

PACIFIC RUBIALES ENERGY CORP.

COMUNICADO DE PRENSA

PACIFIC RUBIALES PRESENTA ACTUALIZACIÓN DE OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2015

Toronto, Canadá, miércoles, 15 de julio de 2015 – Pacific Rubiales Energy Corp. (TSX: PRE) (BVC: PREC) presentó hoy una actualización de sus resultados operacionales del segundo trimestre de 2015, la cual incluye estimados de producción y volúmenes de venta, precios de realización, y netbacks operativos, según se resume a continuación:

	2Q 2015 (Estimado)	1Q 2015 (Real)	4Q 2014 (Real)	3Q 2014 (Real)	2Q 2014 (Real)
Producción Neta de Crudo (Mbb/d)	143 – 144	144	137	135	139
Producción Neta de Gas Natural (Mbpe/d)	8 – 9	9	10	10	10
Producción Neta Total (Mbpe/d)	151 – 153	153	147	145	149
Volúmenes de Venta (Mbpe/d)	143 – 146	180	162	163	155
Precio de realización de Crudo (\$/bbl) ¹	\$53 - \$56	\$50,38	\$68,27	\$99,14	\$99,76
Precio de realización de Gas Natural (\$/bpe)	\$32 - \$33	\$32,48	\$29,97	\$31,95	\$31,33
Precio de realización Combinado (\$/bpe) ¹	\$52 - \$55	\$49,45	\$65,64	\$88,05	\$94,95
Costo Operativo Subyacente ²	\$23 - \$26	\$21,21	\$26,44	\$30,79	\$31,71
Costo Operativo Total ³	\$21 - \$24	\$26,72	\$27,28	\$32,97	\$32,19
General & Administrativo (\$bpe)	\$4,00 - \$5,00	\$3,39	\$6,62	\$6,45	\$6,32
WTI NYMEX (\$/bbl)	\$57,95	\$48,57	\$73,20	\$97,25	\$102,99
BRENT ICE (\$/bbl)	\$63,50	\$55,13	\$77,07	\$103,46	\$109,76

¹ Incluye ganancias de operaciones de cobertura de precios de productos básicos.

² Incluye costo de producción, transporte, y diluyente.

³ Incluye costos de overlift/underlift, regalías pagadas en efectivo y otros costos.

Nota: Los montos en el presente comunicado de prensa están expresados en US\$ salvo que se indique otra moneda.

Resultados del Segundo Trimestre de 2015

Se espera que la producción neta total para el trimestre esté en el rango de 151 a 153 Mbpe/d, aproximadamente un 2% más alto que el mismo periodo hace un año. Lo anterior está en línea con el trimestre anterior, a pesar de las interrupciones de transporte por oleoducto incrementadas durante el trimestre.

La Compañía reporta sus volúmenes de venta compuestos de volúmenes producidos disponibles para venta, más volúmenes de diluyentes adquiridos (mezclados con su producción de crudo pesado para formar una mezcla para venta), más volúmenes de crudo para comercialización (“OFT”), más/menos ajustes de inventarios para la venta. Los volúmenes de venta pueden variar de manera importante de un trimestre a otro como consecuencia de los volúmenes fluctuantes de diluyente y OFT, y de las variaciones significativas en los inventarios de crudo relacionadas con el momento exacto en que se realizan los embarques para exportación.

Se espera que los volúmenes de venta en el segundo trimestre estén en el rango de 143 a 146 Mbpe/d, una reducción de aproximadamente 7% en comparación con el mismo periodo del año anterior. Se espera que los volúmenes OFT estén en el rango de 10 a 12 Mbbbl/d (comparado con 15.5 Mbbbl/d en el primer trimestre de 2015). Los volúmenes adquiridos para dilución alcanzaron aproximadamente 600 bbl/d (comparados con 325 bbl/d en el primer trimestre de 2015).

La Compañía espera que los precios de realización combinados (incluyendo la producción de gas natural) en el segundo trimestre estén en el rango de \$52 a \$55/bpe, lo cual es menor comparado con el mismo trimestre hace un año, pero en línea con la declinación de los precios referenciales en el 2015. La mayor parte de la producción de crudo de la Compañía en Colombia y Perú se exporta a precios ligados a los precios internacionales del petróleo. Los precios de referencia del crudo WTI y Brent aumentaron aproximadamente 17% (~US\$9/bbl) durante el trimestre.

La declinación de los precios del petróleo a nivel global de los últimos trimestres queda compensada parcialmente por las reducciones de costos que la Compañía ha logrado realizar en el 2015. La Compañía espera que el costo operativo subyacente (incluyendo el costo de producción, transporte y diluyente) en el segundo trimestre esté en el rango de \$23 a \$26 /bpe, el cual es menor en comparación con el mismo trimestre hace un año y ligeramente más alto que en el primer trimestre de 2015 como resultado de volúmenes de venta más bajos y un Peso Colombiano que fluctúa contra el dólar de los Estados Unidos. La reducción de los costos de producción es sostenible y se atribuyó principalmente a los programas de reducción de costos que la Compañía actualmente tiene en curso. Los costos de transporte y diluyente son comparables con los del primer trimestre de 2015 sobre base de bpe.

Se espera que los netbacks operativos del trimestre sean más altos comparados con el trimestre anterior, impactados por un incremento en los precios referenciales del crudo y costos operacionales más bajos. Se espera que los márgenes operativos en efectivo permanezcan en o cerca de 58%. La Compañía calcula su netback operativo tanto para ingresos como para costos sobre la base de volúmenes de ventas totales, excluyendo volúmenes OFT, en lugar de volúmenes producidos. Se anota que el margen de EBITDA para los volúmenes OFT se ubica normalmente en \$1 a \$3/bbl. Los costos operativos totales se reportan como una combinación de: producción, transporte y costos de diluyente, más otros costos y los costos del overlift/underlift. Los dos últimos (otros costos y costos del overlift/underlift) están relacionados principalmente con movimientos en almacenamiento y en el inventario de retiro de embarques, y en consecuencia pueden impactar de manera importante los costos totales registrados durante cualquier trimestre, ya sea positiva o negativamente. Lo anterior es evidente por el overlift significativo del primer trimestre de 2015 y underlift en el primer trimestre de 2014.

Se espera que los costos generales y administrativos del trimestre estén en el rango de \$4,00 a \$5,00/bpe, una reducción de aproximadamente 29% comparada con el mismo periodo hace un año. Lo anterior es aproximadamente 33% más alto que el trimestre anterior ya que las importantes medidas de reducción de costos implementadas fueron contrarrestadas por volúmenes de venta más bajos.

Sobre Pacific Rubiales

Pacific Rubiales, 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 90 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 Rubiales 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

Anotación Cautelar Relacionada con las 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 si 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: 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 17 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.

Además, los niveles de producción reportados pueden que no reflejen índices de producción sostenibles y los índices de producción futuros pueden variar significativamente de los índices de producción reflejados en el presente comunicado de prensa debido a, entre otros factores, dificultades o interrupciones encontradas durante la producción de hidrocarburos.

Información Financiera No Auditada

Ciertos resultados financieros y operativos incluidos en el presente comunicado de prensa tal como inversiones en bienes de capital, información de producción y los costos operativos se basan en resultados estimados no auditados. Estos resultados estimados están sujetos a cambios al momento de culminación de los estados financieros no auditados para el trimestre que culminó el 30 de junio de 2015, y los cambios podrían ser significativos. Pacific Rubiales anticipa que radicará sus estados financieros no auditados y el informe de gestión correspondiente para el 30 de junio de 2015 en SEDAR a más tardar el 14 de agosto de 2015.

Conversión Bpe

Bpe puede desorientar, en particular si se usa de manera aislada. La proporción de conversión 5.7 mcf: 1 Bbl está basada en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable a la punta del quemador y no representa un valor de equivalencia en la cabeza de pozo. Los valores estimados revelados en el presente comunicado de prensa no reflejan un valor justo de mercado. Los estimados de reservas e ingresos netos futuros para propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingresos netos futuros de todas las propiedades, debido a los efectos de agregación..

Definiciones

Bcf	Mil millones de pies cúbicos.
Bcfe	Mil millones de pies cúbicos de gas natural equivalente.
Bbl	Barril de petróleo.
bbl/d	Barril de petróleo por día.
Bpe	Barril de petróleo equivalente. El Bpe puede desorientar, en particular si se usa de manera aislada. El estándar Colombiano es una tasa de conversión de 5.7 Mcf:1 bbl y está basada en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable a la punta del quemador y no refleja un valor de equivalencia a la cabeza del pozo.
bpe/d	Barril de petróleo equivalente por día.
Mbbl	Miles de barriles de petróleo.
Mbpe	Miles de barriles de petróleo equivalente.
MMbbl	Millones de barriles de petróleo.
MMbpe	Millones de barriles de petróleo equivalente.
Mcf	Mil pies cúbicos.

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) 606-3165

Roberto Puente
Gerente Sénior, 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 Comunicaciones, Norte América
+1 (416) 362-7735