

PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA
10 de noviembre de 2021

CWV: TSX.V

**Crown Point anuncia sus resultados operativos y financieros
para los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 como "3° trimestre de 2021" y "período a septiembre de 2021", respectivamente. Se puede hacer referencia a los períodos comparativos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 como "3° trimestre de 2020" y "período a septiembre de 2020", respectivamente.

RESUMEN DEL 3° TRIMESTRE DE 2021

Durante el 3° trimestre de 2021, la Compañía:

- Informó una ganancia antes de impuestos de \$1,1 millones y una ganancia neta de \$1,4 millones, en comparación con el 3° trimestre de 2020, cuando la Compañía informó una pérdida antes de impuestos de \$1,5 millones y una pérdida neta de \$1,3 millones;
- Informó un efectivo neto generado por las actividades operativas de \$2,4 millones y un flujo de fondos generado por actividades operativas de \$1,4 millones en comparación con el 3° trimestre de 2020, cuando informó un efectivo neto generado por actividades operativas de \$0,03 millones y un flujo de fondos utilizado en actividades operativas de \$0,5 millones;
- Reconoció una suma adicional de \$1,3 millones por la ganancia derivada de la adquisición de la participación del 50% en el área de producción de petróleo Chañares Herrados (la "Concesión de CH") en relación con la estimación actualizada del valor razonable de las reservas de petróleo y gas natural de la Concesión de CH informada por ingenieros independientes, que constituyó el fundamento para la revisión del valor razonable de los bienes de uso;
- Obtuvo un ingreso por ventas de petróleo y gas natural de \$6,9 millones sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.690 BOE por día, lo que representa un incremento respecto a los \$2,4 millones obtenidos sobre un volumen de ventas diarias promedio total de 1.240 BOE por día en el 3° trimestre de 2020 debido al efecto combinado de las ventas de petróleo tanto de la Concesión de CH como de la Concesión de Tierra del Fuego, y al incremento en los precios de los commodities;
- Recibió un promedio de \$4,31 por mcf de gas natural y \$56,88 por bbl de petróleo, en comparación con \$2,46 por mcf de gas natural y \$30,99 por bbl de petróleo recibidos en el 3° trimestre de 2020;
- Informó un netback operativo de \$14,29 por BOE, lo que representa un aumento respecto a los \$4,17 por BOE registrados en el 3° trimestre de 2020;
- Obtuvo \$0,3 millones en préstamos a corto plazo para capital de trabajo y devolvió \$0,5 millones en préstamos a corto plazo para capital de trabajo y préstamos bancarios. La Compañía no tenía deuda bancaria ni préstamos a corto plazo para capital de trabajo al 30 de septiembre de 2021; y
- Informó un superávit de capital de trabajo de \$5,2 millones.

RESEÑA OPERATIVA

Concesión de Tierra del Fuego (“TDF”)

Concesión de La Angostura

Durante el período a septiembre de 2021, la producción de petróleo del yacimiento San Martín promedió los 1.649 bbls (573 bbls netos) por día de petróleo. Durante la última parte del 3° trimestre de 2021, debido a las menores temperaturas se produjo una acumulación de depósitos parafínicos en el oleoducto San Martín que obligó a proceder a su cierre temporario. Durante este lapso, el petróleo fue transportado por vía terrestre a la terminal Cruz del Sur.

La Compañía tiene previsto perforar un pozo de ampliación (step-out) (SM a-1004) en el flanco oeste de la estructura San Martín en enero de 2022 para testear petróleo en un compartimiento de la falla inmediatamente al oeste del pozo productivo SM a-1002.

Concesión Las Violetas

Durante el período a septiembre de 2021, la producción de gas natural de la concesión Las Violetas promedió los 14.061 mcf (4.883 mcf netos) por día y su producción de petróleo promedió los 322 (112 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 a Cruz del Sur para su almacenamiento y posterior venta.

La Compañía tiene previsto perforar un pozo de desarrollo horizontal en el yacimiento petrolífero Las Violetas en el 1° trimestre de 2022, situado en el extremo noreste de la Concesión y apuntando a la Formación Springhill.

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 septiembre de 2021, se habían realizado reparaciones en 20 pozos de petróleo cerrados, y los pozos volvieron a entrar en producción. La producción de petróleo promedio para el período de 201 días comprendido entre el 13 de marzo y el 30 de septiembre de 2021 fue de 941 bbls (470 bbls netos) por día de petróleo.

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

La Compañía se ha comprometido a perforar un pozo de exploración en el permiso de CLL antes del 22 de febrero de 2022, y prevé hacerlo en el 4° trimestre de 2021.

PERSPECTIVAS

El gasto de capital presupuestado de la Compañía para el último trimestre de 2021 asciende a \$5,0 millones, compuesto por \$1,3 millones en mejoras en curso en las instalaciones en TDF y en la construcción de un oleoducto hacia un nuevo punto de entrega en la terminal Cullen situada al norte de TDF, \$1,2 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.

El gasto de capital presupuestado de la Compañía para el ejercicio 2022 asciende a \$9,5 millones, compuesto por \$4,2 millones en TDF para un pozo horizontal en Las Violetas, un pozo vertical en San Martín, mejoras en las instalaciones y la construcción de un oleoducto hacia un nuevo punto de entrega en la terminal Cullen y \$5,3 millones en CH para reparaciones de pozos, mejoras en las instalaciones y optimización.

El gasto de capital de CLL para el ejercicio 2022 está sujeto a los resultados del pozo de exploración que será perforado en el 4° trimestre de 2021.

ARGENTINA – COVID-19

El 6 de agosto de 2021, después de 10 semanas consecutivas de baja en los casos de COVID-19 y ocho semanas de disminución en el número de fallecimientos, el gobierno anunció la flexibilización de las restricciones. La primera etapa del programa incluyó un aumento en la cantidad de personas permitida en reuniones presenciales, la reapertura de las escuelas y el aumento en la cantidad de personas autorizadas a ingresar al país, que ascendió de 1.000 por día a 1.700 por día. Argentina está atravesando la segunda etapa de flexibilización de las restricciones por COVID-19 desde octubre de 2021, que incluye un mayor aforo para reuniones en espacios cerrados, asistencia ilimitada a eventos públicos, la posibilidad de realizar eventos al aire libre de más de 1.000 asistentes con un aforo del 50%, viajes grupales para personas que tengan aplicado el esquema completo de vacunación, y la reapertura de las fronteras para recibir a residentes vacunados y ciudadanos de países vecinos sin que deban permanecer en cuarentena. El 1 de noviembre, se extendieron las mismas reglas a todas las personas extranjeras que tengan aplicado el esquema completo de vacunación. Las personas no vacunadas contra el COVID-19 podrán ingresar al país pero deberán permanecer en cuarentena por un período de al menos siete días.

ARGENTINA – ELECCIONES

El 12 de septiembre de 2021 tuvieron lugar las elecciones Primarias Abiertas Simultáneas y Obligatorias ("PASO") para renovar la mitad de los miembros la cámara de diputados y un tercio del senado de la nación. Los resultados de las elecciones PASO mostraron un fuerte desempeño de la principal coalición opositora de Argentina. Las elecciones generales tendrán lugar el 14 de noviembre de 2021.

INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA

(cifras expresadas en \$, salvo por las correspondientes a las acciones en circulación)	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Capital de trabajo	5.203.698	3.021.590	1.831.197
Activos de exploración y evaluación	11.185.864	11.182.557	10.920.359
Bienes de uso	34.292.385	16.358.182	31.151.688
Contraprestación contingente por cobrar no corriente	–	–	1.634.740
Total activo	55.544.951	33.687.340	55.638.052
Pasivos financieros no corrientes	4.995.018	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 30 de septiembre de		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural	6.946.518	2.435.673	18.324.667	7.705.217
Ganancia por adquisición de participación	(1.347.141)	–	(9.529.551)	–
Desvalorización de bienes de uso y valor llave	–	–	–	9.985.549
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	1.060.279	(1.470.425)	9.313.930	(13.361.874)
Ganancia (pérdida) neta	1.408.708	(1.276.965)	9.032.322	(10.604.900)
Ganancia (pérdida) neta por acción ⁽¹⁾	0,02	(0,02)	0,12	(0,15)
Efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades operativas	2.449.967	26.128	4.791.202	(958.809)
Efectivo neto por acción – actividades operativas ⁽¹⁾	0,03	0,00	0,07	(0,01)
Flujo de fondos generado por (utilizado en) las actividades operativas ⁽²⁾	1.445.451	(530.418)	4.732.256	(158.765)
Flujo de fondos por acción – actividades	0,02	(0,01)	0,06	(0,00)

operativas ⁽¹⁾⁽²⁾

Cantidad de acciones promedio ponderada - básica	72.903.038	72.903.038	72.903.038	72.903.038
Cantidad de acciones promedio ponderada - diluida	72.948.008	72.903.038	72.957.938	72.903.038

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

(2) “Flujo de fondos generado por (utilizado en) 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 30 de septiembre de 2021 para ver una conciliación de estas medidas con las medidas contempladas en las NIIF más directamente comparables.

Volúmenes de venta

			Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	TDF	CH	2021	2020
			Total	Total (TDF)
Bbbs de petróleo liviano por día	465	555	1.020	503
Bbbs de LGN por día	14	–	14	–
Mcf de gas natural por día	3.937	–	3.937	4.423
Total BOE por día	1.135	555	1.690	1.240

			Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	TDF	CH	2021	2020
			Total	Total (TDF)
Bbbs de petróleo liviano por día	596	347 ⁽¹⁾	943	449
Bbbs de LGN por día	9	–	9	2
Mcf de gas natural por día	4.201	–	4.201	4.749
Total BOE por día	1.305	347	1.652	1.243

⁽¹⁾ 347 BOE por día per se basa en 273 días en el período a septiembre de 2021; en base a 201 días de titularidad de la Concesión de CH desde el 13 de marzo hasta el 30 de septiembre de 2021, los volúmenes de ventas totales de CH fueron de 471 BOE por día.

Netback operativo

Por BOE			Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de	
	TDF	CH	2021	2020
			Total	Total (TDF)
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	41,96	50,25	44,68	21,34
Derechos de exportación (\$)	(2,02)	–	(2,02)	0,12
Regalías e impuesto a los ingresos brutos (\$)	(7,17)	(7,65)	(7,33)	(4,39)
Costos operativos (\$)	(15,14)	(34,16)	(21,04)	(12,90)
Netback operativo ⁽¹⁾ (\$)	17,63	8,44	14,29	4,17

Por BOE			Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	TDF	CH	2021	2020
			Total	Total (TDF)
Ingresos por ventas de petróleo y gas natural (\$)	38,29	49,46	40,63	22,63
Derechos de exportación (\$)	(1,91)	–	(1,91)	(0,74)
Regalías e impuesto a los ingresos brutos (\$)	(6,42)	(7,72)	(6,69)	(3,78)
Costos operativos (\$)	(12,03)	(33,48)	(16,54)	(14,09)
Netback operativo ⁽¹⁾ (\$)	17,93	8,26	15,49	4,02

⁽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 generado por (utilizado en) 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 generado por (utilizado en) 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 generado por (utilizado en) las actividades operativas para analizar los resultados operativos y considera al flujo de fondos generado por (utilizado en) las actividades operativas como 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 generado por (utilizado en) las actividades operativas y el efectivo neto generado por (utilizado en) 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" (calcula do en términos unitarios como ingresos por ventas de petróleo, gas natural y LGN menos regalías e impuesto a los ingresos brutos, 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. Atento a que la razón de valor basada en el precio del crudo comparado con el precio del gas natural en Argentina puede diferir e 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 "Reseña Operativa", las operaciones que la Compañía prevé realizar (inclusive los pozos que tiene planeado perforar) en las Concesiones de TDF y CH y en el Permiso de Exploración de CLL durante el 4° trimestre de 2021 y el ejercicio 2022, en "Perspectivas", el gasto de capital estimado de la Compañía para el 4° trimestre de 2021 y el ejercicio 2022 en total y en cada área, y las actividades operativas en TDF, CH y CLL que tiene previsto completar en el 4° trimestre de 2021 y el ejercicio 2022; 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 los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 la 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, socios de 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 y la capacidad de la UTE de reducir sus costos operativos; 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, 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 obtención 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; 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.