

Canacol Energy Ltd.

Teleconferencia sobre resultados financieros  
del tercer trimestre de 2020

Noviembre 13 de 2020, 10:00 a.m. Hora del  
Este

**PARTICIPANTES CORPORATIVOS**

**Charle Gamba**, *Presidente y Director Ejecutivo*

**Jason Bednar**, *Vicepresidente Financiero*

**Carolina Orozco**, *Directora de Relaciones con Inversionistas*

## **PRESENTACIÓN**

### **Operador**

Buenos días y bienvenidos a la Teleconferencia sobre Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2020 de Canacol Energy. Todos los participantes estarán en modo de solo escucha. Si necesita ayuda, por favor indíquelo a un especialista de conferencia presionando la tecla asterisco seguida por cero. Después de la presentación de hoy, habrá una oportunidad para hacer preguntas. Por favor tenga en cuenta que este evento está siendo grabado.

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

### **Carolina Orozco**

Buenos días y bienvenidos a la Teleconferencia sobre Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2020 de Canacol. 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 en esta teleconferencia por el equipo de alta gerencia de Canacol pueden incluir proyecciones sobre el desempeño futuro de la compañía. Estas proyecciones no constituyen compromisos sobre resultados futuros ni tienen en cuenta riesgos o incertidumbres que pueden materializarse. En consecuencia, Canacol no asume responsabilidad alguna en el evento de que los resultados futuros sean diferentes a las proyecciones compartidas en esta teleconferencia. Por favor tenga en cuenta que todas las cifras financieras en esta conferencia están denominadas en dólares de EE. UU.

Comenzaremos la presentación con nuestro Presidente y Director Ejecutivo, el Sr. Charle Gamba, quien cubrirá los aspectos operacionales destacados para el tercer trimestre de 2020. El Sr. Jason Bednar, nuestro Vicepresidente Financiero, se referirá luego a los aspectos financieros destacados. El Sr. Gamba cerrará con una exposición sobre la perspectiva de la compañía para lo que resta del año calendario 2020 y posteriormente. Le seguirá una sesión de preguntas y respuestas. El Sr. Gamba se nos une hoy en la línea desde Bogotá y el Sr. J. Bednar se nos une en la línea desde Calgary.

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

### **Charle Gamba**

Gracias, Carolina. Buenos días y bienvenidos a la Teleconferencia sobre el Tercer Trimestre de 2020 de Canacol. Las ventas de gas durante el tercer trimestre fueron de 163 millones de pies cúbicos expandidos por día, un aumento del 7 por ciento con respecto al segundo trimestre de 2020 y un aumento del 11 por ciento con respecto al mismo período en 2019. Los ingresos durante el tercer trimestre fueron de \$57,4 millones, un aumento del 1 por ciento con respecto al mismo período del año anterior.

Las ventas realizadas de gas se han venido recuperando de un punto bajo de 136 millones de pies cúbicos estándares por día en abril, a 168 millones de pies cúbicos estándares por día en septiembre de este año y 173 millones de pies cúbicos estándares por día en octubre de este año, en tanto la demanda se está recuperando tras el confinamiento en todo el país relacionado con el virus de COVID.

Las operaciones de producción durante el tercer trimestre transcurrieron sin problemas, sin mayores interrupciones. Las operaciones de perforación, que fueron suspendidas completamente del 26 de marzo al 27 de mayo, debido, por supuesto, al confinamiento nacional, se aceleraron en el tercer trimestre con el segundo comienzo durante las operaciones en julio. El primer trabajo de la segunda torre fue la perforación de nuestro primer pozo de exploración significativo en nuestro programa de perforación de 2020; y, a principios de septiembre, anunciamos un nuevo descubrimiento de gas con el pozo Porro Norte-1.

Como se anunció en agosto, en una importante muestra de confianza en la estabilidad del modelo de negocio de Canacol, nuestras entidades de crédito sindicadas ampliaron nuestra línea de deuda a plazo existente de \$30 millones a una tasa de interés aproximadamente 2 por ciento más baja que antes y nos otorgaron \$121 millones adicionales en un nuevo crédito rotativo a plazo y con interés bajo, durante un período en el cual muchos productores de petróleo y gas tuvieron sus bases de préstamo redefinidas y reducidas.

Finalmente, durante el trimestre, continuamos cumpliendo nuestro retorno de capital a los accionistas mediante la continuación de nuestro dividendo trimestral, sin recortes en el rendimiento. En septiembre, también comenzamos a recomprar activamente acciones en el marco de la emisión de curso normal previamente anunciada [ininteligible].

Ahora le daré la palabra a Jason Bednar, nuestro Vicepresidente Financiero, quien se referirá a nuestros aspectos financieros del segundo trimestre —nuestros aspectos financieros del tercer trimestre, debo decir— con más detalle. Cuando termine, daré detalles sobre la perspectiva para lo que resta de 2020.

### **Jason Bednar**

Gracias, Charle. Aunque fue impactado por la pandemia global, el tercer trimestre de 2020 fue otro trimestre fuerte para Canacol, tanto operativa como financieramente, en tanto continuamos ejecutando nuestro plan e impulsando nuestro creciente negocio de gas natural. Enfocándonos en el tercer trimestre de 2020, los aspectos financieros destacados incluyen ingresos que aumentaron muy ligeramente en un 1 por ciento, a \$57,4 millones en comparación con \$56,6 millones para el mismo período en 2019; flujo de efectivo proveniente de las operaciones que aumentó en un 36 por ciento, a \$50 millones de \$37 millones; flujo de fondos ajustados provenientes de las operaciones que disminuyó un 8 por ciento, a \$33 millones de \$36 millones; gastos de capital en efectivo que disminuyeron en un 11 por ciento a \$27 millones de \$31 millones; EBITDAX que disminuyó en un 8 por ciento a \$42 millones de \$46 millones; nuestra posición de efectivo que aumentó en un 127 por ciento a \$94 millones de \$41 millones en septiembre de 2019; e ingreso neto que aumentó en un 294 por ciento a \$2,6 millones de \$0,7 millones.

Los campos de gas aumentaron un 11 por ciento en comparación con el mismo período del año anterior, en tanto la puesta en marcha de la nueva infraestructura de gasoducto y el aumento asociado del volumen de ventas todavía estaban en curso en el tercer trimestre del año pasado. Dicho esto, el aumento de las ventas de gas fue compensado con menores precios realizados de gas interrumpible en comparación con 2019, principalmente debido a la menor demanda de ventas al contado como resultado de la pandemia de COVID-19. Julio y agosto de 2020 tuvieron los precios interrumpibles más bajos del año para Canacol; sin embargo, esos precios repuntaron rápidamente en septiembre hasta llegar a un promedio de \$4.00 por Mcf.

Mientras que el flujo de fondos provenientes de las operaciones en el tercer trimestre se redujo ligeramente en relación con el tercer trimestre de 2019, los gastos de capital también fueron

menores, pues estábamos trabajando en completar y poner en marcha la expansión de la planta de gas Hovel-3 en el tercer trimestre de 2019. Nuestro gasto de capital este año se ha visto algo limitado por las restricciones relacionadas con la COVID, particularmente en el segundo trimestre de 2020, como acaba de mencionar Charle, y el programa de capital se ha beneficiado con ahorros de costos derivados de tasas de perforación más bajas que lo que habíamos presupuestado originalmente, entre otras cosas.

Como resultado, aún pudimos generar \$6 millones en flujo de efectivo libre antes de pagos de intereses, relativamente sin cambios con respecto al mismo período del año anterior. Ese flujo de efectivo libre respalda nuestro dividendo trimestral sin cambios, el cual fue iniciado en el cuarto trimestre del año pasado y actualmente representa un rendimiento anual de dividendos de aproximadamente 5½ por ciento, con el último dividendo pagado en octubre.

Con respecto a nuestro programa de recompra de acciones, comenzamos a recomprar activamente acciones para cancelación en septiembre 10 y compramos 462.000 acciones a un precio promedio de \$3,50 dólares canadienses en el mes de septiembre, según lo reportado en estos estados financieros del tercer trimestre. Durante el mes de octubre, recomparamos 763.000 acciones adicionales a un precio promedio de \$3,47 dólares canadienses, con lo cual el total de compras ascendió a aproximadamente 3,2 millones de dólares de EE. UU. durante ese plazo de dos meses. Seguimos activamente recomprando acciones en noviembre.

Nuestra relación de deuda neta a EBITDAX fue de 1,7 veces al 30 de septiembre de 2020, reducida de 2,3 veces al 30 de septiembre de 2019, obviamente bien dentro de nuestros compromisos financieros de 3,25 veces.

Para comparar el tercer trimestre de 2020 con el segundo trimestre de 2020, durante el segundo trimestre de 2020 Canacol sintió el pico del impacto en la demanda de gas por la COVID-19. Los resultados del tercer trimestre mostraron un repunte en las demandas de gas. Así, los ingresos aumentaron en un 6 por ciento en el tercer trimestre en comparación con el segundo trimestre; el flujo de efectivo proveniente de las operaciones aumentó en un 32 por ciento de un trimestre a otro; el flujo de fondos ajustados provenientes de las operaciones aumentó en un 7 por ciento a \$33 millones de \$31 millones; el gasto de capital en efectivo aumentó en un 129 por ciento a \$27 millones de \$12 millones en el segundo trimestre, en tanto pudimos volver a dedicarnos a operaciones de perforación y otras; el EBITDAX aumentó en un 5 por ciento a \$42 millones de \$40 millones; y el efectivo final aumentó en un 60 por ciento a \$94 millones en septiembre 30, frente a \$59 millones en junio 30 de 2020.

Nuestra ganancia operacional neta disminuyó ligeramente a \$3,47 por Mcf en los tres meses terminados en septiembre 30 de 2020, en comparación con \$3,86 por Mcf para el mismo período en 2019. Una vez más, esta disminución se debe a la falta de ventas de gas a precio superior en el mercado al contado, como resultado de la menor demanda impulsada por la recesión económica de la COVID-19. A pesar de la reducción de ganancias netas causada por las menores demandas de gas, vale la pena señalar que mantuvimos ganancias netas relativamente altas y estables, así como fuertes márgenes de operación de 79 por ciento durante el trimestre, lo cual habla de la fuerza y estabilidad de nuestro negocio y del valor de nuestros contratos de ventas en particular.

La fortaleza financiera y la estabilidad de nuestras operaciones nos están dando una mayor flexibilidad financiera. Hemos –y lo que hemos hecho para asegurarnos de que no es solamente teórico es reperfilarse nuestra deuda según lo anunciado en agosto– podido reducir nuestro costo de capital y asegurar una flexibilidad financiera sustancialmente mayor durante el tercer trimestre.

Aunque me referí a estas iniciativas en nuestra pasada teleconferencia trimestral, tocaré brevemente dos de los componentes que se cerraron en el tercer trimestre, específicamente en julio 31, según lo descrito en el lado derecho de esta diapositiva.

Pusimos en operación una nueva línea de crédito rotativo de \$46 millones, que está a aproximadamente 5 por ciento si se usa y cuando se use. Dado que Canacol terminó el tercer trimestre con aproximadamente \$94 millones en efectivo, esta línea está sin usar. Aunque Canacol puede financiar sus programas de capital y dividendos con el efectivo y los flujos de efectivo existentes, pensamos que ello era prudente, dadas las estadísticas favorables de tasas y nuestra flexibilidad financiera.

También completamos un préstamo puente a plazo de \$75 millones a aproximadamente 4½ por ciento, que reside en la compañía que construirá el oleoducto de Medellín. Los primeros \$25 millones se retiraron en agosto y serán usados para financiar gastos tales como los de ingeniería y permisos ambientales hasta mediados de 2021. Los \$50 millones restantes podrían usarse para nuestro cronograma de largo plazo, como el gasoducto, cuando el momento sea apropiado. Anticipamos que durante el plazo del préstamo puente, Canacol podría invertir entre el 75 y el 100 por ciento de las acciones de la subsidiaria en un socio de capital, a la vez manteniendo hasta un 25 por ciento de participación en la explotación en la propiedad del proyecto del gasoducto. Una vez que se hayan firmado los acuerdos con los socios de capital y el sindicato de bancos, y se hayan cumplido las condiciones precedentes aplicables, prevemos que la financiación de largo plazo será provista y el préstamo puente será pagado en su totalidad.

Para claridad, aunque el retiro de \$25 millones aparece como deuda en nuestro balance a septiembre 30, junto con los montos de efectivo correspondientes, esperamos que esta deuda ya no esté en nuestro balance una vez que los acuerdos con los socios hayan sido finalizados en relación con este proyecto.

Estamos viendo que nuestro costo de capital disminuye a medida que los participantes en el mercado llegan a entender el valor de nuestro negocio. Por el lado de la deuda, ello se refleja claramente en estos nuevos términos y la ampliación de la capacidad de endeudamiento, mientras que, por el lado del capital, ello se refleja en un precio de acción muy estable en comparación con muchos otros productores de petróleo y gas.

Durante el resto de 2020, la compañía planea usar el exceso de efectivo, en primer lugar, para mantener su pago trimestral de dividendo –\$7 millones por trimestre– que es de 5,2 centavos de dólar canadiense por acción, lo que representa aproximadamente un rendimiento de dividendo de 5½ a los precios actuales de las acciones. Y, en segundo lugar, para seguir recomprando acciones ordinarias de la compañía bajo su Oferta de Emisor de Curso Normal.

Para terminar, nuestros resultados financieros del tercer trimestre fueron fuertes y relativamente estables, a pesar de los desafíos planteados por la pandemia del coronavirus, y ahora estamos en una posición cada vez más envidiable de fortaleza financiera, con una mayor flexibilidad para cerrar los niveles de inversión cuando creamos que ello tiene sentido y si las restricciones operacionales no nos impiden hacerlo.

En este punto, le devuelvo la palabra a Charle. Gracias a todos.

**Charle Gamba**

Gracias, Jason. La estabilidad dada por nuestros seis contratos de venta de gas en firme nos ha permitido seguir capeando los efectos financieros de esta pandemia, y hemos mantenido un flujo de caja y márgenes operativos robustos, como acaba de exponer Jason.

También hemos mantenido nuestro retorno de capital a los accionistas mediante la continuada emisión de dividendos, sin cambio en los rendimientos, y hemos estado recomprando acciones desde septiembre. Nuestras entidades crediticias, como Jason lo acaba de exponer, han renovado nuestro préstamo bancario existente a tasas de interés reducidas y han otorgado nuevas líneas de préstamo y crédito rotativo para ponernos en una posición de fuerte liquidez. Todos estos aspectos refuerzan la estabilidad a largo plazo de nuestro modelo de negocio.

Principalmente debido al retraso de dos meses en el programa de perforación relacionado con el confinamiento en el segundo trimestre y la implementación de protocolos de COVID en los campos, prevemos la perforación de ocho de los doce pozos de exploración y desarrollo originalmente planeados este año, con el resto llevado a 2021. Prevemos comenzar la perforación de los pozos de exploración Flauta-1 y Siku-1 en breve aquí en diciembre.

En octubre de este año, la compañía hizo pruebas del pozo de exploración Arandala-1, el cual fue perforado a finales de 2019. El pozo encontró 30 pies de zona productiva dentro de la arenisca de Porquero y se le hicieron pruebas, con una tasa de producción final de 13 millones de pies cúbicos por día. El flujo actualmente está conectado a producción [ininteligible] y está listo para producción.

La compañía también planea agregar dos contratos de exploración y producción a su portafolio: el bloque VIM-44, que está situado en la Cuenca del Bajo Magdalena, adyacente a nuestras principales áreas productoras de gas; y el bloque VMM-47, situado en la Cuenca del Magdalena Medio, que complementa nuestra gran posición de exploración de gas existente en esta cuenca, mientras buscamos una nueva gran zona productiva de gas convencional.

La compañía actualmente está en conversaciones con su socio Promigas S.A. con respecto a contratos en firme, y espera llegar a un acuerdo en muy corto plazo.

Quisiera agradecer a todo el equipo de Canacol, así como a nuestros contratistas, socios crediticios, y clientes, por su apoyo y arduo trabajo durante estos tiempos tan inciertos, lo cual nos ha permitido continuar operando en forma segura, sostenible, confiable y rentable, mientras invertimos para el crecimiento futuro.

Ahora estamos listos para responder las preguntas que tengan.

**PREGUNTAS Y RESPUESTAS****Operador**

Ahora comenzaremos la sesión de preguntas y respuestas. Para hacer una pregunta, puede presionar asterisco y luego 1 en su teléfono de tonos. Si está usando un altavoz, por favor levante su auricular antes de presionar las teclas. Para retirar su pregunta, por favor presione asterisco y luego 2.

La primera pregunta es de Joseph Schachter, de SER. Por favor, adelante.

**Joseph Schachter**

Buenos días y gracias por tomar mis preguntas, y felicitaciones por un trimestre muy bueno y los cambios de financiación. ¿Pueden arrojar un poco más de luz sobre la expansión de Celsia, la planta eléctrica de 200 megavatios? En la presentación tienen una fecha de inicio estimada de diciembre de 2021, pero está sujeta a la COVID-19, y luego hay un comentario sobre obligación de energía en firme en diciembre de 2022 QEF. ¿Pueden darnos un poco más de detalle sobre eso? Y también, ¿cuánto retraso ven que puede darse debido a la COVID? y, sí, lo apreciaría mucho.

**Charle Gamba**

Sí, la planta eléctrica de Tesorito, de la cual somos parte en una empresa conjunta con Celsia y Proeléctrica en Colombia, es una planta de energía de 200 megavatios ubicada aproximadamente a siete kilómetros al suroeste de nuestra instalación de Hovel. Esa instalación, o ese proyecto, se adjudicó en marzo del año pasado como parte de una ronda de licitaciones de 2.500 megavatios que el gobierno organizó. Es operada bajo el Sistema de Cargo por Confiabilidad aquí en Colombia, principalmente para actuar como generación de respaldo en momentos de necesidad.

El proyecto como tal está en marcha. Los contratos de EPC para los motores fueron adjudicados en junio de este año. Las obras civiles comenzaron en julio de este año y se prevé que las obras civiles sean terminadas en el primer trimestre, finales del primer trimestre, de 2021, y los motores deben estar llegando para ser instalados a mediados del 2021. Todos los permisos ambientales relacionados con la conexión de la planta de energía a la subestación adyacente han sido recibidos este verano pasado, de modo que no hay permisos pendientes con respecto a la conexión de esta estación con la red eléctrica principal. En este momento en particular, el proyecto está al día, y el Consorcio anticipa que el proyecto comenzará a generar el 1 de diciembre de 2021.

**Joseph Schachter**

Y la obligación de energía en firme, QEF, diciembre 22, ¿podría darnos luces sobre eso?

**Charle Gamba**

Sí, como lo mencioné, el proyecto fue adjudicado en una ronda de licitaciones de 2.500 megavatios por algo que se conoce como Cargo de Confiabilidad en Colombia, que es esencialmente una generación de respaldo a la que se recurre en caso de que haya necesidad de generación eléctrica adicional en el país, relacionada con mayor generación hidroeléctrica, particularmente durante las estaciones secas. Esta planta tiene esa –cómo lo diría realmente– tiene esa condición. Recibirá una tarifa diaria del gobierno para permanecer en modo de espera, para estar lista para arrancar instantáneamente en caso de que se deba generar energía. Ese es un componente del proyecto.

La planta es libre de generar por sí misma bajo condiciones de mercado para vender electricidad en la red, en la red regulada y no regulada. Y ahí es donde ocurrirá la mayor parte de la generación. La planta esencialmente obtendrá un ingreso del gobierno, un PPI de 15 años –PPA debo decir– sobre una base de espera, y luego, por separado, generará ingresos por sí misma, despachando bajo condiciones normales de operación.

**Joseph Schachter**

¿Cuál es el —

**Charle Gamba**

Y es esa, es esa tarifa en espera, la que entra en vigor en 2022. Ahí es cuando esperamos recibir ese ingreso en particular.

**Joseph Schachter**

Bien. Y por último para mí, ¿cuánto de la escasez de electricidad en el área en este momento, cuánto de esa capacidad de \$30 millones, es impactado, para usted, o Canacol, cuánto estamos viendo con base en la escasez de electricidad en este momento?

**Charle Gamba**

Es importante decir que la planta tiene una capacidad de generación de 200 megavatios, que es 40 millones de pies cúbicos por día. Se prevé que el Consorcio estime que estará generando a aproximadamente el 75 por ciento de capacidad bajo condiciones normales, lo cual es un consumo de cerca de 30 millones de pies cúbicos por día.

La ronda de licitaciones que fue subastada el año pasado por el gobierno, la ronda de licitaciones de 2.500 megavatios, se hizo para cubrir un déficit relacionado con el retraso significativo del proyecto de generación de energía hidroeléctrica de Durango de EPM, el cual representa 2.500 megavatios de nueva energía hidroeléctrica. Se suponía que ese proyecto entraría en funcionamiento en diciembre de 2018, pero se ha demorado debido a problemas significativos relacionados con su construcción, y ahora se espera que la puesta en marcha de ese proyecto sea en el mejor de los casos en 2024 y solamente a menos del 50 por ciento de capacidad. Hay un déficit de electricidad en el mercado relacionado con el retraso de ese importante proyecto hidroeléctrico. Por esa razón, el gobierno ofreció estos 2.500 megavatios adicionales, y Tesorito era 200 megavatios de ese déficit.

**Joseph Schachter**

Bien. Muchas gracias y, de nuevo, felicitaciones por el buen trimestre.

**Charle Gamba**

Muchas gracias.

**Operador**

Una vez más, si tiene una pregunta, por favor presione asterisco y luego 1. La siguiente pregunta es de Daniel Duarte de Corficolombiana. Por favor, adelante.

**Daniel Duarte**

Hola, buenos días, y gracias por tomar las preguntas. Solamente tengo un par de preguntas. Lo que estamos viendo ahora en el mercado al contado, es como los precios continúan empujando. ¿Cómo está el gas [ininteligible] abajo? Supongo que [ininteligible] dado que [ininteligible] desde septiembre. Me gustaría saber qué nivel de producción están esperando ver en este último trimestre.

Mi segunda pregunta está relacionada con el gasoducto Jobo Cartagena. Reconozco que hay una actualización [ininteligible] contrato de transporte por este gasoducto. Y, por último, me gustaría saber qué tan valiosa es la exploración de [ininteligible] tomando los precios continentales de gas en el mercado común en este momento. Me gustaría saber su opinión al respecto. Gracias. Gracias por tomar las preguntas.

**Charle Gamba**

Lo siento, Daniel, no entendí su primera pregunta. ¿Podría repetirla, por favor?

**Daniel Duarte**

Mi primera pregunta tiene que ver con – es sobre los precios. Quisiera saber qué está siendo [ininteligible] hasta ahora [ininteligible] a petición, y cuál puede ser el impacto en eso para los precios del gas en el último trimestre. Y en línea con eso, ¿qué nivel de producción están esperando ver en el cuarto trimestre?

**Charle Gamba**

Bien. Creo que Jason puede, Jason habló sobre los precios al contado, pero, Jason, si pudieras repetir los precios al contado que tenemos actualmente.

**Jason Bednar**

Sí, claro. Solamente ocupémonos de la producción primero. Por supuesto, en el segundo trimestre fue de 152 millones de pies cúbicos por día, según lo informado. En julio y agosto fue de cerca de 162 millones de pies cúbicos por día. En septiembre fue de 168, y nosotros, creo que la semana pasada o la semana anterior, anunciamos, o la semana pasada creo, anunciamos la de octubre en 173 millones de pies cúbicos por día. Como es habitual, usted sabe, reportaremos la de noviembre y diciembre en una semana o dos tras el cierre de esos meses, pero, nuevamente, en octubre fue de 173.

Hay otro par de preguntas en cola que se relacionan también con los precios al contado. Me adelantaré hasta ellas y responderé su pregunta con más detalle. Obviamente, la pandemia de COVID obstruyó, dificultó, más bien, la demanda de gas, y con ello se afectaron los precios del gas. Dicho esto, usted sabe, en términos generales, en el primer trimestre de 2020, los precios interrumpibles promediaron un poco más de \$4,00 por Mcf. En el segundo trimestre de 2020, esos mismos precios interrumpibles promediaron un poco menos de \$3,00 por Mcf, y al llegar al tercer trimestre, en julio y agosto promediaron alrededor de \$2,00 por Mcf. Dicho esto, en septiembre volvieron a \$4,00, y octubre está en – octubre estuvo en línea al mismo precio de \$4,00.

**Daniel Duarte**

Gracias, Jason.

**Charle Gamba**

Lo siento, Daniel. Había una, creo que había una segunda pregunta. ¿Podría repetirla, por favor?

**Daniel Duarte**

Sí, bien. Mi segunda pregunta está relacionada con el gasoducto Jobo Cartagena. Quisiera saber si hay alguna actualización sobre [ininteligible] con Promigas con respecto al contrato de transporte por este gasoducto.

**Charle Gamba**

Sí, como mencioné durante la presentación de hoy, actualmente estamos en conversaciones con Promigas con respecto a los contratos en firme allí, y tendremos un acuerdo, creemos que tendremos un acuerdo muy pronto.

**Daniel Duarte**

Bien. Una vez más, y por último, me gustaría saber su opinión sobre qué tan viable es la exploración de gas [ininteligible] que ha sido anunciada por [ininteligible], teniendo en cuenta los precios de gas [ininteligible] en el mercado común.

**Charle Gamba**

Creo que ha habido un par de descubrimientos potencialmente significativos mar adentro en los últimos cinco o seis años, por Petrogas, por Repsol, por Ecopetrol, y Arco. Se encuentran en aguas muy profundas, de hasta 2.000 metros de profundidad, y aún no han sido evaluados en su totalidad con respecto a la perforación de pozos adicionales para tratar de estimar mejor los tamaños de esos descubrimientos antes de que se tome una decisión comercial de invertir en la infraestructura que será necesaria para desarrollar esos descubrimientos. Yo diría que los primeros, usted sabe, los resultados iniciales, son alentadores con respecto a la presencia de gas allí.

La incertidumbre radica en qué tan grandes son estos descubrimientos. Eso va a requerir perforación adicional, que se suponía que iba a tener lugar el próximo año, pero ahora ha sido aplazada para 2022, creo. Y luego hay que tomar una decisión comercial con respecto al desarrollo de esos descubrimientos, los cuales, usted sabe, dadas las profundidades del agua de los mismos, serán desarrollos de muchos billones de dólares mar adentro en aguas profundas que podrían tener un impacto significativo en el precio, obviamente, si los costos de ese gas pueden satisfacer el mercado.

Por un lado, usted está viendo un escenario de desarrollo de siete a diez años antes de que ese gas se pueda poner en el mercado colombiano, y entonces los costos probablemente serán bastante altos en comparación con el gas desarrollado y producido en tierra.

**Daniel Duarte**

Bien, genial. Muchas gracias por sus respuestas, Charle.

**Charle Gamba**

Gracias, Daniel.

**Operador**

La siguiente pregunta viene de Nicolas Erazo de CreditCorp Capital. Por favor, adelante.

**Nicolas Erazo**

Hola a todos, buenos días, a Charle y Jason y también al equipo de RI de Canacol. Solamente tengo una pregunta. En realidad, si pudiera por favor compartir con nosotros si está percibiendo algún interés en torno a la temporada abierta para Jobo [ininteligible]. Y cómo esto podría estar relacionado – este proyecto sobre el contrato que en realidad está siendo renegociado en torno a la expansión de los 100 Mcfs por día entre Jobo y Cartagena, que también es con Promigas. Justamente sobre eso. Gracias.

**Charle Gamba**

Gracias. Gracias, Nicolas, por la pregunta. Los dos temas son completamente diferentes. No están asociados entre sí. Como mencioné antes, actualmente estamos negociando contratos en firme con respecto a Promigas en Cartagena y Barranquilla, y estimo que llegaremos a un acuerdo en breve.

Y con respecto a la temporada abierta, ese es un nuevo proyecto de gasoducto que Promigas ha propuesto o puesto a [ininteligible], con respecto a un proceso de licitación, nuestro proceso de licitación abierta para un nuevo gasoducto de Jobo al interior. Pero los dos proyectos son muy distintos.

**Operador**

La siguiente pregunta viene de Gabriel Barra de UBS. Por favor, adelante.

**Gabriel Barra**

Hola, [ininteligible]. Buenos días. Gracias por las preguntas. Tengo dos aquí. La primera en relación con – sobre [ininteligible] de la última pregunta, ¿hay alguna actualización sobre los contratos de EPC? ¿Hay noticias aquí? Recuerdo que, como mencionaron aquí, Promigas sería una de esas [ininteligible]. Si pudieran darnos más detalles sobre esto, sería muy útil.

Y haciendo seguimiento a la otra pregunta sobre el contrato de Promigas, ¿tienen algún tipo de [ininteligible] aquí o [ininteligible] podrían compartir este cronograma? Podría ser muy útil para nosotros.

Y la tercera, muy [inaudible]. Mirando la demanda para el próximo año, ¿deberían esperar algo cercano a 200 millones [ininteligible] o la compañía está trabajando con un número menor que eso? Gracias.

**Charle Gamba**

Gracias. Gracias, Gabriel. Con respecto al proyecto del gasoducto Jobo Medellín, hemos recibido ofertas de tres contratistas diferentes de EPC, las cuales estamos evaluando actualmente. Y tomaremos una decisión una vez que hayamos suscrito los principales contratos de compra [ininteligible] con respecto a las ventas. Este es el estado de ese proyecto.

Con respecto al cronograma del proyecto, estamos, usted sabe, todo depende de la firma del contrato de compra principal para Medellín. Todavía estamos esperando que eso ocurra antes de pasar a la adjudicación y financiación de EPC.

Con respecto a la demanda para el próximo año, actualmente estamos trabajando en nuestro presupuesto para 2021 y, como es habitual, publicaremos nuestra estimación, la cual incluirá ventas de gas, así como capital y demás información, a principios de diciembre de este año. Esto saldrá en las próximas tres semanas más o menos.

**Gabriel Barra**

Bien. Genial. Gracias.

**Charle Gamba**

Gracias, Gabriel.

**Operador**

No hay más preguntas de audio en cola. Le doy la palabra a Carolina Orozco para las preguntas transmitidas por la red.

**Carolina Orozco**

Gracias. La primera pregunta es de Daniel [ininteligible] de [ininteligible]. "¿A qué precios están planeando renovar los contratos en firme que expiran este año?"

**Charle Gamba**

A los precios más altos posibles.

**Carolina Orozco**

La segunda pregunta de Daniel es: "¿Están planeando registrar en su balance un pasivo legal contingente relacionado con la terminación anticipada del contrato de transporte con Promigas para el gasoducto de 100 de millones cúbicos por día que conecta a Jobo con Barranquilla?"

**Jason Bednar**

Bien, la respuesta a eso es claramente no. Como Charle indicó, estamos en conversaciones y esperamos tener una resolución amistosa pronto.

**Carolina Orozco**

Esta tercera pregunta es: "¿Cómo [ininteligible] evolucionando en el mercado al contado, especialmente teniendo en cuenta que la temporada de lluvias en Colombia acaba de comenzar y los embalses de agua están en niveles altos récord?"

**Charle Gamba**

Bueno, normalmente, hay una estación seca y una estación lluviosa. Estamos apenas saliendo de la cima de la temporada de lluvias. Los niveles de agua no están en altos récord. Los niveles de agua están en altos normales, no altos récord, y deben empezar a caer como suelen hacerlo en diciembre y el primer trimestre y principios del segundo trimestre del próximo año, como siempre lo hacen. Ese tiende a ser el nivel más alto de generación de energía termoeléctrica. De hecho, es en el primer trimestre. Espero que la naturaleza se repita como siempre lo hace, con respecto al curso de las estaciones secas y lluviosas.

**Carolina Orozco**

Y su pregunta final es: "¿Qué les está impidiendo firmar los acuerdos en firme con EPM que harán factible el proyecto del gasoducto de Jobo a Medellín?"

**Charle Gamba**

Eso está actualmente en manos de la Junta Directiva de EPM.

**Carolina Orozco**

Ahora tenemos otra pregunta de [ininteligible] de Creditcorp. "¿Pueden continuar con este proceso legal con Promigas, o tendrán acuerdos [ininteligible] con ellos?"

**Charle Gamba**

Creo que hemos dado respuesta a esto unas cuantas veces en esta conversación.

**Carolina Orozco**

Sí. La siguiente pregunta es de [ininteligible] Castro de Creditcorp Capital. "¿Cómo han evolucionado las negociaciones con Promigas? ¿Por qué necesitaban usar los fondos de los préstamos puente? ¿Podrían darnos algunos detalles sobre eso?"

**Charle Gamba**

Sí, creo que hemos cubierto Promigas, pero me ocuparé del préstamo puente. El préstamo puente, una vez más, es para, para los primeros elementos del proyecto del gasoducto de Medellín. Ese proyecto se tiene en una compañía subsidiaria, una compañía legalmente diferente a Canacol. En esencia, solamente somos custodios temporales de esas acciones, ¿correcto? Una vez firmemos un acuerdo de capital privado, cuando las cosas se organicen, transferiremos las acciones en paquete. La deuda estará completamente fuera de nuestros balances, pues solamente podemos tener un máximo de 25 por ciento de participación en esa compañía, que es el máximo permitido para un productor bajo la ley colombiana.

**Jason Bednar**

Solamente para completar esto, supongo, obviamente los fondos que se gasten o los intereses que se paguen, etcétera, caen en la compañía de Medellín, ¿correcto? La intención es que no estén en los libros de Canacol por mucho tiempo.

**CONCLUSIÓN****Carolina Orozco**

Gracias Jason. Solamente danos unos pocos segundos para ver si tenemos más preguntas en cola. Bien. Creo que con esto terminamos nuestra teleconferencia de hoy. Gracias a todos por participar en la teleconferencia del tercer trimestre de Canacol. La conferencia ha concluido. Que tengan un gran día.

**Charle Gamba**

Gracias a todos.

**Operador**

La conferencia ha concluido. Gracias por asistir a la presentación de hoy. Ahora pueden desconectarse.