



Vista reporta un 42% de incremento anual en reservas P1 totales

Ciudad de México, 14 de febrero de 2022 – Vista Oil & Gas, 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 42% de incremento interanual, para un total de 181.6 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe) al 31 de diciembre de 2021. Las adiciones a las reservas P1 fueron 67.6 MMboe, implicando un índice de remplazo de reservas de 477%. Las reservas probadas certificadas de petróleo y gas de Bajada del Palo Oeste, proyecto insignia de Vista, fueron estimadas en 155.0 MMboe.

"Esto constituye un logro sobresaliente de nuestro equipo operativo, al tiempo que continuamos probando la calidad de nuestro *acreage* en Vaca Muerta y nuestra habilidad para generar orgánicamente un crecimiento rentable", comentó Miguel Galuccio, Presidente del consejo de administración y Director general de Vista, y agregó: "Al seguir invirtiendo en Bajada del Palo Oeste, esperamos continuar incorporando nuestro profundo inventario de locaciones de pozos nuevos a nuestra base de reservas probadas"

Apertura de reservas P1

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

Reservas probadas por tipo (MMboe)	2021	2020	▲ a/a (MMboe)	▲ a/a (%)
Probadas desarrolladas	64.7	53.3	11.4	21%
Crudo	48.5	37.8	10.7	28%
Gas Natural	16.2	15.5	0.7	5%
Probadas no desarrolladas	116.9	74.9	42.0	56%
Crudo	98.1	61.7	36.4	59%
Gas Natural	18.8	13.2	5.6	43%
Reservas probadas totales	181.6	128.1	53.5	42%

Considerando una producción total de 14.2 MMboe para 2021, la vida de las reservas P1 es 12.8 años, como se muestra en la siguiente tabla:

Reconciliación de reservas probadas	Crudo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Reservas probadas a Dic-2020	99.5	28.6	128.1
(-) Producción	(11.3)	(2.9)	(14.2)
(+) Adiciones	58.4	9.3	67.6
Reservas probadas a Dic-2021	146.6	35.0	181.6
Índice de remplazo de reservas	519%	317%	477%
Vida de reservas (años)	13.0	12.0	12.8

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

Reservas por concesión	Crudo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Bajada del Palo Oeste	128.4	26.6	155.0
Bajada del Palo Este	1.4	1.1	2.5
Charco del Palenque	0.8	0.1	0.9
Coirón Amargo Norte	0.7	0.1	0.8
Entre Lomas Río Negro	3.8	3.6	7.4
Entre Lomas Neuquén	1.5	0.7	2.3
Jagüel de los Machos	2.7	0.8	3.5
Jarilla Quemada	0.0	0.1	0.1
25 de Mayo–Medanito Sudeste	3.8	0.2	4.0
Acambuco	0.1	0.5	0.6
Aguada Federal	0.0	0.0	0.0
Bandurria Norte	0.0	0.0	0.0
CS-01	3.4	1.1	4.5
Reservas probadas totales	146.6	35.0	181.6

Producción del año 2021

	4T-21	3T-21	4T-20	▲ y/y	▲ q/q	2021	2020	▲ y/y
Total (boe/d)	41,064	40,267	30,648	34%	2%	38,845	26,594	46%
Crudo (bbl/d)	32,436	30,954	23,056	41%	5%	30,359	18,324	66%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.29	1.40	1.12	15%	(8)%	1.27	1.22	4%
NGL (bbl/d)	524	519	518	1%	1%	475	589	(19)%

La producción promedio del 4T 2021 fue 41,064 boe/d, un incremento del 34% año contra año, mayormente impulsado por el crecimiento en Bajada del Palo Oeste. La producción de crudo fue 32,436 bbl/d, un incremento interanual de 41%. La producción de gas natural durante 4T 2021 fue 1.29 MMm³/d, un incremento de 15% año contra año.

La producción total de 2021 fue 38,845 boe/d, un incremento de 46% año contra año. La producción de crudo fue 30,359 bbl/d, mientras que la de gas natural fue de 1.22 MMm³/d, reflejando incrementos interanuales de 66% y 4%, respectivamente.

Bajada del Palo Oeste

Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en Bajada del Palo Oeste fueron 155.0 MMboe al 31 de diciembre de 2021, un incremento del 57% con respecto al final de 2020.

El incremento fue impulsado principalmente por las inversiones en pozos nuevos y el sólido resultado de la productividad de los pozos en producción en dicho bloque. Esto llevó a una adición de 52 locaciones P1 de pozos de *shale oil* en Bajada del Palo Oeste, resultando en un total de 134 locaciones P1. Las adiciones a reservas probadas en el bloque totalizaron 46.8 MMboe.

La Compañía identificó hasta 550 locaciones de pozos nuevos en el bloque y conectó 40 pozos de *shale oil* desde el comienzo del proyecto en 2018.

México

Las reservas P1 estimadas y certificadas en el bloque CS-01, ubicado en Tabasco, México, fueron 4.5 MMboe de al 31 de diciembre de 2021, aumentando desde 0.2 MMboe al final de 2020.

Las adiciones a las reservas P1 fueron respaldadas por un estudio integrado que llevó a la aprobación del plan del desarrollo del campo por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 8 de abril de 2021. Dicho plan contiene 23 locaciones P1. Las adiciones fueron también impulsadas por el incremento de 50% a 100% en la participación que tiene la Compañía en el bloque, que se llevó a cabo el 16 de agosto de 2021.

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 2021 se calcularon a un precio de 54.9 \$/bbl para crudo, 26.7 \$/boe para gas natural licuado y 3.92 \$/Mcf para gas natural, comparados con 42.0 \$/bbl, 19.2 \$/boe y 2.81 \$/Mcf, respectivamente, al 31 de diciembre de 2020. 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 2021, utilizando las regulaciones de la SEC se resumen debajo:

Flujos de caja netos futuros (Acum. \$MM)	Sin descontar	Descontados al 10% anual
Probadas desarrolladas	2,072.7	832.3
Probadas no desarrolladas	1,069.2	680.0
Total Probadas	3,141.9	1,512.3

Valuación de las reservas P1 – México

Para el bloque CS-01, las reservas probadas certificadas al 31 de diciembre de 2021 se calcularon a un precio de 58.7 \$/bbl para crudo y 3.18 \$/Mcf 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 2021, 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	63.5	24.4

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 2021 del reporte con fecha 28 de enero de 2022 preparado por DeGolyer and MacNaughton para nuestros bloques ubicados en Argentina, y el reporte con fecha 8 de febrero de 2022 preparado por Netherland Sewell & Associates para nuestros bloques ubicados en 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:
 - Bbl: barriles de petróleo crudo
 - Boe: barriles de petróleo equivalentes
 - MMboe: millones de barriles de petróleo equivalente
 - MMm3: millones de metros cúbicos
 - Mcf: miles de pies cúbicos
 - 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 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 4166 9000