



Vista reporta un 27% de incremento anual en reservas P1

Ciudad de México, 15 de febrero de 2024 – 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 27%, llegando a un total de 318.5 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe) al 31 de diciembre de 2023. Las adiciones a las reservas P1 fueron 85.5 MMboe, con un índice de remplazo de reservas de 458%. Las reservas probadas certificadas de petróleo y gas de Bajada del Palo Oeste, el proyecto insignia de Vista, fueron estimadas en 221.8 MMboe.

"Durante 2023 registramos un progreso sólido en nuestro hub de desarrollo en Vaca Muerta. Estoy particularmente complacido con los resultados en Bajada del Palo Este, los cuales contribuyeron a incrementar sustancialmente nuestro acreage y las adiciones a reservas P1", comentó Miguel Galuccio, Presidente del Consejo de Administración y Director General de Vista, agregando asimismo: "Continuamos demostrando nuestra habilidad para generar crecimiento orgánico y rentable."

Apertura de reservas P1

La siguiente tabla muestra el detalle de las reservas P1 certificadas. La Compañía obtuvo 297 locaciones de pozos P1, de las cuales 105 corresponden a probadas desarrolladas y 192 a probadas no desarrolladas.

| Reservas probadas por tipo (MMboe) | 2023 | 2022 | ▲ a/a (MMboe) | ▲ a/a (%) |
|------------------------------------|--------------|--------------|---------------|------------|
| Probadas desarrolladas | 88.7 | 86.2 | 2.5 | 3% |
| Crudo | 72.7 | 68.5 | 4.2 | 6% |
| Gas Natural | 16.0 | 17.7 | (1.7) | (9)% |
| Probadas no desarrolladas | 229.7 | 165.4 | 64.3 | 39% |
| Crudo | 196.8 | 139.5 | 57.3 | 41% |
| Gas Natural | 32.9 | 25.9 | 7.0 | 27% |
| Reservas probadas totales | 318.5 | 251.6 | 66.8 | 27% |

Considerando una producción total de 18.7 MMboe para 2023, la vida de las reservas P1 es 17.1 años, como se muestra en la siguiente tabla:

| Reconciliación de reservas probadas | Crudo (MMbbl) | Gas Natural (MMboe) | Total (MMboe) |
|---------------------------------------|---------------|---------------------|---------------|
| Reservas probadas a Dic-2022 | 208.0 | 43.6 | 251.6 |
| (-) Producción | (16.0) | (2.7) | (18.7) |
| (+) Adiciones | 77.5 | 8.0 | 85.5 |
| Reservas probadas a Dic-2023 | 269.6 | 48.9 | 318.5 |
| Índice de remplazo de reservas | 485% | 296% | 458% |
| Vida de reservas (años) | 16.9 | 18.1 | 17.1 |

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

| Reservas netas por concesión | Crudo (MMbbl) | Gas Natural (MMboe) | Total (MMboe) |
|------------------------------|---------------|---------------------|---------------|
| Bajada del Palo Oeste | 188.0 | 33.9 | 221.8 |
| Bajada del Palo Este | 36.7 | 3.5 | 40.1 |
| Aguada Federal | 33.7 | 5.6 | 39.3 |
| CS-01 | 7.3 | 2.8 | 10.1 |
| Entre Lomas Rio Negro | 0.9 | 1.5 | 2.4 |
| Aguila Mora | 1.1 | 0.2 | 1.3 |
| 25 de Mayo–Medanito SE | 0.8 | 0.2 | 1.0 |
| Jagüel de los Machos | 0.5 | 0.3 | 0.8 |
| Acambuco | 0.1 | 0.5 | 0.6 |
| Entre Lomas Neuquén | 0.3 | 0.2 | 0.5 |
| Coirón Amargo Norte | 0.2 | 0.0 | 0.3 |
| Charco del Palenque | 0.1 | 0.1 | 0.2 |
| Jarilla Quemada | 0.0 | 0.1 | 0.1 |
| Bandurria Norte | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Total | 269.6 | 48.9 | 318.5 |

Producción del 4T 2023

| | 4T-23 | 3T-23 | 4T-22 | 4T-22 proforma* | ▲ a/a proforma* | ▲ a/a | ▲ t/t |
|-----------------------------------|---------------|---------------|-------------------|--------------------|--------------------|-----------|------------|
| Total (boe/d) | 56,353 | 49,450 | 54,718 | 48,709 | 16% | 3% | 14% |
| Crudo (bbl/d) | 48,469 | 41,490 | 45,745 | 41,019 | 18% | 6% | 17% |
| Gas Natural (MMm ³ /d) | 1.19 | 1.22 | 1.35 | 1.15 | 3% | (12)% | (2)% |
| NGL (bbl/d) | 409 | 304 | 460 | 460 | (11)% | (11)% | 34% |
| | 2023 | 2022 | 2022 proforma* | ▲ a/a proforma* | ▲ a/a | | |
| Total (boe/d) | 51,149 | 48,560 | 42,435 | 21% | 5% | | |
| Crudo (bbl/d) | 43,313 | 40,078 | 35,260 | 23% | 8% | | |
| Gas Natural (MMm ³ /d) | 1.18 | 1.28 | 1.07 | 10% | (8)% | | |
| NGL (bbl/d) | 418 | 450 | 450 | (7)% | (7)% | | |

(*) Ajustado por la transferencia de los activos convencionales (ver sección "Transferencia de activos convencionales" debajo)

La producción promedio del 4T 2023 fue 56,353 boe/d, un incremento del 16% año contra año en base proforma, ajustado por la transferencia de los activos convencionales (ver sección "Transferencia de activos convencionales" debajo), y 14% trimestre contra trimestre, impulsado por la conexión de 11 nuevos pozos en Bajada del Palo Oeste durante el trimestre. La producción de crudo fue 48,469 bbl/d durante 4T 2023, un incremento interanual del 18% en base proforma, o del 17% en base secuencial. La producción de gas natural durante 4T 2023 fue 1.19 MMm3/d, un 2% por debajo del trimestre anterior, ya que la Compañía conectó 7 de los 11 pozos del trimestre en la sección Noreste de Bajada del Palo Oeste, la cual tiene una menor ratio de gas-petróleo que otros sectores del hub de desarrollo de la Compañía.

La producción total de 2023 fue 51,149 boe/d, un incremento del 21% año contra año en base proforma, o del 5% sin dicho ajuste. La producción de crudo fue 43,313 bbl/d, en 2023, reflejando un incremento interanual del 23% en base proforma, o del 8% sin dicho ajuste.

La tabla a continuación muestra la producción de cada concesión durante 4T 2023 y 3T 2023:

| | 4T 2023 | | | | 3T 2023 | | | |
|--|---------------------|-----------------|----------------|------------------|---------------------|-----------------|----------------|------------------|
| | Petróleo (bbl/d) | Gas (MMm3/d) | GNL (boe/d) | Total (boe/d) | Petróleo (bbl/d) | Gas (MMm3/d) | GNL (boe/d) | Total (boe/d) |
| Producción total por concesión a su participación | 48,469 | 1.19 | 409 | 56,353 | 41,490 | 1.22 | 304 | 49,450 |
| Bajada del Palo Oeste (shale) | 34,872 | 0.76 | 7 | 39,649 | 24,792 | 0.66 | 88 | 29,000 |
| Aguada Federal | 3,914 | 0.09 | 4 | 4,507 | 5,119 | 0.10 | 8 | 5,736 |
| Bajada del Palo Este (shale) | 3,905 | 0.01 | 25 | 4,018 | 5,034 | 0.04 | 11 | 5,291 |
| Águila Mora | 1,411 | 0.03 | - | 1,589 | 2,245 | 0.06 | - | 2,623 |
| Bajada del Palo Oeste (conv.) | 284 | 0.08 | - | 763 | 363 | 0.14 | - | 1,235 |
| Bajada del Palo Este (conv.) | 159 | 0.03 | 28 | 357 | 281 | 0.03 | 28 | 516 |
| Coirón Amargo Norte | 139 | 0.00 | - | 162 | 128 | 0.00 | - | 133 |
| CS-01 (México) | 860 | 0.00 | - | 886 | 714 | 0.01 | - | 777 |
| Total producción operada | 45,544 | 1.00 | 64 | 51,929 | 38,677 | 1.03 | 134 | 45,311 |
| Entre Lomas | 1,271 | 0.11 | 338 | 2,274 | 1,160 | 0.10 | 162 | 1,940 |
| Jagüel de los Machos | 776 | 0.04 | - | 1,005 | 733 | 0.03 | - | 952 |
| 25 de Mayo-Medanito | 775 | 0.01 | - | 839 | 806 | 0.01 | - | 882 |
| Agua Amarga | 85 | 0.01 | 7 | 150 | 97 | 0.02 | 8 | 203 |
| Acambuco | 17 | 0.02 | - | 157 | 17 | 0.02 | - | 163 |
| Total producción no operada | 2,925 | 0.18 | 345 | 4,425 | 2,813 | 0.18 | 170 | 4,139 |

Bajada del Palo Oeste

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Oeste fueron 221.8 MMboe al 31 de diciembre de 2023, un incremento del 19% con respecto al final de 2022. El incremento fue impulsado principalmente por las inversiones en pozos nuevos y sólidos resultados en productividad de pozos. La Compañía conectó 23 nuevos pozos durante el 2023. Esto llevó a una adición de 40 locaciones de pozos shale P1 en el bloque, resultando en un total de 206 locaciones P1. Las adiciones a reservas probadas en el bloque totalizaron 47.8 MMboe.

Bajada del Palo Este

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Este fueron 40.1 MMboe al 31 de diciembre de 2023, las cuales se cuadruplicaron desde 8.5 MMboe en 2022. El incremento fue impulsado principalmente por las inversiones en pozos nuevos y sólidos resultados en productividad de pozos. La Compañía conectó 2 nuevos pozos durante el 2023. Esto llevó a una adición de 26 locaciones de pozos shale P1 en el bloque, resultando en un total de 30 locaciones P1. Las adiciones a reservas probadas en el bloque totalizaron 33.4 MMboe.

Transferencia de activos convencionales

Basado en los términos de la Transacción de Activos Convencionales¹, la Compañía estima que 5.9 MMboe de las reservas P1 que fueron estimadas y certificadas al 31 de diciembre de 2022, se cedieron como parte de dicha transacción.

Valuación de las reservas P1: Argentina

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 2023, evaluados utilizando las regulaciones de la *United States Securities and Exchange Commission* ("SEC") y descontados al 10% anual, resultó en 3,336 \$MM en 2023.

De acuerdo a las regulaciones establecidas por la *Securities Exchange Commission* de los Estados Unidos de Norteamérica (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 2023 se calcularon a un precio de 66.5 \$/bbl para crudo, 25.4 \$/boe para gas natural licuado y 3.8 \$/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 2023 se calcularon a un precio de 68.7 \$/bbl para crudo y 2.7 \$/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 2023 se resumen debajo:

¹ La Compañía firmó un acuerdo con Petrolera Aconcagua para transferir, a partir del 1 de marzo de 2023, las operaciones las siguientes concesiones (las "Concesiones"): Entre Lomas Neuquén, Entre Lomas Río Negro, Jarilla Quemada, Charco del Palenque, Jagüel de los Machos y 25 de Mayo-Medanito S.E. (las "Transacción"). Bajo los términos de la Transacción, Vista conservará el derecho al 40% de la producción de petróleo y gas, y al 100% de la producción de GLP y condensados, de las Concesiones, hasta el primero entre (i) 28 de febrero de 2027, o (ii) la fecha en la que Vista Argentina haya recibido una producción acumulada equivalente a 4 millones de barriles de petrolero y 300 millones de m3 de gas natural. Aconcagua conserva 60% de la producción de crudo y gas natural de las Concesiones.

| Flujos de caja netos futuros (Acum. \$MM) | Sin descontar | Descontados al 10% anual |
|--|----------------------|---------------------------------|
| Argentina, probadas desarrolladas | 2,154 | 1,425 |
| Argentina, probadas no desarrolladas | 4,262 | 1,867 |
| Argentina, total probadas | 6,416 | 3,292 |
| México, probadas desarrolladas | 29 | 21 |
| México, probadas no desarrolladas | 69 | 24 |
| México, total probadas | 98 | 44 |
| Total Probadas | 6,515 | 3,336 |

Definiciones y metodología

- La información incluida en este reporte anual respecto a las cantidades estimadas de reservas probadas se deriva de las estimaciones de las reservas probadas al 31 de diciembre de 2023 de los reportes con fecha 7 de febrero de 2024 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 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

Argentina: +54 11 3754 8500

México: +52 55 8647 0128