

PACIFIC EXPLORATION & PRODUCTION CORP.

COMUNICADO DE PRENSA

PACIFIC PRESENTA ACTUALIZACIÓN DE OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2015

Toronto, Canadá, lunes 26 de octubre de 2015 – Pacific Exploration & Production Corp. (TSX: PRE) (BVC: PREC) presentó hoy una actualización de sus resultados operacionales del tercer trimestre de 2015, que incluye estimados de volúmenes de producción y de venta, precios de realización, y netback operativo, según se resume a continuación:

	3Q 2015 (Estimado)	2Q 2015 (Real)	1Q 2015 (Real)	4Q 2014 (Real)	3Q 2014 (Real)
Producción Neta de Crudo (Mbbbl/d)	141 – 143	144	144	137	135
Producción Neta de Gas Natural (Mbpe/d)	9 – 10	8	9	10	10
Producción Neta Total (Mbpe/d)	151 – 153	152	153	147	145
Volúmenes de Venta (Mbpe/d)	140 – 142	143	180	161	164
Precio de realización de Crudo (\$/bbl) ¹	\$52 - \$54	\$55,04	\$50,38	\$68,27	\$92,14
Precio de realización de Gas Natural (\$/bpe)	\$32 - \$33	\$33,34	\$32,48	\$29,97	\$31,95
Precio de realización Combinado (\$/bpe) ¹	\$51 - \$52	\$53,72	\$49,45	\$65,64	\$88,05
Costo Operativo Subyacente ²	\$20 - \$22	\$23,71	\$21,16	\$26,44	\$30,79
Costo Operativo Total ³	\$20 - \$23	\$21,08	\$26,72	\$27,28	\$32,97
General & Administrativo (\$bpe)	\$3.50 - \$4.50	\$3,92	\$3,39	\$6,62	\$6,45
WTI NYMEX (\$/bbl)	\$46.50	\$57,95	\$48,57	\$73,20	\$97,25
BRENT ICE (\$/bbl)	\$51.30	\$63,50	\$55,13	\$77,07	\$103,46

1 Incluye ganancias/pérdidas de operaciones de cobertura de precios de commodities.

2 Incluye costo de producción, transporte, y diluyente.

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

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

Resultados del Tercer Trimestre de 2015

Se espera que la producción neta total del trimestre esté en el rango de 152 a 154 Mbpe/d, aproximadamente 5% más alto que el mismo periodo hace un año.

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 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 del tercer trimestre estén en el rango de 140 a 142 Mbpe/d, los cuales permanecieron estables comparados con el trimestre anterior. Se espera que los volúmenes OFT estén en el rango de 2 a 3 Mbbl/d (comparados con 10.8 Mbbl/d en el segundo trimestre 2015). Los volúmenes adquiridos para dilución fueron de aproximadamente 53 bbl/d (comparados con 600 bbl/d en el segundo trimestre de 2015).

La Compañía espera que los precios de realización combinados (incluyendo la producción de gas natural) en el tercer trimestre estén en el rango de \$50 a \$52 /bpe, que representa una reducción de aproximadamente 2% comparados con el segundo trimestre de 2015. Los precios de realización incluyen ganancias de nuestros contratos de cobertura de los precios de crudo realizados durante el periodo. La mayor parte de la producción de crudo de la Compañía en Colombia y Perú se exporta a precios sujetos a los precios internacionales del petróleo. Tanto los precios de referencia del crudo WTI como del Brent se redujeron en promedio aproximadamente 19% (~US\$12/bbl) durante el tercer trimestre. Los precios de realización combinados de la Compañía se redujeron mucho menos que los precios referenciales del crudo debido al éxito del programa de coberturas de la Compañía.

La declinación de los precio del petróleo a nivel global durante los últimos trimestres fue parcialmente compensada por el éxito de las reducciones de costo logradas por la Compañía en el 2015. La Compañía espera que el costo operacional subyacente (incluyendo el costo de producción, transporte y diluyente) en el tercer trimestre esté en el rango de \$19 a \$21 /bpe, que es aproximadamente 35% y 11% más bajo comparando con el mismo trimestre hace un año y el segundo trimestre de 2015 respectivamente. La reducción de los costos de producción es sostenible y se atribuye principalmente a los programas de reducción de costo de la Compañía que están en ejecución.

Se espera que el netback operativo del trimestre sea más bajo comparado con el trimestre anterior, impactado por una reducción en los precio de realización combinados. Se espera que los márgenes operativos en efectivo sean de aproximadamente 57%. 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 ajustado para los volúmenes OFT se ubica normalmente en \$1 a \$3/bbl. Los costos operativos totales se reportan como una combinación de: los costos de producción, transporte y diluyente, más otros costos y los costos del overlift/underlift. Los dos últimos (otros costos y costos del overlift/underlift) están relacionados principalmente con el movimiento del crudo almacenado y 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.

Se espera que los costos generales y administrativos del trimestre estén en el rango de \$3,50 a \$4,50/bpe, una reducción de aproximadamente 38% comparados con el mismo periodo hace un año.

Actualización de Exploración

Durante el tercer trimestre de 2015, la Compañía perforó o fue socio en un pozo exploratorio y 3 pozos de avanzada en Colombia y en Papua Nueva Guinea. Todos los pozos encontraron hidrocarburos económicos, para una tasa de éxito general del 100% para el periodo y 87% año hasta la fecha.

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.

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:

PACIFIC EXPLORATION & PRODUCTION CORPORATION
1100 - 333 BAY STREET, TORONTO, ONTARIO M5H 2R2
TELEPHONE: (416) 362-7735 FAX: (416) 360-7783

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