

Arrow Exploration anuncia potencial de producción de West Pepper Well, Alberta

hace 3 horas

Calgary, Alberta - (Newsfile Corp. - 7 de abril de 2021) - ARROW Exploration Corp. (TSXV: AXL) ("Arrow" o la "Compañía") se complace en proporcionar una actualización con respecto al potencial de producción de gas natural del pozo 03-26-52-23W5 de la Compañía ubicado en West Pepper, Alberta.

Potencial de producción de West Pepper Well, Alberta

Arrow está evaluando el potencial para la conexión de gas natural detrás de la tubería del pozo de exploración 03-26-52-23W5 (el "Pozo 3-26") ubicado en West Pepper, Alberta durante el tercer trimestre de 2021. La Compañía espera proporcionar una actualización adicional con respecto a sus planes para el pozo 3-26 en los próximos meses.

En enero de 2017, el pozo 3-26 fue perforado por Front Range Resources Ltd. ("Front Range"), la compañía predecesora de Arrow, a una profundidad total medida de 5.960 metros (3.689 metros TVD) con un tramo horizontal de 1.930 metros en el Upper Montney. El pozo 3-26 se completó con una fractura de agua resbaladiza de 31 etapas con un promedio de aproximadamente 38 toneladas de apuntalante colocadas por etapa.

Durante las primeras 48 horas del período de prueba de flujo de 278 horas, el pozo 3-26 fluyó a una tasa promedio de aproximadamente 5 MMscf / d de gas natural (0.04% H₂S) a una presión de revestimiento de flujo de 3,778 kPa (548 psi). No se recuperaron líquidos de gas natural durante la prueba. Se recuperaron volúmenes de fluido de carga que representan el 16% del fluido de carga total. Los resultados iniciales de una prueba de caída de la inyección indicaron una presión del yacimiento de hasta 48 MPa. Las operaciones de perforación y terminación se realizaron a tiempo y dentro del presupuesto.

En una prueba posterior en mayo de 2017, se introdujeron 3.800 m de tubería de 2 3/8 pulgadas en el pozo para prepararlo para la producción. Se realizó un gradiente estático antes de la prueba de flujo y el pozo exhibió una presión de yacimiento de 43.500 kPa (6.300 psi), lo que representa una sobrepresión del 14%. A continuación, se abrió el pozo 3-26 para que fluyera y se demostró una tasa sostenida de 7,5 MMscf / da 16.500 kPa (2.400 psi). Los resultados de la prueba no son indicativos del desempeño del pozo a largo plazo ni de las recuperaciones finales del pozo 3-26.

En febrero de 2021, la Compañía contrató los servicios de un consultor independiente de ingeniería de **petróleo** y gas (el "Consultor") para ayudar a Arrow a preparar un análisis económico ("Análisis") de una conexión potencial del Pozo 3-26.

En resumen, las conclusiones del Análisis incluyeron:

- Costos en línea estimados de aproximadamente C \$ 1.3 millones para una conexión de 650 metros a una tubería con exceso de capacidad;
- Una tasa de producción inicial estimada de 5.5 MMscf / d del Pozo 3-26;
- Una recuperación de la inversión de aproximadamente 11 meses (antes de impuestos) asumiendo un precio del gas natural AECO de C \$ 2,75 / GJ; y
- No se esperan limitaciones de capacidad de la planta de gas natural.

En resumen, los supuestos materiales y los cálculos del Análisis incluyeron:

- Los costos de capital y operativos actuales, la recopilación, el procesamiento y la información y tarifas de ventas, y los requisitos del regulador y de la tierra de superficie;
- El gas recuperable se calculó utilizando factores volumétricos de gas en el lugar y de recuperación apropiados para los campos de gas compactos de Montney con una capa de permeabilidad mejorada y respaldados por el rendimiento del pozo analógico en el campo Montney Smoky;
- Los costos de capital se estimaron asumiendo costos de pozos independientes;
- Los derechos de paso de los ductos existentes para el pozo 3-26 han expirado y deberán ser inspeccionados y adquiridos nuevamente; y
- Los depósitos para cobrar y procesar las tarifas y el reembolso de cualquier dinero de LLR no se incluyeron en el Análisis.

Se advierte a los lectores que el Análisis no se preparó de acuerdo con los requisitos de informes de reservas del Instrumento Nacional 51-101 - Normas de divulgación para actividades de **petróleo** y gas ("NI 51-101").

Informe de recursos

Según el informe de recursos (el "Informe de recursos") preparado por GLJ Petroleum Consultants de acuerdo con los requisitos del Instrumento Nacional 51-101 - Normas de divulgación para actividades de **petróleo** y gas ("NI 51-101"), vigente a partir de marzo 31st, 2017 y anunciada por

el rango delantero en un comunicado de prensa con fecha de abril 6th de 2017, una serie de estimaciones de recursos contingentes y prospectivos (bajo, mejor y alto) se prepararon por GLJ. El Informe de recursos estimó el **petróleo** inicialmente en el lugar ("PIIP"), tanto descubierto como no descubierto, así como los recursos contingentes y prospectivos recuperables sobre la propiedad de Pepper, Alberta.

Con respecto a la parte del PIIP que se descubre, existe la incertidumbre de que sea comercialmente viable producir alguna parte de los recursos. Con respecto a la parte del PIIP que no se ha descubierto, no hay certeza de que se descubra ninguna parte de los recursos y, si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir alguna parte de los recursos.

En resumen, la mejor estimación del Informe de Recursos de Recursos contingentes brutos sin riesgo es de 57,6 MMBoe (incluidos 7,5 MMBbl de líquidos de gas natural). Además, la mejor estimación del Informe de Recursos de los recursos prospectivos brutos sin riesgo es de 62,1 MMBoe (incluyendo más de 8,0 MMBbl de líquidos de gas natural). El programa de perforación de invierno 2016-2017 consistió en dos pozos Montney horizontales, incluido el pozo 3-26 y el pozo de desarrollo horizontal 6-28-52-22W5 ubicado en East Pepper, Alberta (el "pozo 6-28"). El Informe de recursos se basó, en parte, en los resultados del pozo 3-26 y del pozo 6-28.

La Compañía remite a los lectores a la información adicional proporcionada a continuación con respecto a ciertas definiciones y metodologías utilizadas en el Informe de recursos.

(1) El **petróleo** inicialmente en el lugar (PIIP) se calculó en el Informe de recursos para los volúmenes de gas sobre la propiedad Pepper. PIIP se dividió en PIIP Descubierta y PIIP No Descubierta, y PIIP Descubierta se asignó a tierras dentro de un radio de dos millas de una prueba de hidrocarburos medible.

(2) Los recursos contingentes se definen como aquellas cantidades de **petróleo** estimadas, a una fecha dada, como potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas utilizando tecnología establecida o tecnología en desarrollo, pero que actualmente no se consideran recuperables comercialmente debido a una o más contingencias. Se han asignado recursos contingentes a tierras dentro de las 2 millas de los resultados exitosos de las pruebas. No hay certeza de que sea comercialmente viable producir alguna porción de los recursos contingentes. Las estimaciones de recursos contingentes implican una evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos, de que los recursos descritos existen en las cantidades previstas o estimadas, en una fecha determinada, y que los recursos pueden producirse de manera rentable en el futuro.

(3) Los recursos prospectivos son aquellas cantidades de **petróleo** estimadas, a una fecha dada, para ser potencialmente recuperables de acumulaciones no descubiertas mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. No hay certeza de que se descubrirá alguna parte de los posibles recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir alguna parte de los recursos prospectivos. Las estimaciones de recursos prospectivos implican una evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos, de que los recursos descritos existen en las cantidades previstas o estimadas, en una fecha determinada, y que los recursos pueden producirse de manera rentable en el futuro. Los recursos prospectivos reales y la producción futura de dichos recursos prospectivos pueden ser mayores o menores que las estimaciones proporcionadas, y las variaciones pueden ser importantes.

(4) Los recursos contingentes y prospectivos se han arriesgado por la posibilidad de comercialidad. La posibilidad de comercialidad (CoC) se define como: CoC = posibilidad de desarrollo x posibilidad de descubrimiento, donde la posibilidad de descubrimiento de recursos contingentes es igual a 1,0. El resumen del factor de riesgo de recursos contingentes para la propiedad Pepper es el siguiente:

Madurez Subclase
Factor económico no aclarado 0,70 Factor de tecnología 1,00 Factor del plan de desarrollo 0,70 Factor de plazo 0,70
Otro factor de contingencia 1,00
Probabilidad de comercialidad 0,34

(5) El total de la columna no se suma exactamente debido al redondeo.

El Informe de recursos estuvo sujeto a una incertidumbre considerable debido a la escasez de datos de registros de alta calidad, principalmente debido a un mal pozo en la mayoría de las compensaciones que se perforaron a objetivos más profundos, y a la falta de datos centrales en general, sin un análisis central disponible. en los sedimentos limosos y compactos de Montney en el área.

La Compañía advierte que el caso económico para el desarrollo de los recursos contingentes y prospectivos aquí presentados dependerá de los resultados favorables de pruebas adicionales y / o perforaciones en el área del proyecto. La etapa inicial del proyecto requiere la consideración de factores de riesgo con respecto al Informe de recursos. Los datos adicionales de las pruebas de pozo y / o pozo pueden tener un impacto positivo o negativo en estos factores de riesgo.

Los recursos contingentes se han arriesgado por la posibilidad de comercialidad, o desarrollo comercial, definido como la probabilidad de la posibilidad de descubrimiento y la posibilidad de desarrollo. Para los recursos contingentes, la probabilidad de descubrimiento es igual a uno. La probabilidad de desarrollo es la probabilidad estimada de que una vez descubierta una acumulación conocida se desarrolle comercialmente, y se ha estimado en 0,34 para los recursos contingentes. Los recursos contingentes han establecido un estatus tecnológico.

Los recursos contingentes se pueden subclasificar según la subclase de madurez del proyecto, lo que ayuda a identificar el cambio de comercialidad de un proyecto. Todos los recursos contingentes identificados en el Informe de recursos se han clasificado como "desarrollo sin aclarar", que se define como recursos contingentes cuando la evaluación está incompleta y hay una actividad en curso para resolver cualquier riesgo o incertidumbre. Los recursos contingentes están ubicados en una región de poco desarrollo de Montney. Para que los recursos contingentes se conviertan en reservas, la administración debe confirmar la productividad para el desarrollo sin compensar inmediatamente los pozos / pruebas existentes, y luego desarrollar planes firmes que incluyan el tiempo, la infraestructura y el compromiso de capital. Generalmente se requiere la confirmación de la productividad comercial antes de que la Compañía pueda preparar planes de desarrollo firmes y comprometer el capital requerido para el desarrollo de los recursos contingentes. Las contingencias adicionales están relacionadas con la actual falta de infraestructura en el campo requerida para desarrollar los recursos en un marco de tiempo relativamente rápido.

Además, una parte de los recursos se ha clasificado como recursos prospectivos. Esto representa áreas de la propiedad Pepper que no se encuentran dentro del alcance de los pozos probados comercialmente. Además del riesgo de desarrollo de 0,34, los recursos prospectivos se arriesgan aún más por la posibilidad de descubrimiento utilizando un factor de 0,90, lo que da como resultado una posibilidad de comercialidad de 0,31.

Acerca de ARROW Exploration

Arrow Exploration Corp. (que opera en Colombia a través de una sucursal de su subsidiaria Carrao Energy SA al 100%) es una empresa que cotiza en bolsa con una cartera de activos petroleros colombianos de primer nivel que están infraexplorados, infraexplorados y ofrecen un alto potencial de crecimiento. El plan de negocios de la Compañía es expandir la producción de **petróleo** de algunas de las cuencas más activas de Colombia, incluidos los Llanos, el Valle del Magdalena Medio (MMV) y la Cuenca del Putumayo. La base de activos se opera predominantemente con altos intereses de trabajo, y la exposición al precio del **petróleo** liviano vinculado al Brent se combina con regalías bajas para generar márgenes operativos potenciales atractivos. La participación del 50% de Arrow en el Bloque Tapir depende de la asignación de **Ecopetrol** SA de tal interés para Arrow. El experimentado equipo de Arrow está dirigido por un equipo ejecutivo práctico respaldado por una junta con experiencia. La flecha aparece en TSX Venture Exchange bajo el símbolo "AXL".

Para mayor información contacte:

Marshall Abbott
Director ejecutivo
mabbott@arrowexploration.ca
(403) 651-5995

(o)
Max Satel
Vicepresidente de desarrollo corporativo y relaciones con inversores
msatel@arrowexploration.ca
(416) 904-2258

Ni TSX Venture Exchange (TSXV) ni su proveedor de servicios de regulación (como se define en las políticas de TSXV) aceptan responsabilidad por la idoneidad o precisión de este comunicado.

Declaraciones prospectivas

*Este comunicado de prensa contiene ciertas declaraciones o divulgaciones relacionadas con Arrow que se basan en las expectativas de su administración, así como en las suposiciones hechas por Arrow y la información actualmente disponible para Arrow, que pueden constituir declaraciones o información a futuro ("declaraciones a futuro") bajo leyes de valores aplicables. Todas estas declaraciones y divulgaciones, que no sean de hechos históricos, que abordan actividades, eventos, resultados, resultados o desarrollos que Arrow anticipa o espera que puedan, podrían ocurrir o ocurrirán en el futuro (en su totalidad o en parte) deben considerarse futuras declaraciones de mirada. En algunos casos, las declaraciones prospectivas se pueden identificar mediante el uso de las palabras "continuar", "esperar", "oportunidad", "plan", "potencial" y "voluntad", y expresiones similares. Las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado de prensa reflejan varios factores materiales y expectativas y suposiciones de Arrow, que incluyen, entre otros, la evaluación de Arrow de los impactos de COVID-19, el potencial de los activos colombianos y / o canadienses de Arrow (o cualquiera de ellos individualmente), los precios del gas natural que prevalecen en Alberta, los costos de capital pronosticados de la vinculación del pozo 3-26, los costos operativos pronosticados asociados con el pozo 3-26, la producción inicial pronosticada y el rendimiento de producción posterior del pozo 3-26. -26 Bueno, la disponibilidad esperada de capacidad del oleoducto para conectar el pozo 3-26 y el plan comercial de Arrow para expandir la producción de **petróleo** y gas y lograr márgenes operativos potenciales atractivos.*

Las declaraciones prospectivas incluidas en este comunicado de prensa no son garantías de desempeño futuro y no se debe confiar indebidamente en ellas. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos reales difieran materialmente de los anticipados en dichas declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado de prensa se realizan a la fecha del presente y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizar públicamente o revisar ninguna declaración prospectiva, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otra manera, a menos que así se requiera, por las leyes de valores aplicables.

NO PARA DIFUSIÓN EN LOS ESTADOS UNIDOS O PARA DISTRIBUCIÓN A LOS SERVICIOS DE NEWswire DE EE. UU.



Para ver la versión original de este comunicado de prensa, visite <https://www.newsfilecorp.com/release/79694>

Newsfile Corp.
7 de abril de 2021 - 2:15 p.m. PDT

TRADING PRONTO V.CDX -

Reinventar la atención médica para el siglo XXI

Comprenda las iniciativas de crecimiento generadoras de ingresos de esta empresa después de cerrar recientemente \$ 35 millones

La próxima gran jugada del cobre como escasez de oferta provoca un auge inmediato en el precio de la materia prima

¿Cómo se utiliza su información? Killi invita a los consumidores a la conversación

Gratomic Boom: una empresa que producirá metales aptos para baterías por tonelada en 2021

¿Qué son los reactores modulares pequeños y cómo afectarán la demanda de uranio y energía verde?

Cómo esta empresa se convirtió en el operador de perforación más rentable de África

Esta empresa canadiense de cannabis acaba de registrar ingresos netos de \$ 52 millones hasta un 64% con respecto a 2019

Netcoins: Obtenga \$ 20 en nosotros para comprar Bitcoin

793% de aumento interanual en el valor total de la transacción del trimestre de marzo en el mercado de cifrado de \$ 2 billones

Obtenga las últimas noticias y actualizaciones de Stockhouse en las redes sociales

Siga STOCKHOUSE hoy

Facebook Twitter LinkedIn