

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA
15 de abril de 2024

CWV: TSX.V

**Crown Point brinda información
actualizada sobre la adquisición estratégica de las concesiones de
explotación de Piedra Clavada y Koluel Kaike en Santa Cruz y anuncia
información sobre reservas**

TSX-V: CWV: Crown Point Energy Inc. ("Crown Point", o la "Compañía") se complace en brindar información actualizada sobre el estado de la futura adquisición por su parte de una participación del 100% en las concesiones de explotación de hidrocarburos de Piedra Clavada y Koluel Kaike situadas en la cuenca San Jorge, provincia de Santa Cruz, Argentina (las "**Concesiones**"), cuyos detalles fueron informados en el comunicado de prensa del 9 de febrero de 2024.

La conclusión de la adquisición se encuentra sujeta a la obtención de todas las autorizaciones regulatorias y provinciales necesarias, entre ellas la aprobación de la Bolsa de Valores de Toronto (TSX Venture Exchange, "**TSXV**") y a la satisfacción de otras condiciones de cierre de habituales. El cierre de la adquisición está actualmente previsto para mayo de 2024. La Compañía se encuentra en vías de obtener la aprobación de la provincia de Santa Cruz y está gestionando el financiamiento necesario para financiar la porción en efectivo del precio de compra.

La TSXV suspendió la negociación de las acciones ordinarias de la Compañía hasta tanto esta proporcionara a la TSXV la documentación aplicable, incluido un informe de reservas relativo a las Concesiones elaborado por un tercero independiente, de conformidad con el Instrumento Nacional 51-101 ("**NI 51-101**"). El informe de reservas actualmente se encuentra completo, y a continuación se detalla cierta información sobre las reservas de las Concesiones. En consecuencia, la TSXV ha informado a la Compañía que la suspensión se levantará y que las acciones ordinarias de la Compañía comenzarán a negociarse en la apertura de la rueda del día jueves 18 de abril de 2024.

RPS Group, Inc. ("**RPS**"), una evaluadora de reservas calificada independiente, evaluó las reservas de petróleo crudo atribuibles a las Concesiones al 31 de diciembre de 2023 sobre la base de proyecciones de precios y costos y elaboró su informe de conformidad con el 51-101 y el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas (el "**Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas**"). El informe de evaluación de RPS (titulado Informe de Evaluación de Reservas de Hidrocarburos Líquidos y Gas Natural al Cierre del Ejercicio 2023 – Piedra Clavada y Koluel Kaike – Argentina) (el "**Informe de RPS**") también presenta el valor presente neto estimado de los ingresos netos futuros asociados a las reservas de las Concesiones. A continuación se presenta un resumen de las reservas de crudo de las Concesiones evaluadas por RPS y el respectivo valor presente neto de los ingresos netos futuros antes y después de impuestos relacionados con tales reservas al 31 de diciembre de 2023. Las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros del Informe de RPS se han calculado asumiendo que el desarrollo de las Concesiones tendrá lugar, sin perjuicio de la probable disponibilidad por parte de Crown Point del financiamiento requerido para dicho desarrollo. Todas las cifras en dólares se encuentran expresadas en dólares estadounidenses ("**USD**" o "**US\$**"), salvo que se indique lo contrario, y "**MMUS\$**" significa millones de USD.

El siguiente cuadro presenta, en total, las reservas probables y probadas brutas y netas de las Concesiones, calculadas utilizando proyecciones de precios y costos, por tipo de producto y en total, al 31 de diciembre de 2023.

**RESUMEN DE RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(precios y costos proyectados)**

| Categoría de reservas ⁽¹⁾ | Crudo liviano y medio | | Crudo pesado | | Total Reservas | |
|--|-----------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | (Mbbl) | | (Mbbl) | | (Mbbl) | |
| | Brutas | Netas | Brutas | Netas | Brutas | Netas |
| Probadas: | | | | | | |
| Desarrolladas en producción | 4.507 | 3.809 | 11.356 | 9.591 | 15.863 | 13.400 |
| Desarrolladas, no en producción | 3.543 | 2.987 | 2.781 | 2.346 | 6.324 | 5.333 |
| No desarrolladas | 4.865 | 4.105 | 2.689 | 2.270 | 7.554 | 6.375 |
| Total reservas probadas | 12.914 | 10.901 | 16.826 | 14.207 | 29.740 | 25.108 |
| Total reservas probables | 8.957 | 7.545 | 9.169 | 7.724 | 18.126 | 15.269 |
| Total reservas probadas más probables | 21.871 | 18.446 | 25.996 | 21.931 | 47.866 | 40.377 |

(1) Las definiciones de las distintas categorías de reservas son las indicadas en NI 51-01 y en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas.

Los siguientes cuadros presentan, en total, el valor presente neto de los ingresos netos futuros de las Concesiones atribuibles a las categorías de reservas indicadas en el cuadro anterior, calculado utilizando proyecciones de precios y costos, antes y después de deducir el cargo por el impuesto a las ganancias futuro, y calculado sin descuento y utilizando tasas de descuento del 5%, 10%, 15% y 20%.

**RESUMEN DEL VALOR PRESENTE NETO DEL INGRESO NETO FUTURO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(precios y costos proyectados)**

| Categoría de reservas ⁽³⁾ | Valores presentes netos del ingreso neto futuro antes del impuesto a las ganancias ⁽²⁾ | | | | |
|--------------------------------------|---|---------------|---------------|--------------|--------------|
| | Descontado al (%/año) | | | | |
| | 0% | 5% | 10% | 15% | 20% |
| | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ |
| Probadas: | | | | | |
| Desarrolladas en producción | 126,42 | 105,03 | 85,64 | 70,93 | 60,10 |
| Desarrolladas, no en producción | 78,65 | 33,61 | 12,81 | 2,59 | -2,67 |
| No desarrolladas | 157,16 | 71,94 | 30,12 | 8,29 | -3,61 |
| Total reservas probadas | 362,23 | 210,58 | 128,57 | 81,82 | 53,82 |
| Total reservas probables | 367,55 | 141,73 | 51,78 | 15,11 | 0,26 |

| | | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|
| Total reservas probadas más probables | 729,78 | 352,31 | 180,35 | 96,93 | 54,08 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|

- (1) Los valores presentes netos estimados del ingreso neto futuro indicados no representan el valor razonable de mercado.
- (2) Las definiciones de las distintas categorías de reservas son las indicadas en NI 51-101 y en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas.

**RESUMEN DEL VALOR PRESENTE NETO DEL INGRESO NETO FUTURO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(precios y costos proyectados)**

Valores presentes netos del ingreso neto futuro después del impuesto a las ganancias⁽⁴⁾

Descontado al (%/año)

| Categoría de reservas⁽⁵⁾ | 0% | 5% | 10% | 15% | 20% |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ | MMUS\$ |
| Probadas: | | | | | |
| Desarrolladas en producción | 88,35 | 68,08 | 53,42 | 43,26 | 36,13 |
| Desarrolladas, no en producción | 53,58 | 19,33 | 4,15 | -2,90 | -6,26 |
| No desarrolladas | 105,09 | 39,06 | 7,42 | -8,48 | -16,65 |
| Total reservas probadas | 247,02 | 126,47 | 64,98 | 31,88 | 13,22 |
| Total reservas probables | 238,91 | 72,26 | 11,66 | -9,39 | -15,40 |
| Total reservas probadas más probables | 485,93 | 198,72 | 76,64 | 22,49 | -2,18 |

- (3) Los valores presentes netos estimados del ingreso neto futuro indicados no representan el valor razonable de mercado.
- (4) Las definiciones de las distintas categorías de reservas son las indicadas en NI 51-101 y en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas.

El siguiente cuadro presenta, para cada tipo de producto, los supuestos de precios y tasas de inflación utilizados por RPS para calcular los datos de reservas aquí presentados al 31 de diciembre de 2023.

**RESUMEN DE SUPUESTOS DE PRECIOS Y TASAS DE INFLACIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 (precios y costos proyectados)**

| Año | Precio del crudo Brent⁽¹⁾ US\$/bbl | Precio del crudo Escalante⁽²⁾ US\$/bbl | Precio de venta de petróleo Piedra Clavada⁽³⁾ US\$/bbl | Precio de venta de petróleo Koluel Kaike⁽³⁾ US\$/bbl | Tasa de inflación⁽⁴⁾ % / Año |
|------------|--|--|--|--|--|
| 2024 | 78,00 | 66,35 | 64,20 | 65,30 | 0 |
| 2025 | 78,00 | 66,35 | 64,20 | 65,30 | 2 |
| 2026 | 76,00 | 64,35 | 62,25 | 63,31 | 2 |
| 2027 | 75,00 | 63,35 | 61,27 | 62,32 | 2 |

| | | | | | |
|------|-------|-------|-------|-------|---|
| 2028 | 75,00 | 63,35 | 61,27 | 62,32 | 2 |
| 2029 | 75,00 | 63,35 | 61,27 | 62,32 | 2 |
| 2030 | 77,00 | 65,35 | 63,22 | 64,31 | 2 |
| 2031 | 79,00 | 67,35 | 65,18 | 66,29 | 2 |
| 2032 | 81,00 | 69,35 | 67,13 | 68,28 | 2 |
| 2033 | 84,48 | 72,83 | 70,53 | 71,73 | 2 |
| 2034 | 86,17 | 74,52 | 72,18 | 73,41 | 2 |
| 2035 | 87,89 | 76,24 | 73,86 | 75,12 | 2 |
| 2036 | 89,65 | 78,00 | 75,58 | 76,86 | 2 |
| 2037 | 91,44 | 79,79 | 77,33 | 78,64 | 2 |
| 2038 | 93,27 | 81,62 | 79,11 | 80,46 | 2 |
| 2039 | 95,13 | 83,48 | 80,94 | 82,31 | 2 |

- (1) Proyección de precios del crudo Brent – fecha de referencia de la proyección de precios de RPS al 1 de enero de 2024.
- (2) El crudo Escalante es un crudo dulce de 24 grados API característico del petróleo producido en la cuenca San Jorge. Precio del crudo Escalante estimado como la proyección de precios del crudo Brent menos \$11,65 US\$/bbl, lo que refleja el descuento de 2023 real con respecto al Brent.
- (3) Precio de venta incluyendo corrección por gravedad API, boya, almacenamiento, transporte y deducciones de ingresos brutos.
- (4) Tasa de inflación: escenario de proyección de RPS utilizado para proyectar ajustes de costos.

Ante cualquier consulta, contactarse con:

Gabriel Obrador
Presidente y Director Ejecutivo
Teléfono: (403) 232-1150
Crown Point Energy Inc.
gobrador@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 la Cuenca Neuquina y la Cuenca de Cuyo, situadas 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.

Advertencias relativas al sector de petróleo y gas

"bbl" significa barril. "Mbbbl" significa miles de barriles.

Las estimaciones de reservas contenidas en este comunicado de prensa representan las reservas netas y brutas atribuibles a las Concesiones al 31 de diciembre de 2023. En el NI 51-101, el término reservas brutas se define como la participación (operativa o no operativa) antes de deducir regalías y sin incluir la participación en las regalías. En el NI 51-101, el término reservas netas se define como la participación (operativa o no operativa) después de deducir obligaciones relacionadas con regalías, más la participación en las regalías respecto a las reservas. No se debe asumir que el valor presente de los ingresos netos futuros estimados presentados en los cuadros precedentes representa el valor razonable de mercado de las reservas. No es posible asegurar que los supuestos sobre precios y costos proyectados se cumplirán, y las variaciones pueden ser significativas. Los cálculos de recuperación y reservas de crudo contenidas en el presente son estimaciones solamente, y no se puede garantizar que las reservas estimadas se recuperarán. Las reservas reales de crudo pueden ser mayores o menores que las estimadas en el presente.

Los ingresos netos futuros se estimaron utilizando proyecciones de precios que surgen del desarrollo y la producción previstos de las reservas, neto de las respectivas regalías, costos operativos, costos de desarrollo, costos de abandono y costos de recuperación y se exponen antes de la provisión para intereses y gastos generales y administrativos. Los ingresos netos futuros se presentan antes y después de impuestos.

Las estimaciones de reservas e ingreso neto futuro para activos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de reservas e ingreso neto futuro correspondientes a todos los activos, debido al efecto de la suma.

Declaraciones sobre hechos futuros

Cierta información incluida en este documento es considerada información sobre hechos futuros y necesariamente supone riesgos e incertidumbres, algunos de los cuales son ajenos al control de Crown Point. La información sobre hechos futuros del presente incluye: las expectativas de la Compañía sobre los términos, condiciones y oportunidad de cierre de la futura adquisición de las Concesiones; y los supuestos de precios y tasas de inflación que se detallan en el presente. Asimismo, la información relativa a las reservas atribuibles a las Concesiones se considera información sobre hechos futuros, pues conlleva la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos, de que las reservas descritas se podrán producir económicamente en el futuro. Dichos riesgos incluyen, sin limitación: que la Compañía no pueda concluir la futura adquisición de las Concesiones en los términos descritos en el presente o en lo absoluto, ya sea debido a su imposibilidad de obtener financiamiento para financiar la porción en efectivo del precio de compra, de obtener las autorizaciones regulatorias o gubernamentales requeridas, de satisfacer las condiciones precedentes aplicables u otros; los riesgos que suponen las pandemias y los brotes de enfermedades infecciosas, como el COVID-19, para la industria de petróleo y gas en general y para nuestra empresa, en particular; riesgos asociados a la exploración, desarrollo, explotación, producción, comercialización y transporte de petróleo y gas, incluido el riesgo de que la infraestructura en la que se apoya la Compañía para producir, transportar y vender sus productos se averíe y requiera piezas que no estén disponibles de inmediato o reparaciones que no puedan realizarse en forma oportuna, y que afecten la capacidad de la Compañía de operar y/o comercializar sus productos; los riesgos inherentes a llevar a cabo operaciones en Argentina, incluso los riesgos de que se modifiquen las reglamentaciones del gobierno (entre ellos, la adopción, modificación o cancelación de programas de incentivo del gobierno u otras leyes y reglamentaciones en materia de precios de los commodities, impuestos, controles cambiarios y restricciones a las exportaciones, en cada caso, que puedan afectar adversamente a Crown Point), riesgos de que las nuevas iniciativas del gobierno no tengan las consecuencias que la Compañía cree (incluidos los beneficios a obtener de las mismas), expropiación/nacionalización de activos, controles sobre los precios de los commodities, imposibilidad de exigir el cumplimiento de contratos en determinadas circunstancias, posible hiperinflación, imposición de controles cambiarios, riesgos asociados al eventual incumplimiento de la deuda pública de Argentina, y demás riesgos de orden económico y político; volatilidad en los precios de los commodities; fluctuación de divisas; imprecisiones en las estimaciones de reservas; riesgos ambientales; competencia de otros productores; imposibilidad de contratar servicios de perforación; estimación incorrecta del valor de adquisiciones e imposibilidad de materializar los beneficios derivados de las mismas; demoras ocasionadas por la imposibilidad de obtener las aprobaciones regulatorias requeridas; falta de disponibilidad de personal calificado o directivo; volatilidad del mercado bursátil; imposibilidad de acceder a capital suficiente a través de fuentes internas y externas; la necesidad de interrumpir, ventear y/o reducir la producción como consecuencia de la falta de infraestructura y/o de daños en la infraestructura existente; y cambios en las condiciones económicas o de la industria. Los resultados, el desempeño o los logros reales pueden diferir significativamente de los indicados, expresa o implícitamente, en la información sobre hechos futuros; por consiguiente, no se puede asegurar que los acontecimientos anticipados en la información sobre hechos futuros irán a suceder u ocurrir o, si así fuera, qué beneficios traerán aparejados para Crown Point. 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 futura adquisición de las Concesiones en los términos descritos en el presente en forma oportuna, incluyendo su capacidad de obtener el financiamiento requerido para financiar la porción en efectivo del precio de compra en términos aceptables, de obtener todas las autorizaciones regulatorias y gubernamentales requeridas y de satisfacer todas las condiciones precedentes aplicables; el impacto de una mayor competencia; la estabilidad general de la coyuntura económica y política en Argentina; 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 productiva; 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 la deuda en sus respectivos vencimientos; 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 reparación, construcción y ampliación de ductos, capacidad de almacenamiento, transporte e instalaciones y la capacidad de la Compañía de garantizar el transporte

adecuado de productos; los futuros precios del petróleo y gas; el costo de las actividades operativas en Argentina; los tipos de cambio de las divisas, la tasa de inflación y las tasas de interés; el marco regulatorio en materia de regalías, controles sobre los precios de los commodities, controles de cambio, cuestiones relativas a importaciones y exportaciones, impuestos y asuntos ambientales en Argentina; y la capacidad de la Compañía de comercializar exitosamente el petróleo y el gas natural que produce. Se puede consultar información adicional sobre estos y otros factores que podrían afectar a Crown Point en los informes que obran en archivo de las autoridades regulatorias de títulos valores de Canadá, incluida la información contenida en el acápite "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). Asimismo, la información sobre hechos futuros contenida en el presente se brinda a la fecha de este documento y Crown Point no asume ninguna obligación de actualizarla públicamente o de revisar la información sobre hechos futuros aquí incluida, ya sea como resultado de información nueva, acontecimientos futuros o de otra forma, salvo en la medida de lo expresamente requerido por las leyes aplicables en materia de títulos valores.

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.