

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA
11 de mayo de 2021

CWV: TSX.V

Crown Point anuncia sus resultados operativos y financieros para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021

TSX-V: CWV: En el día de hoy, **Crown Point Energy Inc.** (“**Crown Point**” o la “**Compañía**”) anunció sus resultados operativos y financieros correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021.

La Compañía presentará copias de sus estados financieros consolidados intermedios condensados no auditados y de la reseña y perspectiva operativa y financiera (la “**reseña y perspectiva operativa y financiera**”) al 31 de marzo de 2021 ante las autoridades regulatorias de títulos valores de Canadá, a cuya información se podrá acceder a través del perfil de la Compañía en www.sedar.com y en su sitio web, www.crownpointenergy.com. **Todas las cifras en dólares se encuentran expresadas en dólares estadounidenses (“USD”), salvo que se indique lo contrario.** Las referencias a “**ARS**” aluden al peso argentino.

En la siguiente reseña, se puede hacer referencia al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 como “1° trimestre de 2021” y al período de tres meses comparativo finalizado el 31 de marzo de 2020 como el “1° trimestre de 2020”.

RESUMEN DEL 1° TRIMESTRE DE 2021

Durante el 1° trimestre de 2021, la Compañía:

- Resultó adjudicataria, junto con su socia Petrolera Aconcagua Energía (“Aconcagua”), de un permiso de explotación a 25 años del área de producción de petróleo Chañares Herrados (la “Concesión de CH”), de 40,6 kilómetros cuadrados de extensión, situada en la Cuenca de Cuyo, aproximadamente 50 kilómetros al sur de la ciudad de Mendoza, provincia de Mendoza. La Compañía y Aconcagua poseen cada una una participación del 50% en la Concesión de CH que será operada por Aconcagua.

La contraprestación por el permiso de explotación consistió en un pago en efectivo de \$8,33 millones (\$4,17 millones netos para Crown Point) a la provincia. Bajo los términos del contrato de concesión de explotación, la UTE pagará una regalía del 13% sobre la producción de petróleo y se comprometerá a ejecutar un plan de trabajo a 10 años por la suma de \$85,7 millones (\$42,85 millones netos para Crown Point), el cual incluye reparaciones de pozos, optimización de infraestructura y un programa de perforación de varios pozos.

- Reconoció una ganancia de \$8,2 millones por la adquisición de la participación del 50% en la Concesión de Chañares Herrados;
- Informó una ganancia neta de \$8,1 millones, en comparación con una pérdida neta de \$8,7 millones en el 1° trimestre de 2020;
- Captó \$5,3 millones en fondos netos resultantes de la emisión de obligaciones negociables Clase I por un monto de capital de \$3,38 millones y de obligaciones negociables Clase II por un monto de capital de \$2,07 millones (ARS 190 millones). Las obligaciones negociables Clase I y Clase II son pagaderas en ocho cuotas iguales a partir del 1 de julio de 2022 hasta su fecha de vencimiento el 31 de marzo de 2024 y devengan interés al 8% anual y a la tasa BADLAR Privados (actualmente del 34%) más 6,75% anual, respectivamente.
- Informó un efectivo neto generado por las actividades operativas de \$1,6 millones y un flujo de fondos generado por actividades operativas de \$0,5 millones en comparación con el 1° trimestre de 2020, donde informó un efectivo neto utilizado en actividades operativas de \$0,5 millones y un flujo

de fondos generado por actividades operativas de \$0,5 millones;

- Obtuvo un ingreso por ventas de petróleo y gas natural de \$3,5 millones sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.310 BOE por día, lo que representa una disminución respecto a los \$4,3 millones obtenidos sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.714 BOE por día en el 1° trimestre de 2020 debido a los índices de agotamiento natural en la producción de gas natural y menores ventas de petróleo debido a demoras en los embarques;
- Recibió un promedio de \$1,80 por mcf de gas natural y \$56,16 por bbl de petróleo, en comparación con \$2,01 por mcf de gas natural y \$43,83 por bbl de petróleo recibidos en el 1° trimestre de 2020;
- Informó un netback operativo de \$13,01 por BOE, lo que representa un aumento respecto a los \$5,75 por BOE registrados en el 1° trimestre de 2020 debido a la suba de los precios del petróleo en Argentina y a la reducción en los costos operativos por BOE debido a menores costos de transporte y acarreo;
- Devolvió \$0,7 millones (ARS 60,2 millones) y obtuvo \$0,6 millones (ARS 50 millones) en préstamos a corto plazo para capital de trabajo; y
- Informó un superávit de capital de trabajo de \$4,0 millones.

POSTERIORMENTE AL 1° TRIMESTRE DE 2021, LA COMPAÑÍA:

- Realizó el pago de \$4,17 millones a la provincia de Mendoza por la adquisición de la participación del 50% en la Concesión de CH; y
- Devolvió \$0,27 millones (ARS 25 millones) en préstamos a corto plazo para capital de trabajo y \$0,06 millones (ARS 5,8 millones) en intereses devengados.

RESEÑA OPERATIVA

Concesión de Tierra del Fuego ("TDF")

Concesión de La Angostura

Durante el 1° trimestre de 2021, la producción de petróleo del yacimiento San Martín promedió los 1.795 bbls (623 bbls netos) por día de petróleo. El petróleo es transportado a través del oleoducto San Martín, que conecta el yacimiento con la terminal Cruz del Sur para su almacenamiento y posterior venta. Se realizó una reparación en el pozo SM x-1001 a mediados de febrero con el objeto de cerrar las perforaciones originales a 1910-1913 m con un set de packers a 1902 m y efectuar una estimulación con ácido en las perforaciones superiores a 1871-1876 m antes de que el pozo reiniciara su producción el 17 de febrero de 2021.

Concesión Las Violetas

Durante el 1° trimestre de 2021, la producción de gas natural de la concesión Las Violetas promedió los 13.054 mcf (4.537 mcf netos) por día y su producción de petróleo promedió los 375 bbls (130 bbls netos) de petróleo por día. El petróleo producido en asociación con la producción de gas natural es transportado por vía terrestre al yacimiento San Martín, mezclado con el petróleo del yacimiento San Martín y transportado por el oleoducto San Martín a Cruz del Sur para su almacenamiento y posterior venta.

Concesión de Chañares Herrados ("CH")

El 13 de marzo de 2021, la UTE Crown Point - Aconcagua asumió la operación de la Concesión de CH. Para fines de marzo de 2021, se habían realizado reparaciones en cuatro pozos de petróleo cerrados, y los pozos volvieron a entrar en producción. La producción de petróleo promedio para el período de 18 días comprendido entre el 13 de marzo y el 31 de marzo fue de 650 bbls (325 bbls netos) por día de petróleo.

Permiso de Exploración Cerro de Los Leones (“CLL”)

En febrero de 2021, la provincia de Mendoza dictó la Resolución N° 6/2021 que prorrogó el plazo del Período 3 del permiso de exploración de CLL por un año hasta el 23 de febrero de 2022 y ratificó que la superficie del permiso de CLL es de 100.907 acres. La Compañía se ha comprometido a perforar un pozo de exploración en el permiso de CLL para el 22 de febrero de 2022.

PERSPECTIVAS

El gasto de capital presupuestado de la Compañía para el ejercicio 2021 asciende a \$6,8 millones, compuesto por \$1,6 millones en mejoras en curso en las instalaciones en TDF, \$2,7 millones en reparaciones de pozos, mejoras en las instalaciones y optimización de CH y \$2,5 millones para perforar un pozo de exploración en el permiso de exploración de CLL.

ARGENTINA – COVID-19

En respuesta a la pandemia de COVID-19, el gobierno nacional cerró las fronteras del país para no residentes. En las últimas semanas, Argentina ha sido afectada fuertemente por una segunda ola de COVID-19 y sus variantes. Se ha dividido al país en cuatro zonas de "riesgo epidemiológico y sanitario", que comprenden riesgo bajo, medio, alto y en alerta, y se encuentra vigente un toque de queda a las 20:00 horas, excepto para trabajadores esenciales. Se prevé que las nuevas medidas estarán vigentes hasta el 21 de mayo de 2021.

INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA

(cifras expresadas en \$, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación)	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Capital de trabajo	4.026.325	3.021.590	1.831.197
Activos de exploración y evaluación	11.182.557	11.182.557	10.920.359
Bienes de uso	34.002.861	16.358.182	31.151.688
Contraprestación contingente por cobrar no corriente	–	–	1.634.740
Total activo	56.783.299	33.687.340	55.638.052
Pasivos financieros no corrientes	5.855.917	972.765	3.283.943
Capital accionario	56.456.328	56.456.328	56.456.328
Total acciones ordinarias en circulación	72.903.038	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	
	2021	2020
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural	3.528.369	4.320.239
Ganancia por adquisición de participación	8.182.410	–
Desvalorización de bienes de uso y valor llave	–	9.985.549
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	7.583.879	(10.811.643)
Ganancia (pérdida) neta	8.096.106	(8.676.550)
Ganancia (pérdida) neta por acción ⁽¹⁾	0,11	(0,12)
Efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas	1.555.521	(478.934)
Efectivo neto por acción – actividades operativas ⁽¹⁾	0,02	(0,01)
Flujo de fondos generado por las actividades operativas ⁽²⁾	519.933	489.957
Flujo de fondos por acción – actividades operativas ⁽¹⁾⁽²⁾	0,01	0,01

Cantidad de acciones promedio ponderada 72.903.038 72.903.038

- (1) Todas las cifras por acción se basan en la cantidad promedio ponderada básica de acciones en circulación del período. Las opciones tienen efecto antidilución. La suma de las cantidades por acción puede no coincidir debido al redondeo.
- (2) “Flujo de fondos generado por las actividades operativas” y “Flujo de fondos por acción – actividades operativas” son medidas que no están contempladas en las NIIF. Véase “Medidas no contempladas en las NIIF” en la sección “Advertencia” de este comunicado de prensa y en la reseña y perspectiva operativa y financiera de la Compañía al 31 de marzo de 2021 para ver una conciliación de estas medidas con las medidas contempladas en las NIIF más directamente comparables.

Volúmenes de venta

	TDF	CH	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
			2021	2020
			Total	Total (TDF)
Bbls de petróleo liviano por día	481	71 ⁽¹⁾	552	844
Bbls de LGN por día	2	–	2	3
Mcf de gas natural por día	4.537	–	4.537	5.202
Total BOE por día	1.239	71	1.310	1.714

- (1) 71 BOE por día per se basa en 90 días en el 1° trimestre de 2021; en base a 18 días de titularidad de la Concesión de CH desde el 13 de marzo hasta el 31 de marzo, los volúmenes de ventas totales de CH fueron de 354 BOE por día.

Netback operativo

Por BOE	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de			
	TDF	CH	2021 Total	2020 Total (TDF)
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	28,95	47,08	29,93	27,70
Derechos de exportación (\$)	(1,05)	–	(1,05)	(1,68)
Regalías (\$)	(4,62)	(6,16)	(4,71)	(4,11)
Costos operativos (\$)	(10,30)	(26,25)	(11,16)	(16,16)
Netback operativo ⁽¹⁾ (\$)	12,98	14,67	13,01	5,75

(1) El "Netback operativo" es una medida no contemplada en las NIIF. Véase "Medidas no contempladas en las NIIF" en la sección "Advertencia" de este comunicado de prensa.

Ante cualquier consulta, contactarse con:

Brian Moss
Presidente y Director Ejecutivo
Teléfono: (403) 232-1150
Crown Point Energy Inc.
bmoss@crownpointenergy.com

Marisa Tormakh
Vicepresidenta de Finanzas y Directora Financiera
Teléfono: (403) 232-1150
Crown Point Energy Inc.
mtormakh@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: Las medidas no contempladas en las NIIF no tienen significados estandarizados indicados en las NIIF y pueden no ser comparables con el cálculo de medidas similares utilizadas por otras entidades. Las medidas no contempladas en las NIIF no deben considerarse medidas alternativas de o más significativas que las medidas calculadas conforme a las NIIF como indicadores del desempeño de la Compañía.

Este comunicado de prensa contiene los términos "flujo de fondos (utilizado en) generado por las actividades operativas" y "flujo de fondos por acción – actividades operativas", los cuales no deben considerarse como medidas alternativas de o más significativas que el flujo de efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas y el flujo de efectivo neto por acción – actividades operativas calculados conforme a las NIIF como indicador del desempeño de la Compañía. La dirección utiliza el flujo de fondos (utilizado en) generado por las actividades operativas para analizar los resultados operativos y considera que el flujo de fondos (utilizado en) generado por las actividades operativas es una medida fundamental pues demuestra la capacidad de la Compañía de generar el efectivo necesario para financiar futuras inversiones de capital. El flujo de fondos por acción – actividades operativas se calcula utilizando la cantidad promedio ponderada básica y diluida de acciones del período de acuerdo con los cálculos de la ganancia por acción. Para una conciliación entre el flujo de fondos (utilizado en) generado por las actividades operativas y el efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas, el cual es la medida más directamente comparable calculada conforme a las NIIF, véase la reseña y perspectiva operativa y financiera de la Compañía.

Este comunicado de prensa también contiene otras referencias y términos de la industria, incluso "netback operativo" (calculado en términos unitarios como ingresos por ventas de petróleo, gas natural y LGN menos regalías, derechos de exportación y costos operativos), el cual no es una medida prevista en las NIIF. Véase "Netback Operativo" para ver la forma de cálculo. La dirección considera que esta es una medida complementaria útil de la rentabilidad de la Compañía con relación a los precios de los commodities. Sin embargo, se advierte al lector que el netback operativo no debe interpretarse como una alternativa de otros términos, como ser la ganancia (pérdida) neta calculada conforme a las NIIF, como medidas de desempeño. El método que utiliza Crown Point para el cálculo de esta medida puede diferir del utilizado por otras compañías y, por lo tanto, puede no ser comparable con medidas similares utilizadas por otras compañías.

Abreviaturas y presentación de BOE: "API" significa gravedad API (la sigla en inglés del American Petroleum Institute), la cual es una indicación de la gravedad específica del crudo medida en una escala de gravedad API, "bbl" significa barril, "bbls" significa barriles, "BOE" significa barril equivalente de petróleo, "km" significa kilómetros; "km²" significa kilómetros cuadrados; "m" significa metros; "mm" significa milímetros; "mcf" significa miles de pies cúbicos, "mmcf" significa millones de pies cúbicos. "LGN" significa líquidos de gas natural, "psi" significa libras por pulgada cuadrada; e "YPF" significa Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. 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. A tonto 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 "Perspectivas", el gasto de capital estimado de la Compañía para ejercicio 2021 en total y en cada área, y las actividades operativas en TDF, CH y CLL que tiene previsto llevar en el ejercicio 2021; 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: 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 2021 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.sedar.com. Por otra parte, cabe destacar que la información sobre reservas y recursos se considera información sobre hechos futuros, pues conlleva la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos de que las reservas y los recursos descritos se podrán producir económicamente en el futuro. Con respecto a la información sobre hechos futuros contenida en este documento, la Compañía ha elaborado supuestos respecto a diversas cuestiones, entre ellas, el impacto (y su duración) que tendrá la pandemia de COVID-19 (Coronavirus) en (i) la demanda de crudo, LGN y gas natural, (ii) la cadena de suministro de la Compañía, incluida su capacidad de obtener los equipos y servicios necesarios, (iii) la capacidad de la Compañía de producir, transportar y/o comercializar el crudo, LGN y el gas natural que produce; y (iv) la capacidad de los clientes, UTEs y otras partes de contratos con la Compañía de cumplir con sus obligaciones contractuales hacia ella; la capacidad y voluntad de los países miembros de la OPEP+, Rusia y otros grandes productores de crudo de reducir o mantener los niveles de producción de crudo y así mantener o incrementar los precios del crudo a escala mundial; que la presentación en concurso por parte de Roch S.A. no tenga un impacto negativo sobre su capacidad de operar las concesiones de TDF, y que por ende no produzca un impacto negativo en la UTE de TDF, las concesiones de TDF y/o la Compañía; asuntos relacionados con la adquisición de Chañares Herrados, recientemente finalizada, entre ellos el monto y las oportunidades en que se habrán de realizar las inversiones de capital en ella, sus índices de producción y los ingresos a obtener de la misma; el impacto que tiene la inflación en Argentina y la devaluación del peso argentino frente al USD para la Compañía; el monto de regalías que la Compañía deberá pagar a un tercero proveedor de activos y la capacidad de la Compañía de recuperar parte de dichas regalías de sus socios de UTEs; la estabilidad general de la coyuntura económica y política en la que opera la Compañía, lo que abarca operar en un marco jurídico y regulatorio coherente; 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 la operadora de los proyectos en los que la Compañía tiene participación de operar el yacimiento de manera segura, eficiente y efectiva; el hecho de que la Compañía no pagará dividendos; la capacidad de la Compañía de obtener financiamiento en términos aceptables, de ser necesario y en el momento oportuno; 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 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.