



## Vista reporta 375.2 MMboe de reservas P1, equivalente a un índice de reemplazo de reservas de 323% para el año

Ciudad de México, 18 de febrero de 2025 – Vista Energy, S.A.B. de C.V. (“Vista” o la “Compañía”) (BMV: VISTA, NYSE: VIST), anunció hoy que sus reservas probadas (“P1”) estimadas y certificadas de petróleo y gas tuvieron un incremento interanual de 18%, llegando a un total de 375.2 millones de barriles de petróleo equivalente (“MMboe”) al 31 de diciembre de 2024. Las adiciones a las reservas P1 fueron 82.2 MMboe, con un índice de remplazo de reservas de 323%. Las reservas probadas certificadas de petróleo y gas de Bajada del Palo Oeste, el proyecto insignia de Vista, fueron estimadas en 242.3 MMboe.

“Durante 2024, registramos un sólido progreso en nuestro hub de desarrollo en Vaca Muerta. El crecimiento en nuestras reservas probadas, un sólido índice de reemplazo de reservas y 15 años de vida de reservas refleja la calidad de nuestro *acreage* y nuestra habilidad como operadores para entregar valor de largo plazo a nuestros accionistas”, comentó Miguel Galuccio, Presidente del Consejo de Administración y Director General de Vista.

### Apertura de reservas P1

La siguiente tabla muestra el detalle de las reservas P1 certificadas. La Compañía registró 400 locaciones de pozos P1, de las cuales 156 corresponden a probadas desarrolladas y 244 a probadas no desarrolladas.

Reservas probadas por tipo (MMboe)	2024	2023	▲ y/y (MMboe)	▲ y/y (%)
<b>Probadas desarrolladas</b>	<b>129.2</b>	<b>88.7</b>	<b>40.5</b>	<b>46%</b>
Crudo	109.1	72.7	36.4	50%
Gas Natural	20.1	16.0	4.1	26%
<b>Probadas no desarrolladas</b>	<b>246.0</b>	<b>229.7</b>	<b>16.3</b>	<b>7%</b>
Crudo	213.5	196.8	16.6	8%
Gas Natural	32.5	32.9	-0.4	-1%
<b>Reservas probadas totales</b>	<b>375.2</b>	<b>318.5</b>	<b>56.7</b>	<b>18%</b>

Considerando una producción total de 25.5 MMboe para 2024, la vida de las reservas P1 es 14.7 años, como se muestra en la siguiente tabla:

Reconciliación de reservas probadas	Crudo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Reservas probadas a Dic-2023	269.6	48.9	318.5
(-) Producción	(22.2)	(3.3)	(25.5)
(+) Adiciones	75.2	7.0	82.2
<b>Reservas probadas a Dic-2024</b>	<b>322.6</b>	<b>52.7</b>	<b>375.2</b>
<b>Índice de reemplazo de reservas</b>	<b>339%</b>	<b>214%</b>	<b>323%</b>
<b>Vida de reservas (años)</b>	<b>14.5</b>	<b>16.1</b>	<b>14.7</b>

La tabla a continuación muestra el detalle de las reservas P1 certificadas por concesión:

Reservas probadas netas por concesión	Crudo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Bajada del Palo Oeste	206.6	35.6	242.3
Bajada del Palo Este	67.5	5.8	73.4
Aguada Federal	38.7	6.4	45.1
CS-01	7.4	2.4	9.8
Entre Lomas Rio Negro <sup>(1)</sup>	0.7	1.2	2.0
Jagüel de los Machos <sup>(1)</sup>	0.4	0.3	0.8
25 de Mayo–Medanito Sudeste <sup>(1)</sup>	0.5	0.1	0.6
Aguila Mora	0.4	0.1	0.5
Acambuco	0.1	0.5	0.5
Entre Lomas Neuquén <sup>(1)</sup>	0.1	0.1	0.2
Charco del Palenque <sup>(1)</sup>	0.1	0.0	0.1
Jarilla Quemada <sup>(1)</sup>	0.0	0.0	0.0
Coirón Amargo Norte	0.0	0.0	0.0
Bandurria Norte	0.0	0.0	0.0
<b>Total</b>	<b>322.6</b>	<b>52.7</b>	<b>375.2</b>

(1) Activos Convencionales Transferidos operados por Aconcagua a partir del 1 de marzo de 2023. Según el acuerdo suscripto, 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.

## Producción

	4T-24	3T-24	4T-23	▲ y/y	▲ q/q	2024	2023	▲ y/y
<b>Total (boe/d)</b>	<b>85,276</b>	<b>72,825</b>	<b>56,353</b>	<b>51%</b>	<b>17%</b>	<b>69,660</b>	<b>51,149</b>	<b>36%</b>
Oil (bbl/d)	73,491	63,499	48,469	52%	16%	60,418	43,313	39%
Gas Natural (MMm <sup>3</sup> /d)	1.81	1.42	1.19	52%	27%	1.42	1.18	20%
NGL (boe/d)	432	414	409	6%	4%	300	418	(28)%

La producción promedio del 4T 2024 fue 85,276 boe/d, un incremento del 17% trimestre contra trimestre, impulsado por la conexión de 25 pozos entre mediados de agosto y principios de diciembre 2024. La producción de crudo fue 73,491 bbl/d durante 4T 2024, un incremento secuencial del 16%. La producción de gas natural durante 4T 2024 fue 1.81 MMm<sup>3</sup>/d, un 27% por encima del trimestre anterior.

La producción total de 2024 fue 69,660 boe/d, un incremento del 36% año contra año. El crecimiento interanual de la producción refleja los sólidos resultados en el desarrollo de los activos shale y el aumento de la actividad, con la conexión de 50 nuevos pozos durante 2024. La producción de crudo fue 60,418 bbl/d, en 2024, reflejando un incremento interanual del 39%.

## Bajada del Palo Oeste

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Oeste fueron 242.3 MMboe al 31 de diciembre de 2024, un incremento del 9% con respecto al final de 2023. El incremento fue impulsado

principalmente por el aumento en actividad y los sólidos resultados en la productividad de los pozos. La Compañía conectó 34 nuevos pozos durante 2024, resultando en un total de 258 locaciones P1.

### **Bajada del Palo Este**

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Este fueron 73.4 MMboe al 31 de diciembre de 2024, un incremento del 83% con respecto al final de 2023. El incremento fue impulsado principalmente por el aumento en actividad y los sólidos resultados en la productividad de los pozos. La Compañía conectó 13 nuevos pozos durante 2024, resultando en un total de 64 locaciones P1.

### **Aguada Federal**

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Aguada Federal fueron 45.1 MMboe al 31 de diciembre de 2024, un incremento del 15% respecto al final de 2023. La Compañía conectó 3 nuevos pozos durante el 2024, resultando en un total de 74 locaciones P1.

### **Valuación de las reservas P1**

La estimación de flujos de caja netos futuros atribuibles a las reservas P1 y certificadas de las participaciones de Vista al 31 de diciembre de 2024, evaluados utilizando las regulaciones de la *United States Securities and Exchange Commission* ("SEC") y descontados al 10% anual, resultó en 4,032 \$MM en 2024.

De acuerdo a las regulaciones establecidas por la SEC, los flujos de caja netos futuros fueron calculados aplicando los precios actuales de crudo y gas natural (considerando cambios en precio solamente en casos de acuerdos contractuales) a la producción futura estimada de las reservas probadas de crudo y gas natural reportadas a la fecha, menos la estimación de costos estimados a futuro (basados en costos actuales) a ser incurridos para desarrollar y producir dichas reservas probadas. Los flujos de caja netos futuros luego fueron descontados usando una tasa del 10% anual.

Para activos en Argentina, las reservas probadas certificadas al 31 de diciembre de 2024 se calcularon a un precio de 69.4 \$/bbl para crudo, 25.7 \$/boe para gas natural licuado y 2.9 \$/MMbtu para gas natural, de acuerdo con las regulaciones de la SEC. Para el bloque CS-01, en México, las reservas probadas certificadas al 31 de diciembre de 2024 se calcularon a un precio de 61.5 \$/bbl para crudo y 2.8 \$/MMbtu para gas natural, de acuerdo con las regulaciones de la SEC.

La estimación de flujos de caja netos futuros atribuibles a las reservas probadas y certificadas de las participaciones de Vista al 31 de diciembre de 2024 se resume debajo:

<b>Flujos de caja netos futuros (Acum. \$MM)</b>	<b>Sin descontar</b>	<b>Descontados al 10% anual</b>
probadas desarrolladas	3,402	2,231
Probadas no desarrolladas	4,447	1,801
<b>Total Probadas</b>	<b>7,849</b>	<b>4,032</b>

## Definiciones y metodología

- La información incluida en este reporte respecto a las cantidades estimadas de reservas probadas se deriva de las estimaciones de las reservas probadas al 31 de diciembre de 2024 de los reportes con fecha 27 de enero de 2025 preparados por DeGolyer and MacNaughton para nuestros bloques ubicados en Argentina y México.
- De acuerdo con las pautas de la SEC, reservas probadas son aquellas cantidades de petróleo y gas natural que, mediante el análisis de datos geocientíficos y de ingeniería, pueden ser estimadas con una certeza razonable como económicamente producibles - a partir de una fecha determinada, de yacimientos conocidos, y en virtud de condiciones económicas existentes, métodos de operación y regulaciones gubernamentales - antes del momento en que los contratos que otorgan los derechos para operar expiren, a menos que la evidencia indique que la renovación es razonablemente certera, sin importar si se utilizan métodos para la estimación de naturaleza determinista o probabilística.
- El petróleo incluye crudo, condensado, C5+ y gas natural licuado; el gas natural licuado representa menos del 1% de las reservas de la Compañía.
- Unidades:
  - \$MM: Millones de dólares norteamericanos
  - Bbl: barriles de petróleo crudo
  - Boe: barriles de petróleo equivalentes
  - MMboe: millones de barriles de petróleo equivalente
  - MMm3: millones de metros cúbicos
  - MMbtu: millones de British thermal units
  - P1: reservas probadas
- 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
- Nota sobre las tablas de datos de este documento. Los montos totales de las tablas podrían no ser iguales al producto de las filas individuales de dichas tablas debido a redondeo.

## Nota Legal

Este documento ha sido preparado por la Compañía para su revelación al público inversionista. Ni este documento ni su contenido constituyen el sustento de un contrato o de un compromiso vinculante de cualquier naturaleza. Los receptores de este documento no deberán interpretar el contenido del mismo como asesoría legal, fiscal o recomendación de compra o de inversión, por lo que deberán consultar a sus propios asesores para tal efecto. Nada de lo contenido en este documento deberá ser considerado como una expectativa, promesa o pronunciamiento respecto de un desempeño pasado, presente o futuro. El presente comunicado contiene ciertos pronósticos, que reflejan la visión actual o las expectativas de Vista y su administración con respecto a eventos futuros. Palabras como "estima", "espera" y otras expresiones similares enuncian eventos futuros de realización incierta, que podrían no ocurrir. Ni la Compañía o sus respectivas afiliadas, asesores o representantes, serán responsables (por negligencia o por cualquier otro motivo) en caso de pérdida o daños que se presenten con motivo del uso de este documento o su contenido, o que de cualquier otra manera se relacione con el mismo. El

contenido de este documento es meramente informativo y no abarca ni pretende abarcar todo lo necesario para evaluar una inversión, y por lo tanto el presente documento no deberá ser tomado como base para comprar o vender valores, llevar a cabo una inversión, tomar una decisión de inversión o recomendar una inversión a un tercero. Ni la CNBV, ni cualquier otra autoridad han aprobado o desaprobado la información contenida en esta presentación, así como su veracidad y suficiencia.

**Consultas:**

Relación con inversionistas:

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

Argentina: +54 11 3754 8500

México: +52 55 8647 0128