



Vista anuncia resultados exitosos en Águila Mora, y provee una actualización operativa de Bajada del Palo Este, extendiendo el inventario de pozos hacia Coirón Amargo Norte

Ciudad de México, 10 de julio de 2023 – Vista Energy, S.A.B. de C.V. (“Vista” o la “Compañía”) (BMV: VISTA; NYSE: VIST) anunció hoy resultados exitosos en los pozos AM-1011h y AM-1012h en el pad AM-1, ubicados en el bloque Águila Mora (ver mapa debajo). El pozo AM-1011h fue aterrizado en La Cocina, con una longitud lateral de 2,548 metros y 44 etapas de estimulación hidráulica. El pozo AM-1012h fue aterrizado en el Carbonato Medio, con una longitud lateral de 2,468 metros y 43 etapas de estimulación hidráulica.

El pico de producción del pozo AM-1011h fue 2,107 barriles de petróleo equivalente por día (boe/d), mientras que el pico de producción del pozo AM-1012h fue 1,699 boe/d. Ambos pozos están actualmente restringidos por capacidad de evacuación de gas, limitando la productividad de los pozos. Adicionalmente, la producción acumulada de los primeros 60 días del pozo AM-1011h fue 79.7 miles de barriles de petróleo equivalente (Mboe), mientras que la producción acumulada de los primeros 60 días del pozo AM-1012h fue 70.2 Mboe, en ambos casos sobre una base normalizada (a 47 etapas de estimulación hidráulica). El contenido de petróleo promedio de los pozos fue 71% sobre el total de hidrocarburos.

Basado en los resultados exitosos de estos pozos, la Compañía ha estimado un inventario de pozos listos para perforar de hasta 100 pozos en Águila Mora.

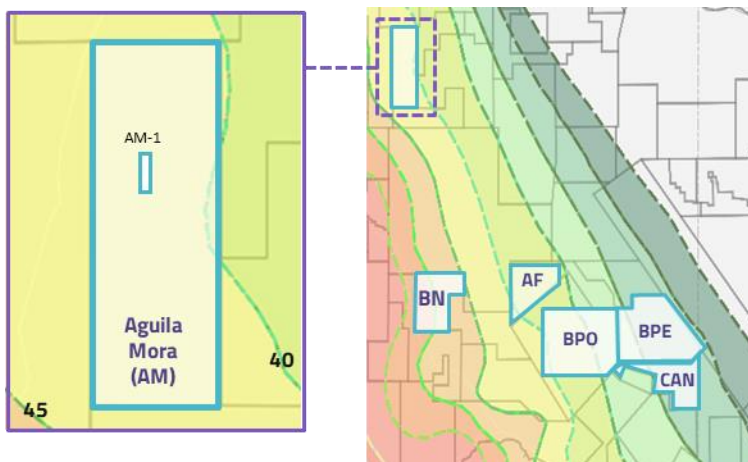


Figura 1 – Mapa mostrando la ubicación de los pozos AM-1011h y AM-1012h en Águila Mora (las líneas punteadas muestran una estimación de grados API)

La concesión no convencional de Águila Mora se encuentra en la ventana de crudo liviano de Vaca Muerta, cubriendo una superficie de 23,475 acres brutos. Los análisis de laboratorio del crudo de los pozos revelaron una

gravedad API de 40 grados. El bloque es operado por Vista, que posee 90% de participación. Gas y Petróleo del Neuquén S.A. ("GyP"), la compañía estatal de petróleo y gas de la Provincia del Neuquén, posee el 10% restante.

Actualización en Bajada del Palo Este y extensión del inventario de pozos hacia Coirón Amargo Norte

A mediados de abril, la Compañía conectó el pozo BPE-2202h, en la parte sur del bloque Bajada del Palo Este (ver mapa debajo). Este pozo fue aterrizado en La Cocina, con una longitud lateral de 2,272 metros y 47 etapas de estimulación hidráulica. La producción IP-30 del pozo BPE-2202h fue 3,101 boe/d, mientras que su pico de producción diario alcanzó 3,427 boe/d. Adicionalmente, la producción acumulada de los primeros 80 días del pozo fue 179.9 Mboe, sobre una base normalizada. El contenido de petróleo promedio del pozo fue 96% sobre el total de hidrocarburos.

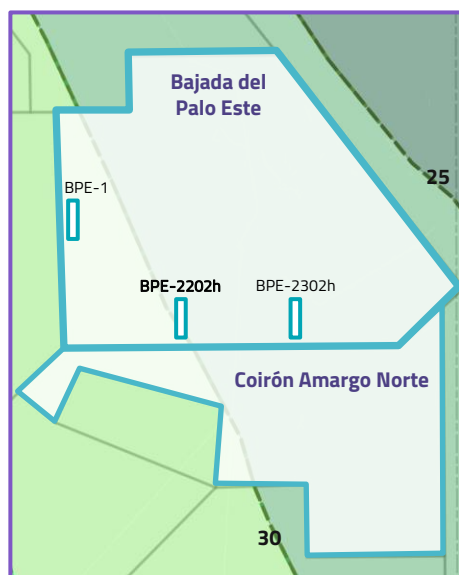


Figura 2 - Mapa mostrando la ubicación del pozo BPE-2202h en el hub de desarrollo de la Compañía (las líneas punteadas muestran una estimación de grados API)

Los resultados exitosos del pozo BPE-2202h permitieron a Vista reconfirmar la adición de hasta 150 pozos listos para perforar a su inventario en el bloque. También permitieron a la Compañía validar su modelo geológico de Coirón Amargo Norte, el cual es el bloque lindante al sur (como muestra el mapa), cubriendo una superficie de 26,598 acres brutos. Coirón Amargo Norte es una concesión convencional en la cual la Compañía posee una participación del 85%, mientras que el restante 15% es propiedad de GyP. El modelo de Vista indica que la Compañía tiene un inventario de hasta 50 pozos listos para perforar en el bloque.

Los resultados exitosos en los pilotos de Bajada del Palo Este y Águila Mora resultaron en la adición de hasta 300 pozos al inventario de la Compañía, llevando el mismo a un total de hasta 1,150 pozos, distribuidos como se muestra en la tabla debajo.

	Acres netos	Inventario de pozos
Bajada del Palo Oeste	62,641	550

Aguada Federal	24,058	150
Bajada del Palo Este	48,853	150
Águila Mora	21,128	100
Bandurria Norte	26,404	150
Coirón Amargo Norte	22,508	50
TOTAL	205,600	1,150

Nota Legal

Cualquier declaración contenida en el presente documento o en sus anexos o vínculos relacionada con Vista, cuya fuente no sea información histórica o sobre hechos actuales deberán ser considerados como declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones sobre hechos futuros podrían contener expectativas o previsiones actuales de Vista sobre acontecimientos futuros. Las declaraciones sobre hechos futuros sobre Vista implican riesgos conocidos o desconocidos, así como incertidumbres y demás factores que pudieran ocasionar que los resultados o el rendimiento actual de Vista sea sustancialmente diferente a lo previsto en las declaraciones sobre hechos futuros. Algunos de estos riesgos e incertidumbres se describen en las secciones "Factores de riesgo" y "Declaraciones futuras" y otras secciones aplicables del prospecto de colocación de Vista presentado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y el reporte anual presentado ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.

Consultas:

Relación con Inversionistas:

ir@vistaenergy.com

Argentina: +54 11 3754 8500

México: +52 55 8647 0128