

8. Reseña informativa por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 ⁽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 diciembre de 2022 y 2021 y por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021. Los estados financieros consolidados de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con las NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por su sigla en inglés) adoptadas por la CNV a través de las Normas de la CNV (N.T. 2013) y considerando las Res. N° 1.660 y N° 1.903 del ENARGAS.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad, con respecto a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido objeto de una auditoría 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 Res. 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 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 mayor información, ver "Nota 4. Principales Políticas Contables – d) Reexpresión a moneda constante – Información Comparativa" a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022.

⁽¹⁾ No cubierta por el informe de revisión de los auditores independientes, excepto por los puntos 8.d, 8.e, 8.f y 8.h.

8.a. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 ("Ejercicio 2022") y 2021 ("Ejercicio 2021"):

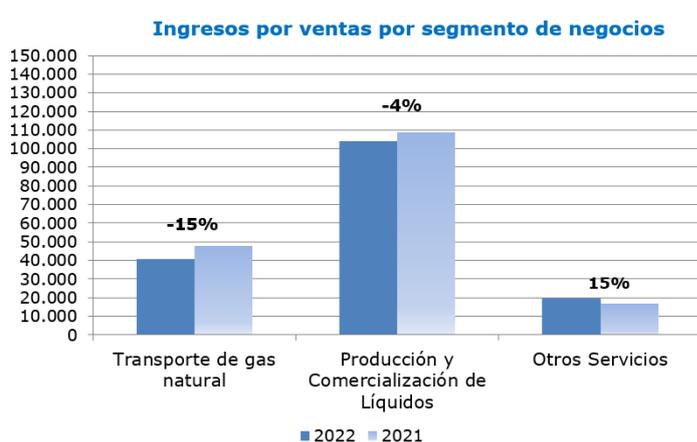
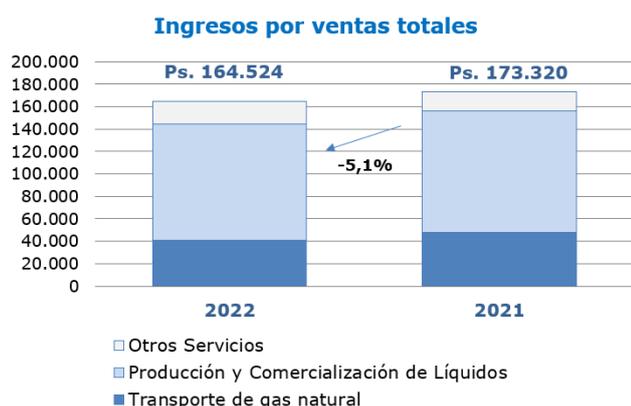
	2022	2021	Variación	
	(en millones de pesos)			%
Ingresos por ventas	164.525	173.320	(8.795)	(5%)
Transporte de Gas Natural	40.643	47.730	(7.087)	(15%)
Producción y Comercialización de Líquidos	104.215	108.560	(4.345)	(4%)
Otros Servicios ⁽¹⁾	19.666	17.030	2.636	15%
Costo de Ventas	(96.042)	(92.843)	(3.198)	3%
Gastos operativos	(77.669)	(75.401)	(2.267)	3%
Depreciaciones	(18.373)	(17.442)	(931)	5%
Utilidad bruta	68.483	80.477	(11.993)	(15%)
Gastos de administración y comercialización	(15.958)	(14.336)	(1.622)	11%
Otros resultados operativos	(76)	251	(327)	(130%)
Utilidad operativa	52.449	66.392	(13.942)	(21%)
Resultados financieros	(3.160)	(850)	(2.310)	272%
Resultado de inversiones en asociadas	90	41	49	120%
Impuesto a las ganancias	(17.061)	(24.811)	7.750	(31%)
Utilidad integral	32.318	40.772	(8.453)	(21%)

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

Actividades de la Sociedad durante los Ejercicios 2022 y 2021

Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas totales correspondientes al ejercicio 2022 disminuyeron Ps. 8.795 millones respecto al ejercicio 2021, principalmente como consecuencia de la disminución en los ingresos del segmento de Transporte de gas natural y Producción y Comercialización de Líquidos, efecto que fuera parcialmente compensado por el aumento en los ingresos por ventas del segmento de Otros servicios.



Transporte de Gas Natural

Durante el Ejercicio 2022 los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural representaron el 25% de los ingresos por ventas netas totales (27% para el Ejercicio 2021). Del total de ingresos por ventas de este segmento de negocio, el 83%

correspondieron a los servicios provenientes de capacidades contratadas en firme para ambos ejercicios.

Los ingresos por ventas del Ejercicio 2022 de Transporte de Gas Natural alcanzaron los Ps. 40.643 millones (siendo Ps. 47.730 millones en el Ejercicio 2021). La disminución de Ps. 7.087 millones se debe a la falta de actualización nominal de las tarifas, ya que sólo hemos recibido un incremento nominal del 60% a partir del 1 de marzo de 2022, y al impacto negativo que la evolución de la inflación tiene sobre ellas.

Para mayor información respecto de la situación tarifaria de la Sociedad ver "4. Los negocios en 2022. Transporte de Gas Natural", de la presente Memoria.

Producción y Comercialización de Líquidos

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos ascendieron a Ps. 104.215 millones en el Ejercicio 2022 (Ps. 4.345 millones menores a los registrados en el Ejercicio 2021).

Dicho efecto negativo se debió principalmente a la variación negativa del tipo de cambio real y a los menores volúmenes de etano comercializados. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el mayor precio del etano e internacionales de referencia y a los mayores volúmenes de gasolina natural y propano despachados.

Los volúmenes totales despachados registraron un aumento del 1% ó 9.585 toneladas respecto del Ejercicio 2021.

	2022	2021	Variación	
	(en toneladas)			%
Mercado interno				
Etano	329.232	353.078	(23.846)	(7%)
Propano	215.753	238.284	(22.531)	(9%)
Butano	185.472	181.952	3.520	2%
Subtotal mercado interno	730.457	773.314	(42.857)	(6%)
Mercado externo				
Propano	194.810	144.801	50.009	35%
Butano	78.460	85.627	(7.167)	(8%)
Gasolina	125.277	115.677	9.600	8%
Subtotal mercado externo	398.547	346.105	52.442	15%
Total	1.129.004	1.119.419	9.585	1%

Para más información respecto de la evolución de los negocios de este segmento de negocios durante 2022 ver "4. Los negocios en 2022. Producción y Comercialización de Líquidos", de la presente Memoria.

Otros Servicios

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios se incrementaron Ps. 2.636 millones en el Ejercicio 2022 respecto de 2021. Este incremento se debe a los mayores ingresos por ventas correspondiente a servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta y de compresión del gas natural. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la variación negativa del tipo de cambio real sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y menores servicios operación y mantenimiento prestados.

Para mayor información respecto de las perspectivas y desempeño de este segmento de negocios ver “4. Los negocios en 2022. Otros servicios”, de la presente Memoria.

Costos operativos, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al Ejercicio 2022 aumentaron en Ps. 4.820 millones, 4,5% con respecto a igual período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento: (i) en el costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri (principalmente por aumento en el precio, medido en pesos argentinos constantes), (ii) los costos laborales y (iii) retenciones a las exportaciones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los menores gastos de operación y mantenimiento y honorarios y servicios recibidos de terceros.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los Ejercicios 2022 y 2021:

Concepto	2022		2021		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	48.574	43%	45.443	43%	3.131	7%
Costos laborales	15.819	14%	13.971	13%	1.848	13%
Impuestos, tasas y contribuciones	10.858	10%	10.434	10%	424	4%
Reparaciones y mantenimientos	6.464	6%	7.816	7%	(1.352)	(17%)
Otros honorarios y servicios de terceros	7.869	7%	8.260	8%	(391)	(5%)
Depreciaciones	19.573	17%	18.722	17%	851	5%
Previsión deudores incobrables	-	0%	(129)	0%	129	n/a
Otros gastos	2.843	3%	2.662	2%	180	7%
Totales	112.000		107.179		4.820	

Otros resultados operativos

Los otros resultados operativos experimentaron una variación negativa de Ps. 327 millones principalmente como consecuencia de las cobranzas recibidas por recupero de seguros y al recupero de créditos impositivos recibidos en el último trimestre de 2021, efecto que fuera compensado por un menor cargo por contingencias.

Resultados financieros

Los resultados financieros por el Ejercicio 2022 experimentaron un efecto negativo de Ps. 2.310 millones respecto del Ejercicio 2021. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

	2022	2021
	(en millones de pesos)	
Ingresos financieros		
Intereses	1.834	1.543
Diferencia de cambio	27.942	11.844
Subtotal	29.777	13.387
Egresos financieros		
Intereses	(6.798)	(8.703)
Diferencia de cambio	(52.106)	(24.239)
Subtotal	(58.904)	(32.943)
Otros resultados financieros		
Resultado recompra de obligaciones negociables	(1.030)	(807)
Resultado instrumentos financieros derivados	(128)	(157)
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	24.128	2.320
Otros resultados financieros	(771)	(961)
Subtotal	22.200	395
Resultado por cambio en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	3.768	18.311
Total	(3.160)	(850)

Dicha variación negativa se debe principalmente al menor RECPAM positivo (por efecto de la menor posición pasiva monetaria neta durante el Ejercicio 2022) y a la mayor diferencia de cambio neta negativa. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la ganancia reconocida en el Ejercicio 2022 por las operaciones efectuadas con activos financieros a valor razonable y mayores intereses.

El tipo de cambio para la venta del peso/dólar estadounidense culminó al 31 de diciembre de 2022 en un valor de Ps. 177,96 por dólar estadounidense, representando un incremento del 72% (o Ps. 74,44 por cada dólar estadounidense) respecto del tipo de cambio observado al cierre del ejercicio 2021. Al 31 de diciembre de 2021 dicha cotización había sufrido un incremento de 22% (ó \$18,57 por cada dólar estadounidense) respecto de la cotización vigente al cierre del ejercicio 2020. Por su parte, la posición pasiva neta en dólares estadounidense de **tgs** se ha visto reducida en el Ejercicio 2022.

Impuesto a las ganancias

Por el Ejercicio 2022, **tgs** reportó una pérdida por impuesto a las ganancias de Ps. 17.061 millones, en comparación con la pérdida reportada en el Ejercicio 2021 por Ps. 24.811 millones. El menor cargo por impuesto a las ganancias se debió principalmente a la menor ganancia imponible del Ejercicio 2022.

8.b. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los ejercicios 2022 y 2021 fueron las siguientes:

	2022	2021	Variación
	(en millones de pesos)		
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	35.414	59.024	(23.610)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(40.216)	(58.991)	18.775
Flujo neto de efectivo generado por / (aplicado a) las actividades de financiación	3.626	(1.869)	5.495
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(1.175)	(1.836)	660
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	8.627	13.682	(5.055)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	293	630	(337)
Efecto variación RECPAM generado por el efectivo y equivalente de efectivo	(4.755)	(3.848)	(907)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del ejercicio	2.989	8.627	(5.639)

El flujo neto de efectivo generado por las operaciones tuvo una disminución de Ps. 23.610 millones ello derivado principalmente de los mayores pagos de impuesto a las ganancias, la menor utilidad operativa y la disminución en el capital de trabajo.

	2022	2021	Variación
	(en millones de pesos)		
Utilidad neta	32.318	40.772	(8.454)
Eliminaciones ⁽¹⁾	42.929	48.513	(5.584)
Variación capital de trabajo	(8.310)	(14.524)	6.214
Impuesto a las ganancias pagado	(25.688)	(8.360)	(17.328)
Intereses pagados	(5.834)	(7.378)	1.544
Flujo de fondos generado por las operaciones	35.414	59.024	(23.610)

(1) Principalmente comprende movimientos non-cash incluyendo, depreciaciones, resultados financieros, etc.

El flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión se redujo Ps. 18.775 millones principalmente impulsado por menores adquisiciones de activos financieros no considerados efectivo y equivalentes de efectivo de acuerdo a las NIIF. Efecto que fuera compensado por mayores fondos destinados a la adquisición de bienes de capital en el marco de los proyectos de otros servicios encarados.

	2022	2021	Variación
Adquisición de PPE	(25.308)	(18.795)	(6.513)
Cobro de dividendos	-	354	(354)
Pagos por la adquisición de inversiones no consideradas efectivo	(14.908)	(40.550)	25.642
Flujo de fondos aplicado a las actividades de inversión	(40.216)	(58.991)	18.775

Respecto del flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación ascendió a Ps. 3.626 millones comparados con el flujo neto aplicado a las actividades de financiación por Ps. 1.869 millones del Ejercicio 2021. Este efecto se debió a la toma neta de deuda financiera realizada durante el Ejercicio 2022 en contraposición con la recompra de obligaciones negociables propias del Ejercicio 2021.

	2022	2021	Variación
Toma de préstamos bancarios	6.165	-	6.165
Pago por recompra de obligaciones negociables	(2.453)	(1.869)	(584)
Pago de préstamos	(86)	-	(86)
Flujo de fondos generados por / (aplicados a) las actividades de financiación	3.626	(1.869)	5.495

8.c. Comparación Cuarto Trimestre 2022 ("4T2022") vs. Cuarto Trimestre 2021 ("4T2021")

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los 4T2022 y 4T2021:

	4T2022	4T2021	Variación	
	(en millones de pesos)			%
Ingresos por ventas	39.611	49.396	(9.785)	(20%)
Transporte de Gas Natural	8.605	10.885	(2.280)	(21%)
Producción y Comercialización de Líquidos	26.148	34.090	(7.942)	(23%)
Otros Servicios ⁽¹⁾	4.858	4.421	437	10%
Costo de Ventas	(25.720)	(26.743)	1.023	(4%)
Gastos operativos	(21.162)	(22.269)	1.107	(5%)
Depreciaciones	(4.558)	(4.474)	(84)	2%
Utilidad bruta	13.891	22.653	(8.762)	(39%)
Gastos de administración y comercialización	(4.080)	(4.219)	139	(3%)
Otros resultados operativos	15	(36)	51	(142%)
Utilidad operativa	9.826	18.398	(8.572)	(47%)
Resultado de inversiones en asociadas	7	19	(12)	(63%)
Resultados financieros	(1.390)	775	(2.165)	(279%)
Impuesto a las ganancias	(3.085)	(6.032)	2.947	(49%)
Utilidad integral	5.358	13.160	(7.802)	(59%)

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

Durante el 4T2022, la Sociedad obtuvo una utilidad integral de Ps. 5.358 millones, comparada con la obtenida en igual período de 2021 por Ps. 13.160 millones.

Los ingresos por ventas totales correspondientes al 4T2022 disminuyeron Ps. 9.785 millones respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural del 4T2022 experimentaron una disminución de Ps. 2.280 millones comparados con igual período del año anterior. Dicha variación negativa se debió a la falta de incremento tarifario de las tarifas aplicables (cuyo último incremento fue el 1° de abril de 2022) y al efecto negativo que la variación en el Índice de precios al consumidor ("IPC") tuvo sobre los ingresos por ventas ajustados por inflación.

En cuanto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, los ingresos disminuyeron en Ps. 7.942 millones en el 4T2022, principalmente como consecuencia de la variación negativa en términos reales del tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y en los precios internacionales. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el aumento en los mayores volúmenes despachados.

Respecto de los volúmenes totales despachados del Complejo Cerri, los mismos aumentaron un 6% ó 20.122 toneladas, destacándose el aumento en las exportaciones dada la mayor disponibilidad de gas.

La tabla incluida a continuación muestra la apertura de las toneladas despachadas por mercado de destino y producto:

	4T2022	4T2021	Variación	
	(en toneladas)		%	
Mercado interno				
Etano	110.124	103.198	6.926	7%
Propano	34.370	45.981	(11.611)	(25%)
Butano	44.060	38.311	5.749	15%
Subtotal mercado interno	188.554	187.490	1.064	1%
Mercado externo				
Propano	75.276	63.717	11.559	18%
Butano	38.492	34.873	3.619	10%
Gasolina	33.314	29.434	3.880	13%
Subtotal mercado externo	147.082	128.024	19.058	15%
Total	335.636	315.514	20.122	6%

El segmento de Otros Servicios reportó un aumento de Ps. 437 millones, explicado principalmente por mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta y de midstream. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el impacto negativo de la evolución del tipo de cambio ajustado por inflación.

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el 4T2022 ascendieron a Ps. 29.800 millones (siendo que en el 4T2021 alcanzaron Ps. 30.962 millones), lo que representó una disminución de Ps. 1.162 millones. Dicha variación se debe fundamentalmente a la disminución en los gastos de reparación y mantenimiento de Propiedad, planta y equipos y de impuestos, tasas y contribuciones (principalmente por las menores retenciones a las exportaciones por disminución en los precios de venta). Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento en los costos del gas natural procesado en el Complejo Cerri.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 4T2022 y 4T2021:

Concepto	2022		2021		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	13.307	44%	12.828	40%	479	4%
Costos laborales	4.131	14%	4.107	13%	24	1%
Impuestos, tasas y contribuciones	2.549	9%	3.259	11%	(710)	(22%)
Reparaciones y mantenimientos	1.993	7%	2.722	9%	(729)	(27%)
Otros honorarios y servicios de terceros	2.122	7%	2.458	8%	(336)	(14%)
Depreciaciones	4.856	16%	4.813	16%	43	1%
Otros gastos	842	3%	775	3%	67	9%
Totales	29.800		30.962		(1.162)	

En el 4T2022, los resultados financieros sufrieron una variación negativa de Ps. 2.165 millones, comparados con los registrados en el período 2021. Dicha variación se debe principalmente a la mayor diferencia de cambio negativa neta y al RECPAM negativo efecto de la posición monetaria activa neta. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los mayores resultados obtenidos por el cambio en el valor razonable de activos financieros.

8.d. Estructura Patrimonial Consolidada

Estructura patrimonial consolidada al 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018:

	2022	2021	2020	2019	2018
	(en miles de pesos)				
Activo no corriente	334.838.690	336.382.939	331.644.560	298.859.122	238.793.670
Activo corriente	77.253.535	69.136.977	46.453.750	83.819.612	142.632.656
Total del activo	412.092.225	405.519.916	378.098.310	382.678.734	381.426.326
Patrimonio controlante	267.224.179	234.906.389	194.134.083	192.471.290	190.551.717
Patrimonio no controlante	110	98	92	112	64
Total del patrimonio	267.224.289	234.906.487	194.134.175	192.471.402	190.551.781
Pasivo no corriente	123.674.160	131.148.096	160.119.752	158.375.791	146.869.431
Pasivo corriente	21.193.776	39.465.333	23.844.383	31.831.541	44.005.114
Total del pasivo	144.867.936	170.613.429	183.964.135	190.207.332	190.874.545
Total del pasivo más patrimonio	412.092.225	405.519.916	378.098.310	382.678.734	381.426.326

8.e. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018:

	2022	2021	2020	2019	2018
	(en miles de pesos)				
Utilidad operativa	52.448.697	66.391.711	60.689.409	79.090.945	87.790.634
Resultados financieros	(3.159.880)	(849.897)	(38.139.791)	(11.597.969)	(17.526.396)
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	90.138	41.347	62.657	(127.523)	112.111
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	49.378.955	65.583.161	22.612.275	67.365.453	70.376.349
Impuesto a las ganancias	(17.061.153)	(24.810.849)	(12.950.061)	(16.108.356)	(81.102)
Utilidad integral del período	32.317.802	40.772.312	9.662.214	51.257.097	70.295.247
Atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad	32.317.790	40.772.306	9.662.187	51.257.044	70.295.224
Participación no controlante	12	6	27	53	23
Utilidad integral del período	32.317.802	40.772.312	9.662.214	51.257.097	70.295.247

8.f. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

Estados de flujo de efectivo consolidados comparativos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018:

	2022	2021	2020	2019	2018
	(en miles de pesos)				
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	35.414.061	59.023.570	83.837.733	54.034.466	78.797.631
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(40.215.627)	(58.990.586)	(88.465.612)	(66.623.201)	(29.133.644)
Flujo neto de efectivo generado por / (aplicado a) las actividades de financiación	3.626.150	(1.869.224)	(14.920.527)	(45.306.461)	12.617.752
Variación neta de efectivo y equivalentes del período	(1.175.416)	(1.836.240)	(19.548.406)	(57.895.197)	62.281.738
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	8.627.004	13.682.131	39.088.735	102.493.783	24.118.137
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	292.549	629.531	2.236.421	14.894.814	41.180.625
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(4.755.191)	(3.848.418)	(8.094.619)	(20.404.668)	(25.086.717)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	2.988.946	8.627.004	13.682.131	39.088.733	102.493.783

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2023
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
9 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Pablo G. Decundo
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 - F° 106

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 - F° 112

8.g. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	2022	Acumulado al 31 de diciembre de				2022	Trimestre octubre - diciembre de			
		2021	2020	2019	2018	2022	2021	2020	2019	2018
Transporte de Gas Natural										
Capacidad en firme contratada										
promedio (Millones de m3/día)	83,0	82,6	82,5	82,6	81,7	83,1	82,4	82,4	82,4	82,1
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	68,6	68,3	64,2	66,9	69,6	59,3	64,2	62,0	61,3	63,0
Producción y comercialización de líquidos										
• Producción										
Etano (Tn)	329.232	353.078	360.870	283.635	396.772	110.124	103.198	102.704	94.239	115.341
Propano (Tn)	398.890	389.930	402.532	367.284	316.990	110.978	107.397	102.380	97.880	89.196
Butano (Tn)	266.659	264.224	279.659	250.884	227.385	76.083	73.748	71.156	66.731	61.511
Gasolina (Tn)	127.858	112.914	124.582	121.111	121.909	34.167	33.043	30.413	32.428	31.879
• Ventas al mercado local										
Etano (Tn)	329.232	353.078	360.870	283.635	396.772	110.124	103.198	102.705	94.239	115.341
Propano (Tn)	215.753	238.284	225.739	212.397	156.794	34.370	45.981	52.535	37.757	27.194
Butano (Tn)	185.472	181.952	180.057	145.513	155.937	44.060	38.311	35.709	33.333	33.294
• Ventas al exterior										
Propano (Tn)	194.810	144.801	165.897	165.467	146.982	75.276	63.717	36.805	68.420	50.325
Butano (Tn)	78.460	85.627	90.612	114.927	80.624	38.492	34.873	30.064	46.536	29.325
Gasolina (Tn)	125.277	115.677	122.197	118.454	120.031	33.314	29.434	25.495	33.831	33.526
Otros servicios										
• Transporte de gas natural										
Capacidad en firme contratada										
promedio (Millones de m3/día)	10,9	5,7	2,8	1,2	--	12,2	6,6	3,4	1,6	--
Promedio diario de entregas (Millones de m3/día)	11,1	6,2	3,2	1,3	--	12,1	8,5	3,5	1,8	--
• Servicios en planta Tratayén										
Capacidad en firme contratada										
promedio (Millones de m3/día)	7,4	4,9	2,5	--	--	7,2	5,5	3,5	--	--
Promedio diario de gas natural acondicionado (Millones de m3/día)	7,3	5,6	3,2	--	--	7,5	7,2	3,4	--	--

8.h. Índices

		2022	2021	2020	2019	2018
Liquidez	(a)	3,65	1,75	1,95	2,63	3,24
Solvencia	(b)	1,84	1,38	1,06	1,01	1,00
Inmovilización del capital	(c)	0,81	0,83	0,88	0,78	0,63
Rentabilidad	(d)	0,13	0,19	0,05	0,27	0,41

- (a) Activo corriente sobre pasivo corriente.
(b) Patrimonio neto sobre pasivo total.
(c) Activo no corriente sobre total del activo.
(d) Resultado del ejercicio sobre patrimonio promedio.

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

	2022	2021	2020	2019	2018
Enero	225,00	151,65	104,30	125,85	90,05
Febrero	232,60	138,85	93,15	114,50	83,50
Marzo	262,80	139,10	72,15	114,10	81,75
Abril	262,35	139,35	101,80	90,40	78,05
Mayo	282,15	152,20	121,50	116,35	84,30
Junio	260,50	156,65	114,10	124,50	69,15
Julio	349,65	159,05	141,35	137,20	90,95
Agosto	393,50	193,25	123,85	94,45	98,40
Septiembre	462,50	192,00	116,60	107,10	120,05
Octubre	536,75	217,30	152,95	121,00	103,95
Noviembre	645,80	184,55	162,50	91,70	117,00
Diciembre	811,05	181,10	153,15	108,65	111,00

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2023
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 9 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Pablo G. Decundo
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 - F° 106

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 - F° 112

(Socio)