia de las medidas adoptadas por los países para detener la propagación de la enfermedad junto con las tensiones ocurridas en el mercado petrolero, generaron un clima de inusitada volatilidad e incertidumbre sin precedentes que hicieron que los precios de los commodities y los mercados bursátiles sufrieran importantes caídas.

Durante el 4T2020 se han continuado cumpliendo las medidas de distanciamiento social y preventivo dispuesto por el Gobierno Argentino a través del Decreto N° 297/2020 del 20 de marzo de 2020, aunque con ciertas flexibilizaciones.

Todas nuestras actividades configuran un servicio público esencial las cuales, a pesar de las medidas de aislamiento social y preventivo, han sido prestadas sin interrupciones y con normalidad desde marzo 2020 hasta la fecha, considerando todas las medidas necesarias de protección para nuestro personal y las comunidades en las cuales desarrollamos nuestros negocios.

En este sentido, y considerando la coyuntura que afectan nuestros resultados de las operaciones y situación financiera, a fin de mitigar dicho impacto y garantizar la continuidad de nuestras operaciones y la salud de nuestros empleados, hemos resuelto:

- adoptar todas las medidas establecidas por el Gobierno para garantizar la salud de nuestros empleados y las comunidades donde llevamos a cabo nuestras actividades,
- optimizar las inversiones de capital y los gastos operativos y administrativos, sin afectar las tareas de seguridad y confiabilidad que nos permiten operar el sistema de gasoductos de acuerdo con la normativa vigente,
- suspender la ejecución de aquellas obras que no afectan la integridad del sistema de gasoductos,
- implementar un control diario exhaustivo de la evolución del flujo del efectivo a fin de optimizar su uso para proteger su valor.

En el segmento de transporte de gas natural, las tarifas continuaron sin variación. Asimismo, y debido a las medidas de prevención mencionadas anteriormente, se verificaron entre marzo y abril ciertos retrasos en las cobranzas de nuestros principales clientes cuyas recaudaciones se vieron sensiblemente afectadas, que a partir del segundo trimestre del año tendieron a recuperarse parcialmente. Durante el 4T2020, las cobranzas de este segmento de negocios se mantuvieron de acuerdo a los plazos acordados.

Durante el 4T2020 se ha verificado una disminución en las entregas de gas natural, respecto del pasado trimestre, debido a la caída en la actividad económica y las medidas de aislamiento adoptadas por las autoridades. No obstante ello, el 80% de nuestros ingresos por ventas de este segmento de negocios correspondieron a servicios de transporte en firme.

En el segmento de producción y comercialización de Líquidos, los precios internacionales de referencia de los Líquidos continuaron recuperándose luego de la abrupta caída registrada en la primera parte del año. A pesar de ello, dicha recuperación no logró compensar el impacto negativo de la inflación.

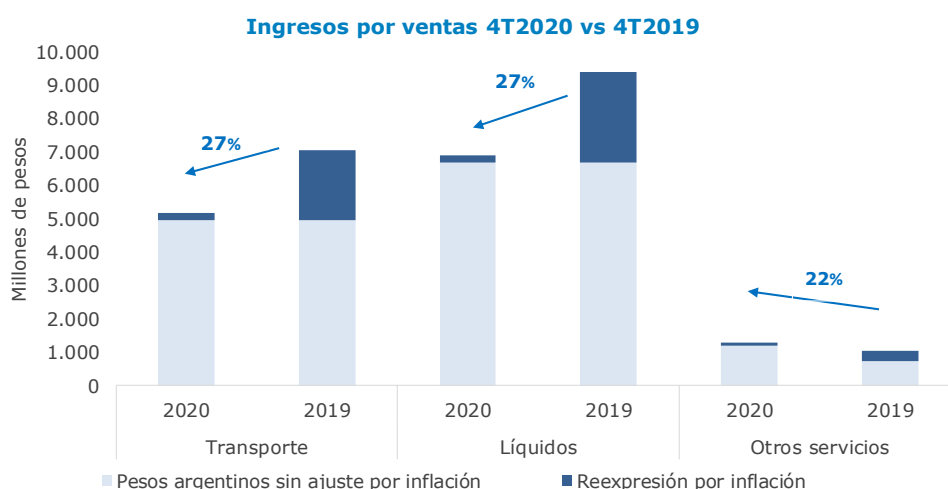
Por su parte, la operación en el Complejo Cerri se efectuó sin interrupciones y de acuerdo a los protocolos sanitarios, alcanzando un nivel récord de producción de 306.653 toneladas para el 4T2020 (un 5% mayor a la registrada en el 4T2019). Sin embargo se verificaron ciertas demoras en la carga de buques debido principalmente a reparaciones efectuadas en los muelles de carga y a medidas de fuerza ocurridas en los puertos del país.

Considerando nuestra posición financiera actual y las medidas tomadas, estimamos que contaremos con los recursos financieros suficientes para satisfacer nuestras necesidades actuales de capital de trabajo, financiar las inversiones de capital y pagar nuestra deuda financiera de corto plazo sin tener que recurrir a fuentes externas de financiamiento.

A pesar de las medidas adoptadas mencionadas anteriormente, la escala y la duración de estos hechos siguen siendo inciertas, pero podrían continuar afectando nuestros resultados de las operaciones, flujo de caja y condición financiera, lo que dependerá de la gravedad de la emergencia sanitaria y el éxito de las medidas gubernamentales tomadas o las que puedan adoptarse en el futuro.

Análisis de los resultados

En el 4T2020, **tgs** reportó ingresos por ventas totales por Ps. 13.338 millones en comparación a los Ps. 17.488 millones obtenidos en el 4T2019, lo que representó una caída de Ps. 4.150 millones.



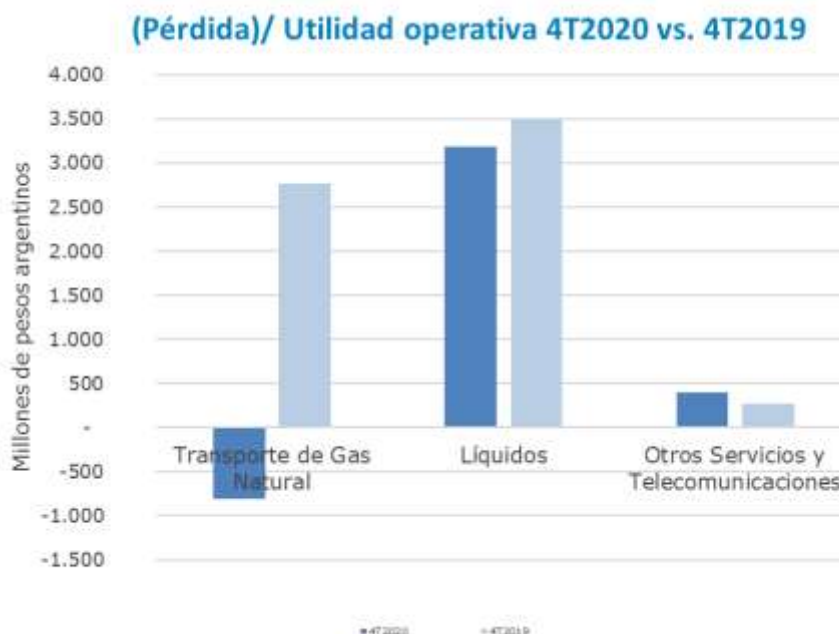
A continuación se incluye la apertura de los **costos operativos, gastos de administración y comercialización**, sin incluir depreciaciones, correspondientes al 4T2020 y 4T2019:

Concepto	4T2020		4T2019		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	2.561	44%	4.408	46%	(1.847)	(42%)
Costos laborales	1.533	26%	1.401	15%	132	9%
Impuestos, tasas y contribuciones	587	10%	1.053	11%	(466)	(44%)
Reparaciones y mantenimientos	544	9%	1.441	15%	(897)	(62%)
Otros honorarios y servicios de terceros	509	9%	971	10%	(462)	(48%)
Previsión deudores incobrables	(110)	-2%	3	0%	(113)	100%
Otros gastos	233	4%	332	3%	(99)	(30%)
Totales	5.857	100%	9.609	100%	(3.752)	

Los **costos operativos, gastos de administración y comercialización**, sin incluir depreciaciones, sufrieron una caída de Ps. 3.752 millones principalmente debido a la disminución en: (i) el costo del gas natural adquirido para su procesamiento (menores volúmenes adquiridos y precios por efecto de la reexpresión por inflación de acuerdo a NIC 29 - "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" ("NIC 29") y la caída de los precios denominados en dólares estadounidenses), (ii) los gastos de explotación en virtud de las medidas adoptadas a fin de mitigar el impacto negativo del COVID-19 y (iii) los impuestos, tasas y contribuciones (debido a la disminución en las retenciones a las exportaciones y el cargo por ingresos brutos).

Los **resultados financieros** son expuestos en términos nominales considerando el RECPAM en una sola línea. En el 4T2020, los resultados financieros experimentaron una variación negativa de Ps. 6.223 millones respecto del 4T2019. Dicha variación se debe principalmente al impacto negativo de los resultados generados por los activos financieros, el menor RECPAM y la menor diferencia de cambio negativa (como consecuencia de la menor devaluación del peso argentino y posición pasiva en moneda extranjera durante el 4T2020).

Análisis de la (pérdida) / utilidad operativa por segmento de negocios



Transporte de Gas Natural

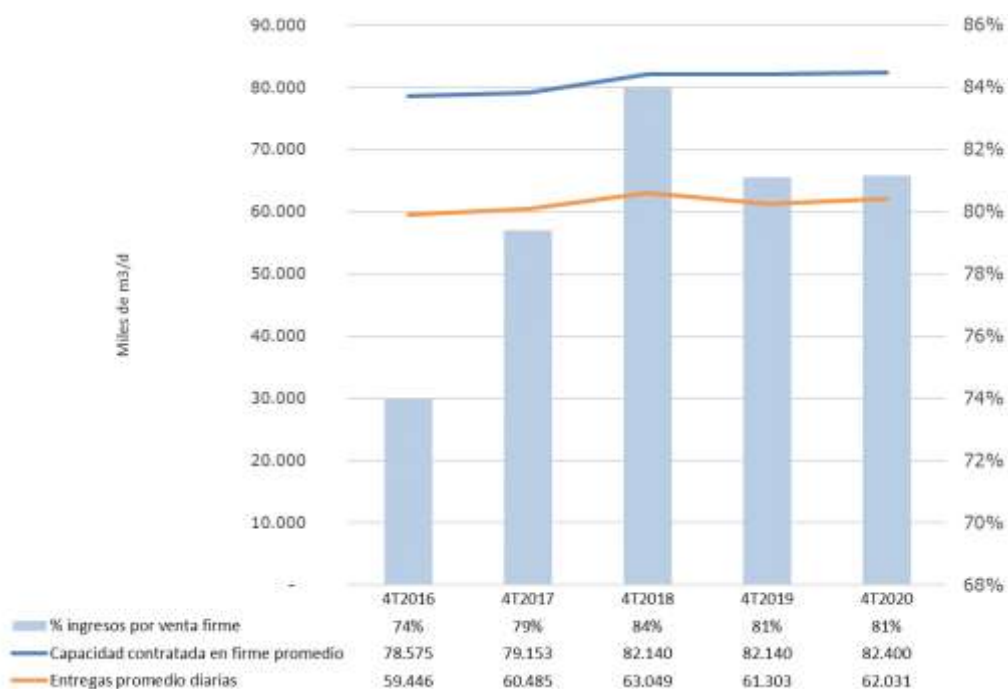
La utilidad operativa antes de depreciaciones y desvalorizaciones del segmento de **Transporte de Gas Natural** disminuyó en Ps. 300 millones.

	Transporte de Gas Natural			
	4T2020	4T2019	Variación	Variación en %
(En millones de pesos argentinos)				
Ingresos por ventas netas	5.170	7.046	(1.876)	(27%)
Ventas intersegmentos	237	187	50	27%
Operación y mantenimiento	(1.276)	(2.650)	1.374	(52%)
Otros gastos de administración y comercialización	(562)	(743)	181	(24%)
Otros resultados operativos, netos	(55)	(26)	(29)	112%
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.514	3.814	(300)	(8%)
Depreciación y deterioro de Propiedad, Planta y Equipos ("PPE")	(4.328)	(1.048)	(3.280)	313%
(Pérdida) / utilidad operativa	(814)	2.766	(3.580)	(129%)

Su participación en el total de las ventas de **tgs** representó aproximadamente el 39% y 40% de los ingresos totales de **tgs** por los 4T2020 y 4T2019, respectivamente.

Los ingresos por ventas de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, y representaron aproximadamente un 81% del total de los ingresos por ventas netas de este segmento correspondientes al 4T2020 y 4T2019.

Datos operativos de transporte



Dicho segmento tarifario, sujeto a la regulación del ENARGAS, recibió su último incremento tarifario a partir del 1° de abril de 2019 mediante la Resolución N° 192/2019.

La caída de la utilidad operativa se debió principalmente a la disminución de los ingresos por ventas como consecuencia de la falta de ajuste de sus tarifas que no logró compensar la variación negativa del efecto de la reexpresión por inflación de acuerdo a lo previsto por la NIC 29 y a la registración del deterioro de valor de los activos de PPE asignados a este segmento de negocios por Ps. 3.114 millones.

Estos efectos fueron parcialmente compensados por las medidas de reducción de costos adoptadas a fin de mitigar el impacto que el COVID-19 tiene sobre las operaciones.

Producción y Comercialización de Líquidos

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de **Producción y Comercialización de Líquidos** sobre el total de ingresos de la Sociedad del 4T2020 y 4T2019 representaron el 52% y 54%, respectivamente. Durante el 4T2020 la producción fue 15.375 toneladas mayor a la del 4T2019 alcanzando 306.653 toneladas.

	Producción y comercialización de líquidos			
	4T2020	4T2019	Variación	Variación en %
(En millones de pesos argentinos)				
Ingresos por ventas netas	6.897	9.402	(2.505)	(27%)
Operación y mantenimiento	(3.573)	(5.219)	1.646	(32%)
Otros gastos de administración y comercialización	(115)	(591)	476	(81%)
Otros resultados operativos, netos	76	(2)	78	n/a
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.285	3.590	(305)	(8%)
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(99)	(90)	(9)	10%
Utilidad operativa	3.186	3.500	(314)	(9%)

La utilidad operativa antes de depreciaciones de este segmento de negocios del 4T2020 fue Ps. 305 millones menor a la obtenida en el 4T2019, alcanzando los Ps. 3.285 millones (siendo Ps. 3.590 millones en el 4T2019). Dicha variación se debió a la caída en los ingresos por ventas por Ps. 2.505 millones, efecto que, principalmente, fuera parcialmente compensado por la caída en el costo del gas natural (principalmente por la caída en el precio) y en las retenciones a las exportaciones.

Respecto de los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 6.897 millones en el 4T2020 lo que representó Ps. 2.505 millones menores a los registrados en el 4T2019. Ello se debió principalmente al impacto de la reexpresión de acuerdo NIC 29 por Ps. 2.513 millones, la caída en los volúmenes exportados por Ps. 1.557 millones y en el precio del etano y la gasolina natural por Ps. 655 millones y Ps. 353 millones, respectivamente. 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. 1.983 millones y los mayores volúmenes de GLP y etano comercializados en el mercado interno por Ps. 521 millones.

Los volúmenes totales despachados registraron una disminución de 10% ó 30.803 toneladas respecto del 4T2019, debido principalmente a las menores cantidades exportadas, compensado por mayores cantidades de propano, butano y etano en el mercado local.

A continuación se incluye información estadística de las toneladas despachadas por mercado y producto y los ingresos por ventas por mercado:

	4T2020	4T2019	Variación
<i>(en toneladas)</i>			
Mercado interno			
Etano	102.705	94.239	8.466
Propano	52.535	37.757	14.778
Butano	35.709	33.333	2.376
Subtotal	190.949	165.329	25.620
Mercado externo			
Propano	36.805	68.420	(31.615)
Butano	30.064	46.536	(16.472)
Gasolina natural	25.495	33.831	(8.336)
Subtotal	92.364	148.787	(56.423)
Total	283.313	314.116	(30.803)
<i>(en millones de pesos argentinos)</i>			
	4T2020	4T2019	
Mercado externo	2.668	4.668	
Mercado interno	4.229	4.734	
Total ingresos por ventas	6.897	9.402	

Otros servicios y Telecomunicaciones

El segmento de negocios de **Otros Servicios** incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones. Su participación en el total de las ventas de **tgs** representó aproximadamente el 10% y 6% de los ingresos totales de **tgs** por los 4T2020 y 4T2019, respectivamente.

	Otros Servicios			
	4T2020	4T2019	Variación	Variación en %
(En millones de pesos argentinos)				
Ingresos por ventas netas	1.271	1.040	231	22%
Operación y mantenimiento	(446)	(466)	20	(4%)
Otros gastos de administración y comercialización	(122)	(127)	5	(4%)
Otros resultados operativos, netos	4	3	1	33%
Utilidad operativa antes de depreciaciones	707	450	257	57%
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(305)	(183)	(122)	67%
Utilidad operativa	402	267	135	51%

La utilidad operativa antes de depreciaciones se incrementó por Ps. 257 millones (57%) principalmente como consecuencia del incremento de los ingresos por ventas por Ps. 231 millones en el 4T2020 respecto del 4T2019, y la reducción de los costos de operación por Ps. 20 millones debido a menores gastos incurridos por la unión transitoria que tiene por objeto la construcción de un gasoducto en la provincia de Santa Fe ("UT").

El incremento en los ingresos por ventas se produjo principalmente por: (i) mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta por Ps. 351 millones, (ii) el efecto nominal del tipo de cambio sobre las ventas denominados en dólares estadounidenses por Ps. 205 millones, y (iii) mayores ingresos por servicios de construcción por Ps. 63 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores servicios de generación de vapor por Ps. 53 millones, menores servicios de operación y mantenimiento por Ps. 40 millones, y menores servicios de compresión de gas natural por Ps. 40 millones.

Análisis de la posición financiera

Deuda financiera neta

Al 31 de diciembre de 2020 la deuda financiera neta pasiva de la Sociedad ascendió a Ps. 23.319 millones mientras que al 31 de diciembre de 2019 la misma ascendió a Ps. 31.004 millones. En ambas fechas la totalidad de la deuda financiera de la Sociedad se encuentra denominada en dólares estadounidenses.

La tabla incluida a continuación muestra una conciliación de la deuda financiera neta pasiva de la Sociedad para las fechas indicadas:

	2020	2019
(en millones de pesos argentinos)		
Deuda financiera corriente	(937)	(2.344)
Deuda financiera no corriente	(42.933)	(43.375)
Efectivo y equivalentes de efectivo	4.653	13.294
Otros activos financieros a valor razonable	2.121	-
Otros activos financieros a costo amortizado	13.777	1.421
Deuda financiera neta pasiva⁽¹⁾	(23.319)	(31.004)

⁽¹⁾ La misma es un medida no NIIF. la Sociedad define la Deuda Financiera Neta como las deudas financieras a corto y largo plazo menos: (i) efectivo y equivalentes de efectivo y (ii) Otros activos financieros a costo amortizado corrientes y no corrientes y (iii) otros activos financieros a valor razonable. TGS considera que dicha medida brinda información complementaria a los inversores y a la gerencia para la toma de decisiones que permite evaluar el nivel de endeudamiento de la Sociedad. La deuda financiera neta no debe ser interpretada como una alternativa a otras medidas financieras determinadas de acuerdo a las NIIF ya que el aquí presentado podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.

Liquidez y Recursos de Capital

La siguiente tabla incluye información resumida del estado de flujo de efectivos:

Concepto	4T2020	4T2019
	(en millones de pesos argentinos)	
Fondos generados por las operaciones	5.445	6.403
Fondos aplicados a / generados por las actividades de inversión	(7.427)	5.251
Fondos aplicados a / generados por las actividades de financiación	(231)	87
(Disminución) / aumento neta de fondos	(2.213)	11.741
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio⁽¹⁾	7.195	2.732
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(940)	(744)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	611	(435)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre⁽²⁾	4.653	13.294

⁽¹⁾ El efectivo y equivalente de efectivo al inicio del 4T2020 no incluye Ps. 9.284 y Ps. 4.987 clasificados como Otros activos financieros a costo amortizado y a valor razonable, respectivamente, de acuerdo a las NIIF.

⁽²⁾ El efectivo y equivalente de efectivo al inicio del 4T2020 no incluye Ps. 13.777 y Ps. 2.121 clasificados como Otros activos financieros a costo amortizado y a valor razonable, respectivamente, de acuerdo a las NIIF.

A continuación se incluye una conciliación del flujo libre de fondos para los períodos indicados:

	4T2020	4T2019
	(en millones de pesos argentinos)	
Flujo de fondos generado por las operaciones	5.445	6.403
Pagos para la adquisición de propiedad, planta y equipos ("PP")	(1.251)	(5.558)
Flujo libre de fondos⁽¹⁾	4.194	845

⁽¹⁾ La misma es un medida no NIIF. TGS define el flujo libre de fondos como los fondos generados por las operaciones menos los pagos efectuados para la adquisición de PPE. La dirección de TGS considera que éste es útil para los inversores y la administración como una medida del efectivo generado por sus operaciones que se utilizarán para pagar los vencimientos de deuda programados y se pueden utilizar para invertir en el crecimiento futuro a través de nuevas actividades de desarrollo de negocios, pagar dividendos, recomprar acciones u otras actividades de financiación e inversión. El flujo libre de fondos no debe ser interpretado como una alternativa a otras medidas financieras determinadas de acuerdo a las NIIF ya que el aquí presentado podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.

Durante el 4T2020 los **fondos generados por las operaciones** ascendieron a Ps. 5.445 millones, Ps. 958 millones menores a los correspondientes al 4T2019, debido principalmente a la caída en la utilidad operativa antes de depreciaciones y el incremento en el capital de trabajo, compensado parcialmente por los menores pagos de impuesto a las ganancias.

Los **fondos aplicados a las actividades de inversión** ascendieron a Ps. 7.427 millones, en contraposición con los fondos generados por Ps. 5.251 millones del 4T2019, principalmente debido a las colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo efectuadas durante el 4T2020, mientras que en el 4T2019 se registró una disminución de las mismas. Asimismo, los pagos por adquisición de PPE disminuyeron en Ps. 4.307 millones luego de haberse concluido las obras relacionadas con el desarrollo del negocio de midstream en Vaca Muerta y como consecuencia del impacto del COVID-19.

Finalmente, los **fondos aplicados a las actividades de financiación** ascendieron a Ps. 231 millones en el 4T2020, mientras que en el 4T2019 se registró una generación de Ps. 87 millones. Esta variación negativa se debió a la toma de endeudamiento financiero en el 4T2019, efecto que fuera parcialmente compensado por los mayores montos destinados en 4T2019 a la recompra de acciones propias y pago de dividendos en efectivo.

Información sobre la Conferencia Telefónica

tgs lo invita a participar de su conferencia telefónica para analizar los resultados del 4T2020 el **miércoles 10 de marzo a las 9:00 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 www.tgs.com.ar.

A continuación se adjunta información financiera.

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.

Redondeo: Algunas cifras incluidas en este Anuncio de resultados han sido redondeadas para facilitar su presentación. Las cifras porcentuales no se han calculado, en todos los casos, sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos importes antes del redondeo. Por esta razón, las cifras porcentuales pueden diferir de las obtenidas al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de nuestros Estados Financieros. Algunas cifras numéricas que aparecen como totales en algunas tablas pueden no ser una suma aritmética de las cifras que las preceden debido al redondeo.

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 períodos
de tres meses ("4T") y ejercicio ("Ejercicio") terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(En millones de pesos argentinos, excepto por las cifras de
 utilidad neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

	4T2020	4T2019	Ejercicio 2020	Ejercicio 2019
Transporte de Gas Natural	5.170	7.046	23.502	30.796
Producción y Comercialización de Líquidos	6.897	9.402	27.597	31.500
Otros Servicios	1.271	1.040	4.773	3.816
Ingresos por ventas	13.338	17.488	55.871	66.112
Operación y mantenimiento	(5.058)	(8.148)	(21.745)	(28.365)
Otros gastos de administración y comercialización	(799)	(1.461)	(4.310)	(5.642)
Otros resultados operativos	25	(25)	100	(174)
Utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro	7.506	7.854	29.916	31.931
Depreciaciones	(1.618)	(1.321)	(6.162)	(5.031)
Deterioro PPE	(3.114)	-	(3.114)	-
Utilidad operativa	2.774	6.533	20.641	26.899
Resultados financieros, netos	(5.498)	725	(12.972)	(3.945)
Resultado inversiones en asociadas	2	(20)	21	(43)
(Pérdida) / utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	(2.722)	7.238	7.691	22.912
Impuesto a las ganancias	(824)	(1.305)	(4.404)	(5.479)
(Pérdida) / utilidad integral	(3.546)	5.933	3.286	17.433
(Pérdida) / utilidad integral por acción	(4,71)	7,63	4,31	22,46
(Pérdida) / utilidad integral por ADS	(23,53)	38,16	21,55	112,31

Apertura resultados financieros por los Ejercicios 2020 y 2019 y
los cuartos trimestres de 2020 y 2019

(en millones de pesos argentinos)

	4T2020	4T2019	Ejercicio 2020	Ejercicio 2019
Ingresos financieros				
Intereses	158	220	547	980
Diferencia de cambio	1.810	740	4.969	10.640
Subtotal	1.968	960	5.516	11.620
Egresos financieros				
Intereses	(862)	(870)	(3.358)	(3.417)
Diferencia de cambio	(3.823)	(2.034)	(14.836)	(21.288)
Costos financieros capitalizados	-	(69)	-	607
Subtotal	(4.685)	(2.973)	(18.194)	(24.098)
Otros resultados financieros				
Resultado instrumentos financieros derivados	135	(314)	450	(26)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	-	-	399	-
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	(4.577)	(7)	(7.266)	738
Otros	(72)	(120)	(358)	(558)
Subtotal	(4.514)	(441)	(6.775)	154
RECPAM	1.733	3.179	6.481	8.379
Total	(5.498)	725	(12.972)	(3.945)

Información por segmento de negocios

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos)					
Ejercicio 2020					
Ingresos por ventas	23.502	27.597	4.364	409	55.871
Utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro	16.226	10.856	2.749	86	29.916
Depreciaciones	(4.563)	(383)	(1.216)	-	(6.162)
Desvalorización de PPE	(3.114)	-	-	-	(3.114)
Utilidad operativa	8.549	10.473	1.533	86	20.641
Ejercicio 2019					
Ingresos por ventas	30.796	31.500	3.440	376	66.112
Utilidad operativa antes de depreciaciones	20.480	9.791	1.539	120	31.931
Depreciaciones	(4.082)	(336)	(613)	-	(5.031)
Utilidad operativa	16.398	9.455	926	120	26.899

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos)					
4T2020					
Ingresos por ventas	5.170	6.897	1.184	87	13.338
Utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro	3.514	3.285	697	10	7.506
Desvalorización de PPE	(3.114)	-	-	-	(3.114)
Depreciaciones	(1.214)	(99)	(305)	-	(1.618)
Utilidad operativa	(814)	3.186	392	10	2.774

4T2019					
Ingresos por ventas	7.046	9.402	958	82	17.488
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.814	3.590	436	14	7.854
Depreciaciones	(1.048)	(90)	(183)	-	(1.321)
Utilidad operativa	2.766	3.500	253	14	6.533

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos sin ajustar por inflación - no auditados)					
Ejercicio 2020					
Ingresos por ventas	19.892	23.766	3.729	338	47.725
Utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro	13.928	9.656	2.354	62	26.000
Depreciaciones	(784)	(97)	(488)	-	(1.369)
Utilidad operativa	13.144	9.559	1.866	62	24.631
Ejercicio 2019					
Ingresos por ventas	18.400	18.973	2.112	223	39.708
Utilidad operativa antes de depreciaciones	12.383	5.987	899	81	19.350
Depreciaciones	(462)	(67)	(164)	-	(693)
Utilidad operativa	11.921	5.920	735	81	18.657

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos sin ajustar por inflación - no auditados)					
4T2020					
Ingresos por ventas	4.957	6.685	1.125	48	12.815
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.379	3.210	673	-	7.234
Depreciaciones	(255)	(27)	(124)	-	(406)
Utilidad operativa	3.124	3.183	549	-	6.828
4T2019					
Ingresos por ventas	4.968	6.677	676	57	12.378
Utilidad operativa antes de depreciaciones	2.733	2.635	257	11	5.636
Depreciaciones	(134)	(21)	(56)	-	(211)
Utilidad operativa	2.599	2.614	201	11	5.425

**Estados de Situación Financiera Consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019**

(en millones de pesos)

	2020	2019
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	98.873	101.497
Inversiones en compañías asociadas	128	107
Otros activos financieros a costo amortizado	13.759	7
Activo por impuesto diferido	25	21
Otros créditos	10	12
Total activo no corriente	112.795	101.644
Activo corriente		
Otros créditos	2.168	3.945
Inventarios	572	419
Créditos por ventas	6.147	8.813
Activos del contrato	120	241
Instrumentos financieros derivados	-	373
Otros activos financieros a costo amortizado	18	1.421
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	2.121	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	4.653	13.294
Total activo corriente	15.799	28.508
Total Activo	128.594	130.152
Patrimonio		
Capital	37.040	38.596
Acciones propias en cartera	2.054	498
Costo de adquisición de acciones propias	(3.716)	(995)
Prima de negociación de acciones propias	(1.078)	(1.078)
Reserva legal	3.489	2.617
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	24.951	7.285
Resultados	3.286	18.537
Total Patrimonio	66.027	65.461
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	7.473	6.505
Pasivos del contrato	4.052	3.985
Deudas financieras	42.933	43.375
Total pasivo no corriente	54.458	53.865
Pasivo corriente		
Provisiones	861	802
Pasivos del contrato	318	299
Otras deudas	302	392
Deudas fiscales	348	481
Impuesto a las ganancias	1.392	25
Remuneraciones y cargas sociales	1.148	883
Deudas financieras	937	2.344
Deudas comerciales	2.804	5.600
Total pasivo corriente	8.110	10.826
Total Pasivo	62.568	64.691
Total Patrimonio y Pasivo	128.594	130.152

Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(en millones de pesos argentinos)

	2020	2019
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del ejercicio	3.286	17.433
Ajustes para conciliar la utilidad integral del ejercicio con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	6.161	5.031
Resultado instrumentos financieros derivados	(450)	26
Baja de propiedad, planta y equipos	35	137
Deterioro de propiedad, planta y equipos	3.114	-
Aumento neto de provisiones	325	363
Resultado inversiones en asociadas	(21)	43
Intereses generados por pasivos, netos	3.216	2.598
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	7.785	(137)
Impuesto a las ganancias devengado	4.404	5.479
Previsión para deudores incobrables	95	3
Diferencia de cambio, neta	11.555	12.100
Recompra obligaciones negociables	(399)	-
RECPAM	(7.019)	(8.994)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(304)	(5.083)
Otros créditos	(554)	(2.503)
Inventarios	(264)	72
Deudas comerciales	144	192
Remuneraciones y cargas sociales	500	361
Deudas fiscales	6	(180)
Utilización de provisiones	(8)	(10)
Activos del contrato	57	(28)
Otras deudas	14	282
Intereses pagados	(2.747)	(2.777)
Impuesto a las ganancias pagado	(1.167)	(6.645)
Pasivos del contrato	88	585
Instrumentos financieros derivados	662	30
Flujo de efectivo generado por las operaciones	28.514	18.378
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(7.770)	(21.690)
Pagos netos por adquisiciones de activos financieros no considerados equivalentes de efectivo, netos	(22.318)	(969)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(30.088)	(22.659)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Pagos por cancelación de deuda financiera	(1.354)	-
Pagos por arrendamientos	-	(26)
Pagos por adquisición de acciones propias	(2.721)	(3.527)
Dividendos pagados	-	(13.289)
Toma de préstamos	-	1.432
Pagos por recompra obligaciones negociables	(1.000)	-
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(5.075)	(15.410)
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.649)	(19.691)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	13.294	34.859
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(2.753)	(6.940)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	761	5.066
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	4.653	13.294