



**RESEÑA INFORMATIVA
Y ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE MARZO DE 2025**





Transportadora de Gas del Sur S.A. ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2025 Y 2024

ÍNDICE

01 | RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA

02 | ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE MARZO DE 2025

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 2025

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 2025 Y 2024

Reseña informativa por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2025⁽¹⁾

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 2025 y 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024. 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 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021 han sido objeto de una revisión efectuada en forma conjunta por Price Waterhouse & Co. S.R.L. y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.A.

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 con 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 2024.

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.

⁽¹⁾ 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 2025 ("3M2025") y 2024 ("3M2024"):

	2025	2024	Variación	
	(en millones de pesos)			%
Ingresos por ventas y otros	322.430	297.598	24.832	8,3 %
Transporte de Gas Natural	152.035	32.643	119.392	365,8%
Producción y Comercialización de Líquidos	111.070	199.823	(88.753)	(44,4%)
Midstream ⁽¹⁾	59.325	65.131	(5.807)	(8,9%)
Costo de ventas	(136.885)	(157.661)	20.775	(13,2%)
Utilidad bruta	185.545	139.937	45.607	32,6 %
Gastos de administración y comercialización	(30.840)	(37.118)	6.278	(16,9%)
Otros resultados operativos	(13.615)	(1.007)	(12.608)	n/a
Utilidad operativa	141.089	101.812	39.278	38,6 %
Resultados financieros	16.426	34.176	(17.750)	(51,9%)
Resultado de inversiones en asociadas	68	(561)	630	n/a
Impuesto a las ganancias	(50.232)	(48.212)	(2.021)	4,2%
Utilidad integral	107.351	87.215	20.137	23,1 %
Depreciaciones	(40.249)	(35.434)	(4.815)	13,6%

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

Actividades de la Sociedad durante los 3M2025 y 3M2024

Ingresos por ventas netas y otros

Los ingresos por ventas totales correspondientes al 3M2025 aumentaron Ps. 24.832 millones respecto al 3M2024, principalmente como consecuencia del incremento en los ingresos de los segmentos de Transporte de Gas Natural, parcialmente compensado por la caída en los ingresos de los segmentos de Producción y Comercialización de Líquidos y Midstream.

Transporte de Gas Natural

Durante el 3M2025 los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural representaron el 47% de los ingresos por ventas netas totales (11% para el 3M2024). Del total de ingresos por ventas de este segmento de negocio, el 80% (75% para el 3M2024) correspondieron a los servicios provenientes de capacidades contratadas en firme.

Los ingresos por ventas del 3M2025 de Transporte de Gas Natural alcanzaron los Ps. 152.035 millones (siendo Ps. 32.643 millones en el 3M2024). El aumento de Ps. 119.392 millones se debe al impacto positivo de los incrementos tarifarios transitorios recibidos durante 2024.

Es de destacar que a raíz del evento climático registrado en el Complejo Cerri, la operación de este segmento de negocios se vio parcialmente afectada, sin impacto en los ingresos por ventas entre el 7 y el 24 de marzo de 2025. Para más información ver "Nota 24 – Evento climático en el Complejo General Cerri" a los estados financieros consolidados condensados intermedios.

Producción y Comercialización de Líquidos

Durante el 3M2025 los ingresos por ventas netas correspondientes a este segmento de negocios representaron el 34% de los ingresos por ventas netas totales (67% para el 3M2024).

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 111.070 millones en el 3M2025 (Ps. 88.753 millones menores a los registrados en el 3M2024). Dicho efecto negativo se debió principalmente a la disminución: (i) en las toneladas despachadas, (ii) el tipo de cambio real y (iii) el precio del etano. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la variación positiva en los precios internacionales de referencia.

Los volúmenes totales despachados registraron una caída del 27% ó 79.970 toneladas respecto del 3M2024.

	2025	2024	Variación	
	(en toneladas)		%	
Mercado interno				
Etano	66.301	70.460	(4.159)	(5,9%)
Propano	30.836	38.227	(7.391)	(19,3%)
Butano	20.814	34.755	(13.941)	(40,1%)
Subtotal mercado interno	117.951	143.442	(25.491)	(17,8%)
Mercado externo				
Propano	40.543	73.916	(33.373)	(45,1%)
Butano	30.459	39.175	(8.716)	(22,2%)
Gasolina	21.523	33.913	(12.390)	(36,5%)
Subtotal mercado externo	92.525	147.004	(54.479)	(37,1%)
Total	210.476	290.446	(79.970)	(27,5%)

La disminución en los volúmenes comercializados se debió principalmente al impacto del evento climático ocurrido el 7 de marzo de 2025 cuando se registraron fuertes precipitaciones sin precedentes que produjeron el desborde del arroyo Saladillo García, lo que inundó el Complejo Cerri y, en consecuencia, paralizó la producción de líquidos y afectó parcialmente el servicio de transporte de gas natural.

Con respecto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, en el Complejo Cerri, la producción de líquidos estuvo interrumpida desde el 7 de marzo de 2025 hasta mediados de abril. En ese momento, priorizando la seguridad de las operaciones, se inició de manera parcial y gradual la reactivación de la producción. Este proceso fue posible a medida que se resolvían los problemas de infraestructura.

Para más información ver “Nota 24 – Evento climático en el Complejo General Cerri” a los estados financieros consolidados condensados intermedios.

Midstream

Los ingresos derivados del segmento de Midstream disminuyeron Ps. 5.807 millones en el 3M2025 respecto de igual período de 2024. Esta disminución se debe a la variación negativa en el tipo de cambio real, efecto que fuera parcialmente compensado por mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta.

Costo de ventas netas, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al 3M2025 disminuyeron en Ps. 27.054 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 gastos de reparación y mantenimiento y las depreciaciones.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 3M2025 y 3M2024:

Concepto	2025		2024		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	31.628	19%	66.684	35%	(35.055)	(53%)
Costos laborales	31.514	19%	31.752	16%	(237)	(1%)
Impuestos, tasas y contribuciones	19.751	12%	21.816	11%	(2.065)	(9%)
Reparaciones y mantenimientos	18.799	11%	13.977	7%	4.822	34%
Otros honorarios y servicios de terceros	18.506	11%	19.795	10%	(1.288)	(7%)
Depreciaciones	40.249	24%	35.434	18%	4.815	14%
Otros gastos	7.278	4%	5.321	3%	1.957	37%
Totales	167.725		194.779		(27.054)	

Otros resultados operativos

Los otros resultados operativos reportan una pérdida de Ps. 13.615 millones en contraposición a los Ps. 1.007 millones del 1T2024. La variación negativa corresponde principalmente a la pérdida registrada por Ps. 14.058 millones en concepto de gastos y deterioro de materiales y otros elementos de PPE (estas últimas por Ps. 10.904 millones) relacionados con el evento climático ocurrido el 7 de marzo de 2025 en el Complejo General Cerri.

Resultados financieros

Los resultados financieros por el 3M2025 experimentaron un efecto negativo de Ps. 17.750 millones respecto de igual período de 2024. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

	2025	2024
	(en millones de pesos)	
Ingresos financieros		
Intereses	6.587	26.248
Diferencia de cambio	16.665	31.592
Subtotal	23.252	57.840
Egresos financieros		
Intereses	(14.666)	(17.167)
Diferencia de cambio	(23.900)	(44.229)
Subtotal	(38.566)	(61.396)
Otros resultados financieros		
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	53.146	53.117
Otros resultados financieros	(2.322)	(3.019)
Subtotal	50.824	50.098
Resultado por cambio en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	(19.084)	(12.366)
Total	16.426	34.176

Dicha variación negativa se debe principalmente a los menores resultados financieros positivos registrados por los activos financieros debido a la disminución en los rendimientos obtenidos y el mayor RECPAM negativo. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la mayor diferencia de cambio negativa neta.

2. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los 3M2025 y 3M2024 fueron las siguientes:

	2025	2024	Variación
	(en millones de pesos)		
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	149.329	75.148	74.181
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(162.483)	(16.722)	(145.761)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(655)	(7.670)	7.015
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(13.809)	50.756	(64.565)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	65.113	15.602	49.511
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	81	175	(94)
Efecto variación RECPAM generado por el efectivo y equivalente de efectivo	(3.605)	(8.776)	5.171
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	47.780	57.757	(9.977)

Durante el 3M2025 la variación neta de fondos resultó negativa en Ps. 13.809 millones.

El flujo de fondos generado por las operaciones ascendió a Ps. 149.329 millones. Dicho flujo de fondos resulta Ps. 74.181 millones mayor al generado en el 3M2024 como consecuencia del menor capital de trabajo. Efecto que fuera compensado parcialmente por los mayores intereses pagados.

Por su parte el flujo de fondos aplicado a las actividades de inversión ascendió a (Ps. 162.483) millones, resultando Ps. 145.761 millones mayor a los fondos aplicados en el 3M2024 por efecto de los pagos por colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF. Efecto que fuera parcialmente compensado por menores pagos para la adquisición de PPE.

Finalmente, los fondos aplicados a las actividades de financiación durante el 3M2025 ascendieron a Ps. 655 millones, mientras que durante el 3M2024 se aplicaron fondos a las actividades de financiación por Ps. 7.670 millones.

3. Estructura Patrimonial Consolidada

Estructura patrimonial consolidada al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, 2023, 2022, y 2021:

	31/3/2025	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2021
	(en miles de pesos)				
Activo no corriente	2.585.413.177	2.591.050.499	2.602.051.236	2.465.224.882	2.476.594.307
Activo corriente	1.161.120.986	1.094.434.767	1.005.285.227	568.773.389	509.015.838
Total del activo	3.746.534.163	3.685.485.266	3.607.336.463	3.033.998.271	2.985.610.145
Patrimonio controlante	2.532.253.904	2.424.902.455	2.023.018.996	1.967.418.070	1.729.480.790
Patrimonio no controlante	1.923	1.938	2.166	811	702
Total del patrimonio	2.532.255.827	2.424.904.393	2.023.021.162	1.967.418.881	1.729.481.492
Pasivo no corriente	823.136.059	860.008.892	1.301.683.559	910.541.772	965.568.138
Pasivo corriente	391.142.277	400.571.981	282.631.742	156.037.618	290.560.515
Total del pasivo	1.214.278.336	1.260.580.873	1.584.315.301	1.066.579.390	1.256.128.653
Total del pasivo más patrimonio	3.746.534.163	3.685.485.266	3.607.336.463	3.033.998.271	2.985.610.145

4. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021:

	2025	2024	2023	2022	2021
	(en miles de pesos)				
Utilidad operativa	141.089.466	101.811.696	85.225.534	151.502.554	164.768.628
Resultados financieros	16.425.775	34.175.912	(19.226.517)	(7.909.221)	(31.297.891)
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	68.216	(561.383)	6.895	379.538	123.646
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	157.583.457	135.426.225	66.005.912	143.972.871	133.594.383
Impuesto a las ganancias	(50.232.023)	(48.211.509)	(31.758.287)	(42.678.070)	(58.676.959)
Utilidad integral del período	107.351.434	87.214.716	34.247.625	101.294.801	74.917.424
Atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad	107.351.449	87.215.034	34.247.638	101.294.694	74.917.388
Participación no controlante	(15)	(318)	(13)	107	36
Utilidad integral del período	107.351.434	87.214.716	34.247.625	101.294.801	74.917.424

5. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

Estados de flujo de efectivo consolidados comparativos por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021:

	2025	2024	2023	2022	2021
	(en miles de pesos)				
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	149.329.235	75.148.263	152.937.324	177.907.403	172.549.194
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(162.483.486)	(16.722.443)	(81.766.736)	(150.496.389)	(219.355.538)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación	(654.662)	(7.669.956)	396.352	14.230.707	-
Variación neta de efectivo y equivalentes del período	(13.808.913)	50.755.864	71.566.940	41.641.721	(46.806.344)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	65.112.898	15.602.092	22.005.890	63.515.678	100.733.665
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	81.073	175.356	639.224	609.231	4.796.649
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(3.604.932)	(8.776.306)	(6.276.665)	(6.692.056)	(12.725.336)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	47.780.126	57.757.006	87.935.389	99.074.574	45.998.634

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 8 de mayo de 2025
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
8 de mayo de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

Gustavo A. Kurgansky
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 309 - F° 176

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

6. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	2025	Acumulado al 31 de marzo de			
		2024	2023	2022	2021
Transporte de Gas Natural					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	89,4	83,1	83,1	82,5	82,4
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	62,9	58,5	54,3	62,1	58,8
Producción y comercialización de líquidos					
• Producción					
Etano (Tn)	66.301	70.460	102.449	94.949	75.435
Propano (Tn)	77.579	104.281	103.140	99.416	105.436
Butano (Tn)	55.380	72.441	70.982	66.783	75.896
Gasolina (Tn)	21.464	32.809	34.478	31.478	30.614
• Ventas al mercado local					
Etano (Tn)	66.301	70.460	102.449	94.946	75.435
Propano (Tn)	30.836	38.227	33.539	39.896	48.301
Butano (Tn)	20.814	34.755	36.087	45.477	36.971
• Ventas al exterior					
Propano (Tn)	40.543	73.916	64.216	75.610	50.807
Butano (Tn)	30.459	39.175	36.221	30.913	31.801
Gasolina (Tn)	21.523	33.913	41.563	36.287	33.987
Midstream					
• Transporte de gas natural					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	25,5	19,9	12,2	6,3	4,6
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	23,7	16,9	13,2	7,2	4,1
• Servicios en planta Tratayén					
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día)	15,9	14,2	8,5	5,0	3,5
Promedio diario de gas natural acondicionado (Millones de m3/día)	19,6	13,4	8,8	6,3	4,1

7. Índices

		2025	2024	2023	2022	2021
Liquidez	(a)	2,97	2,73	3,56	3,65	1,75
Solvencia	(b)	2,09	1,92	1,28	1,84	1,38
Inmovilización del capital	(c)	0,69	0,70	0,72	0,81	0,83

(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 8 de mayo de 2025
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
8 de mayo de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

Gustavo A. Kurgansky
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 309 - F° 176

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

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

	2025	2024	2023	2022	2021
Enero	6.750,00	3.798,35	830,00	225,00	151,65
Febrero	6.060,00	2.779,95	834,55	232,60	138,85
Marzo	6.950,00	3.279,35	824,75	262,80	139,10
Abril	6.040,00	3.862,20	1.037,90	262,35	139,35
Mayo		4.900,00	1.201,15	282,15	152,20
Junio		5.164,75	1.414,60	260,50	156,65
Julio		4.550,00	1.362,95	349,65	159,05
Agosto		4.995,00	1.980,00	393,50	193,25
Septiembre		4.550,00	1.700,00	462,50	192,00
Octubre		5.300,00	1.751,70	536,75	217,30
Noviembre		6.600,00	2.410,00	650,00	184,55
Diciembre		7.020,00	2.956,15	812,90	181,10

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 seguir desarrollando oportunidades de negocios que nos permitan generar valor a los productores del área de Vaca Muerta y potenciar el desarrollo energético de la Argentina.

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 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, 8 de mayo de 2025.

Luis Fallo
Presidente