PACIFIC EXPLORATION & PRODUCTION CORP.

COMUNICADO DE PRENSA

PACIFIC ADQUIERE EL 50% RESTANTE DEL INTERES DE PARTICIPACIÓN EN EL BLOQUE CPE-6, INCREMENTANDO PRODUCCION, FLUJO DE FONDOS Y RESERVAS NETAS SIN DESEMBOLSO DE EFECTIVO INMEDIATO.

Toronto, Canadá, lunes 21 de diciembre de 2015 – Pacific Exploration & Production Corp. (TSX: PRE) (BVC: PREC) se complace en anunciar que Meta Petroleum Corporation ("**Meta**"), una subsidiaria ciento por ciento de su propiedad, logró un acuerdo (el "**Acuerdo**") con Talisman Colombia Oil & Gas Ltd. ("**Talisman**") para adquirir la totalidad de participación que Talisman tiene en el Bloque CPE-6 (el "**Bloque**") en Colombia, equivalente al 50% restante del interés de participación en dicho Bloque.

Ronald Pantin, Chief Executive Officer de la Compañía, comentó: "Esta adquisición consolida un importante nuevo descubrimiento de crudo pesado en Colombia. Nuestra producción neta antes de regalías se incrementará a un ciento por ciento menos Pagos Variables Mensuales equivalentes a un cuatro por ciento, lo cual tiene un impacto positivo inmediato en el flujo de fondos y duplica nuestras reservas netas en el Bloque, sin tener que hacer un desembolso de efectivo inicial. Los pagos en efectivo serán distribuidos en tres cuotas con base en hitos de producción bruta acumulada en el Bloque. Las instalaciones de la primera fase están construidas y operando ofreciendo infraestructura que permite incrementar la producción de manera significativa. La Compañía espera perforar y desarrollar este activo de crudo pesado a su máximo potencial, el cual contiene una gran cantidad de crudo en sitio."

El precio que la Compañía pagará a Talisman por el ciento por ciento de su participación (50% restante en el Bloque) estará compuesto por pagos de regalías y efectivo. La contraprestación en efectivo depende totalmente de la producción acumulada y está limitada a US$48 millones (el "**Precio Máximo**") que se calcula de la siguiente manera:

- Pagos Mensuales Variables iguales a cuatro por ciento (4%) de la Producción Mensual Neta Total multiplicada por un Precio Aplicable por Barril; y

- Pagos en efectivo distribuidos en tres cuotas: (i) una primera cuota de US$ 5 millones pagaderos cuando la producción bruta acumulada del Bloque alcance los 5 millones de barriles ($1/bbl); (ii) una segunda cuota de US$ 5 millones cuando la producción bruta acumulada del Bloque alcance los 10 millones de barriles ($1/bbl); y (iii) una cuota final de US$ 5 millones, cuando la producción bruta acumulada del Bloque alcance los 20 millones de barriles ($0,50/bbl). Cualquiera de las anteriores cuotas de la contraprestación en efectivo está sujeta y limitada a que el total de dichos pagos en efectivo y los Pagos Mensuales Variables alcancen el Precio Máximo de US$ 48 millones.

El Bloque CPE-6 está ubicado en la muy prolífica Cuenca de los Llanos Sur de Colombia. El contrato abarca un área de aproximadamente 240.000 hectáreas a lo largo de la faja regional de crudo pesado aproximadamente 70 kilómetros al suroeste de los campos de crudo pesado Rubiales y Quifa SW operados por la Compañía. El Bloque CPE-6 fue adjudicado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia (la "**ANH**") al consorcio Meta-Talisman en el 2008 bajo un Acuerdo de Evaluación Técnica ("**TEA**"), y abarcaba un área de más de 600.000 hectáreas. Sin embargo, en el 2011, Meta y Talisman ejercieron el derecho contractual de convertir parte del área del TEA en un contrato de E&P.

Hacía finales del 2014, se completó la fase 1 de la construcción de las facilidades con lo cual se pueden manejar 25.000 bbl/d de capacidad de fluido nominal con una capacidad de procesamiento de crudo de 8.000 bbl/d.

A 31 de diciembre de 2014, se estimaba que el Bloque CPE-6 contenía 38 MMbbl de reservas 2P según la evaluación de un tercero evaluador independiente.

El Acuerdo tiene fecha efectiva, 17 de diciembre de 2015. No obstante lo anterior la cesión del porcentaje de participación que Talisman tiene en el Bloque a favor de la Compañía está sujeta a la aprobación de la ANH.

Sobre Pacific:

Pacific Exploration & Production es una compañía pública canadiense líder en exploración y producción de gas natural y crudo, con operaciones en América Latina. La Compañía tiene un portafolio de activos diversificado con participación en más de 85 bloques de exploración y producción en siete países incluyendo Colombia, Perú, Guatemala, Brasil, Guyana, Papúa Nueva Guinea y Belice. La estrategia de la Compañía está enfocada en el crecimiento sostenible de la producción y las reservas y la generación de efectivo. Pacific Exploration & Production está comprometida con la ejecución de su negocio de forma segura, y de manera responsable con la sociedad y el ambiente.

Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto y La Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos de cotización PRE, y PREC, respectivamente.

Avisos:

Nota Cautelar Sobre Declaraciones Con Miras al Futuro

El presente comunicado de prensa contiene declaraciones con miras al futuro. Cualquier declaración, diferente a aquellas sobre hechos históricos, que haga referencia a actividades, eventos o acontecimientos que la compañía cree, espera o anticipa que sucederán o podrían suceder en el futuro (incluyendo, sin limitarse a ello, declaraciones referentes a estimativos y/o suposiciones con respecto a la producción, ingreso, flujo de caja y costos, estimativos de reservas y recursos, reservas y recursos potenciales y los planes y objetivos de exploración y desarrollo) son declaraciones con miras al futuro. Estas declaraciones con miras al futuro reflejan las expectativas o creencias actuales de la Compañía con base en la información actualmente disponible a la Compañía. Las declaraciones con miras al futuro están sujetas a un número de riesgos e incertidumbres que pueden hacer que los resultados actuales de la Compañía difieran de manera sustancial de aquellos discutidos en las declaraciones con miras al futuro, e incluso, aún sí dichos resultados actuales se materializan completamente o se materializan en buena medida, no se puede garantizar que estos tengan las consecuencias o efectos esperados sobre la Compañía. Los factores que pueden hacer que los resultados o eventos reales sustancialmente de las expectativas actuales incluyen, entre otros, los siguientes: la imposibilidad de obtener una extensión de cualquiera de las Renuncias, los términos de cualesquiera Renuncias, incertidumbre sobre los estimados de capital y costos de operación, estimados de producción y el retorno económico estimado; la posibilidad de que las circunstancias actuales difieran de los estimados y suposiciones; imposibilidad de establecer las reservas y recursos estimados; fluctuación en los precios del petróleo y en las tasas de cambio; inflación, cambios en los mercados bursátiles; desarrollos políticos en Colombia, Perú, Guatemala, Brasil, Papúa Nueva Guinea, Guyana y México; cambios en la regulación que afectan las actividades de la Compañía; incertidumbres relacionadas con la disponibilidad y costos de financiamiento que se requieran en un futuro; la incertidumbre inherente a la interpretación de los resultados de las perforaciones y otros datos geológicos;

y los demás riesgos divulgados bajo el título "Factores de Riesgo" y en el Formulario Anual de Información de fecha 18 de marzo de 2015 radicado en SEDAR en www.sedar.com. Cualquier declaración con miras al futuro se aplica solo a partir de la fecha en la cual se realizó, y salvo que así lo requieran las leyes aplicables de valores, la Compañía rechaza cualquier intención u obligación de actualizar cualquier declaración con miras al futuro, ya sea como resultado de nueva información, eventos o resultados futuros o de cualquier otra naturaleza. Aunque la Compañía cree que las suposiciones inherentes a las declaraciones con miras al futuro son razonables, dichas declaraciones con miras al futuro no son una garantía de desempeño futuro y por consiguiente no se debe depender indebida de dichas declaraciones debido a la incertidumbre inherente a la misma.

Adicionalmente, los niveles de producción reportados pueden no reflejar tasas las sostenibles de producción y las tasas de producción futuras pueden diferir significativamente de las tasas de producción reflejadas en el presente comunicado de prensa debido a, entre otros factores, las dificultades o interrupciones encontradas durante la producción de hidrocarburos.

Reservas

Los estimados de recuperación y de reservas de crudo y reservas de gas natural suministradas en el presente comunicado de prensa tomadas de los reportes de reservas independientes son solamente estimados, y no hay garantía de que las reservas estimadas serán recuperadas. Las reservas reales de crudo y gas natural reserves podrán eventualmente ser mayores o menores que los estimados suministrados.

Los valores estimados revelados en el presente comunicado de prensa no representan valor justo de mercado. Los estimados de reservas e ingresos netos futuros para las propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza de los estimados de reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades, debido a los efectos de la sumatoria.

Para mayor información relacionada con las reservas de la Compañía, por favor ver el Instrumento Nacional 51-101 – Declaración de Data de Reservas y Otra Información de Crudo y Gas de la Compañía de fecha 18 de marzo de 2015, disponible en www.seadar.com.

Las reservas del Bloque CPE-6 fueron evaluadas por Petrotech Engineering Ltd. Según reporte de fecha 13 de marzo de 2015, efectivo al 31 de diciembre de 2014, intitulado "Evaluación de las Reservas de Crudo Pesado de Pacific Rubiales Energy Corp. en el Bloque CPE-6 en la Cueca de Los Llanos Este en Colombia para el Fin de Año 2014".

Traducción

El presente comunicado de prensa fue preparado en inglés y posteriormente traducido al español. En caso de diferencias entre la versión en inglés y su traducción, prevalecerá el contenido del documento en inglés.

PARA MAYOR INFORMACIÓN:

Frederick Kozak
Vicepresidente Corporativo, Relaciones con los Inversionistas
+1 (403) 705-8816
+1 (403) 606-3165

Roberto Puente
Gerente Corporativo Senior, Relaciones con los Inversionistas
+57 (1) 511-2298

Richard Oyelowo
Gerente, Relaciones con los Inversionistas
+1 (416) 362-7735

CONTACTO PARA MEDIOS:

Peter Volk
Vicepresidente de Comunicaciones, Norte América
+1 (416) 362-7735