

Canacol Energy Ltd

Conferencia Telefónica sobre Ganancias del
Tercer Trimestre de 2024

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora
del Este

PARTICIPANTES CORPORATIVOS

Carolina Orozco - *Vicepresidente de Relaciones con Inversionistas*

Charle Gamba - *Presidente y Director Ejecutivo*

Jason Bednar - *Vicepresidente Financiero*

PRESENTACIÓN

Moderador

Hola y bienvenidos a la Conferencia Telefónica y Transmisión por Internet sobre los Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2024 de Canacol Energy. Todos los participantes estarán en modo de solo escucha. Si necesitan ayuda, por favor indíquenlo a un especialista de conferencia presionando la tecla asterisco (*) seguida por cero (0). Podrán hacer preguntas durante el evento conectándose a través de internet. En la transmisión por internet, por favor incluyan su pregunta en el campo "Hacer una Pregunta". Las preguntas serán atendidas después de que haya terminado la presentación formal. Por favor tengan en cuenta que este evento está siendo grabado.

Ahora quisiera darle la palabra a Carolina Orozco, Vicepresidente de Relaciones con los Inversionistas. Por favor, adelante.

Carolina Orozco

Buenos días y bienvenidos a la Conferencia Telefónica sobre los Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2024 de Canacol Energy. Soy Carolina Orozco, Vicepresidente de Relaciones con los Inversionistas. Estoy con el Sr. Charle Gamba, Presidente y Director Ejecutivo, y el Sr. Jason Bednar, Vicepresidente Financiero.

Antes de que comencemos, es importante mencionar que los comentarios de la alta dirección de Canacol en esta conferencia pueden incluir proyecciones del desempeño futuro de la Compañía. Estas proyecciones no constituyen compromisos en cuanto a resultados futuros, ni tienen en cuenta riesgos o incertidumbres que podrían materializarse. En consecuencia, Canacol no asume responsabilidad en el evento de que los resultados futuros sean diferentes a las proyecciones compartidas en esta conferencia telefónica. Por favor tengan en cuenta que todas las cifras financieras en esta conferencia están denominadas en dólares de Estados Unidos.

Comenzaremos la presentación con nuestro Presidente y Director Ejecutivo, el Sr. Charle Gamba, quien resumirá los aspectos destacados de nuestros resultados del tercer trimestre de 2024. El Sr. Jason Bednar, nuestro Vicepresidente Financiero, se referirá luego a los aspectos financieros destacados. El Sr. Gamba cerrará con una discusión sobre las perspectivas de la compañía para lo que resta de 2024. Al final, tendremos una sesión de preguntas y respuestas.

Ahora le daré la palabra a Charle Gamba, Presidente y Director Ejecutivo de Canacol Energy.

Charle Gamba

Gracias Carolina, y bienvenidos todos a la Conferencia Telefónica del Tercer Trimestre de 2024 de Canacol. Nos complace informar que este fue otro trimestre récord para Canacol, con un EBITDAX que alcanzó un nuevo máximo de \$86 millones, impulsado por los precios interrumpibles, el interés en las operaciones, y el fallo a favor de la compañía en un proceso de arbitraje con Promigas, una compañía de transporte de gas aquí en Colombia, que Jason tratará con más detalle más adelante.

Nuestros precios realizados de gas natural para el trimestre fueron de \$6.69 por MCF, un 24% más altos en comparación con el mismo período en 2023. Adicionalmente, generamos ganancias netas de \$5.25 por MCF, lo que representa un aumento de 27% en comparación con el tercer trimestre de 2023, manteniendo sólidos márgenes operativos de 78%.

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

Nuestro fuerte desempeño sigue estando respaldado por los robustos precios del gas natural, que a principios de año fueron impulsados por el impacto de El Niño, un fenómeno meteorológico en Colombia. Si bien El Niño terminó en mayo, los niveles de los embalses se han ido recuperando más lentamente de lo previsto, manteniendo los precios de la electricidad altos y elevando la demanda y los precios interrumpibles de gas natural.

Adicionalmente, el suministro de gas de Colombia se está reduciendo debido a la continua disminución de la producción de los grandes campos de gas de Ecopetrol, de más de 30 años, por Jana, en la costa Caribe, y el Complejo Cu Ziana Coupa Hawa en el interior. Este desafío de suministro ha llevado a una mayor dependencia del GNL importado para satisfacer la demanda nacional de gas. Este entorno de mercado, combinado con nuestro enfoque en la reducción de costos, la estabilización de la producción y una mayor exposición al mercado de gas interrumpible, han sido esenciales para maximizar nuestra respuesta a la dinámica del mercado y lograr estos resultados. Nuestra estrategia comercial introducida a principios de año para aumentar nuestra exposición al mercado interrumpible ha sido efectiva.

Durante el trimestre, promediamos 169 millones de pies cúbicos estándares equivalentes por día de ventas de gas y petróleo, que incluyen ventas promedio realizadas de gas natural de 160 millones de pies cúbicos estándares por día y 9 millones de pies cúbicos estándares por día equivalentes de ventas de petróleo. A lo largo de 2024, nuestra capacidad de producción de gas se ha ido recuperando gradualmente gracias a exitosas actividades de perforación exploratoria y a nuestros programas de mantenimiento, que incluyen reparaciones continuas de los pozos existentes y la instalación de compresión adicional.

Este último trimestre perforamos el pozo de evaluación Chontaduro-3 en nuestro bloque VIM 21, continuando con nuestro enfoque estratégico de perforación de campo cercano de bajo riesgo, apuntando a prospectos de perforación cerca de la infraestructura existente y usando datos de sísmica 3D heredados. Chontaduro-3 produjo con éxito gas en nuestra infraestructura existente.

También impulsamos el primer pozo de exploración en nuestro nuevo programa de sísmica 3D Redoblante, ubicado en la parte norte del bloque VIM 5. El pozo de exploración Cardamomo-1 encontró 203 pies de arenisca de puerto neta dentro de la formación CDO con cantidades no comerciales de gas natural. A pesar de que no resultó ser un descubrimiento comercial, proporcionó datos valiosos que confirman que existe un sistema de petróleo activo en un área en gran parte sin perforar de la cuenca en nuestro bloque. Con más de 200 pies de yacimiento encontrado y la presencia de gas, los resultados de Cardamomo han reducido significativamente el riesgo de yacimiento y fuente para prospectos futuros que planeamos perforar en esta área poco explorada.

Ahora le cederé la presentación a Jason Bednar, nuestro Vicepresidente Financiero, quien se referirá con más detalle a nuestros resultados financieros del tercer trimestre.

Jason Bednar
Gracias, Charle.

Como ya lo mencionaste, el tercer trimestre de 2024 fue otro trimestre muy bueno, con un EBITDAX récord y sólidos precios y ganancias netas de nuestras operaciones de producción. Además, nuestros resultados financieros siguen fortaleciéndose aún más por nuestro compromiso continuo con la eficiencia operativa, que apunta a reducir costos y gastos de capital, y a la vez mantener un sólido desempeño operativo y financiero.

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

Nuestros precios de gas natural realizados netos de transporte de \$6.69 por MCF durante los tres meses terminados en septiembre 30 de 2024, representan un aumento del 24% con respecto a los \$5.40 por MCF durante el mismo período en 2023. Este aumento muestra el aumento del 19% en el precio de venta promedio de nuestros contratos en firme a largo plazo y precio fijo, que fue de \$6.04 por MCF para los nueve meses terminados en septiembre 30 de 2024, en comparación con \$5.09 por MCF para el mismo período en 2023. Y, en segundo lugar, refleja los altos precios interrumpibles, que fueron en promedio de aproximadamente \$9.00 por MCF durante este trimestre.

Como mencionó Charle, este favorable entorno de precios se debe principalmente a la escasez de suministro de gas natural en Colombia, lo que ratifica nuestra estrategia de contratación para este año al mantener una exposición relativamente mayor al mercado interrumpible.

Impulsada por los fuertes precios y el mantenimiento de operaciones rentables, logramos una ganancia operativa neta de gas natural de \$5.25 por MCF durante el tercer trimestre de 2024, que es un 27% más alta que la del mismo periodo en 2023, manteniendo un sólido margen operativo del 78%. A pesar de que los volúmenes realizados de ventas de gas natural fueron un 10% más bajos durante el tercer trimestre de 2024 en comparación con el mismo período en 2023, generamos ingresos totales netos de regalías y gastos de transporte de \$87.9 millones, que son un 15% más altos en comparación con \$76.6 millones para el mismo período en 2023.

El EBITDAX ajustado aumentó significativamente un 38%, llegando a \$85.8 millones para los 3 meses terminados en septiembre 30 de 2024, en comparación con \$62.1 millones para el mismo periodo en 2023. Este aumento fue impulsado principalmente por mayores ganancias operativas netas para el gas natural, junto con un fallo arbitral de \$14.2 millones a favor de Canacol relacionado con la compañía de transporte de gas natural Promigás en Colombia, por costos de transporte en disputa. Durante el trimestre, el tribunal arbitral falló a nuestro favor, ordenando a Promigás reembolsar a Canacol los montos cobrados en exceso más intereses por un total de \$14.2 millones. Esta liquidación se registró como Otro Ingreso para el período y en noviembre 6 recibimos los fondos en su totalidad.

Los fondos ajustados provenientes de las operaciones también aumentaron un 18% a \$57.9 millones para el trimestre, frente a \$49 millones en el mismo trimestre en 2023, atribuidos principalmente al aumento del EBITDAX, aunque parcialmente compensados por mayores impuestos de renta.

La compañía también reportó una ganancia neta de \$10.3 millones para el tercer trimestre, una mejora sustancial con respecto a la pérdida neta de \$0.5 millones en el mismo periodo de 2023. Este aumento fue impulsado por el mayor EBITDAX y la ausencia de deterioro no recurrente de activos registrado en el tercer trimestre en 2023. Sin embargo, el crecimiento fue parcialmente compensado por un gasto de impuesto de renta diferido no en efectivo de \$5.3 millones en el tercer trimestre de 2024, debido a variaciones en la tasa de cambio, en comparación con una recuperación de impuesto de renta diferido de \$15.7 millones en el año anterior.

Nuestros gastos de capital para los 3 meses terminados en septiembre 30 de 2024 fueron de \$23.9 millones, frente a \$43.8 millones en el tercer trimestre de 2023. Esta reducción refleja un menor gasto operativo en inventario de bodega e instalaciones y equipos, alineado con el compromiso de la compañía con la eficiencia de capital.

Nuestras inversiones estratégicas y eficiencias operativas nos han permitido alcanzar una ganancia récord sobre el capital empleado del 21% para el tercer trimestre, una mejora significativa en

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

comparación con el 3% reportado en el mismo período en 2023. Esto refleja nuestro enfoque disciplinado para priorizar proyectos de alto rendimiento y optimizar la asignación de capital, asegurando que cada inversión contribuya significativamente a nuestro desempeño financiero.

A septiembre 30 de 2024, la compañía tenía \$67.1 millones en efectivo y equivalentes a efectivo, lo cual indica su posición de caja más fuerte desde el primer trimestre de 2023, junto con un superávit de capital de trabajo de \$62.1 millones, el más alto registrado desde el tercer trimestre de 2022. Esta robusta liquidez posiciona bien a la compañía para satisfacer las necesidades operativas tanto actuales como futuras, proporcionando la flexibilidad financiera requerida para aprovechar oportunidades estratégicas y respaldar el crecimiento sostenido.

En septiembre 3 de 2024 anunciamos el cierre exitoso de un préstamo a plazo preferencial garantizado de \$75 millones a 24 meses con Macquarie Group, que fortaleció la posición financiera de la compañía y ofreció la flexibilidad requerida para sostener el crecimiento y acelerar las inversiones operativas según sea necesario. A la fecha hemos usado un total de \$50 millones. El préstamo, que tiene una tasa de interés de SOFR más 8% sobre los montos retirados, está previsto para vencer en septiembre de 2026, e incluye un período de gracia de 12 meses para los pagos de capital.

Este nuevo préstamo se alinea bien con nuestros convenios existentes y respalda la estrategia financiera a largo plazo de Canacol. Al final del tercer trimestre estábamos cumpliendo plenamente todos los convenios financieros, que incluyen los siguientes: En primer lugar, una razón de apalancamiento consolidado de 3.25x en espacio actual y 3.5x en mantenimiento. Nuestra razón de apalancamiento actual es de 2.55x, bien dentro de estas restricciones del convenio. El segundo convenio es una razón mínima consolidada de cobertura de intereses de 2.5x. Nuestra razón de cobertura actual es de 4.85x, muy por encima del mínimo requerido. Y finalmente, un requisito mínimo de razón corriente consolidada de 1.0x. Actualmente estamos en 2.02x. Así, estamos bien dentro de todas las restricciones de nuestros convenios.

Por último, haré algunos comentarios sobre los impuestos de renta. El gasto de impuesto actual, según está en el estado de resultados, fue en total de \$54.6 millones para los primeros nueve meses de 2024. Sin embargo, todavía esperamos que el monto de todo el año 2024 sea de aproximadamente \$30 millones después del registro de una recuperación/reversión anticipada en el cuarto trimestre.

Con respecto a los impuestos en efectivo pagados según lo indicado en el MD&A, pagamos las últimas cuotas en pagos anticipados de impuestos relacionados con el año 2024 durante este trimestre. Estos \$36 millones de impuestos en efectivo pagados en el tercer trimestre elevan el total de impuestos en efectivo pagados en nueve meses a \$66 millones y nos dejan con pagos mensuales de impuestos mínimos durante el cuarto trimestre. Debido a estos pagos desproporcionadamente altos durante 2024, esperamos terminar el 2024 con un saldo considerable de impuestos por cobrar y, de este modo, no esperamos tener cuotas de impuestos por vencer en 2025, sino por el monto mínimo descontado de nuestros cheques de ingresos mensuales a favor de nuestras cuentas de impuestos.

Con esto concluyen mis comentarios. Ahora le doy la palabra de vuelta a Charle.

Charle Gamba

Gracias, Jason. En septiembre revisamos nuestro programa de capital para 2024 con el fin de mejorar aún más nuestras actividades de perforación durante el resto de este año. El plan actualizado agrega cuatro pozos adicionales para un total de 11 pozos, con un gasto de capital estimado de \$138 millones, que es el extremo bajo de la estimación original de gastos de capital para el año. Este programa revisado

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

incluye cinco pozos de exploración y seis pozos de desarrollo y evaluación. Podemos aumentar nuestra actividad de perforación y mantener nuestro gasto de capital original para 2024, en gran parte debido a las iniciativas rentables que permiten a la compañía maximizar la producción operativa y a la vez mantener una gestión disciplinada del capital.

A la fecha, Canacol ha perforado siete pozos, que incluyen seis pozos exitosos, que son Clarinete A10, Pomelo-1, Chontaduro-1, 2 y 3, y recientemente Níspero-2. Para el resto de 2024, planeamos perforar tres pozos de exploración, que son Natilla-2, Kite-1 y Pibe-1, junto con un pozo de evaluación.

El pozo de exploración Natilla-2 es un prospecto de alto impacto ubicado en nuestro contrato de E&P SSJN 7 y está apuntando a areniscas de la formación CDO con potencial adicional en la formación suprayacente Porquero. Iniciamos la perforación del pozo en noviembre 2, con un cronograma estimado de dos meses para perforación y evaluación. El éxito en Natilla sería particularmente emocionante pues es un prospecto considerable con el potencial de agregar reservas sustanciales, así como de desbloquear una nueva área productiva de gas para la compañía. Además, ayudaría a reducir el riesgo de nueve prospectos similares que hemos identificado en el área de sísmica 3D Mayupa recientemente adquirida.

También estamos perforando los pozos de exploración Kite-1 y Pibe-1, que son prospectos de campo cercano posicionados en una tendencia estructural productiva que se extiende desde nuestro campo de gas Palmer al sur hasta nuestros campos de gas Pomelo y Chontaduro recientemente descubiertos al norte. Ambos pozos están apuntando a los mismos objetivos del depósito de Ciénaga de Oro.

Iniciamos la perforación de Kite ayer, con resultados esperados para finales de noviembre, y debemos iniciar la perforación de Pibe-1 más adelante en noviembre, con resultados esperados para mediados de diciembre. Si tienen éxito, ambos pozos se pondrán inmediatamente en producción y fluirán a nuestra sede de Jobo para venta.

Finalmente, durante lo que resta del año, perforaremos un pozo de evaluación adicional, el cual, si tiene éxito, también se pondrá inmediatamente en producción.

La compañía también obtuvo en este trimestre la aprobación de su cuarto contrato de E&P en Bolivia, Tita, que incluye la reactivación de un campo de gas existente. Los próximos pasos serán la firma de los cuatro contratos y el inicio de las operaciones de desarrollo en Tita con miras a sumar reservas y producción, comenzando la venta de gas en 2025.

Como los mayores productores independientes de gas natural en Colombia, con una cuota de mercado de aproximadamente el 16%, confiamos en los sólidos cimientos que construimos aquí y en la resiliencia que nos ha llevado a superar nuestros desafíos recientes. Nuestra alta eficiencia operativa y rentabilidad con márgenes operativos anuales consistentemente por encima del 75%, nos han mantenido ágiles y bien preparados para capturar nuevas oportunidades. También nos complace liderar las bajas emisiones, con una intensidad que es un 75% más baja que la de nuestros pares centrados en petróleo y un 45% más baja que la de nuestros pares centrados en gas, alineando el crecimiento con un compromiso con la responsabilidad ambiental.

Al mirar hacia el futuro, vemos un gran potencial para exploración aquí en Colombia, con más de 20 TCF de recursos prospectivos sin riesgo en nuestra superficie existente, todos ubicados cerca de la infraestructura de transporte y producción existente. Confiamos en el camino a seguir a medida que continuamos desarrollando nuestros planes para el próximo año, que esperamos compartir en enero de

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

2025. Nuestro enfoque sigue siendo reducir el riesgo de nuestro portafolio de exploración, particularmente en las cuencas del Bajo y del Medio Magdalena en Colombia. Esto ayudará a fortalecer la posición de Canacol en el dinámico mercado de gas de Colombia. Además, nuestra reciente entrada estratégica en Bolivia abre nuevas oportunidades para expandir nuestra presencia regional, creando bases sólidas para el crecimiento sostenible.

Gracias a todos por su atención. Ahora estamos listos para responder preguntas.

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

PREGUNTAS Y RESPUESTAS

Moderador

Ahora comenzaremos la sesión de preguntas y respuestas. Pueden enviar preguntas conectándose a la transmisión por internet y luego ubicando su pregunta en el campo 'Hacer una Pregunta'. Las preguntas serán leídas por la dirección. Las preguntas serán leídas, y la administración responderá. Por favor esperen mientras armamos nuestra lista.

Carolina Orozco

Gracias. Comenzaremos con la primera pregunta de Augusto Uribe, de Macquarie Asset Management. "¿Pueden por favor darnos alguna indicación sobre los términos del contrato de gas en firme para 2025 que se negocian a finales de año? ¿Siguen previendo un volumen contratado del 70% para el próximo año?"

Charle Gamba

Sí. Gracias. Sí, aproximadamente 20 millones de pies cúbicos por día de nuestros contratos en firme existentes caerán a finales de este mes, en noviembre 30. La demanda de gas sigue siendo muy fuerte proyectada para el próximo año, y actualmente estamos negociando posibles nuevos contratos en firme. Pero en este momento no hemos tomado una decisión con respecto a la celebración de contratos en firme adicionales. Nuestra idea es mantener el mayor volumen posible disponible para el mercado interrumpible, donde esperamos que los precios sean sólidos el próximo año. Gracias.

Carolina Orozco

Gracias, Charle. La siguiente pregunta es de Petr Grishchenko, de DoubleLine. "Mencionaron otro pozo exitoso que comenzará a agregar producción en unas pocas semanas. ¿Esto fue informado previamente o fue un nuevo descubrimiento de desarrollo?"

Charle Gamba

Sí. Eso se refiere al pozo Níspero-2, que es un pozo de evaluación de nuestro descubrimiento de Níspero que hicimos en 2019. Completamos la perforación de ese pozo hace poco y actualmente estamos completando el pozo para llevarlo a producción, lo que prevemos que ocurra la próxima semana.

Carolina Orozco

Gracias, Charle. Tenemos otra pregunta de Kevan Salisbury, de Ninety One. "Pueden por favor dar un poco de contexto sobre la dimensión del superávit de capital de trabajo? ¿Por qué se ha desarrollado esto ahora? ¿Esperan que se acabe y en qué período de tiempo?"

Jason Bednar

Gracias, Carolina. El fuerte saldo de capital de trabajo de este trimestre está relacionado esencialmente con el muy fuerte EBITDAX del trimestre y los fondos libres provenientes de las operaciones, en comparación con una cifra muy pequeña de gastos de capital de \$23 millones. Así, son \$85 millones de EBITDA y \$23 millones de gastos de capital. Una vez más, esos \$85 millones de EBITDA incluyen los \$14 millones de las liquidaciones de Promigás, así que eso también ayudó.

De cara al futuro, no, no espero que se acabe dadas las sólidas proyecciones de EBITDA, la escasez en el mercado del gas, etc. Aunque el gasto de capital del cuarto trimestre será mayor, no espero que la posición de capital de trabajo se reduzca.

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

Carolina Orozco

Gracias, Jason. La siguiente pregunta es de Alejandra Andrade, de JPMorgan. "¿Cuándo debe la compañía empezar a invertir en Bolivia? El tiempo y los montos primero. Gracias."

Charle Gamba

Sí. Esperamos que con la firma de los contratos este año, a finales de este año, comencemos a invertir principalmente en el contrato Tita, que es un campo de gas existente que ha estado cerrado desde el año 2000. Y esperamos una inversión relativamente baja el próximo año, de hasta cerca de \$12 millones, destinada principalmente a la rehabilitación de los pozos existentes, las pruebas de esos pozos y la construcción de alguna infraestructura de recolección para comenzar la producción y la venta de esos pozos.

Carolina Orozco

Gracias, Charle. Tenemos otra pregunta de Alejandra Andrade, de J.P. Morgan. Dijo: "En impuestos, ¿el nivel de retención se aproxima al 7% de los ingresos?"

Jason Bednar

Separamos las retenciones de impuestos de los impuestos de renta en nuestro MD&A. Supongo que a eso se refiere. Entonces, lo denominado aquí como retenciones de impuestos tiene que ver con las transacciones entre compañías y las retenciones entre esas diferentes jurisdicciones. No debe confundirse con que el 4% de nuestro cheque de ingresos es retenido y es pagado mensualmente a la DN a favor de nuestra cuenta de impuestos. Lo denominado como retenciones de impuestos relacionadas con transacciones entre compañías no tiene relación establecida con los ingresos.

Carolina Orozco

Gracias, Jason. Tenemos una pregunta de Sergio, de UBS Asset Management. "¿Esperan alcanzar una razón de reemplazo de reservas superior al 100% para todo el año 2024?"

Charle Gamba

Sí, con los 11 pozos que vamos a estar perforando este año, pozos de exploración y desarrollo de pozos de evaluación, junto con las reparaciones que hemos hecho y la instalación de compresión, buscamos alcanzar una razón de reemplazo de reservas de aproximadamente 120% con el programa de este año.

Carolina Orozco

Gracias, Charle. La siguiente pregunta es de Stephane Cheleen. "¿Cuáles son las conclusiones u observaciones después de los resultados de Cardamomo-1?"

Charle Gamba

Cardomomo-1 fue el primer pozo de exploración que perforamos a partir del programa de sísmica Redoblante recientemente adquirido, que recolectamos el año pasado en el bloque VIM-5. Cardamomo-1, aunque decepcionante en cuanto a que no encontró cantidades comerciales de gas, sí encontró una sección mucho más gruesa de areniscas porosas en el depósito objetivo, Ciénaga de Oro, justo por encima de 200 pies, lo cual es muy positivo para el resto de los prospectos que hemos identificado en ese bloque y algunas de las areniscas sí contenían gas. Sin embargo, parece que hubo un problema con el sello de falla, a lo largo de una de las fallas definidas en los prospectos de Cardamomo.

Por lo tanto, actualmente estamos evaluando los prospectos de compensación. Hemos identificado otros 11 prospectos en esa nueva 3D. Actualmente estamos reevaluando el análisis del sello de falla, que parece ser la causa principal del fracaso de Cardamomo en esos otros 11 prospectos, con el fin de

Canacol Energy

Noviembre 8 de 2024 a las 10:00 a.m. Hora del Este

Descargo de responsabilidad: Las transcripciones de las conferencias telefónicas de Canacol Energy Ltd. son proporcionadas por Chorus Call. Canacol Energy Ltd. no ha tomado ninguna medida para verificar la idoneidad, exactitud o integridad de la información aquí proporcionada y, bajo ninguna circunstancia, será responsable de cualquier inexactitud u omisión en dicha información o datos.

prepararnos para perforar 1 o 2 de esos prospectos el próximo año.

Carolina Orozco

Gracias, Charle. Ahora tomaremos un momento adicional para revisar si hay preguntas restantes. Por favor, quédense con nosotros y pronto reanudaremos de nuevo.

Tenemos una última pregunta hoy de Hisham Alwani, de Macallan Capital. "¿Pueden por favor darnos una regla general de la relación entre la devaluación del peso y el impuesto adicional asegurado? ¿Pueden darnos una guía para las reservas con base en la exploración actual?"

Jason Bednar

La segunda pregunta sobre reservas ya ha sido respondida por Charle. Con respecto a la devaluación del peso, cada movimiento del 1% en el peso sería válido para más o menos \$4.5 millones. Entonces, esencialmente, dado que nuestros grupos de impuestos se registran en pesos, si el peso se devalúa un 1%, usted verá \$4.5 millones adicionales de gasto de impuesto diferido, no impuesto corriente.

Carolina Orozco

Gracias. Jason. De hecho, recibimos otra pregunta de Augusto Uribe. "¿Pueden por favor darnos un tiempo más preciso para el gasto de capital de \$12 millones en Bolivia? ¿Primer o segundo semestre de 2025?"

Charle Gamba

El segundo semestre de 2025 sería el tiempo planeado para ese gasto de capital.

CONCLUSIÓN

Carolina Orozco

Gracias, Charle. Esta fue la última pregunta que recibimos. Con esto concluye nuestra conferencia de hoy. Gracias a todos por acompañarnos y por sus preguntas. Agradecemos su tiempo e interés, y esperamos volver a conectarnos con ustedes en nuestra próxima conferencia. Que tengan un gran día.

Moderador

La conferencia ha concluido. Ahora pueden desconectar sus líneas.