

# 2025

## Resultados del 2<sup>do</sup> trimestre

Ciudad de México, 10 de julio de 2025

NYSE: VIST

BMV: VISTA



**10 de julio 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 2T 2025. Dichos resultados consolidan la adquisición de Petronas E&P Argentina S.A. ("PEPASA", actualmente Vista Energy LCh S.A.), y por lo tanto el 50% de participación en el bloque La Amarga Chica, a partir del 1 de abril de 2025.

**Aspectos destacados del 2T 2025:**

- La producción total del 2T 2025 fue de 118,018 boe/d, un aumento del 81% comparado con el 2T 2024 y un aumento del 46% comparado con el 1T 2025. La producción de petróleo en el 2T 2025 fue de 102,197 bbl/d, un incremento interanual del 79% y un incremento secuencial del 47%.
- En el 2T 2025, el precio promedio realizado de petróleo fue 62.2 \$/bbl, una disminución del 13% en comparación con el 2T 2024 y una disminución del 9% en comparación con el 1T 2025. La disminución del precio promedio realizado fue impulsada por un menor precio del crudo Brent, el cual disminuyó 21% en el 2T 2025 en comparación con el 2T 2024. Durante el 2T 2025, el 100% de las ventas de petróleo se realizaron a precios de paridad de exportación.
- El precio realizado de gas natural para el 2T 2025 fue de 2.8 \$/MMBtu, una disminución del 27% año a año, debido a menores precios tanto en el mercado internacional como doméstico.
- Los ingresos totales en el 2T 2025 fueron de 610.5 \$MM, 54% por encima del 2T 2024, impulsados por el crecimiento de la producción en nuestros bloques operados y la consolidación del 50% de participación en La Amarga Chica. Durante el trimestre, los ingresos netos fueron 593.0 \$MM. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo y gas fueron 345.0 \$MM, representando el 58% de los ingresos netos totales.
- El lifting cost fue 4.7 \$/boe en el 2T 2025, 4% por encima del 2T 2024 y estable contra el trimestre anterior, reflejando el foco de la Compañía en el control de costos.
- Los gastos de ventas en el 2T 2025 fueron 3.8 \$/boe, una disminución del 41% secuencial, explicado por la reducción de los costos de transporte por camiones a cero, como resultado de la puesta en marcha del oleoducto Oldelval Duplicar a finales del 1T 2025.
- El EBITDA ajustado para el 2T 2025 alcanzó 404.5 \$MM, 40% por encima del 2T 2024, y 47% mayor que el 1T 2025, explicado principalmente por el crecimiento de la producción en nuestros bloques operados y la consolidación del 50% de participación en La Amarga Chica, parcialmente contrarrestado por menores precios realizados de petróleo. El margen de EBITDA ajustado fue 66%, o 4 p.p. por encima del 1T 2025, explicado principalmente por menores gastos de ventas.
- La utilidad neta del 2T 2025 fue 235.3 \$MM, un aumento del 184% trimestre contra trimestre y 68% año contra año. El aumento secuencial se explica principalmente por un mayor EBITDA ajustado, otros efectos por 101.8 \$MM, principalmente relacionados con la adquisición de PEPASA, parcialmente contrarrestados por mayores depreciaciones, agotamiento y amortizaciones. En el 2T

2025, el EPS fue de 2.26 \$/acción, comparado con 0.86 \$/acción en el 1T 2025 y 1.44 \$/acción en el 2T 2024.

- Durante el 2T 2025, las inversiones fueron 356.1 \$MM. La Compañía invirtió 207.9 \$MM en perforación, completación y reintervención de pozos operados en Vaca Muerta (principalmente en la perforación de 18 pozos y la completación de 12 pozos), 106.1 \$MM en el desarrollo de La Amarga Chica (principalmente en la perforación de 6 pozos netos y la completación de 12 pozos netos al 50% de participación), 27.2 \$MM en instalaciones de superficie en los bloques operados y 15.0 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.
- En el 2T 2025, la Compañía alcanzó un free cash flow negativo de 1,356.2 \$MM. El flujo neto de efectivo por actividades operativas fue 9.4 \$MM, reflejando principalmente pagos de impuesto sobre la renta de 215.0 \$MM, un aumento de capital de trabajo de 58.5 \$MM, gastos de reestructuración de 23.7 \$MM y pagos adelantados para las ampliaciones de infraestructura midstream de 18.1 \$MM. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue de 1,346.8 \$MM para el 2T 2025, reflejando inversiones de 356.1 \$MM, un aumento del capital de trabajo relacionado con inversiones de 139.8 \$MM y la adquisición de PEPASA (neta de efectivo) de 841.6 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue 770.3 \$MM, mayormente impactado por préstamos recibidos por 1,378.6 \$MM, parcialmente contrarrestado por pagos de capital de los préstamos por 514.2 \$MM. <sup>(1)</sup>

(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 769.0 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros de 0.8 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos del gobierno argentino de 0.5 \$MM.

## Producción

### Producción total promedio diaria neta

	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
<b>Total (boe/d)</b>	<b>118,018</b>	<b>80,913</b>	<b>65,288</b>	<b>81%</b>	<b>46%</b>
Oil (bbl/d)	102,197	69,623	57,204	79%	47%
Gas Natural (MMm <sup>3</sup> /d)	2.44	1.70	1.26	93%	44%
NGL (boe/d)	468	585	139	238%	(20)%

La producción promedio del 2T 2025 fue 118,018 boe/d, un incremento del 81% año contra año y 46% trimestre contra trimestre, reflejando la consolidación de La Amarga Chica, cuya producción fue 38,733 boe/d en el 2T 2025, recuperando los niveles del 4T 2024.

La producción de crudo fue 102,197 bbl/d durante el 2T 2025, un incremento interanual del 79% y un incremento secuencial del 47%. La producción de gas natural durante el 2T 2025 fue 2.44 MMm<sup>3</sup>/d, un aumento del 93% año contra año y 44% comparada con el 1T 2025. La producción de NGL en el 2T 2025 fue 468 boe/d, un incremento del 238% año contra año y una disminución del 20% trimestre contra trimestre.

### Producción neta promedio diaria por activo 2T 2025

	Objetivo	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm <sup>3</sup> /d)	NGL (boe/d)	Total (boe/d)
<b>Concesiones (volúmenes a su participación)</b>			<b>102,197</b>	<b>2.44</b>	<b>467.9</b>	<b>118,018</b>
Aguada Federal	Shale	100%	3,217	0.07	6.7	3,688
Águila Mora	Shale	90%	418	0.03	-	625
Bajada del Palo Este	Shale	100%	12,736	0.12	43.5	13,515
Bajada del Palo Oeste	Shale	100%	49,350	1.05	49.1	56,002
Bandurria Norte	Shale	100%	-	-	-	-
Bajada del Palo Este	Convencional	100%	3	0.00	43.6	69
Bajada del Palo Oeste	Convencional	100%	57	0.05	-	370
Coirón Amargo Norte	Convencional	84.6%	15	-	-	15
CS-01 (México)	Convencional	100%	426	0.00	-	440
<b>Total producción operada</b>			<b>66,221</b>	<b>1.33</b>	<b>142.9</b>	<b>74,723</b>
La Amarga Chica	Shale	50%	33,528	0.83	-	38,733
25 de Mayo-Medanito <sup>(1)</sup>	Convencional	-	639	0.05	-	979
Acambuco	Convencional	1.5%	16	0.02	-	147
Agua Amarga <sup>(1)</sup>	Convencional	-	82	0.02	21.8	256
Entre Lomas <sup>(1)</sup>	Convencional	-	1,110	0.11	303.1	2,092
Jagüel de los Machos <sup>(1)</sup>	Convencional	-	601	0.08	-	1,088
<b>Total producción no operada</b>			<b>35,976</b>	<b>1.11</b>	<b>324.9</b>	<b>43,295</b>
<i>Total producción shale</i>			<i>99,249</i>	<i>2.10</i>	<i>99.4</i>	<i>112,563</i>
<i>Total producción convencional</i>			<i>2,948</i>	<i>0.34</i>	<i>368.5</i>	<i>5,455</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	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
<b>Ingresos</b>	<b>610.5</b>	<b>438.5</b>	<b>396.7</b>	<b>54%</b>	<b>39%</b>
Derechos de exportación	(17.6)	(17.6)	(11.8)	49%	(0)%
<b>Ingresos Netos</b>	<b>593.0</b>	<b>420.8</b>	<b>384.9</b>	<b>54%</b>	<b>41%</b>
Petróleo	566.7	405.3	362.8	56%	40%
<i>Mercado Externo</i>	342.2	219.1	148.2	131%	56%
<i>Mercado Doméstico</i>	224.5	186.3	214.6	5%	21%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	224.5	146.0	102.4	119%	54%
Gas Natural	24.8	13.6	21.9	14%	82%
<i>Mercado Externo</i>	2.8	3.3	6.0	(54)%	(15)%
<i>Mercado Doméstico</i>	22.0	10.4	15.8	39%	113%
NGL	1.5	1.9	0.3	433%	(21)%

### Precios promedio realizados por producto

Producto	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	62.2	68.6	71.8	(13)%	(9)%
<i>Mercado Externo</i>	61.3	68.0	76.6	(20)%	(10)%
<i>Mercado Doméstico</i>	63.6	69.4	68.9	(8)%	(8)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	63.6	69.9	78.8	(19)%	(9)%
Gas Natural (\$/MMBtu)	2.8	2.5	3.9	(27)%	15%
<i>Mercado Externo</i>	5.7	5.6	7.7	(25)%	2%
<i>Mercado Doméstico</i>	2.7	2.1	3.3	(19)%	27%
NGL (\$/tn)	427	453	299	43%	(6)%

### Volúmenes de venta totales por producto

Producto	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (MMbbl)	9.1 <sup>(1)</sup>	5.9	5.0	80%	54%
<i>Mercado Externo</i>	5.6	3.2	1.9	189%	73%
<i>Mercado Doméstico</i>	3.5	2.7	3.1	13%	32%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	3.5	2.1	1.3	172%	69%
Gas Natural (millones de MMBtu)	8.8	5.5	5.6	56%	59%
<i>Mercado Externo</i>	0.5	0.6	0.8	(39)%	(17)%
<i>Mercado Doméstico</i>	8.3	4.9	4.8	72%	68%
NGL (Mtn)	3.4	4.1	0.9	273%	(16)%

(1) Durante el 2T 2025, Vista registró un inventario de 0.19 MMbbl, resultando de una producción de 9.30 MMbbl y ventas de 9.11 MMbbl.

Durante el 2T 2025, los ingresos totales fueron 610.5 \$MM, un aumento del 54% comparado con el 2T 2024 y un aumento del 39% comparado con el 1T 2025. Los ingresos netos fueron 593.0 \$MM. Los ingresos netos de las exportaciones de petróleo y gas fueron 345.0 \$MM, representando un 58% de los ingresos netos totales.

Los ingresos netos por ventas de petróleo del 2T 2025 fueron 566.7 \$MM, representando un 95.6% de los ingresos netos totales, y un incremento del 56% comparado con el 2T 2024, explicado por un aumento de la producción de los bloques operados y la consolidación del 50% de participación en La Amarga Chica. El precio promedio realizado de petróleo fue 62.2 \$/bbl, 13% por debajo del mismo trimestre del año anterior, explicado por un menor precio del crudo Brent, el cual disminuyó 21% en el 2T 2025 en comparación con el 2T 2024.

Durante el 2T 2025, la Compañía exportó el 61% del volumen total de petróleo vendido a un precio promedio realizado de 61.3 \$/bbl. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo representaron el 60% de los ingresos netos por ventas de petróleo, alcanzando 342.2 \$MM. Durante el trimestre, todos los volúmenes domésticos se vendieron a precios de paridad de exportación, lo que llevó a que el 100% de las ventas totales de petróleo fueran vendidas a precios de paridad de exportación, combinando las ventas a compradores internacionales y domésticos que pagan precios de exportación.

Los ingresos netos por ventas de gas natural fueron 24.8 \$MM en el 2T 2025, representado un 4.2% de los ingresos netos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue 2.8 \$/MMBtu, una disminución del 27% interanual, explicada por menores precios en el mercado doméstico e internacional, y un aumento del 15% comparado con el 1T 2025. El Plan GasAr representó el 44% de las ventas de gas natural totales, con un precio promedio realizado de 3.2 \$/MMBtu durante el trimestre, el cual disminuyó 14% comparado con el 2T 2024. Las ventas a clientes industriales representaron el 51% de las ventas totales de gas natural con un precio promedio realizado de 2.2 \$/MMBtu, el cual disminuyó 8% comparado con el 2T 2024. El 6% restante del volumen total de ventas de gas natural se exportó a un precio promedio realizado de 5.7 \$/MMBtu, el cual disminuyó 25% comparado con el 2T 2024.

Los ingresos netos por ventas de líquidos de gas natural fueron 1.5 \$MM durante el 2T 2025, representando el 0.2% de las ventas netas totales. El precio promedio de NGL fue 427 \$/tn.

## Costos de operación

	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
<b>Costos Operativos (\$MM)</b>	<b>50.3</b>	<b>34.1</b>	<b>26.7</b>	<b>88%</b>	<b>48%</b>
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	4.7	4.7	4.5	4%	0%

Los costos operativos durante el 2T 2025 fueron 50.3 \$MM, un aumento del 88% año contra año y 48% trimestre contra trimestre, reflejando mayor producción y actividades en el yacimiento. En base unitaria, el lifting cost en el 2T 2025 fue de 4.7 \$/boe, 4% por encima del 2T 2024 y estable trimestre contra trimestre, reflejando el foco de la Compañía en el control de costos.

## Gastos de ventas

	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y/y	▲ q/q
<b>Gastos de ventas (\$MM)</b>	<b>40.7</b>	<b>46.8</b>	<b>22.1</b>	<b>84%</b>	<b>(13)%</b>
<i>Gastos de ventas por boe (\$/boe)</i>	<i>3.8</i>	<i>6.4</i>	<i>3.7</i>	<i>2%</i>	<i>(41)%</i>

Los gastos de ventas durante el 2T 2025 fueron 40.7 \$MM, una disminución del 13% trimestre contra trimestre, explicado principalmente por el ahorro en el costo de transporte por camiones, que fue nulo en el 2T 2025 comparado con 27.7 \$MM en el 1T 2025. La eliminación de los volúmenes transportados por camiones dio lugar a una disminución secuencial del 41% en los gastos de ventas por boe, de 6.4 \$/boe en el 1T 2025 a 3.8 \$/boe en el 2T 2025.

## EBITDA ajustado

Reconciliación de EBITDA ajustado (\$MM)	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y	▲ q
<b>Utilidad neta para el periodo</b>	<b>235.3</b>	<b>82.8</b>	<b>139.6</b>	<b>95.6</b>	<b>152.5</b>
(+) Impuesto sobre la renta	58.5	52.2	29.9	28.6	6.4
(+) Resultados financieros netos	65.7	7.2	10.0	55.6	58.4
(+) Resultado de inversión en asociadas	1.0	-	-	1.0	1.0
<b>Utilidad de Operación</b>	<b>360.5</b>	<b>142.2</b>	<b>179.6</b>	<b>180.9</b>	<b>218.3</b>
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	176.9	126.0	101.0	75.9	51.0
(+) Gastos de reestructuración	23.7	-	-	23.7	23.7
(+) Deterioro de activos de larga duración	38.3	-	-	38.3	38.3
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7.6	7.2	7.8	(0.2)	0.4
(+) Ganancia por combinación de negocios	(202.5)	-	-	(202.5)	(202.5)
<b>EBITDA Ajustado <sup>(1)</sup></b>	<b>404.5</b>	<b>275.4</b>	<b>288.4</b>	<b>116.2</b>	<b>129.1</b>
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)<sup>(2)</sup></i>	<i>66%</i>	<i>62%</i>	<i>70%</i>	<i>(4)p.p.</i>	<i>+4p.p.</i>

(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Resultado de inversión en asociadas + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración + Deterioro de activos de larga duración + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Ganancia por combinación de negocios

(2) Margen de EBITDA ajustado = EBITDA ajustado / (Ingresos Totales + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones). Las Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones son cero a partir del 2T 2025. Margen de EBITDA ajustado para 2T 2025 (66%) = EBITDA ajustado (404.5 \$MM) / (Ingresos totales (610.5 \$MM) + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones (0 \$MM)).

El EBITDA Ajustado fue 404.5 \$MM en el 2T 2025, un aumento del 47% en comparación con 275.4 \$MM en el 1T 2025, explicado por el crecimiento de la producción por la consolidación del 50% de participación en La Amarga Chica y la eliminación de los volúmenes transportados por camiones, parcialmente contrarrestados por menores precios realizados de petróleo. En términos interanuales, el EBITDA ajustado aumentó 40% en el 2T 2025.

El margen de EBITDA ajustado fue 66%, 4 p.p. por encima del 1T 2025, explicado por la eliminación de volúmenes transportados por camiones, parcialmente contrarrestado por menores precios realizados de petróleo, y 4 p.p. por debajo del 2T 2024.

## Utilidad neta

En el 2T 2025, la utilidad neta fue 235.3 \$MM, un aumento del 184% trimestre contra trimestre y 68% año contra año. El crecimiento secuencial se explica principalmente por (a) un mayor EBITDA ajustado de 404.5 \$MM en el 2T 2025 comparado con 275.4 \$MM en el 1T 2025, (b) otros efectos de 101.8 \$MM, principalmente relacionados con la adquisición de PEPASA, parcialmente contrarrestados por (c) mayores depreciaciones, agotamiento y amortizaciones por 176.9 \$MM en el 2T 2025 comparados con 126.0 \$MM en el 1T 2025, (d) mayor gasto por el impuesto sobre la renta por 58.5 \$MM en el 2T 2025 comparado con 52.2 \$MM en el 1T 2025, y (e) otros gastos financieros netos mayores por 27.0 \$MM en el 2T 2025 comparado con 7.2 \$MM en el 1T 2025.

El EPS del 2T 2025 fue 2.26 \$/acción, comparado con 1.44 \$/acción en el 2T 2024 y 0.86 \$/acción en el 1T 2025.<sup>(1)</sup>

(1) EPS (Earnings per share): Utilidad neta dividido por el número promedio ponderado de acciones comunes. El número promedio ponderado de acciones comunes para el 2T 2025, 1T 2025, 2T 2024 fueron 104,263,344, 96,456,618, and 96,690,120, respectivamente.

## Inversiones

Las inversiones totales durante el 2T 2025 fueron 356.1 \$MM. La Compañía invirtió 207.9 \$MM en la perforación, completación y reintervención de pozos operados en Vaca Muerta (principalmente en la perforación de 18 pozos y la completación de 12 pozos), 106.1 \$MM en el desarrollo de La Amarga Chica (principalmente en la perforación de 6 pozos netos y la completación de 12 pozos netos al 50% de participación), 27.2 \$MM en instalaciones de superficie en los bloques operados y 15.0 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

### Pozos operados completados durante el 2T 2025

Concesión	Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
Bajada del Palo Oeste	2221	BPO-33	La Cocina	2,698	47
Bajada del Palo Oeste	2222	BPO-33	Orgánico	2,698	47
Bajada del Palo Oeste	2223	BPO-33	La Cocina	2,722	46
Bajada del Palo Oeste	2224	BPO-33	Orgánico	2,698	47
Bajada del Palo Oeste	2961	BPO-34	Orgánico	2,968	47
Bajada del Palo Oeste	2962	BPO-34	La Cocina	3,101	54
Bajada del Palo Oeste	2963	BPO-34	Orgánico	3,449	57
Bajada del Palo Oeste	2964	BPO-34	La Cocina	3,449	57
Bajada del Palo Este	2051	BPE-9	La Cocina	1,455	30
Bajada del Palo Este	2052	BPE-9	La Cocina	1,892	39
Bajada del Palo Este	2053	BPE-9	La Cocina	1,504	31
Bajada del Palo Este	2054	BPE-9	La Cocina	2,086	43

## Resumen financiero

Durante el 2T 2025, Vista logró mantener un sólido balance con alta liquidez. La posición de caja al cierre del trimestre fue 153.8 \$MM. El flujo neto de efectivo de actividades operativas fue negativo en 9.4 \$MM, reflejando pagos de impuesto sobre la renta de 215.0 \$MM, un aumento del capital de trabajo de 58.5 \$MM, gastos de reestructuración de 23.7 \$MM, y los pagos adelantados para las ampliaciones de infraestructura midstream de 18.1 \$MM. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue 1,346.8 \$MM para el trimestre, reflejando inversiones por 356.1 \$MM, un aumento del capital de trabajo relacionado con inversiones de 139.8 \$MM, y la adquisición de PEPASA (neta de efectivo) por 841.6 \$MM.

En el 2T 2025, el flujo neto de actividades de financiamiento fue 770.3 \$MM, mayormente explicado por préstamos recibidos de 1,378.6 \$MM, parcialmente contrarrestado por pagos de capital de los préstamos de 514.2 \$MM.<sup>(1)</sup>

La deuda financiera bruta alcanzó 2,598.6 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 2,444.8 \$MM. Al cierre del 2T 2025, el índice de apalancamiento neto fue 1.38x en base pro forma (es decir, como si PEPASA hubiese sido adquirida el 1 de enero de 2024) y 1.93x en base no pro forma, comparado con 0.84x al cierre del 1T 2025.<sup>(2)</sup>

(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 769.0 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros de 0.8 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos del gobierno argentino de 0.5 \$MM.

(2) Valores pro forma calculados como si PEPASA hubiera sido adquirida el 1 de enero de 2024. Índice de apalancamiento neto pro forma (1.38x) = (Deuda financiera bruta (2,599 \$MM) – Efectivo y equivalente de efectivo (154 \$MM)) / EBITDA ajustado pro forma (1,766 \$MM).

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

### Utilidad del período

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	<b>2T-25</b>	<b>1T-25</b>	<b>2T-24</b>
<b>Ingresos totales</b>	<b>610,542</b>	<b>438,456</b>	<b>396,715</b>
Petróleo	584,261	422,970	374,688
Gas Natural	24,808	13,619	21,751
NGL y otros	1,473	1,867	276
<b>Costo de ventas</b>	<b>(325,346)</b>	<b>(226,503)</b>	<b>(188,671)</b>
Costos de operación	(50,290)	(34,064)	(26,738)
Fluctuación del inventario de crudo	(6,206)	9,032	3,654
Regalías y otros	(84,291)	(68,254)	(56,790)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(176,940)	(125,977)	(101,005)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(7,619)	(7,240)	(7,792)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>285,196</b>	<b>211,953</b>	<b>208,044</b>
Gastos de ventas	(40,705)	(46,768)	(22,140)
Gastos generales y de administración	(29,712)	(28,031)	(22,390)
Gastos de exploración	(164)	(180)	(2)
Otros ingresos operativos	208,073	6,409	16,987
Otros gastos operativos	(23,969)	(1,192)	(908)
Deterioro de activos de larga duración	(38,252)	-	-
<b>Utilidad de la operación</b>	<b>360,467</b>	<b>142,191</b>	<b>179,591</b>
Resultado de inversión en asociadas	(979)	-	-
Ingresos por intereses	274	1,056	1,319
Gastos por intereses	(40,106)	(24,281)	(11,219)
Otros resultados financieros	(25,841)	15,992	(130)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(65,673)</b>	<b>(7,233)</b>	<b>(10,030)</b>
<b>Utilidad antes de impuestos</b>	<b>293,815</b>	<b>134,958</b>	<b>169,561</b>
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	(80,286)	(66,322)	(105,613)
Beneficio por impuesto sobre la renta diferido	21,760	14,157	75,692
<b>(Gasto) por impuesto sobre la renta</b>	<b>(58,526)</b>	<b>(52,165)</b>	<b>(29,921)</b>
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>235,289</b>	<b>82,793</b>	<b>139,640</b>

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

### Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Propiedad, planta y equipos	4,792,465	2,805,983
Crédito mercantil	22,576	22,576
Otros activos intangibles	13,646	15,443
Activos por derecho de uso	92,941	105,333
Activos biológicos	13,472	10,027
Inversiones en asociadas	48,558	11,906
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	366,855	205,268
Activos por impuestos diferidos	71,560	3,565
<b>Total Activos No Corrientes</b>	<b>5,422,073</b>	<b>3,180,101</b>
Inventarios	12,244	6,469
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	476,920	281,495
Caja, bancos e inversiones corrientes	153,823	764,307
<b>Total Activos Corrientes</b>	<b>642,987</b>	<b>1,052,271</b>
<b>Total Activos</b>	<b>6,065,060</b>	<b>4,232,372</b>
Pasivos por impuestos diferidos	91,672	64,398
Pasivos por arrendamiento	47,388	37,638
Provisiones	36,060	33,058
Deudas financieras	1,900,236	1,402,343
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	281,352	-
Beneficios a empleados	17,942	15,968
Impuesto sobre la renta	14,170	-
<b>Total Pasivos No corrientes</b>	<b>2,388,820</b>	<b>1,553,405</b>
Provisiones	16,315	3,910
Pasivos por arrendamiento	27,627	58,022
Deudas financieras	698,360	46,224
Salarios y contribuciones sociales	17,388	32,656
Impuesto sobre la renta	328,414	382,041
Otros impuestos y regalías	33,235	47,715
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	430,342	487,186
<b>Total Pasivos Corrientes</b>	<b>1,551,681</b>	<b>1,057,754</b>
<b>Total Pasivos</b>	<b>3,940,501</b>	<b>2,611,159</b>
<b>Total Capital Contable</b>	<b>2,124,559</b>	<b>1,621,213</b>
<b>Total Capital Contable y Pasivos</b>	<b>6,065,060</b>	<b>4,232,372</b>

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

### Estado de Resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2025	Periodo entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2024
<b>Ingreso por ventas a clientes</b>	<b>610,542</b>	<b>396,715</b>
Ingresos por ventas de petróleo crudo	584,261	374,688
Ingresos por ventas de gas natural	24,808	21,751
Ingresos por ventas de GLP	1,473	276
<b>Costo de ventas</b>	<b>(325,346)</b>	<b>(186,671)</b>
Costos de operación	(50,290)	(26,738)
Fluctuación del inventario de crudo	(6,206)	3,654
Regalías y otros	(84,291)	(56,790)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(176,940)	(101,005)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(7,619)	(7,792)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>285,196</b>	<b>208,044</b>
Gastos de ventas	(40,705)	(22,140)
Gastos generales y de administración	(29,712)	(22,390)
Gastos de exploración	(164)	(2)
Otros ingresos operativos	208,073	16,987
Otros gastos operativos	(23,969)	(908)
Deterioro de activos de larga duración	(38,252)	-
<b>Utilidad de operación</b>	<b>360,467</b>	<b>179,591</b>
Resultado de inversión en asociadas	(979)	-
Ingresos por intereses	274	1,319
Gastos por intereses	(40,106)	(11,219)
Otros resultados financieros	(25,841)	(130)
<b>Resultados financieros, netos</b>	<b>(65,673)</b>	<b>(10,030)</b>
<b>Utilidad antes de impuestos</b>	<b>293,815</b>	<b>169,561</b>
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	(80,286)	(105,613)
Beneficio por impuesto sobre la renta diferido	21,760	75,692
<b>(Gasto) por impuesto sobre la renta</b>	<b>(58,526)</b>	<b>(29,921)</b>
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>235,289</b>	<b>139,640</b>
Otros resultados integrales	(1,190)	11
<b>Total utilidad integral del período</b>	<b>234,099</b>	<b>139,651</b>

## 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 abril y el 30 de junio de 2025	Periodo entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2024
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>		
Utilidad neta del período	235,289	139,640
<b>Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo</b>		
<b>Partidas relacionadas con actividades de operación:</b>		
Pagos basados en acciones	9,302	9,780
Incremento neto en provisiones	226	908
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(23,664)	(509)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	2,194	316
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	410	286
Gasto por impuesto sobre la renta	58,526	29,921
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7,619	7,792
Beneficios a empleados	198	76
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión:</b>		
Ganancia por Combinación de Negocios	(202,474)	-
Resultado por inversión en asociadas	979	-
Ingresos por intereses	(274)	(1,319)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(7,051)	(6,548)
Depreciaciones y agotamientos	174,837	99,647
Amortización de activos intangibles	2,103	1,358
Deterioro de activos de larga duración	38,252	-
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:</b>		
Gastos por intereses	40,106	11,219
Costo amortizado	6,216	367
Gastos por intereses de arrendamiento	902	756
Otros intereses por impuestos	38,687	-
Otros resultados financieros	8,147	5,462
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(95,519)	(19,797)
Inventarios	6,206	(3,654)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	(7,452)	16,459
Pagos de beneficios a empleados	(137)	(110)
Salarios y contribuciones sociales	(50,235)	3,001
Otros impuestos y regalías	(37,791)	(5,068)
Provisiones	-	(747)
Pago de impuesto sobre la renta	(215,004)	(7,823)

<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas</b>	<b>(9,402)</b>	<b>281,413</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos y activos biológicos	(495,925)	(272,202)
Pagos por Combinación de Negocios, netos de efectivo adquirido	(841,555)	-
Cobros procedentes de la cesión de activos convencionales	-	-
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(601)	(1,679)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas	(8,980)	(594)
Cobros procedentes de intereses	274	1,319
<b>Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión</b>	<b>(1,346,787)</b>	<b>(273,156)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>		
Deudas financieras recibidas	1,378,570	246,417
Pagos de capital de las deudas financieras	(514,153)	(11,537)
Pagos de intereses de las deudas financieras	(43,668)	(4,424)
Pagos de costos de emisión de las deudas financieras	(9,617)	(566)
Pagos de arrendamientos	(23,710)	(10,916)
Pagos por recompra de acciones	-	(49,982)
Pagos por otros intereses por impuestos	(10,256)	-
Pagos de otros resultados financieros	(8,147)	(6,457)
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades de financiamiento</b>	<b>769,019</b>	<b>162,535</b>
	<b>Periodo entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2025</b>	<b>Periodo entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2024</b>
<b>(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo</b>	<b>(587,170)</b>	<b>170,792</b>
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	733,403	144,762
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros	767	6,008
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(587,170)	170,792
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>147,000</b>	<b>321,562</b>

## Utilidad Neta Ajustada

Recociliación de Utilidad Neta Ajustada - en \$MM	2T-25	1T-25	2T-24	▲ y	▲ q
<b>Utilidad Neta del período</b>	<b>235.3</b>	<b>82.8</b>	<b>139.6</b>	<b>95.6</b>	<b>152.5</b>
<u>Ajustes:</u>					
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(21.8)	(14.2)	(75.7)	53.9	(7.6)
(+) Deterioro de activos de larga duración	38.3	-	-	38.3	38.3
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	7.6	7.2	7.8	(0.2)	0.4
(+) Ganancia por combinación de negocios	(202.5)	-	-	(202.5)	(202.5)
<b>Ajustes a la Utilidad Neta</b>	<b>(178.4)</b>	<b>(6.9)</b>	<b>(67.9)</b>	<b>(110.5)</b>	<b>(171.4)</b>
<b>Utilidad Neta Ajustada</b>	<b>56.9</b>	<b>75.9</b>	<b>71.7</b>	<b>(14.8)</b>	<b>(19.0)</b>
<i>EPS ajustado (\$/acción)</i>	<i>0.55</i>	<i>0.79</i>	<i>0.74</i>	<i>(0.2)</i>	<i>(0.2)</i>
<i>EPS (\$/acción)</i>	<i>2.26</i>	<i>0.86</i>	<i>1.44</i>	<i>0.8</i>	<i>1.4</i>

**Nota:** la información operativa y financiera histórica de Vista se encuentra disponible en la página web de la Compañía ([www.vistaenergy.com/inversionistas](http://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 = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Resultado de inversión en asociadas + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración + Deterioro de activos de larga duración + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Ganancia por combinación de negocios
- 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
- MMm<sup>3</sup>/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 alocada un volumen de 0.86 MMm<sup>3</sup>/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 alocado a Vista aumentó a 1.14 MMm<sup>3</sup>/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 + ganancia por combinación de negocios

## 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](http://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. Los Valores no pueden ser ofrecidos o vendidos en los Estados Unidos sin estar registrados en la U.S. Securities Exchange Commission ("SEC"), el Registro Nacional de Valores de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores de México ("CNBV") o una exención de dichos registros.

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. Cierta información contenida en este documento se ha obtenido de fuentes publicadas, que pueden no haber sido verificadas o auditadas de forma independiente. 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 ("Personas Relacionadas") 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. Las opiniones aquí vertidas se basan en información general recopilada en el momento de redactar este documento y están sujetas a cambios sin previo aviso. Además, la Compañía o cualquiera de sus Personas Relacionadas 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 espaciamiento 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 actual gobierno electo en Argentina, desarrollo de acontecimientos económicos y políticos relevantes en México y en los Estados Unidos de América; incertidumbre relacionada con la administración que tomó posesión 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 imposición de restricciones a la importación de bienes clave para el mantenimiento de nuestros activos; la revocación o modificación de nuestros respectivos contratos de concesión por parte de la autoridad otorgante; nuestra capacidad para renovar determinadas concesiones de explotación de hidrocarburos; 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 y/o apreciación 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 petróleo y gas en particular, y energía en general, en Argentina, México y en todo el mundo; 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; cambios en nuestros planes de inversión; nuestras expectativas con respecto a la producción, los costos y los precios futuros del petróleo crudo utilizados en nuestras proyecciones; cambios en nuestras estimaciones de reserva anteriores; el aumento de la competencia en el mercado en los sectores de la energía en Argentina y México; y los posibles cambios regulatorios y modificaciones a los acuerdos de libre comercio impulsado por la modificación de las políticas comerciales estadounidenses y los acontecimientos políticos en Argentina y México; el cambio climático y los fenómenos meteorológicos extremos; los posibles efectos adversos que puedan surgir en relación con fusiones, adquisiciones, desinversiones u otras reorganizaciones empresariales; entornos macroeconómicos mundiales adversos, como guerras comerciales, inflación elevada, recesión mundial y creciente volatilidad de los mercados, especialmente en relación con los precios de las materias primas; y conflictos geopolíticos actuales y potenciales, como los que afectan a Rusia y Ucrania, Israel, Hamás e Irán, China y Taiwán, entre otros..

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](http://www.sec.gov)), en la Bolsa Mexicana de Valores ([www.bmv.gob.mx](http://www.bmv.gob.mx)), y en la página de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (la "CNBV") ([www.gob.mx/cnbv](http://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.

#### Información adicional

Vista publica habitualmente información importante para los inversionistas en la sección de soporte de su sitio web, [www.vistaenergy.com](http://www.vistaenergy.com). De vez en cuando, Vista puede utilizar su sitio web como canal de distribución de información material. Por consiguiente, los inversionistas deben consultar el sitio web de relaciones con los Inversionistas de Vista, además de seguir los comunicados de prensa, los documentos presentados a la SEC, las conferencias públicas y las transmisiones por Internet de Vista.

#### **CONTACTO:**

[ir@vistaenergy.com](mailto:ir@vistaenergy.com)

Argentina: +54.11.3754.8500

Mexico: +52.55.1555.7104