



Vista reporta un 39% de incremento anual en reservas P1

Ciudad de México, 13 de febrero de 2023 – 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 39%, llegando a un total de 251.6 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe) al 31 de diciembre de 2022. Las adiciones a las reservas P1 fueron 87.8 MMboe, con un índice de remplazo de reservas de 495%. Las reservas probadas certificadas de petróleo y gas de Bajada del Palo Oeste, el proyecto insignia de Vista, fueron estimadas en 186.4 MMboe.

La producción promedio del 4T 2022 fue 54,718 boe/d, un incremento del 33% año contra año. La producción de crudo fue 45,745 bbl/d en 4T 2022, un incremento interanual de 41%. La producción total de 2022 fue 48,560 boe/d, un incremento de 25% año contra año, mientras que la producción de crudo fue 40,078 bbl/d, un incremento interanual del 32%.

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 2022, evaluados utilizando las regulaciones de la SEC¹ y descontados al 10% anual, fueron 3,241 \$MM en 2022, más del doble que los 1,537 \$MM en 2021.

"Nuestro crecimiento interanual continúa reflejando la calidad de nuestros acres en Vaca Muerta, y demuestra nuestra habilidad para generar crecimiento orgánico y rentable", comentó Miguel Galuccio, Presidente del Consejo de Administración y Director General de Vista, y agregó: "El incremento en las reservas P1 es una consecuencia de los buenos resultados en Bajada del Palo Oeste, así como la aceleración del desarrollo en el nuevo bloque adquirido Aguada Federal."

Apertura de reservas P1

La siguiente tabla muestra el detalle de las reservas P1 certificadas:

Reservas probadas por tipo (MMboe)	2022	2021	▲ a/a (MMboe)	▲ a/a (%)
Probadas desarrolladas	86.2	64.7	21.5	33%
Crudo	68.5	48.5	20.0	41%
Gas Natural	17.7	16.2	1.5	9%
Probadas no desarrolladas	165.4	116.9	48.5	42%
Crudo	139.5	98.1	41.4	42%
Gas Natural	25.9	18.8	7.2	38%
Reservas probadas totales	251.6	181.6	70.0	39%

¹ Ver la sección de Valuación de las reservas P1 debajo. Los flujos de caja netos futuros fueron calculados aplicando los precios actuales de crudo y gas natural 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 a ser incurridos para desarrollar y producir dichas reservas probadas.

Considerando una producción total de 17.7 MMboe para 2022, la vida de las reservas P1 es 14.2 años, como se muestra en la siguiente tabla:

Reconciliación de reservas probadas	Crudo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Reservas probadas a Dic-2021	146.6	35.0	181.6
(-) Producción	(14.8)	(2.9)	(17.7)
(+) Adiciones	76.2	11.6	87.8
Reservas probadas a Dic-2022	208.0	43.6	251.6
Índice de reemplazo de reservas	515%	395%	495%
Vida de reservas (años)	14.1	14.9	14.2

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	155.9	30.6	186.4
Aguada Federal	31.5	5.9	37.4
Bajada del Palo Este	6.7	1.8	8.5
Entre Lomas Rio Negro	3.7	2.2	6.0
CS-01	2.9	1.1	4.0
25 de Mayo–Medanito SE	2.8	0.2	3.0
Jagüel de los Machos	2.1	0.6	2.7
Coirón Amargo Norte	0.6	0.2	0.8
Entre Lomas Neuquén	1.1	0.4	1.5
Charco del Palenque	0.6	0.1	0.7
Acambuco	0.1	0.6	0.7
Jarilla Quemada	0.0	0.0	0.0
Bandurria Norte	0.0	0.0	0.0
Total	208.0	43.6	251.6

Producción del año 2022

	T4-22	T3-22	T4-21	▲ a/a	▲ t/t	2022	2021	▲ a/a
Total (boe/d)	54,718	50,669	41,064	33%	8%	48,560	38,845	25%
Crudo (bbl/d)	45,745	41,909	32,436	41%	9%	40,078	30,359	32%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.35	1.32	1.29	5%	3%	1.28	1.27	0%
NGL (bbl/d)	460	462	524	(12)%	(0)%	450	475	(5)%

La producción promedio del 4T 2022 fue 54,718 boe/d, un incremento del 33% año contra año, mayormente impulsado por el crecimiento en Bajada del Palo Oeste, Aguada Federal y Bajada del Palo Este. La producción de crudo fue 45,745 bbl/d, un incremento interanual de 41%. La producción de gas natural durante 4T 2022 fue 1.35 MMm³/d, un incremento de 5% año contra año.

La producción total de 2022 fue 48,560 boe/d, un incremento de 25% año contra año, mientras que la producción de crudo fue 40,078 bbl/d, reflejando un incremento interanual del 32%.

Bajada del Palo Oeste

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Oeste fueron 186.4 MMboe al 31 de diciembre de 2022, un incremento del 20% con respecto al final de 2021.

El incremento fue impulsado principalmente por las inversiones en pozos nuevos y sólidos resultados en productividad de pozos. Esto llevó a una adición de 32 locaciones de pozos P1 en el bloque, resultando en un total de 166 locaciones P1. Las adiciones a reservas probadas en el bloque totalizaron 42.9 MMboe.

La Compañía identificó hasta 550 locaciones de pozos nuevos en el bloque y conectó 60 pozos de *shale oil* desde el comienzo del proyecto en 2018.

Aguada Federal

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Aguada Federal fueron 37.4 MMboe al 31 de diciembre de 2022. El bloque no tenía reservas P1 certificadas al final de 2021.

El incremento fue impulsado principalmente por las inversiones en pozos nuevos, que resultó en la conexión de 6 nuevos pozos en 2022. Esto llevó a una adición de 40 locaciones de pozos P1 en Aguada Federal.

Vista adquirió el 50% de la participación en el bloque en septiembre de 2021, y el 50% restante de la participación operada en enero 2022. La Compañía identificó hasta 150 locaciones de pozos nuevos en el bloque.

México

Las reservas P1 estimadas y certificadas en el bloque CS-01, ubicado en Tabasco, México, fueron 4.0 MMboe al 31 de diciembre de 2022, disminuyendo desde 4.5 MMboe al final de 2021. El cambio fue impulsado por la producción de 0.2 MMboe en 2022 y la revisión negativa de 0.3 MMboe.

Valuación de las reservas P1: Argentina

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 2022 se calcularon a un precio de 72.3 \$/bbl para crudo, 31.2 \$/boe para gas natural licuado y 3.9 \$/MMbtu para gas natural, comparados con 54.9 \$/bbl, 26.7 \$/boe y 3.4 \$/MMbtu, respectivamente, al 31 de diciembre de 2021. Dichos precios se asumen constantes para toda la evaluación, de acuerdo con las regulaciones de la SEC.

La estimación de flujos de caja netos futuros, sin descontar y descontados, atribuibles a las reservas probadas y certificadas de las participaciones de Vista en Argentina al 31 de diciembre de 2022, utilizando las regulaciones de la SEC, se resumen debajo:

Flujos de caja netos futuros (Acum. \$MM)	Sin descontar	Descontados al 10% anual
Probadas desarrolladas	2,472.3	1,614.5
Probadas no desarrolladas	3,760.1	1,577.3
Total Probadas	6,232.4	3,191.8

Valuación de las reservas P1 – México

Para el bloque CS-01, las reservas probadas certificadas al 31 de diciembre de 2022 se calcularon a un precio de 80.2 \$/bbl para crudo y 4.7 \$/MMbtu para gas natural. Dichos precios se asumen constantes para toda la evaluación, de acuerdo con las regulaciones de la SEC.

La estimación de flujos de caja netos futuros, sin descontar y descontados, atribuible a las reservas probadas y certificadas de las participaciones de Vista en México al 31 de diciembre de 2022, utilizando las regulaciones de la SEC, se resumen debajo:

Flujos de caja netos futuros (Acum. \$MM)	Sin descontar	Descontados al 10% anual
Total reservas probadas	101.4	49.6

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 2022 de los reportes con fecha 30 de enero de 2023 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