PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA CWV: TSX.V

13 de mayo de 2024

**Crown Point anuncia sus resultados operativos y financieros**

**para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024**

**TSX-V: CWV:** En el día de hoy, **Crown Point Energy Inc.** (**“Crown Point”** ola **“Compañía”**) anunció sus resultados financieros y operativos correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

A continuación se detalla cierta información seleccionada, que deberá leerse junto con los estados financieros consolidados intermedios condensados no auditados y la reseña y perspectiva operativa y financiera (la “**reseña y perspectiva operativa y financiera**”) de la Compañía al 31 de marzo de 2024 que se presentarán ante las autoridades regulatorias de títulos valores de Canadá, a cuya información se podrá acceder a través del perfil de la Compañía en [www.sedarplus.ca](http://www.sedarplus.ca) y en su sitio web, [www.crownpointenergy.com](http://www.crownpointenergy.com). **Todas las cifras en dólares se encuentran expresadas en dólares estadounidenses (“USD”), salvo que se indique lo contrario.** En la siguiente reseña, se puede hacer referencia al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 como “1° trimestre de 2024”.

**RESUMEN DEL 1° TRIMESTRE DE 2024**

Durante el 1° trimestre de 2024, la Compañía:

* Informó un efectivo neto generado por las actividades operativas y un flujo de fondos generado por actividades operativas de $0,5 millones;
* Obtuvo un ingreso por ventas de petróleo y gas natural de $6,1 millones sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.302 BOE por día, lo que representa una disminución comparado con el 1° trimestre de 2023 debido a la reducción en los volúmenes de ventas de gas en las Concesiones de TDF en el 1° trimestre de 2024;
* Recibió un promedio de $4,51 por mcf de gas natural y $62,47 por bbl de petróleo;
* Informó un netback operativo de $5,74 por BOE[[1]](#footnote-2);
* Obtuvo $2,2 millones de préstamos para capital de trabajo, financiación de exportaciones y sobregiros, y devolvió $2,1 millones de documentos a pagar y $0,3 millones de préstamos para capital de trabajo y financiación de exportaciones;
* Informó una pérdida antes de impuestos de $2,1 millones y una pérdida neta de $0,9 millones;
* Informó un déficit de capital de trabajo[[2]](#footnote-3) de $19,9 millones.
* Como se informó en el comunicado de prensa emitido el 9 de febrero de 2024, la Compañía celebró un contrato para adquirir una participación del 100% en las concesiones de explotación de hidrocarburos Piedra Clavada y Koluel Kaike (las **“Concesiones de Santa Cruz**”). Actualmente la Compañía se encuentra en proceso de obtener la aprobación de la provincia de Santa Cruz y organizar el financiamiento necesario para fondear la porción en efectivo del precio de compra (neto del depósito de $2,4 millones pagado por la Compañía). El cierre de la adquisición está previsto para julio de 2024.

**HECHOS POSTERIORES**

Con posterioridad al 31 de marzo de 2024, la Compañía:

* Obtuvo préstamos para capital de trabajo y sobregiros por un monto total de $5,43 millones y devolvió $0,39 millones de préstamos para capital de trabajo.
* Canceló la segunda cuota de capital de $2,1 millones sobre las Obligaciones Negociables Clase III.

**Reseña Operativa**

**Concesión de Tierra del Fuego (“TDF” o las “Concesiones de TDF”)**

* Durante el 1° trimestre de 2024, la producción de petróleo en San Martín fue en promedio de 405 bbls (141 bbls netos) por día de petróleo y la producción de gas natural de la concesión Las Violetas fue en promedio de 8.988 mcf (3.122 mcf netos) por día, mientras que su producción de petróleo fue en promedio de 221 bbls (77 bbls netos) por día de petróleo.

**Concesiones de Mendoza (las “Concesiones de Mendoza”)**

* La producción de petróleo para el 1° trimestre de 2024 fue en promedio de 798 bbls (399 bbls netos) por día de petróleo en la Concesión de CH y de 166 bbls (83 bbls netos) por día de petróleo en la Concesión de PPCO.

**PERSPECTIVAS**

* El gasto de capital en activos desarrollados y productivos presupuestado de la Compañía para el ejercicio 2024 asciende a aproximadamente $4,9 millones, de los cuales $1,5 millones corresponden a la reparación de un pozo y mejoras en las instalaciones de las Concesiones de TDF, y $3,4 millones corresponden a reparaciones de pozos, mejoras en las instalaciones y optimización en las Concesiones de Mendoza. La Compañía también prevé invertir $0,5 millones en pruebas a realizarse en las capas de arenisca que contienen gas del Grupo Neuquén en CLL. Durante el 1º trimestre de 2024, la Compañía incurrió en gastos de capital por $0,3 millones en las Concesiones de Mendoza.

**INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| (cifras expresadas en $, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación) | **31 de**  **marzo de**  **2024** | **31 de diciembre de**  **2023** |
| Activo corriente | 6.114.498 | 7.636.408 |
| Pasivo corriente | (25.975.815) | (19.422.342) |
| Capital de trabajo(1) | (19.861.317) | (11.785.934) |
| Activos de exploración y evaluación | 14.103.353 | 14.103.353 |
| Bienes de uso | 43.892.301 | 45.834.731 |
| Total activo | 66.725.317 | 67.785.665 |
| Pasivos financieros no corrientes (1) | 12.749.949 | 18.317.856 |
| Capital accionario | 56.456.328 | 56.456.328 |
| Total acciones ordinarias en circulación | 72.903.038 | 72.903.038 |
|  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| (cifras expresadas en $, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación) | **Período de tres meses finalizado el** | |
|  | **31 de marzo de** | |
|  | **2024** | **2023** |
| Ingresos por ventas de petróleo y gas natural | 6.101.086 | 7.100.558 |
| Pérdida antes de impuestos | (2.127.175) | (2.393.195) |
| Pérdida neta | (901.734) | (1.861.570) |
| Pérdida neta por acción (2) | (0,01) | (0,03) |
| Efectivo neto generado por las actividades operativas | 463.430 | 923.774 |
| Efectivo neto por acción – actividades operativas (1)(2) | 0,01 | 0,01 |
| Flujo de fondos generado por las actividades operativas | 471.494 | 135.443 |
| Flujo de fondos por acción – actividades operativas (1)(2) | 0,01 | 0,00 |
| Cantidad de acciones promedio ponderada – básica y diluida | 72.903.038 | 72.903.038 |
|  |  |  |

(1) Aplicamos las Normas Internacionales de Información Financiera (“**NIIF**”); sin embargo, la Compañía también emplea ciertas medidas no contempladas en las NIIF para analizar el desempeño financiero, la situación patrimonial y el flujo de fondos. “Capital de trabajo” es una medida de gestión de capital. "Pasivos financieros no corrientes" es una medida financiera complementaria. "Efectivo neto por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. "Flujo de fondos por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras".

(2)  Todas las cifras por acción son iguales para la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones en circulación de los períodos. Las opciones tienen efecto antidilución en períodos de pérdida. La suma de las cantidades por acción puede no coincidir debido al redondeo.

**Volúmenes de venta**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Período de tres meses finalizado el** | |
|  | **31 de marzo de** | |
|  | **2024** | **2023** |
| Volúmenes de venta totales (BOE) | 118.480 | 140.935 |
| Bbls de petróleo liviano por día | 898 | 995 |
| Bbls de LGN por día | 26 | 15 |
| Mcf de gas natural por día | 2.270 | 3.337 |
| Total BOE por día | 1.302 | 1.566 |

**Netback Operativo** (1)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Período de tres meses finalizado el** | | | |
|  | **31 de marzo de** | | | |
|  | **2024** | | **2023** | |
|  |  | Por BOE |  | Por BOE |
| Ingresos por ventas de petróleo y gas natural ($) | 6.101.086 | 51,49 | 7.100.558 | 50,38 |
| Derechos de exportación ($) | (152.016) | (1,28) | (138.196) | (0,98) |
| Regalías e impuesto a los ingresos brutos ($) | (1.016.422) | (8,58) | (1.108.697) | (7,87) |
| Costos operativos ($) | (4.252.711) | (35,89) | (4.652.387) | (33,01) |
| Netback operativo (1) ($) | 679.937 | 5,74 | 1.201.278 | 8,52 |
|  |  |  |  |  |

(1) El “Netback operativo” es una medida no contemplada en las NIIF. El “Netback operativo por BOE” es un índice no contemplado en las NIIF. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras".

Ante cualquier consulta, contactarse con:

Gabriel Obrador Marisa Tormakh

Presidente y Director Ejecutivo Vicepresidenta de Finanzas y Directora Financiera

Teléfono: (403) 232-1150 Teléfono: (403) 232-1150

Crown Point Energy Inc. Crown Point Energy Inc.

[gobrador@crownpointenergy.com](mailto:gobrador@crownpointenergy.com) [mtormakh@crownpointenergy.com](mailto:amadden@crownpointenergy.com)

***Información sobre Crown Point***

Crown Point Energy Inc. es una compañía internacional de exploración y desarrollo de petróleo y gas con sede en Calgary, Canadá, constituida en Canadá, cuyas acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto y que posee operaciones en Argentina. Las actividades de exploración y desarrollo de Crown Point están concentradas en tres cuencas de producción de Argentina, la Cuenca Austral, situada en la Provincia de Tierra del Fuego, y las Cuencas Neuquina y Cuyana, en la Provincia de Mendoza. Crown Point tiene una estrategia basada en construir una cartera de activos productivos, introducir mejoras en la producción y aprovechar oportunidades de exploración para sentar las bases de su futuro crecimiento.

***Advertencia***

*Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras: En este comunicado de prensa y en otros materiales difundidos por la Compañía, empleamos ciertas medidas para analizar el desempeño financiero, la situación patrimonial y el flujo de efectivo. Estas medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras no tienen significados estandarizados indicados en las NIIF y por ende pueden no ser comparables con medidas similares presentadas por otras entidades. Las medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras no deben considerarse medidas más significativas que las medidas financieras calculadas conforme a las NIIF, tales como la ganancia (pérdida) neta, los ingresos por ventas de petróleo y gas natural y el efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas, como indicadores del desempeño de la Compañía.*

*"Flujo de fondos por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. El flujo de fondos por acción – actividades operativas se compone del flujo de fondos generado por (utilizado en) las actividades operativas dividido la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones ordinarias en circulación del período. Véase "Información Financiera Resumida".*

*"Efectivo neto por acción – actividades operativas" es una medida financiera complementaria. El efectivo neto por acción – actividades operativas se compone del efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades operativas dividido por la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones ordinarias en circulación del período. Véase "Información Financiera Resumida".*

*"Pasivos financieros no corrientes" es una medida financiera complementaria. Los pasivos financieros no corrientes se componen de las porciones no corrientes de deudas comerciales y otros pasivos, documentos a pagar y pasivos por arrendamientos, según surge de los estados de situación patrimonial consolidados de la Compañía. Véase "Información Financiera Resumida".*

*“Netback operativo” es una medida no contemplada en las NIIF. El netback operativo se compone de los ingresos por ventas de petróleo y gas natural, menos los derechos de exportación, regalías e impuesto a los ingresos brutos y costos operativos. La dirección considera que esta es una medida complementaria útil de la rentabilidad de la Compañía con relación a los precios de los commodities. Véase "Netback operativo" para una conciliación del netback operativo con los ingresos por ventas de petróleo y gas natural, que es nuestra medida más cercana contemplada en las NIIF.*

*“Netback operativo por BOE” es un índice no contemplado en las NIIF. El Netback operativo por BOE se compone del netback operativo dividido por los volúmenes de venta en BOE del período. La dirección considera que esta es una medida complementaria útil de la rentabilidad de la Compañía con relación a los precios de los commodities. Asimismo, la dirección considera que el netback operativo por BOE es una medida clave de desempeño de la industria que mide la eficiencia operacional y brinda a los inversores información que también es presentada usualmente por otras productoras de petróleo crudo y gas natural. El netback operativo es una medida no contemplada en las NIIF. Véase "Netback Operativo” para ver la forma de cálculo del netback operativo por BOE.*

*“Capital de trabajo” es una medida de gestión de capital. El capital de trabajo se compone del activo corriente menos el pasivo corriente. La dirección considera que el capital de trabajo es una medida útil para evaluar la posición de capital de la Compañía y su capacidad de llevar adelante sus compromisos de exploración existentes y su participación en programas de desarrollo. Véase "Información Financiera Resumida” para una conciliación del capital de trabajo con el activo corriente y el pasivo corriente, que son nuestras medidas más cercanas contempladas en las NIIF.*

*Abreviaturas y presentación de BOE: “bbl” significa barril,  “bbls” significa barriles,  "BOE” significa barril equivalente de petróleo,  “mcf” significa miles de pies cúbicos, “mmcf” significa millones de pies cúbicos, “LGN” significa líquidos de gas natural, "UTE" significa Unión Transitoria de Empresas, que constituye un contrato de joint venture inscripto establecido bajo las leyes de Argentina; y "WI" significa participación. Todas las conversiones de BOE incluidas en este comunicado de prensa provienen de la conversión de gas natural en petróleo a una razón de seis mcf de gas por un bbl de petróleo.*  *El término BOE puede ser conducente a error, en especial, si se utiliza en forma aislada. La conversión de BOE a una razón de seis mcf de gas por un bbl de petróleo (6 mcf: 1 bbl) se basa en un método de conversión de equivalencias de energía aplicable en la boquilla del quemador y no representa una equivalencia de valores a boca de pozo. Atento a que la razón de valor basada en el precio del crudo comparado con el precio del gas natural en Argentina puede diferir eventualmente de la razón de conversión de equivalencias de energía de 6:1, el uso de una conversión a razón de 6:1 puede conducir a error como indicación de valor.*

*Información sobre hechos futuros:* *Este documento contiene información sobre hechos futuros. Esta información se relaciona con acontecimientos futuros y con el futuro desempeño de la Compañía. Toda la información y las declaraciones contenidas en el presente que no sean de índole claramente histórica constituyen información sobre hechos futuros. Dicha información representa las proyecciones internas, estimaciones, expectativas, creencias, planes, objetivos, supuestos, intenciones o declaraciones de la Compañía sobre acontecimientos futuros o sobre su futuro desempeño. Esta información conlleva riesgos, incertidumbres y demás factores, conocidos o desconocidos, que podrían provocar que los resultados o acontecimientos reales difieran significativamente de los anticipados en dicha información sobre hechos futuros. Asimismo, este documento puede contener información sobre hechos futuros proveniente de fuentes de la industria externas. Crown Point cree que las expectativas reflejadas en esta información sobre hechos futuros son razonables. Sin embargo, no debe depositarse excesiva confianza en esta información sobre hechos futuros ya que no se puede asegurar que los planes, las intenciones o las expectativas sobre las cuales se basa irán a ocurrir o a concretarse. Este comunicado de prensa contiene información sobre hechos futuros relativa a las siguientes cuestiones, entre otras: en “Resumen del 1º trimestre de 2024”, las expectativas de la Compañía sobre los términos, condiciones y oportunidad en que se realizará el cierre de la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz; en "Reseña Operativa", los planes de la Compañía para las futuras operaciones en sus concesiones y los beneficios que prevé obtener de ellos y las oportunidades en que habrán de realizarse; en “Perspectivas”, el presupuesto de gastos de capital estimados de la Compañía para el ejercicio 2024, y los gastos de capital que prevé realizar en sus concesiones durante dicho período; en la sección “Información sobre Crown Point”, todos los elementos que hacen a la estrategia de negocio y al objeto de la Compañía.* *Se advierte al lector que si bien la Compañía considera que dicha información es razonable, la misma podría resultar ser incorrecta. Los resultados reales obtenidos durante el período proyectado pueden variar respecto a la información provista en este documento debido a numerosos riesgos e incertidumbres y demás factores, conocidos y desconocidos. Existen distintos riesgos y demás factores que podrían provocar que los resultados reales difieran significativamente de los expresados en la información sobre hechos futuros vertida en este documento, incluyendo, sin limitación, los siguientes: que la Compañía no pueda transportar petróleo por vía terrestre a la refinería Enap y/o a la terminal marítima Rio Cullen y/o el riesgo de que el costo de hacerlo incremente y/o se torne antieconómico; el riesgo de que la Compañía reciba un precio por el petróleo que produce con un descuento significativo respecto al precio del Brent; que la Compañía no pueda cumplir sus obligaciones a su vencimiento y continuar como una empresa en marcha; que la Compañía no pueda concluir la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz en los términos descriptos en el presente o en lo absoluto, ya sea debido a su imposibilidad de obtener financiamiento para fondear la parte en efectivo del precio de compra, de obtener las aprobaciones regulatorias requeridas, de satisfacer las condiciones precedentes aplicables, u otras dificultades; riesgos asociados a la insolvencia y/o quiebra de sus socios de las UTE y/o los operadores de las concesiones en las que tiene una participación, incluyendo el riesgo de que dicha insolvencia y/o quiebra tenga un efecto adverso sobre alguna de sus UTE, sus concesiones y/o la Compañía; y los riesgos y otros factores que se describen en la sección ““Riesgos e incertidumbres del negocio” de la reseña y perspectiva operativa y financiera de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 y en la sección “Factores de riesgo” del último formulario de información anual presentado por la Compañía, el cual se encuentra disponible en el sitio web de SEDAR+,*[*www.sedarplus.ca*](http://www.sedarplus.ca)*. Con respecto a la información sobre hechos futuros contenida en este documento, la Compañía ha elaborado supuestos respecto a diversas cuestiones, entre ellas, que la Compañía concluirá la adquisición propuesta de las Concesiones de Santa Cruz en los términos descriptos en el presente en forma oportuna, incluida la capacidad de la Compañía de obtener el financiamiento requerido para fondear la parte en efectivo del precio de compra en términos aceptables, de obtener las aprobaciones regulatorias requeridas y de satisfacer todas las condiciones precedentes aplicables; los costos de transporte; que la pandemia de COVID-19 (coronavirus) (u otra pandemia o evento sanitario mundial o regional) no tendrá un impacto significativo en la Compañía y sus operaciones a futuro; la capacidad y voluntad de los países miembros de la OPEP+ y otros grandes productores de crudo de equilibrar los niveles de producción de crudo y así sostener mayores precios del crudo a escala mundial; que sus socios de las UTE y los operadores de sus concesiones cumplan sus compromisos contractuales de manera oportuna y no se tornen insolventes ni se declare su quiebra; el impacto que tiene la inflación en Argentina y la devaluación del peso argentino frente al USD para la Compañía; el impacto de una mayor competencia; la estabilidad general de la coyuntura económica y política en la que opera la Compañía (inclusive en relación con el presidente y vicepresidente de Argentina recientemente electos y su gobierno), lo que abarca operar en un marco jurídico y regulatorio coherente en Argentina; los futuros precios del petróleo, gas natural y LGN (incluidos los efectos que puedan tener sobre los mismos programas de incentivo del gobierno y los controles de precios del gobierno); la recepción oportuna de las aprobaciones regulatorias requeridas; la capacidad de la Compañía de obtener empleados calificados, equipos y servicios en forma oportuna y económicamente rentable; los resultados de las actividades de perforación; el costo de obtener equipos y personal para cumplir con el plan de inversiones en bienes de capital de la Compañía; la capacidad de las operadoras de los proyectos en los que la Compañía tiene participación de operar los yacimientos de manera segura, eficiente y efectiva; el hecho de que la Compañía no pagará dividendos en el futuro previsible; la capacidad de la Compañía de obtener financiamiento en términos aceptables, de ser necesario y en el momento oportuno, y de continuar como una empresa en marcha; la capacidad de la Compañía de hacer frente al servicio de sus deudas oportunamente; los índices de producción y los índices de agotamiento del yacimiento; la capacidad de reemplazar y expandir las reservas de petróleo y gas natural mediante actividades de adquisición, desarrollo y exploración; los plazos y costos de las actividades de construcción y ampliación de ductos, capacidad de almacenamiento e instalaciones y la capacidad de la Compañía de garantizar el transporte adecuado de productos; los tipos de cambio de las divisas, la inflación y las tasas de interés; el marco regulatorio en materia de regalías, impuestos y asuntos ambientales en Argentina; y la capacidad de la Compañía de comercializar exitosamente el petróleo y el gas natural que produce. La dirección de Crown Point ha incorporado el resumen precedente de supuestos y riesgos relacionados con la información sobre hechos futuros incluida en este documento con el fin de proporcionar al público inversor una perspectiva más cabal sobre las futuras operaciones de la Compañía. Se advierte al lector que esta información puede no ser apropiada para otros propósitos.* *También se advierte al lector que las listas precedentes de factores no son taxativas. La información sobre hechos futuros vertida en este documento se encuentra expresamente supeditada a esta advertencia. La información sobre hechos futuros contenida en el presente se brinda a la fecha de este documento y la Compañía desconoce toda intención u obligación de actualizarla públicamente, ya sea como consecuencia de información nueva, acontecimientos o resultados futuros o por otras razones, salvo en la medida de lo exigido por las leyes canadienses sobre títulos valores aplicables.*

***Ni la Bolsa de Valores de Toronto ni su Proveedor de Servicios Regulatorios (conforme ese término se define en las políticas de la Bolsa de Valores de Toronto) asumen responsabilidad alguna por la adecuación o exactitud de este comunicado de prensa.***

1. Índice financiero no contemplado en las NIIF. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras". [↑](#footnote-ref-2)
2. Medida de gestión de capital. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF y otras medidas financieras". [↑](#footnote-ref-3)