

2025

Resultados del 1^{er} trimestre

Ciudad de México, 23 de abril de 2025

NYSE: VIST

BMV: VISTA



Vista: resultados del 1er trimestre 2025

23 de abril de 2025, Ciudad de México, México.

Vista Energy, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (NYSE: VIST; BMV: VISTA), reportó hoy los resultados financieros y operativos del 1T 2025.

Aspectos destacados del 1T 2025:

- La producción total del 1T 2025 fue de 80,913 boe/d, un aumento del 47% comparado con 1T 2024 y una disminución del 5% comparado con el 4T 2024. La producción de petróleo en el 1T 2025 fue de 69,623 bbl/d, un incremento interanual del 47% y una disminución secuencial del 5%.
- En el 1T 2025, el precio promedio realizado de petróleo fue 68.6 \$/bbl, una disminución del 2% en comparación con el 1T 2024, explicado principalmente por menores precios internacionales, y un aumento del 2% en comparación con el precio promedio realizado del petróleo en el 4T 2024.
- El precio realizado de gas natural para el 1T 2025 fue de 2.5 \$/MMBtu, una disminución del 11% año a año, debido a menores volúmenes de exportación, vendidos a un precio de 5.6 \$/MMBtu en 1T 2025, comparado con un precio promedio de exportación de 6.9 \$/MMBtu en 1T 2024.
- Los ingresos totales en el 1T 2025 fueron de 438.5 \$MM, 38% por encima del 1T 2024, impulsados principalmente por el crecimiento de la producción de petróleo, parcialmente contrarrestado por un incremento en el inventario de 0.36 MMbbl. Durante el trimestre, los ingresos netos fueron 420.8 \$MM. Los ingresos netos de ventas de petróleo a precios de paridad de exportación, combinando mercados internacionales y domésticos, fueron 365.1 \$MM, o el 90% de los ingresos netos de petróleo. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo y gas fueron 222.3 \$MM, representando el 53% de los ingresos netos totales.
- El lifting cost fue 4.7 \$/boe en el 1T 2025, estable comparado el trimestre anterior, reflejando el control satisfactorio de los costos a pesar de menores volúmenes de producción.
- Los gastos por ventas en 1T 2025 fueron 6.4 \$/boe, una disminución del 19% secuencial, explicado por menores costos de transporte por camiones, como resultado de la puesta en marcha del oleoducto Oldelval Duplicar durante el trimestre.
- El EBITDA ajustado para el 1T 2025 alcanzó 275.4 \$MM, un aumento del 25% año a año, explicado principalmente por el crecimiento de la producción, y un aumento del 1% trimestre a trimestre. Durante el 1T 2025, el margen de EBITDA ajustado fue 62%, 5 p.p. por encima del 4T 2024, explicado principalmente por menores gastos de ventas, y 6 p.p. por debajo del 1T 2024.
- La utilidad neta del 1T 2025 fue 82.8 \$MM, comparada con 78.7 \$MM durante el 1T 2024, explicada principalmente por un mayor EBITDA ajustado, y parcialmente contrarrestada por mayores

depreciaciones, agotamiento y amortizaciones. En el 1T 2025, el EPS fue de 0.86 \$/acción, comparado con 0.82 \$/acción en el 1T 2024.

- Durante el 1T 2025, las inversiones fueron 268.5 \$MM. La Compañía invirtió 204.5 \$MM en perforación, completación y reintervención de pozos en Vaca Muerta (principalmente en la perforación de 16 pozos y la completación de 10 pozos), 49.0 \$MM en instalaciones de superficie y 15.0 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.
- En el 1T 2025, la Compañía alcanzó un free cash flow negativo de 243.5 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 66.4 \$MM, reflejando un aumento de capital de trabajo de 58.6 \$MM y pagos adelantados para las ampliaciones de infraestructura *midstream* de 36.1 \$MM. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue de 309.9 \$MM para el trimestre, reflejando inversiones de 268.5 \$MM, un aumento del capital de trabajo relacionado con inversiones de 17.7 \$MM e inversiones en el proyecto Vaca Muerta Sur de 28.7 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue 218.9 \$MM ⁽¹⁾, mayormente impactado por préstamos recibidos por 341.3 \$MM, parcialmente contrarrestado por pagos de capital de los préstamos por 98.6 \$MM.

(1) El flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento del 1T 2025 es la suma de: (i) El flujo de efectivo generado por actividades de financiamiento de 211.8 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros de 9.5 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de -2.4 \$MM.

Acontecimientos recientes:

- El 15 de abril de 2025, Vista adquirió de Petronas Carigali Canada B.V. y de Petronas Carigali International E&P B.V. (conjuntamente, los "Vendedores") el 100% del capital social de Petronas E&P Argentina S.A. ("PEPASA"), que posee una participación del 50% en la concesión no convencional de hidrocarburos La Amarga Chica ("LACH"), ubicada en Vaca Muerta (la "Operación").
- El precio de compra de la Operación se compone de 900 \$MM en efectivo, 300 \$MM en pagos diferidos en efectivo sin interés y 7.3 millones ADS (American Depositary Shares) representativos de las acciones serie A de Vista pagados a los Vendedores.
- LACH se extiende a lo largo de 46,594 acres en la ventana de petróleo de Vaca Muerta. Al 31 de diciembre de 2024, contaba con 247 pozos en producción. Además, al 31 de diciembre de 2023, LACH contaba con 280 MMboe de reservas P1, según la Secretaría de Energía de Argentina (al 100% de participación). Durante 4T 2024, LACH produjo 79,543 boe/d (al 100% de participación), de los cuales 71,471 bbl/d fueron de petróleo, según la Secretaría de Energía de Argentina. El 50% restante de LACH pertenece a YPF quien es, a su vez, el operador de la concesión.
- Vista estima que LACH podría tener potencialmente 400 nuevas locaciones de pozos por perforar en su inventario (al 100% de participación).

- Impulsados por la producción de petróleo y gas del bloque LACH, durante 2024 los ingresos totales de PEPASA fueron de 909 \$MM ⁽¹⁾. Además, el EBITDA ajustado de PEPASA durante 2024 fue de 667 \$MM, lo que llevó a un margen de EBITDA ajustado del 73%. La utilidad neta del periodo fue 349 \$MM para el año fiscal 2024.

- Además, PEPASA ha contratado la siguiente capacidad de transporte y despacho en instalaciones de *midstream* clave:
 - En los oleoductos Oldelval: un total de 36,140 bbl/d compuesto por (i) capacidad *open access* para 18,806 bbl/d y (ii) capacidad de transporte contratada en Duplicar para 17,334 bbl/d;
 - En el oleoducto Vaca Muerta Norte: capacidad de transporte contratada para 20,756 bbl/d;
 - En la terminal de OTE: una capacidad total de despacho con destino de exportación de 27,080 bbl/d.

- Para la realización de la Operación, se utilizaron fondos propios y fondos provenientes de la celebración de un contrato de crédito entre Vista Argentina como acreditado y Banco Santander, S.A. como acreditante, por un monto total de 300 \$MM. Dicho crédito tiene un término de cuatro años.

Para mayor información, por favor referirse al Hecho Relevante publicado el 16 de abril de 2025 en nuestra página web www.vistaenergy.com/inversionistas

(1) Las cifras de rendimiento financiero de este párrafo se basan en los Estados Financieros *pro forma* no auditados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Producción

Producción total promedio diaria neta

	1T-25	4T-24	1T-24	▲ y/y	▲ q/q
Total (boe/d)	80,913	85,276	55,046	47%	(5)%
Oil (bbl/d)	69,623	73,491	47,299	47%	(5)%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.70	1.81	1.20	42%	(6)%
NGL (boe/d)	585	432	212	177%	36%

La producción promedio del 1T 2025 fue 80,913 boe/d, un incremento del 47% año contra año, reflejando la performance del desarrollo shale con la conexión de 49 pozos nuevos en los últimos doce meses. En términos secuenciales, la producción disminuyó un 5%, dado que la Compañía retrasó la actividad para optimizar el uso de la ampliación del oleoducto Oldelval y minimizar el transporte por camiones. La producción de crudo fue 69,623 bbl/d durante 1T 2025, un incremento interanual del 47% y una disminución del 5% comparada con 4T 2024. La producción de gas natural durante el 1T 2025 fue 1.70 MMm³/d, un aumento del 42% año a año y una disminución del 6% comparada con el 4T 2024. La producción de NGL en 1T 2025 fue 585 boe/d, un incremento del 177% año a año y una disminución del 36% trimestre a trimestre.

Producción neta promedio diaria por activo 1T 2025

	Objetivo	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm ³ /d)	GNL (boe/d)	Total (boe/d)
Concesiones (volúmenes a su participación)			69,623	1.70	585.1	80,913
Aguada Federal	Shale	100%	3,896	0.09	-	4,469
Águila Mora	Shale	90%	468	0.04	-	690
Bajada del Palo Este	Shale	100%	12,885	0.14	22.3	13,789
Bajada del Palo Oeste	Shale	100%	48,975	1.23	50.8	56,736
Bandurria Norte	Shale	100%	484	-	-	484
Coirón Amargo Norte	Convencional	84.6%	19	-	-	19
CS-01 (México)	Convencional	100%	434	0.00	-	447
Total producción operada			67,160	1.49	73.0	76,633
25 de Mayo-Medanito SE ⁽¹⁾	Convencional	-	622	0.02	-	734
Acambuco	Convencional	1.5%	16	0.02	-	150
Agua Amarga ⁽¹⁾	Convencional	-	84	0.02	27.0	245
Entre Lomas ⁽¹⁾	Convencional	-	1,135	0.07	485.1	2,046
Jagüel de los Machos ⁽¹⁾	Convencional	-	606	0.08	-	1,105
Total producción no operada			2,462	0.21	512.1	4,279
<i>Total producción shale</i>			<i>66,708</i>	<i>1.49</i>	<i>73.0</i>	<i>76,167</i>
<i>Total producción convencional</i>			<i>2,915</i>	<i>0.21</i>	<i>512.1</i>	<i>4,745</i>

(1) Activos Convencionales Transferidos operados por Aconcagua a partir del 1 de marzo de 2023. Según el acuerdo suscrito, Vista conserva el derecho al 40% de la producción y reservas de petróleo, y al 100% de la producción y reservas de gas natural y NGL y condensados, de los Activos Convencionales Transferidos.

Ingresos

Ingresos totales por producto

Ingresos por producto - en \$MM	1T 2025	4T 2024	1T 2024	▲ y/y	▲ q/q
Ingresos	438.5	471.3	317.4	38%	(7)%
Derechos de exportación	(17.6)	(19.3)	(9.6)	84%	(9)%
Ingresos Netos	420.8	451.9	307.8	37%	(7)%
Petróleo	405.3	435.4	293.1	38%	(7)%
<i>Mercado Externo</i>	219.1	242.8	119.1	84%	(10)%
<i>Mercado Doméstico</i>	186.3	192.6	174.0	7%	(3)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	146.0	73.3	58.6	149%	99%
Gas Natural	13.6	15.2	14.5	(6)%	(10)%
<i>Mercado Externo</i>	3.3	3.9	7.0	(53)%	(16)%
<i>Mercado Doméstico</i>	10.4	11.3	7.5	38%	(9)%
NGL	1.9	1.4	0.2	830%	37%

Precios promedio realizados por producto

Producto	1T 2025	4T 2024	1T 2024	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	68.6	67.1	70.3	(2)%	2%
<i>Mercado Externo</i>	68.0	66.6	74.0	(8)%	2%
<i>Mercado Doméstico</i>	69.4	67.8	68.0	2%	2%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	69.9	68.1	76.5	(9)%	3%
Gas Natural (\$/MMBtu)	2.5	2.3	2.8	(11)%	8%
<i>Mercado Externo</i>	5.6	6.5	6.9	(19)%	(14)%
<i>Mercado Doméstico</i>	2.1	1.9	1.8	18%	12%
NGL (\$/tn)	453	360	236	93%	26%

Volúmenes de venta totales por producto

Producto	1T 2025	4T 2024	1T 2024	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (MMbbl)	5.9 ⁽¹⁾	6.5	4.2	42%	(9)%
<i>Mercado Externo</i>	3.2	3.6	1.6	100%	(12)%
<i>Mercado Doméstico</i>	2.7	2.8	2.6	5%	(5)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	2.1	1.1	0.8	173%	94%
Gas Natural (millones de MMBtu)	5.5	6.6	5.2	5%	(17)%
<i>Mercado Externo</i>	0.6	0.6	1.0	(42)%	(3)%
<i>Mercado Doméstico</i>	4.9	6.0	4.2	17%	(18)%
NGL (Mtn)	4.1	3.8	0.9	383%	9%

(1) Durante el 1T 2025, Vista registró un inventario de 0.36 MMbbl, resultando de una producción de 6.27 MMbbl, y ventas de 5.90 MMbbl.

Durante el 1T 2025, los ingresos totales fueron 438.5 \$MM, un aumento del 38% comparado con el 1T 2024 y una disminución del 7% comparado con el 4T 2024. En términos secuenciales, el aumento relativamente menor de los ingresos totales, comparado con el aumento de 47% de la producción de petróleo, refleja un incremento en el inventario de 0.36 MMBbl. Los ingresos netos fueron 420.8 \$MM. Los ingresos netos de las exportaciones de petróleo y gas fueron 222.3 \$MM, representando un 53% de los ingresos netos totales.

Los ingresos netos por ventas de petróleo del 1T 2025 fueron 405.3 \$MM, representando un 96.3% de los ingresos netos totales, y un incremento del 38% comparado con 1T 2024, explicado por el aumento de la producción de petróleo. El precio promedio realizado fue 68.6 \$/bbl, 2% por debajo del mismo trimestre del año anterior. Durante el 1T 2025, la Compañía exportó el 55% del volumen total de petróleo vendido a un precio promedio realizado de 68.0 \$/bbl. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo representaron el 54% de los ingresos netos por ventas de petróleo, y fueron 219.1 \$MM. Durante el trimestre, 78% de los volúmenes domésticos se vendieron a precios de paridad de exportación, lo que llevó a que el 90% de las ventas totales de petróleo fueran vendidas a paridad de exportación, combinando las ventas a compradores internacionales y nacionales que pagan precios de exportación.

Los ingresos netos por ventas de gas natural fueron 13.6 \$MM en el 1T 2025, representado un 3.2% de los ingresos netos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue de 2.5 \$/MMBtu, un incremento del 8% comparado con el 4T 2024. El Plan GasAr representó el 59% de las ventas de gas natural totales con un precio promedio realizado de 2.6 \$/MMBtu durante el trimestre. Las ventas a clientes industriales representaron el 30% de las ventas totales de gas natural con un precio promedio realizado de 1.4 \$/MMBtu. El 11% restante del volumen total de ventas de gas natural se exportó a un precio promedio realizado de 5.6 \$/MMBtu.

Los ingresos netos por ventas de líquidos de gas natural fueron 1.9 \$MM durante el 1T 2025, representando el 0.4% de las ventas netas totales. El precio promedio de NGL fue 453 \$/tn.

Costos de operación

	1T-25	4T-24	1T-24	▲ y/y	▲ q/q
Costos Operativos (\$MM)	34.1	36.6	21.6	58%	(7)%
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	<i>4.7</i>	<i>4.7</i>	<i>4.3</i>	<i>8%</i>	<i>0%</i>

Los costos operativos durante el 1T 2025 fueron 34.1 \$MM, una disminución del 7% trimestre a trimestre. En base unitaria, el lifting cost en 1T 2025 fue de 4.7 \$/boe, estable en términos secuenciales, reflejando el control exitoso de los costos a pesar de menores volúmenes de producción. En términos interanuales, el lifting cost por boe aumentó un 8% en el 1T 2025, explicado por la inflación en dólares estadounidenses que impactó los gastos denominados en pesos, parcialmente compensado por la dilución de costos fijos a medida que la Compañía continúa aumentando la producción.

Gastos de ventas

	1T-25	4T-24	1T-24	▲ y/y	▲ q/q
Gastos de ventas (\$MM)	46.8	62.5	18.8	148%	(25)%
<i>Gastos de ventas por boe (\$/boe)</i>	<i>6.4</i>	<i>8.0</i>	<i>3.8</i>	<i>71%</i>	<i>(19)%</i>

Los gastos de ventas durante el 1T 2025 fueron 46.8 \$MM, un incremento del 148% año contra año, y una disminución del 25% trimestre contra trimestre, explicado principalmente por el ahorro en el costo de transporte por camiones, que fue 13.7 \$MM menor al del 4T 2024. En base unitaria, los gastos de ventas aumentaron un 71% año a año y disminuyeron un 19% trimestre a trimestre.

Costos de evacuación de petróleo por camiones

La conexión de la ampliación del oleoducto Oldelval durante el trimestre permitió a la Compañía disminuir gradualmente los volúmenes de transporte por camiones durante el 1T 2025. Durante el 1T 2025, la Compañía transportó 12.9 Mbb/d de petróleo por camiones por un total de 27.7 \$MM, comparado con 20.3 Mbb/d de petróleo por camiones por un total de 41.4 \$MM durante el 4T 2024.

EBITDA ajustado

Reconciliación de EBITDA ajustado (\$MM)	1T 2025	4T 2024	1T 2025	▲ y	▲ q
Utilidad neta	82.8	93.8	78.7	4.1	(11.0)
(+) Impuesto sobre la renta	52.2	30.9	23.4	28.8	21.2
(+) Resultados financieros netos	7.2	4.7	27.0	(19.8)	2.5
Utilidad de Operación	142.2	129.4	129.1	13.1	12.8
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	126.0	139.6	82.4	43.6	(13.6)
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	(4.2)	-	-	4.2
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7.2	8.5	9.1	(1.9)	(1.3)
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	275.4	273.3	220.6	54.8	2.1
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%) ⁽²⁾</i>	<i>62%</i>	<i>57%</i>	<i>68%</i>	<i>(6)p.p.</i>	<i>+5p.p.</i>

(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Costos de transacción relacionados a la combinación de negocios + Gastos de reestructuración y reorganización + Ganancia relacionada a la transferencia de activos convencionales + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes.

(2) Margen de EBITDA ajustado = EBITDA ajustado / (Ingresos Totales + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones). Margen de EBITDA ajustado para 1T 2025 (62%) = EBITDA ajustado (275.4 \$MM) / (Ingresos totales (438.5 \$MM) + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones (5.4 \$MM)).

El EBITDA Ajustado fue 275.4 \$MM en 1T 2025, un aumento del 25% en comparación con 220.6 \$MM en el 1T 2024, explicado por el crecimiento de la producción. En términos secuenciales, el EBITDA ajustado aumentó 1% en el 1T 2025.

El margen de EBITDA Ajustado fue 62%, 6 p.p. por debajo del 1T 2024 y 5 p.p. por encima del trimestre anterior, principalmente explicado por mayores precios realizados de petróleo y menores volúmenes transportados por camiones.

Utilidad neta

En el 1T 2025, la utilidad neta fue 82.2 \$MM, comparada con 78.7 \$MM en el 1T 2024, explicada principalmente por (a) un EBITDA ajustado de 275.4 \$MM en el 1T 2025 comparado con 220.6 \$MM en el 1T 2024, (b) gastos financieros netos de 7.2 \$MM en el 1T 2025, comparados con 27.0 \$MM en el 1T 2024, (c) otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales por 7.2 \$MM en el 1T 2025 comparados con 9.1 \$MM en el 1T 2024, parcialmente contrarrestados por (d) depreciaciones, agotamiento y amortizaciones por 126.0 \$MM en el 1T 2025 comparados con 82.4 \$MM en el 1T 2024, y (e) gasto del impuesto sobre la renta por 52.2 \$MM en el 1T 2025 comparado con 23.4 \$MM en el 1T 2024.

El EPS ⁽¹⁾ del 1T 2025 fue 0.86 \$/acción, comparado con 0.82 \$/acción en 1T 2024 y 0.98 \$/acción en 4T 2024.

(1) EPS (Earnings per share): Utilidad neta dividido por el número promedio ponderado de acciones comunes. El número promedio ponderado de acciones comunes para 1T 2025, 4T 2024, 1T 2024 fueron 96,456,618, 95,223,600, and 95,976,064, respectivamente.

Inversiones

Las inversiones totales durante el 1T 2025 fueron 268.5 \$MM. La Compañía invirtió 204.5 \$MM en la perforación, completación y reintervención de pozos en Vaca Muerta (principalmente en la perforación de 16 pozos y la completación de 10 pozos), 49.0 \$MM en instalaciones de superficie y 15.0 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

Pozos completados durante el 1T 2025

Concesión	Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
Bajada del Palo Oeste	2701	BPO-31	La Cocina	3,158	55
Bajada del Palo Oeste	2702	BPO-31	La Cocina	2,641	46
Bajada del Palo Oeste	2703	BPO-31	La Cocina	2,756	48
Bajada del Palo Oeste	2704	BPO-31	La Cocina	3,101	54
Bajada del Palo Oeste	2571	BPO-32	La Cocina	2,739	47
Bajada del Palo Oeste	2572	BPO-32	Organic	2,911	46
Bajada del Palo Oeste	2573	BPO-32	La Cocina	2,631	50
Bajada del Palo Oeste	2574	BPO-32	Organic	2,911	46
Bajada del Palo Este	2371	BPE-8	La Cocina	3,488	68
Bajada del Palo Este	2372	BPE-8	La Cocina	1,887	39

Resumen financiero

Durante el 1T 2025, Vista logró mantener un sólido balance, con una posición de caja al cierre del trimestre de 739.7 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 66.4 \$MM, debido a los pagos adelantados para las ampliaciones de infraestructura *midstream* de 36.1 \$MM y un aumento del capital de trabajo en 58.6\$MM. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue 309.9 \$MM para el trimestre, reflejando inversiones por 268.5 \$MM (explicadas principalmente por la actividad de perforación y completación en Vaca Muerta, mencionada en la sección de Inversiones), un aumento del capital de trabajo relacionado con inversiones de 17.7 \$MM e inversiones en el proyecto Vaca Muerta Sur por 28.7 \$MM.

En el 1T 2025, el flujo neto de actividades de financiamiento fue 218.9 \$MM ⁽¹⁾, mayormente explicado por préstamos recibidos de 341.3 \$MM, parcialmente contrarrestado por pagos de capital de los préstamos de 98.6 \$MM.

La deuda financiera bruta alcanzó 1,703.2 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 963.5 \$MM. Al cierre del 1T 2025, el índice de apalancamiento neto fue 0.84x EBITDA ajustado, comparado con 0.58x al cierre del 1T 2024.

(1) El flujo neto de efectivo de las actividades de financiamiento es la suma de: (i) El flujo de efectivo generado por las actividades de financiamiento de 211.8 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera de 9.5 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de -2.4 \$MM.

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Utilidad del período

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	1T 2025	4T 2024	1T 2024
Ingresos totales	438,456	471,318	317,352
Petróleo	422,970	454,703	302,465
Gas Natural	13,619	15,257	14,666
NGL y otros	1,867	1,358	221
Costo de ventas	(226,503)	(254,678)	(156,669)
Costos de operación	(34,064)	(36,556)	(21,618)
Fluctuación del inventario del crudo	9,032	3,913	1,209
Regalías y otros	(68,254)	(73,896)	(44,782)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(125,977)	(139,618)	(82,373)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(7,240)	(8,521)	(9,105)
Utilidad bruta	211,953	216,640	160,683
Gastos de ventas	(46,768)	(62,527)	(18,839)
Gastos generales y de administración	(28,031)	(35,207)	(22,110)
Gastos de exploración	(180)	(102)	(31)
Otros ingresos operativos	6,409	6,467	9,497
Otros gastos operativos	(1,192)	(64)	(115)
Deterioro de activos de larga duración	-	4,207	-
Utilidad de la operación	142,191	129,414	129,085
Ingresos por intereses	1,056	1,375	481
Gastos por intereses	(24,281)	(25,361)	(4,897)
Otros resultados financieros	15,992	19,259	(22,630)
Resultados financieros netos	(7,233)	(4,727)	(27,046)
Utilidad antes de impuestos	134,958	124,687	102,039
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	(66,322)	(106,897)	(63,789)
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	14,157	75,981	40,401
(Gasto)/Beneficio de impuesto	(52,165)	(30,916)	(23,388)
Utilidad neta del período	82,793	93,771	78,651

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 31 de marzo de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Propiedad, planta y equipos	3,058,132	2,805,983
Crédito mercantil	22,576	22,576
Otros activos intangibles	15,171	15,443
Activos por derecho de uso	89,266	105,333
Activos biológicos	11,408	10,027
Inversiones en asociadas	40,557	11,906
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	228,465	205,268
Activos por impuestos diferidos	2,070	3,565
Total Activos No Corrientes	3,467,645	3,180,101
Inventarios	16,044	6,469
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	259,939	281,495
Caja, bancos e inversiones corrientes	739,688	764,307
Total Activos Corrientes	1,015,671	1,052,271
Total Activos	4,483,316	4,232,372
Pasivos por impuestos diferidos	48,739	64,398
Pasivos por arrendamiento	33,498	37,638
Provisiones	28,813	33,058
Préstamos	1,521,007	1,402,343
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	77,117	-
Beneficios a empleados	16,049	15,968
Total Pasivos No corrientes	1,725,223	1,553,405
Provisiones	4,037	3,910
Pasivos por arrendamiento	42,661	58,022
Deudas financieras	182,191	46,224
Salarios y contribuciones sociales	6,664	32,656
Impuesto sobre la renta	427,189	382,041
Otros impuestos y regalías	37,329	47,715
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	415,924	487,186
Total Pasivos Corrientes	1,115,995	1,057,754
Total Pasivos	2,841,218	2,611,159
Total Capital Contable	1,642,098	1,621,213
Total Capital Contable y Pasivos	4,483,316	4,232,372

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Estado de Resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2025	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2024
Ingreso por ventas a clientes	438,456	317,352
Ingresos por ventas de petróleo crudo	422,970	302,485
Ingresos por ventas de gas natural	13,619	14,666
Ingresos por ventas de GLP	1,867	201
Costo de ventas	(226,503)	(156,669)
Costos de operación	(34,064)	(21,618)
Fluctuación del inventario de crudo	9,032	1,209
Regalías y otros	(68,254)	(44,782)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(125,977)	(82,373)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(7,240)	(9,105)
Utilidad bruta	211,953	160,683
Gastos de ventas	(46,768)	(18,839)
Gastos generales y de administración	(28,031)	(22,110)
Gastos de exploración	(180)	(31)
Otros ingresos operativos	6,409	9,497
Otros gastos operativos	(1,192)	(115)
Utilidad de operación	142,191	129,085
Ingresos por intereses	1,056	481
Gastos por intereses	(24,281)	(4,897)
Otros resultados financieros	15,992	(22,630)
Resultados financieros, netos	(7,233)	(27,046)
Utilidad antes de impuestos	134,958	102,039
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	(66,322)	(63,789)
Beneficio por impuesto sobre la renta diferido	14,157	40,401
(Gasto) por impuesto sobre la renta	(52,165)	(23,388)
Utilidad neta del período	82,793	78,651
Otros resultados integrales	(15)	32
Total utilidad integral del período	82,778	78,683

Vista Energy S.A.B. de C.V.

Estado del Flujo de Fondos

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2025	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta del período	82,793	78,651
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo		
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Pagos basados en acciones	10,215	6,643
Incremento neto en provisiones	1,192	115
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(12,744)	12,288
Descuento de activos y pasivos a valor presente	1,154	(371)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	426	254
Gasto por impuesto sobre la renta	52,165	23,388
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7,240	9,105
Beneficios a empleados	198	81
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Ingresos por intereses	(1,056)	(481)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(8,998)	8,635
Depreciaciones y agotamientos	123,830	81,085
Amortización de activos intangibles	2,147	1,288
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Gastos por intereses	24,281	4,897
Costo amortizado	467	317
Gastos por intereses de arrendamiento	806	858
Otros resultados financieros	2,897	649
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(19,871)	(116,534)
Inventarios	(9,032)	(1,209)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	(72,372)	(3,854)
Pagos de beneficios a empleados	(139)	(57)
Salarios y contribuciones sociales	(77,445)	(34,899)
Otros impuestos y regalías	(35,959)	(8,747)
Provisiones	(638)	(94)
Pago de impuesto sobre la renta	(5,151)	(8,763)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas	66,406	53,245

Flujos de efectivo de las actividades de inversión:

Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos y activos biológicos	(286,155)	(147,654)
Cobros procedentes de la cesión de activos convencionales	5,734	10,734
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(1,875)	(749)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas	(28,651)	128
Cobros procedentes de intereses	1,056	481

Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión	(309,891)	(137,060)
-------------------------------------------------------------------------	------------------	------------------

Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:

Deudas financieras recibidas	341,347	95,876
Pagos de capital de las deudas financieras	(98,594)	(45,000)
Pagos de intereses de las deudas financieras	(10,566)	(5,678)
Pagos de costos de emisión de las deudas financieras	(608)	(357)
Pagos de arrendamientos	(23,074)	(11,011)
Cobros (pagos) de otros resultados financieros	3,278	(933)

Flujos netos de efectivo generados por actividades de financiamiento	211,783	32,897
-----------------------------------------------------------------------------	----------------	---------------

	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2025	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2024
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(31,702)	(50,918)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	755,610	209,516
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros	9,495	(13,836)
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(31,702)	(50,918)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	733,403	144,762

Utilidad Neta Ajustada

Recociación de Utilidad Neta Ajustada - en \$MM	1T-25	4T-24	1T-24	▲ y	▲ q
Utilidad Neta del período	82.8	93.8	78.7	4.1	(11.0)
Ajustes:					
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(14.2)	(76.0)	(40.4)	26.2	61.8
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	(4.2)	-	-	4.2
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7.2	8.5	9.1	(1.9)	(1.3)
Ajustes a la Utilidad Neta	(6.9)	(71.7)	(31.3)	24.4	64.8
Utilidad Neta Ajustada	75.9	22.1	47.4	28.5	53.8
EPS ajustado (\$/acción)	0.79	0.23	0.49	0.3	0.6
EPS (\$/acción)	0.86	0.98	0.82	0.0	(0.1)

Nota: la información operativa y financiera histórica de Vista se encuentra disponible en la página web de la Compañía (www.vistaenergy.com/inversionistas) en formato de hoja de cálculo.

Glosario, monedas y definiciones:

- **Nota:** Los montos están expresados en dólares estadounidenses, a menos que se indique otra moneda y de acuerdo con los estándares de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") o "International Financial Reporting Standards" (IFRS). Todos los resultados son no auditados. Los montos totales podrían no sumar debido al redondeo
- Conversión de métricas:
 - 1 metro cubico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
 - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles de petróleo equivalentes
 - 1 millón de unidad térmica británica (BTU por sus siglas British Thermal Unit en inglés) = 27.096 metros cúbicos de gas
- ▲ q/q : Representa la variación porcentual trimestre a trimestre
- ▲ y/y: Representa la variación porcentual año a año
- ▲ q: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses trimestre a trimestre
- ▲ y: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses año a año
- #T: 1,2,3 o 4 seguido por una "T" representa el trimestre correspondiente de cierto año
- \$MM: Millones de dólares estadounidenses
- \$M: Miles de dólares estadounidenses
- \$/bbl: dólares estadounidenses por barril de petróleo
- \$/boe: dólares estadounidenses por barril de petróleo equivalente
- \$/MMBtu dólares estadounidenses por millón de unidad térmica británica (BTU por sus siglas British thermal unit en inglés)
- \$/tn: dólares estadounidenses por tonelada
- Boe: Barriles de petróleo equivalentes (ver conversión de métrica previamente mencionada)
- Boe/d: Barriles de petróleo equivalentes por día
- Bbl/d: Barriles de petróleo por día
- Activos Convencionales Transferidos: las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo Medanita SE y Jagüel de los Machos, operadas por Aconcagua a partir del 1 de marzo de 2023
- CNBV: Comisión Nacional Bancaria y de Valores de México
- Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, comercial, exploración y costos de G&A
- EBITDA ajustado = EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Costos de transacción relacionados a la combinación de negocios + Gastos de reestructuración y reorganización + Ganancia relacionada a la transferencia de activos convencionales + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
- EPS (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta / Número promedio ponderado de acciones comunes
- EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada / Número promedio ponderado de acciones comunes
- Free cash flow se calcula como la suma del flujo de efectivo de las actividades operativas y el flujo de efectivo de las actividades de inversión

- G&G: geológicos y geofísicos
- Lifting cost por boe: costos operativos dividido por la producción total en barriles de petróleo equivalente
- Margen de EBITDA ajustado: El EBITDA ajustado dividido por los ingresos totales + Ganancias del programa de Incremento a las exportaciones
- Mbbl: Miles de barriles de petróleo
- MMbbl: Millones de barriles de petróleo
- MMboe: Millones de barriles de petróleo equivalentes
- MMm3/d: Millones de metros cúbicos por día
- Mts: metros
- Plan GasAr: se refiere a la regulación impuesta por la Resolución No. 391/2020 mediante la cual Vista fue asignada un volumen de 0.86 MMm3/d a un precio promedio anual de 3.29 \$/MMBtu por un periodo de cuatro años finalizado el 31 de diciembre de 2024. Mediante las Resoluciones 860/2022 y 265/2023, el volumen asignado a Vista aumentó a 1.14 MMm3/d al mismo precio promedio anual por un segundo periodo de cuatro años que finaliza el 31 de diciembre de 2028
- p.p.: puntos porcentuales
- SEC: *United States Securities and Exchange Commission*
- Transacción de Activos Convencionales: activos transferidos a Aconcagua, a partir del 1 de marzo de 2023. Según el acuerdo suscrito, Vista conserva el derecho al 40% de la producción y reservas de petróleo, y al 100% de la producción y reservas de gas natural y GLP y condensados, de los Activos Convencionales Transferidos.
- Utilidad/pérdida neta ajustada: utilidad/pérdida neta + impuesto diferido + cambios en el valor razonable de los títulos opcionales + deterioro de activos de larga duración

DISCLAIMER

Información adicional sobre Vista Energy S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía"), una sociedad constituida de conformidad con las leyes de los Estados Unidos Mexicanos ("México"), puede ser encontrada en la sección "Inversionistas" en la página de internet www.vistaenergy.com

Esta presentación no constituye una oferta de venta ni una solicitud de oferta de compra de valores de la Compañía, en ninguna jurisdicción.

Esta presentación no contiene toda la información financiera de la Compañía. En consecuencia, los inversionistas deben leer esta presentación junto con los estados financieros consolidados de la Compañía y otra información financiera disponible en el sitio web de la Compañía. Algunas cifras incluidas en esta presentación no han sido auditadas.

Cifras redondeadas y porcentajes: ciertas cifras y porcentajes incluidos en esta presentación han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en esta presentación no se han calculado en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichas cifras antes del redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en esta presentación podrían variar de las cifras obtenidas al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras contenidas en los estados financieros. Además, algunas otras cantidades que aparecen en esta presentación podrían no resultar debido al redondeo.

Esta presentación contiene ciertas métricas que no tienen significados estandarizados o métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, dichas métricas pueden no ser comparables a métricas similares utilizadas por otras compañías. Estas métricas han sido incluidas para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, dichas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y es posible que los resultados futuros no sean comparables con el desempeño pasado.

No se puede depositar confianza, para efecto alguno, en la información contenida en este documento ni en su exhaustividad. No se otorga ni se dará declaración ni garantía alguna, ya sea expresa o implícita, en o en nombre de la Compañía, o de cualquiera de sus afiliadas (dentro del significado de "Afiliadas" en la Regla 405 del U.S. Securities Act de 1933), miembros, directores, oficiales o empleados o cualquier otra persona en cuanto a la exactitud, exhaustividad o imparcialidad de la información u opiniones contenidas en esta presentación o cualquier otro material discutido verbalmente, y cualquier confianza que usted deposite en ellos será bajo su propio riesgo. Además, la Compañía o cualquiera de sus Afiliadas, miembros, directores, funcionarios o empleados o cualquier otra persona no aceptará ninguna responsabilidad (ya sea directa o indirecta, contractual, extracontractual o de otro tipo) en relación con dicha información u opiniones o cualquier otro asunto relacionado con esta presentación o su contenido, o que surja de cualquier otro modo en relación con la misma.

Esta presentación incluye información financiera que no ha sido obtenida conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera, mismas que no han sido objeto de ninguna auditoría respecto de ningún periodo. La información y opiniones contenidas en esta presentación se proporcionan a la fecha de esta presentación y están sujetas a verificación, finalización y cambios sin previo aviso.

Esta presentación incluye "estimaciones futuras" relativas a expectativas del futuro. Palabras como "cree", "espera", "anticipa", "pretende", "debería", "busca", "estima", y "futuro" o expresiones similares se incluyen con la intención de identificar declaraciones sobre el futuro. Hemos basado estas estimaciones futuras en numerosas suposiciones, incluyendo nuestras creencias, expectativas y proyecciones actuales sobre eventos presentes y futuros y tendencias financieras que afectan nuestro negocio. Aunque nuestro equipo de administración considera que las hipótesis y estimaciones en que se basan las declaraciones futuras son razonables y se basan en la mejor información disponible

actualmente, dichas declaraciones futuras se basan en hipótesis que están sujetas a importantes incertidumbres y contingencias, muchas de las cuales están fuera de nuestro control.

Habrán diferencias entre los resultados reales y los proyectados, y los resultados reales pueden ser mayores o menores a los contenidos en las proyecciones. Las proyecciones relacionadas con nuestros resultados de producción, así como nuestras estimaciones de costos, incluyendo todo desempeño previsto y proyecciones de Vista contenidas en esta presentación, se basan en la información que tenemos disponible a esta fecha y reflejan numerosas suposiciones, incluyendo suposiciones relativas a curvas tipo para nuevos diseños de pozos y ciertas expectativas de espaciado por etapa, todas las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales están fuera de nuestro control y por lo tanto sujetas a varios riesgos e incertidumbres. La inclusión de la información financiera estimada en este documento no debe considerarse como una indicación de que nosotros o nuestro equipo de administración consideramos que dichas predicciones como fiables de acontecimientos futuros. En dicho sentido, no se puede hacer ninguna representación en cuanto a la posibilidad de alcanzar las proyecciones, los lineamientos u otras estimaciones de los resultados, el rendimiento o los logros futuros. No garantizamos la exactitud, fiabilidad, adecuación o integridad de nuestras proyecciones. Nadie de nuestro equipo de administración ni de nuestros representantes ha realizado declaración alguna con respecto a nuestro desempeño futuro en comparación con la información contenida en nuestras proyecciones, y ninguno de ellos tiene la intención o asume la obligación de actualizar o revisar las proyecciones realizadas para reflejar las circunstancias efectivamente existentes luego de la fecha en que se hicieron nuestras proyecciones o para reflejar la existencia de acontecimientos futuros en caso de que se demuestre que algunos o todos los supuestos en que se basaron nuestras proyecciones estuvieron equivocados. Podríamos hacer referencia a estas proyecciones en nuestros informes periódicos a ser presentados conforme a la Ley del Mercado de Valores. Estas expectativas y proyecciones están sujetas a importantes riesgos e incertidumbres conocidas y desconocidas que pueden hacer que nuestros resultados reales, desempeño o logros, o resultados de la industria, sean materialmente diferentes de cualquier resultado esperado o proyectado, desempeño o logros expresados o implícitos en dichas estimaciones futuras. Muchos factores de importancia podrían causar que nuestros resultados, desempeño o logros reales difieran materialmente de aquellos expresados o implícitos en nuestras estimaciones futuras, incluyendo, entre otras cosas: incertidumbres relacionadas con concesiones gubernamentales futuras y permisos de exploración; resultados adversos en litigios que puedan surgir en el futuro; condiciones políticas, económicas, sociales, demográficas y comerciales generales en Argentina, México y en otros países en los que operamos; el impacto del desarrollo de acontecimientos políticos e incertidumbre relacionados con las condiciones políticas y económicas en Argentina, incluyendo las políticas del nuevo gobierno electo en Argentina, desarrollo de acontecimientos económicos y políticos relevantes en México y en los Estados Unidos de América; incertidumbre relacionada con la nueva administración que asumió en México en octubre de 2024; cambios en las leyes, normas, reglamentos e interpretaciones y aplicación de las mismas aplicables a los sectores energéticos de Argentina y México, incluyendo cambios en el entorno regulatorio en el que operamos y cambios en los programas establecidos para promover las inversiones en la industria energética; cualquier aumento inesperado en los costos de financiamiento o la imposibilidad de obtener financiamiento y/o capital adicional de acuerdo con términos atractivos; cualquier cambio en los mercados de capital en general que pueda afectar las políticas o actitudes en Argentina y/o México, y/o compañías argentinas y mexicanas con respecto a financiamientos otorgados o inversiones hechas en Argentina y México o compañías argentinas y mexicanas; multas u otras penalidades y reclamos por parte de las autoridades y/o clientes; cualquier restricción futura en la capacidad de cambiar Pesos mexicanos o argentinos a divisas o transferir fondos al extranjero; la revocación o modificación de nuestros respectivos contratos de concesión por parte de la autoridad otorgante; nuestra capacidad para implementar nuestros planes de gastos de capital o nuestra estrategia de negocios, incluyendo nuestra capacidad para obtener financiamiento cuando sea necesario y en términos razonables; intervención del gobierno, incluyendo medidas que resulten en cambios en los mercados laborales, mercados cambiarios o sistemas fiscales de Argentina y México; tasas de inflación continuas y/o más altas y fluctuaciones en los tipos de cambio, incluyendo la depreciación del Peso Mexicano o del Peso Argentino; cualquier evento de fuerza mayor, o fluctuaciones o reducciones en el valor de la deuda pública argentina; cambios en la demanda de energía; los efectos de pandemias, epidemias o cualquier restricción regulatoria de carácter obligatorio subsecuente o medidas de confinamiento;

regulaciones ambientales, de salud y seguridad y estándares de la industria que se están volviendo más estrictos; mercados de energía, incluyendo el momento y alcance de los cambios y la volatilidad en los precios de las materias primas, y el impacto de cualquier reducción prolongada o material en los precios del petróleo a partir de los promedios históricos; cambios en la regulación de los sectores de energía y petróleo y gas en Argentina y México, y en toda América Latina; nuestra relación con nuestros empleados y nuestra capacidad para retener a los miembros clave de nuestra alta gerencia y a los empleados técnicos clave; la capacidad de nuestros directores y funcionarios para identificar un número adecuado de oportunidades potenciales de adquisición; nuestras expectativas con respecto al desempeño de nuestros negocios recientemente adquiridos; nuestras expectativas con respecto a la producción, los costos y los precios futuros del petróleo crudo utilizados en nuestras proyecciones; el aumento de la competencia en el mercado en los sectores de la energía en Argentina y México; y los posibles cambios en la regulación y en los acuerdos de libre comercio como resultado de las condiciones políticas de Estados Unidos, México u otras naciones latinoamericanas; regulaciones ambientales y políticas internas para alcanzar objetivos del clima global; el actual conflicto entre Rusia y Ucrania, y más recientemente, el conflicto entre Israel y Hamas.

Las estimaciones futuras se refieren únicamente a la fecha en las que se realizaron, y no asumimos ninguna obligación de publicar actualizaciones o revisiones de ninguna de las declaraciones sobre proyectos futuros contenidas en el presente documento debido a nueva información, eventos futuros u otros factores. A la luz de estas limitaciones, no se debe depositar una confianza indebida en las declaraciones a futuro contenidas en este documento. Para más información sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas estimaciones futuras y el negocio de Vista puede consultar la información pública de Vista en EDGAR (www.sec.gov), en la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.gob.mx), y en la página de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (la "CNBV") (www.gob.mx/cnbv).

Usted no deberá considerar ninguna declaración con respecto a las tendencias o actividades pasadas como una garantía de que las tendencias o actividades continuarán hacia el futuro. Por consiguiente, usted no deberá basarse en declaraciones. Esta presentación no pretende constituir, y no debe ser interpretada como un consejo de inversión.

Otra información

Vista publica de forma continua información de importancia para los inversores en la sección de apoyo de Relaciones con los Inversionistas en su sitio web, www.vistaenergy.com. Vista podría, de tiempo en tiempo, utilizar su sitio web como un canal de distribución de información material. Por lo tanto, los inversionistas deben monitorear el sitio web de Relaciones con los Inversionistas de Vista, además de seguir los comunicados de prensa de Vista, las presentaciones ante la SEC, la CNBV, las Bolsa Mexicana de Valores las conferencias telefónicas públicas y las transmisiones por Internet. Información adicional sobre Vista Energy puede encontrarse en la sección "Inversionistas" del website en www.vistaenergy.com

CONTACTO:

ir@vistaenergy.com

Argentina: +54.11.3754.8500

Mexico: +52.55.1555.7104