

Canacol Energy Ltd. Proporciona Guía Corporativa Para 2020

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 17, 2019) - Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar su guía de capital y ventas de gas para 2020.

La Corporación anuncia que su presupuesto de capital para 2020 es de US \$114 millones, el cual se financiará completamente con el efectivo existente y el flujo de efectivo de 2020. Se prevé que las ventas contractuales de gas realizadas para 2020, que incluyen el tiempo de inactividad, tengan un promedio de aproximadamente 205 millones de pies cúbicos estándar por día (“MMscfpd”), lo que representa un aumento del 37% con respecto a las ventas de gas promedio anticipadas de 2019 de aproximadamente 150 MMscfpd. Se espera que el precio de venta promedio en boca de pozo, neto de los costos de transporte cuando aplique, sea de aproximadamente US \$4.80/Mcf.

El pronóstico de producción de la Corporación, el EBITDA y el flujo de caja para 2020 serán sustancialmente más altos que en años anteriores, con un EBITDA previsto de aproximadamente US\$ 265 millones. El presupuesto también permite un mínimo de US \$7 millones en dividendos trimestrales, como se anunció recientemente, así como aproximadamente US\$ 15 millones en reducción de deuda en 2020. A pesar de los aumentos en dividendos y reducción de deuda, la Corporación espera una acumulación de efectivo material en 2020, lo que permitirá una mayor flexibilidad en el plan de recompra de acciones recientemente renovado, el tamaño del dividendo y un programa de exploración ampliado. También es notable, una disminución dramática en la razón de Deuda Neta a EBITDA de la Corporación, que se situó en 2.3x al 30 de septiembre de 2019 y se espera que sea aproximadamente 1.1x al 31 de diciembre de 2020.

Charle Gamba, presidente y CEO de Canacol, comentó: “Para 2020, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos: 1) la perforación de 12 pozos de exploración, evaluación y desarrollo en un programa continuo que representa el programa de perforación de exploración más grande jamás ejecutado por Canacol, 2) la ejecución de un acuerdo definitivo para construir un nuevo gasoducto de Jobo a Medellín que aumentará las ventas de gas de la Corporación en 100 MMscfpd adicionales en 2023 a un nivel de ventas total mayor a 300 MMscfpd, 3) continuar nuestro programa trimestral de pagos de dividendos y pagos programados de deuda, y 4) continuar con nuestro compromiso de fortalecer nuestra estrategia e informes ambientales, sociales y de gobierno, para garantizar resultados exitosos para nuestros grupos de interés.”

Ventas de Gas 2020

El pronóstico de ventas de gas, que incluyen el tiempo de inactividad, se prevé promedien 205 MMscfpd para 2020 a un precio promedio en boca de pozo de \$4.80/Mcf. Se anticipa que el *netback* en boca de pozo, después de opex y regalías, promedie aproximadamente \$3.80/Mcf. Aproximadamente el 80% de las ventas de gas serán *take or pay*, y el 20% restante serán ventas spot interrumpibles. La Corporación prevé una sólida formación de precios en el mercado spot interrumpible para 2020 basado en 1) la disminución continua, de aproximadamente el 20% por año, de los campos de gas maduros ubicados en la Guajira, lo que resultará en un déficit de aproximadamente 40 MMscfpd en el mercado costero en comparación con 2019, 2) el aumento continuo de la demanda de gas en Colombia, que promedió aproximadamente un 5% en 2019, y 3) la falta de actividad de la competencia en Colombia, que no vio la perforación de pozos de gas comercialmente exitosos en 2019, con la excepción de los perforados por Canacol.

Detalles de Capital 2020

Programa de Gasto de Capital 2020	
Perforación de mantenimiento y desarrollo	US\$ 19 millones
Actividades de exploración (pozos y sísmica)	US\$ 72 millones
Facilidades e infraestructura	US\$ 11 millones
Administrativo, social, ambiental y otros	US\$ 12 millones
Gastos de capital totales	US\$ 114 millones

La mayor parte del programa de capital 2020 apunta al gran portafolio de exploración de la Corporación, con la perforación de un total de 12 pozos, cinco pozos más de los que se perforaron en 2019. De los 12 pozos planeados, nueve son pozos de exploración, uno es un pozo de evaluación y dos son pozos de desarrollo, lo que marca el programa de perforación de exploración más grande jamás ejecutado por la Corporación. El costo total previsto del programa de perforación es de aproximadamente US \$70 millones.

Bloque	Identificación del Pozo	Clasificación del Pozo
Esperanza	Nelson-14	Desarrollo
	Milano-1	Exploración
	Faisán-1	Exploración
	Laguneta-1	Exploración
VIM 21	Fresa-1	Exploración
	Cornamusa-1	Exploración
VIM 5	Oboe-2	Desarrollo
	Flauta-1	Exploración
	Porro Norte-1	Exploración
	Ocarina-2	De Avanzada
	Saxofón-1	Exploración
	Piccolo Este-1	Exploración

El primer pozo del programa será el pozo de desarrollo Nelson-14, que se espera inicie perforación el 7 de enero de 2020. La Corporación planea usar su contrato existente para el taladro Pioneer 53 para perforar ocho pozos continuos durante el transcurso de 2020, y contratará una segunda plataforma en abril de 2020, para perforar cuatro pozos en un programa continuo, dejando tiempo disponible para perforar pozos adicionales antes de fin de año, según sea necesario.

El programa de perforación de 2020 enfatiza en la exploración, a medida que la Corporación continúa construyendo su base de reservas, al tiempo que garantiza una capacidad de producción redundante para cumplir con nuestras ventas de gas previstas. Con la excepción del pozo de evaluación Ocarina-2 (offset del pozo de descubrimiento Ocarina-1 de 2019), los nueve pozos de exploración restantes se enfocarán en prospectos definidos en sísmica y respaldados por el análisis AVO. La aplicación de la metodología AVO es el medio técnico mediante el cual la Corporación mitiga los riesgos asociados con la presencia de areniscas cargadas de gas en sus prospectos de exploración, y en gran parte explica la tasa de éxito notable del 83% de la Corporación en su programa de exploración en los últimos seis años.

Canacol toma en serio su responsabilidad con el medio ambiente, las comunidades y el gobierno corporativo. Durante 2020, continuaremos fortaleciendo nuestra estrategia e informes ESG, asegurando resultados exitosos para nuestros grupos de interés. Ejecutamos nuestras actividades con los más altos estándares técnicos para garantizar el mínimo impacto en el medio ambiente, y la máxima inversión en las comunidades locales. Durante 2020, continuaremos construyendo el inventario de gases de efecto invernadero (GEI) de nuestras actividades y profundizando nuestro compromiso de reducir nuestra huella de carbono, contribuyendo al cumplimiento de los objetivos globales y compromisos asumidos por el gobierno colombiano para contrarrestar el cambio climático. Somos conscientes de la importancia del agua limpia y abundante para el futuro del planeta y nuestros niños, y continuaremos adoptando y promoviendo iniciativas para garantizar la protección y preservación de las fuentes de agua en nuestras áreas de operación.

Canacol Energy Ltd. es una empresa de exploración y producción con operaciones en Colombia. Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNEF y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van” a ocurrir. Las declaraciones de resultados están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias excepto a las exigidas por la ley. Inversionistas Prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo-país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación.

Este comunicado contiene medidas financieras que no están en las NIIF como EBITDAX, fondos provenientes de las operaciones, capital de trabajo, ganancia operacional –“netback”- y ventas contractuales realizadas que no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para las otras entidades. La administración utiliza estas medidas financieras que no están en las NIIF como medición de su desempeño y proporcionar a accionistas e inversionistas medidas adicionales del desempeño y resultados financieros de la Corporación.

Las ventas realizadas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

Conversión boe – el término “boe” es utilizado en este comunicado. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

Relación con el Inversorista:

IR@canacolenergy.com

Tel: +57 (1) 621 1747

Tel: +(1) 403-561-1648

Página web: canacolenergy.com