Canacol Energy Ltd. Brinda actualización operacional para el contrato E&P VMM2 en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Noviembre 20, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en anunciar el inicio de la perforación de evaluación en el descubrimiento Mono Araña ubicado en el Contrato de Exploración y Producción ("E&P") VMM2 en el Valle Medio del Magdalena en Colombia. Tal y como se anunció en enero 24 del 2013, el pozo de exploración Mono Araña 1 encontró 85 pies de espesor neto petrolífero en la formación de arenas someras del terciario Lisama y 230 pies de espesor neto petrolífero potencial en la formación profunda del cretáceo La Luna. Después de realizar pruebas de producción de largo plazo en la formación somera Lisama, la Corporación y sus socios han aprobado un programa de perforación de evaluación de hasta 6 pozos para delinear y desarrollar el descubrimiento somero Lisama. La Corporación tiene una participación del 20% en el contrato VMM2 y recientemente negoció con uno de sus socios un derecho contractual para un 20% adicional de la producción de crudo de la sección terciaria en el contrato VMM2. Sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, se espera que el derecho contractual sea convertido en una participación formal adicional.

Con el Pozo Mono Araña 1 se realizaron pruebas de producción en dos intervalos de la formación Lisama durante tres meses iniciando en marzo del 2013 y terminando en junio del 2013. El intervalo de Lisama Inferior entre 5,509 – 5,540 pies de profundidad medida ("ft md"), fue probado durante un periodo de 31 días y produjo a una tasa bruta promedio de 727 barriles de crudo por día ("bopd"), crudo de 21° API, 2 barriles de agua por día ("bwpd") y 128,000 pies cúbicos estándar por día ("scfpd") de gas. Posteriormente, fue probado el intervalo de Lisama Superior entre 5,392 – 5,408 ft md durante un periodo de 21 días y produjo a una tasa promedio de 703 bopd, crudo de 21° API, 2 bwpd y 66,400 scfpd de gas. Finalmente, los dos intervalos fueron unidos "*comingled*" y probados durante un periodo de 28 días y produjeron a una tasa bruta total de 1043 bopd, 2 bwpd y 271,000 scfpd de gas. Todas las pruebas incluyeron el uso de una bomba hidráulica utilizando presiones de inyección entre 1,400 y 3,400 libras por pulgada cuadrada.

El programa de evaluación consiste en la perforación de hasta 6 pozos y la construcción de facilidades de producción relacionadas con la evaluación y el desarrollo del descubrimiento del terciario Lisama en Mono Araña. Durante la primera semana de diciembre, se espera iniciar la perforación del primer pozo de evaluación, Mono Araña 2, el cual se estima sea perforado a una profundidad de aproximadamente 6,675 ft md, con el fin de probar el potencial petrolífero del reservorio Lisama aproximadamente 0.6 kilómetros al sur del pozo descubridor Mono Araña 1.

Adicional al programa de perforación somera en el descubrimiento Mono Araña, en diciembre del 2013 se espera iniciar las pruebas de producción de la formación profunda del cretáceo La Luna en el pozo Mono Araña 1. La Corporación brindará avances de las dos operaciones como información relevante, a medida que estén disponibles.