

A young woman with long brown hair in a braid, wearing a dark blue uniform, smiles warmly at the camera. She is holding a large, stylized graphic in front of her chest. The graphic consists of overlapping curved shapes in orange, blue, and green, with a white central area containing text.

**RESEÑA INFORMATIVA  
Y ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE MARZO DE 2024**



**Transportadora de Gas del Sur S.A.  
ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE MARZO DE 2024 Y 2023**

## ÍNDICE

**01 | RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA**

**02 | ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
AL 31 DE MARZO DE 2024**

Estado de resultados integral consolidado condensado intermedio  
Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio  
Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio  
Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio  
Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios

**03 | INFORME DE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

**04 | INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA  
DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**05 | ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE MARZO DE 2024**

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio  
Estado de situación financiera separado condensado intermedio  
Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio  
Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio  
Notas a los estados financieros separados condensados intermedios

**06 | INFORME DE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

**07 | INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA  
DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

## TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2024 Y 2023

### Reseña informativa por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2024<sup>(1)</sup>

El siguiente análisis de los resultados de las operaciones y de la situación financiera de Transportadora de Gas del Sur S.A. (“tgs” o “la Sociedad”) se debe leer en forma conjunta con los estados financieros de tgs al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023. Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”), emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) adoptada por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a través del Nuevo Texto 2013 – Título IV Capítulo I Sección I Artículo 1° Punto B.1.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad con respecto a los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 han sido objeto de una revisión efectuada en forma conjunta por Price Waterhouse & Co. S.R.L. y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L.

#### Efectos de la inflación

El 3 de diciembre de 2018 se promulgó la Ley N° 27.468, sancionada el 15 de noviembre de 2018 por el Congreso de la Nación Argentina, mediante la cual, entre otras medidas, se deroga el Decreto N° 1.269/02, modificado por el Decreto N° 664/2003, a través de los cuales se había instruido a los organismos de contralor (entre ellos la CNV), a no aceptar estados financieros ajustados por inflación. El 26 de diciembre de 2018 la CNV emitió la Resolución N° 777/2018 por la cual se obliga a las sociedades que hacen oferta pública de sus acciones a aplicar el método de reexpresión de estados financieros en moneda homogénea de acuerdo a lo dispuesto en la NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias.”

Conforme a dicha normativa, la reexpresión de los estados financieros se reinició a partir del 1° de julio de 2018. De acuerdo al método de reexpresión, los activos y pasivos no monetarios son reexpresados por un índice general de precios publicado por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) desde su fecha de adquisición o última aplicación del ajuste por inflación (1° de marzo de 2003).

De la misma manera, la información comparativa de dichos estados financieros también ha sido reexpresada, sin que este hecho modifique las decisiones tomadas en base a la información financiera correspondiente a dichos ejercicios.

Para más información, ver “Nota 4. Principales Políticas Contables – d) Reexpresión a moneda constante – Información Comparativa” a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023.

#### Redondeo

Algunas cifras incluidas en esta Reseña Informativa 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 estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad. 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.

<sup>(1)</sup> No cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes, excepto por los puntos 3,4, 5 y 7.

## 1. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 ("3M2024") y 2023 ("3M2023"):

	2024	2023	Variación	
	(en millones de pesos)			
				%
<b>Ingresos por ventas</b>	<b>190.853</b>	<b>180.114</b>	<b>10.739</b>	<b>6,0%</b>
Transporte de Gas Natural	20.934	36.298	(15.364)	(42,3%)
Producción y Comercialización de Líquidos	128.149	119.533	8.616	7,2%
Midstream <sup>(1)</sup>	41.770	24.282	17.488	72,0%
<b>Costo de Ventas</b>	<b>(101.110)</b>	<b>(105.883)</b>	<b>4.773</b>	<b>(4,5%)</b>
Gastos operativos	(78.385)	(83.783)	5.398	(6,4%)
Depreciaciones	(22.725)	(22.100)	(625)	2,8%
<b>Utilidad bruta</b>	<b>89.743</b>	<b>74.231</b>	<b>15.512</b>	<b>20,9%</b>
Gastos de administración y comercialización	(23.804)	(19.594)	(4.210)	21,5%
Otros resultados operativos	(646)	20	(666)	n/a
<b>Utilidad operativa</b>	<b>65.293</b>	<b>54.656</b>	<b>10.636</b>	<b>19,5%</b>
Resultados financieros	21.917	(12.330)	34.247	n/a
Resultado de inversiones en asociadas	(360)	4	(364)	n/a
Impuesto a las ganancias	(30.919)	(20.367)	(10.552)	51,8%
<b>Utilidad integral</b>	<b>55.932</b>	<b>21.963</b>	<b>33.969</b>	<b>154,7%</b>

<sup>(1)</sup> Incluye los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Telecomunicaciones y de Midstream.

### Actividades de la Sociedad durante los 3M2024 y 3M2023

#### Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas totales correspondientes al 3M2024 aumentaron Ps. 10.739 millones respecto al 3M2023, principalmente como consecuencia del incremento en los ingresos de los segmentos de Midstream y Producción y Comercialización de Líquidos.

#### Transporte de Gas Natural

Durante el 3M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural representaron el 11% de los ingresos por ventas netas totales (20% para el 3M2023). Del total de ingresos por ventas de este segmento de negocio, el 75% (77% para el 3M2023) correspondieron a los servicios provenientes de capacidades contratadas en firme.

Los ingresos por ventas del 3M2024 de Transporte de Gas Natural alcanzaron los Ps. 20.934 millones (siendo Ps. 36.298 millones en el 3M2023). La disminución de Ps. 15.364 millones se debe a la falta de actualización nominal de las tarifas y al impacto negativo que la evolución de la inflación tiene sobre ellas.

El 26 de marzo de 2024 **tgs** celebró el Acuerdo Transitorio 2024 con el ENARGAS, que establece un ajuste transitorio del 675% en las tarifas de transporte de gas natural. Este incremento tarifario entró en vigor el 3 de abril de 2024, luego de la publicación en el Boletín Oficial de la Resolución N° 112/2024 (la "Resolución 112") emitida por el ENARGAS. De acuerdo con la Resolución 112, a partir de mayo de 2024 y hasta que se complete el proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI"), las tarifas se ajustan mensualmente por un índice compuesto (el "Índice de Ajuste Transitorio") de la siguiente manera:

- 47% por el Índice de Salarios - Sector Privado Registrado publicado por el INDEC,
- 27,2% por el IPIM, y
- 25,8% Índice del Costo de la Construcción en el Gran Buenos Aires - capítulo Materiales publicado por el INDEC.

Asimismo, la Resolución 112 establece que durante el año 2024 deberemos ejecutar un plan de inversiones por un monto de Ps. 27.690 millones (ajustable por el Índice de Ajuste Transitorio).



A la fecha de emisión de la presente Reseña el ENARGAS no ha emitido la resolución correspondiente con los cuadros tarifarios que incluyan el incremento mensual mencionado precedentemente.

### Producción y Comercialización de Líquidos

Durante el 3M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes a este segmento de negocios representaron el 67% de los ingresos por ventas netas totales (66% para el 3M2023).

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 128.149 millones en el 3M2024 (Ps. 8.616 millones mayores a los registrados en el 3M2023). Dicho efecto positivo se debió principalmente a la variación positiva del tipo de cambio real y las mejoras en los premios correspondientes a la exportación de propano y butano. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los menores volúmenes vendidos y la caída en los precios internacionales.

Los volúmenes totales despachados registraron una caída del 8% ó 23.629 toneladas respecto del 3M2023.

	2024	2023	Variación	
	(en toneladas)			%
<b>Mercado interno</b>				
Etano	70.460	102.449	(31.989)	(31%)
Propano	38.227	33.539	4.688	14%
Butano	34.755	36.087	(1.332)	(4%)
Subtotal mercado interno	143.442	172.075	(28.633)	(17%)
<b>Mercado externo</b>				
Propano	73.916	64.216	9.700	15%
Butano	39.175	36.221	2.954	8%
Gasolina	33.913	41.563	(7.650)	(18%)
Subtotal mercado externo	147.004	142.000	5.004	4%
<b>Total</b>	<b>290.446</b>	<b>314.075</b>	<b>(23.629)</b>	<b>(8%)</b>

### Midstream

Los ingresos derivados del segmento de Midstream se incrementaron Ps. 17.488 millones en el 3M2024 respecto de igual período de 2023. Este incremento se debe a los mayores ingresos por ventas correspondiente a: (i) servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta, (ii) la variación positiva en el tipo de cambio real y (iii) a la operación y mantenimiento del gasoducto Néstor Kirchner y servicios relacionados con el programa Transpor.Ar.

### Costos operativos, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al 3M2024 disminuyeron en Ps. 563 millones. Dicha variación se debe fundamentalmente a la disminución del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri (principalmente por disminución en el precio, medido en pesos argentinos constantes). Este efecto fue parcialmente compensado por el incremento en los honorarios y servicios de terceros, los gastos de reparación y mantenimiento y costos laborales.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 3M2024 y 3M2023:

Concepto	2024		2023		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	42.765	35%	53.018	42%	(10.253)	(19%)
Costos laborales	20.363	16%	19.314	15%	1.049	5%
Impuestos, tasas y contribuciones	13.991	11%	13.128	10%	863	7%
Reparaciones y mantenimientos	8.964	7%	6.089	5%	2.875	47%
Otros honorarios y servicios de terceros	12.695	10%	7.911	6%	4.784	60%
Depreciaciones	22.725	18%	22.100	18%	625	3%
Otros gastos	3.411	3%	3.916	3%	(505)	(13%)
<b>Totales</b>	<b>124.914</b>		<b>125.477</b>		<b>(563)</b>	

## Resultados financieros

Los resultados financieros por el 3M2024 experimentaron un efecto positivo de Ps. 34.247 millones respecto de igual período de 2023. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

	2024	2023
	(en millones de pesos)	
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses	16.833	2.808
Diferencia de cambio	20.260	41.311
<b>Subtotal</b>	<b>37.094</b>	<b>44.119</b>
<b>Egresos financieros</b>		
Intereses	(11.009)	(7.369)
Diferencia de cambio	(28.365)	(76.271)
<b>Subtotal</b>	<b>(39.374)</b>	<b>(83.640)</b>
<b>Otros resultados financieros</b>		
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	34.065	32.413
Otros resultados financieros	(1.936)	(1.026)
<b>Subtotal</b>	<b>32.129</b>	<b>31.387</b>
Resultado por cambio en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	(7.931)	(4.197)
<b>Total</b>	<b>21.917</b>	<b>(12.330)</b>

Dicha variación positiva se debe principalmente a la menor diferencia de cambio negativa neta y los mayores resultados financieros positivos registrados por los activos financieros debido al incremento en las colocaciones de fondos. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el mayor RECPAM negativo.

## 2. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los 3M2024 y 3M2023 fueron las siguientes:

	2024	2023	Variación
	(en millones de pesos)		
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	48.194	98.081	(49.887)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(10.724)	(52.438)	41.714
Flujo neto de efectivo (aplicados a ) / generados por las actividades de financiación	(4.919)	254	(5.173)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>32.550</b>	<b>45.897</b>	<b>(13.346)</b>
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período</b>	<b>10.006</b>	<b>14.113</b>	<b>(4.107)</b>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	112	410	(297)
Efecto variación RECPAM generado por el efectivo y equivalente de efectivo	(5.628)	(4.025)	(1.603)
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>37.040</b>	<b>56.394</b>	<b>(19.354)</b>

Durante el 3M2024 la variación neta de fondos resultó positiva en Ps. 32.550 millones.

El flujo de fondos generado por las operaciones ascendió a Ps. 48.194 millones. Dicho flujo de fondos resulta Ps. 49.887 millones menor al generado en el 3M2023 como consecuencia del menor capital de trabajo y mayor pago de intereses. Efectos que fueran parcialmente compensados por el aumento en la utilidad operativa.

Por su parte el flujo de fondos aplicado a las actividades de inversión ascendió a (Ps. 10.724) millones, resultando Ps. 41.714 millones menor a los fondos aplicados en el 3M2023 por efecto de las mayores adquisiciones de PPE en el marco de la expansión de la Planta Tratayén en Vaca Muerta y los cobros por colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo de acuerdo a Normas de Contabilidad NIIF.

Finalmente, los fondos aplicados a las actividades de financiación durante el 3M2024 ascendieron a Ps. 4.919 millones. Durante el 3M2024, la Sociedad tomó préstamos bancarios por Ps. 21.615 millones y efectuó cancelaciones por Ps. 26.371 millones.

### 3. Estructura Patrimonial Consolidada

Estructura patrimonial consolidada al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 2022, 2021 y 2020:

	31/3/2024	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2020
	(en miles de pesos)				
Activo no corriente	1.565.454.559	1.668.730.183	1.580.981.616	1.588.272.980	1.565.900.130
Activo corriente	587.654.652	644.702.832	364.761.965	326.438.650	219.337.037
<b>Total del activo</b>	<b>2.153.109.211</b>	<b>2.313.433.015</b>	<b>1.945.743.581</b>	<b>1.914.711.630</b>	<b>1.785.237.167</b>
Patrimonio controlante	1.353.321.246	1.297.389.080	1.261.731.464	1.109.139.111	916.627.731
Patrimonio no controlante	1.184	1.389	520	450	438
<b>Total del patrimonio</b>	<b>1.353.322.430</b>	<b>1.297.390.469</b>	<b>1.261.731.984</b>	<b>1.109.139.561</b>	<b>916.628.169</b>
Pasivo no corriente	604.585.913	834.787.038	583.942.590	619.231.733	756.024.836
Pasivo corriente	195.200.868	181.255.508	100.069.007	186.340.336	112.584.162
<b>Total del pasivo</b>	<b>799.786.781</b>	<b>1.016.042.546</b>	<b>684.011.597</b>	<b>805.572.069</b>	<b>868.608.998</b>
<b>Total del pasivo más patrimonio</b>	<b>2.153.109.211</b>	<b>2.313.433.015</b>	<b>1.945.743.581</b>	<b>1.914.711.630</b>	<b>1.785.237.167</b>

### 4. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de tres meses terminados en 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020:

	2024	2023	2022	2021	2020
	(en miles de pesos)				
Utilidad operativa	65.293.199	54.656.272	97.160.610	105.668.320	89.126.693
Resultados financieros	21.917.468	(12.330.222)	(5.072.289)	(20.071.755)	(4.493.867)
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	(360.022)	4.422	243.403	79.296	92.134
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	86.850.645	42.330.472	92.331.724	85.675.861	84.724.960
Impuesto a las ganancias	(30.918.684)	(20.367.013)	(27.370.016)	(37.630.317)	(24.834.047)
<b>Utilidad integral del período</b>	<b>55.931.961</b>	<b>21.963.459</b>	<b>64.961.708</b>	<b>48.045.544</b>	<b>59.890.913</b>
<b>Atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad	55.932.166	21.963.467	64.961.639	48.045.521	59.890.829
Participación no controlante	(205)	(8)	69	23	84
<b>Utilidad integral del período</b>	<b>55.931.961</b>	<b>21.963.459</b>	<b>64.961.708</b>	<b>48.045.544</b>	<b>59.890.913</b>

Firmado a efectos de su identificación  
con nuestro informe de fecha 6 de mayo de 2024  
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha  
6 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Hernán Crocci  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 - F° 166

(Socia)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Paula Verónica Aniasi  
Contadora Pública (U.N.L.P.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 - F° 121

## 5. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

Estados de flujo de efectivo consolidados comparativos por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020:

	2024	2023	2022	2021	2020
	(en miles de pesos)				
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	48.193.584	98.080.747	114.094.392	110.658.101	91.491.376
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(10.724.326)	(52.438.099)	(96.515.343)	(140.675.634)	(146.594.733)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación	(4.918.845)	254.186	9.126.342	-	(56.848.237)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes del período</b>	<b>32.550.413</b>	<b>45.896.834</b>	<b>26.705.391</b>	<b>(30.017.533)</b>	<b>(111.951.594)</b>
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período</b>	<b>10.005.830</b>	<b>14.112.671</b>	<b>40.733.452</b>	<b>64.601.844</b>	<b>184.562.209</b>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	112.458	409.943	390.708	3.076.155	1.067.986
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(5.628.362)	(4.025.309)	(4.291.705)	(8.160.928)	(8.308.877)
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>37.040.339</b>	<b>56.394.139</b>	<b>63.537.846</b>	<b>29.499.538</b>	<b>65.369.724</b>

## 6. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	2024	Acumulado al 31 de marzo de			
		2023	2022	2021	2020
<b>Transporte de Gas Natural</b>					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	83,1	83,1	82,5	82,4	82,4
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	58,5	54,3	62,1	58,8	62,0
<b>Producción y comercialización de líquidos</b>					
• <b>Producción</b>					
Etano (Tn)	70.460	102.449	94.949	75.435	96.911
Propano (Tn)	104.281	103.140	99.416	105.436	98.377
Butano (Tn)	72.441	70.982	66.783	75.896	70.115
Gasolina (Tn)	32.809	34.478	31.478	30.614	34.031
• <b>Ventas al mercado local</b>					
Etano (Tn)	70.460	102.449	94.946	75.435	96.911
Propano (Tn)	38.227	33.539	39.896	48.301	44.567
Butano (Tn)	34.755	36.087	45.477	36.971	39.049
• <b>Ventas al exterior</b>					
Propano (Tn)	73.916	64.216	75.610	50.807	43.166
Butano (Tn)	39.175	36.221	30.913	31.801	15.634
Gasolina (Tn)	33.913	41.563	36.287	33.987	33.196
<b>Midstream</b>					
• <b>Transporte de gas natural</b>					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	19,9	12,2	6,3	4,6	1,9
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	16,7	13,2	7,2	4,1	1,3
• <b>Servicios en planta Tratayén</b>					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	14,2	8,5	5,0	3,5	1,1
Promedio diario de gas natural acondicionado (Millones de m3/día)	13,4	8,8	6,3	4,1	1,1

## 7. Índices

		2024	2023	2022	2021	2020
Liquidez	(a)	3,01	3,56	3,65	1,75	1,95
Solvencia	(b)	1,69	1,28	1,84	1,38	1,06
Inmovilización del capital	(c)	0,73	0,72	0,81	0,83	0,88

(a) Activo corriente sobre pasivo corriente.

(b) Patrimonio neto sobre pasivo total.

(c) Activo no corriente sobre total del activo.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 6 de mayo de 2024  
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 6 de mayo de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Hernán Crocci  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 - F° 166

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Paula Verónica Aniasi  
Contadora Pública (U.N.L.P.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 - F° 121

(Socia)



## 8. Cotización de la acción de tgs en la Bolsas y Mercados Argentinos S.A. al último día de cada mes

	2024	2023	2022	2021	2020
Enero	3.798,35	830,00	225,00	151,65	104,30
Febrero	2.779,95	834,55	232,60	138,85	93,15
Marzo	3.279,35	824,75	262,80	139,10	72,15
Abril		1.037,90	262,35	139,35	101,80
Mayo		1.201,15	282,15	152,20	121,50
Junio		1.414,60	260,50	156,65	114,10
Julio		1.362,95	349,65	159,05	141,35
Agosto		1.980,00	393,50	193,25	123,85
Septiembre		1.700,00	462,50	192,00	116,60
Octubre		1.751,70	536,75	217,30	152,95
Noviembre		2.410,00	650,00	184,55	162,50
Diciembre		2.956,15	812,90	181,10	153,15

## 9. Perspectivas

El futuro del gas natural como combustible esencial para la matriz energética del país se afianza año a año, lo cual permitirá hacer de la Argentina un país sostenible y de gran crecimiento. Nos consolidamos como un prestador de servicios integrados en la industria de hidrocarburos.

Nuestra estrategia apunta a posicionarnos en un rol protagónico, realizando emprendimientos vitales para el futuro del país, consolidando así la estrategia de crecimiento con un salto de magnitud. Con este objetivo, nos encontramos adoptando una visión innovadora, buscando nuevas oportunidades de negocios para nuestros clientes con foco en Vaca Muerta.

Continuando nuestro plan de crecimiento en el área esperamos para el invierno de 2024, la culminación de la expansión de la planta de acondicionamiento de Tratayén mediante la instalación de 2 módulos de acondicionamiento, cada uno con una capacidad de 6,6 millones de m<sup>3</sup>/día, cuya inversión se estima en US\$ 320 millones.

La actual coyuntura económica y el proceso de revisión tarifaria encarado por las autoridades implica que debemos continuar generando canales de diálogo válidos y constructivos que nos permitan gestionar un negocio de transporte de gas natural rentable y eficiente acorde al desarrollo energético del país, considerando las necesidades de las demandas interna y externa y de nuestros grupos de interés.

En este sentido continuaremos dialogando con las autoridades gubernamentales a fin de avanzar en el recientemente iniciado proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI").

En el segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, la estrategia estará orientada a la optimización del mix de producción que permita priorizar aquellos productos y canales de distribución que aporten mayores márgenes, y a la maximización del acceso a la RTP a costos razonables. Para ello será de suma importancia ser eficientes en la gestión de nuestros activos asegurando una operación coordinada, segura y eficiente.

En materia financiera, teniendo en cuenta los hechos mencionados anteriormente, seguiremos haciendo un prudente manejo de nuestros fondos a fin de preservar el valor de nuestros accionistas dado el volátil contexto macroeconómico en el cual se llevará a cabo nuestras actividades. En virtud del vencimiento, en mayo de 2025, de las obligaciones negociables por US\$ 500 millones, nos focalizaremos en analizar las alternativas que el mercado de capitales nos ofrezca para poder concretar la refinanciación de las mismas.

En lo que respecta a su operatoria diaria, **tgs** seguirá comprometida con la mejora continua de cada uno de sus procesos que permita optimizar la utilización de los recursos y así reducir los costos operativos. En este sentido, se espera sostener los niveles de confiabilidad operativa que representan un importante compromiso para con los clientes. Tal es así que la Sociedad continuará con la implementación de distintas acciones, como ser la estandarización y sistematización de la gestión de riesgo en gasoductos, plantas compresoras e instalaciones de procesamiento y, por último, profundizará las iniciativas de capacitación que brinda en forma permanente al personal para su formación técnica y de gestión de los recursos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de mayo de 2024.

Horacio Turri  
Presidente