

PACIFIC RUBIALES ENERGY CORP.

COMUNICADO À IMPRENSA

PACIFIC RUBIALES FORNECE ATUALIZAÇÃO OPERACIONAL DO QUARTO TRIMESTRE DE 2014 E DESTACA REDUÇÃO ADICIONAL EM SEUS CUSTOS OPERACIONAIS

Toronto, Canadá, terça-feira, 3 de março de 2015 – Pacific Rubiales Energy Corp. (TSX: PRE, BVC: PREC, BOVESPA: PREB) forneceu hoje uma atualização operacional dos seus resultados operacionais relativos ao quarto trimestre de 2014, a qual inclui estimativas de volumes de produção e vendas, preços realizados e *netbacks* operacionais, que são resumidos da seguinte forma:

	4T 2014 (Estimado)	3T 2014 (Real)	2T 2014 (Real)	1T 2014 (Real)	4T 2013 (Real)
Produção Líquida de Petróleo (Mbb/d)	135 – 138	135	139	138	123
Produção Líquida de Gás Natural (Mboe/d)	8 – 11	10	10	11	11
Produção Total Líquida (Mboe/d)	143 – 149	145	149	149	134
Volumes de Vendas (Mboe/d)	160 – 164	163	155	152	144
Preço do Petróleo Realizado (US\$/bbl)	US\$66 – \$68	US\$92,14	US\$99,76	US\$98,44	US\$95,54
Preço do Gás Natural Realizado (\$/boe)	US\$28 – \$31	US\$31,95	US\$31,33	US\$31,80	US\$32,69
Preço Combinado Realizado (US\$/boe)	US\$64 – \$66	US\$88,05	US\$94,95	US\$93,38	US\$90,66
<i>Netbacks</i> Operacionais de Petróleo (US\$/bbl)	US\$37 – \$40	US\$57,11	US\$65,54	US\$66,98	US\$62,31
<i>Netback</i> Operacional Combinado (US\$/boe)	US\$36 – \$39	US\$55,08	US\$62,76	US\$63,80	US\$59,43
WTI NYMEX (\$/bbl)	US\$73,20	US\$97,25	US\$102,99	US\$98,61	US\$97,61
BRENT ICE (\$/bbl)	US\$77,07	US\$103,46	US\$109,76	US\$107,87	US\$109,35

Nota: Todos os valores desse comunicado à imprensa estão em US\$, a menos que expressamente declarado de forma contrária.

Resultados do Quarto Trimestre de 2014

PACIFIC RUBIALES ENERGY CORP. 1100 - 333 BAY STREET, TORONTO, ONTARIO M5H 2R2
TELEFONE: (416) 362-7735 FAX: (416) 360-7783

Espera-se que a produção total líquida esteja em torno de 143 a 149 Mboe/d, um crescimento de, aproximadamente, 9% se comparado ao mesmo período de 2013. Esse valor é aproximadamente 1% acima do trimestre anterior, principalmente devido ao aumento de produção nos campos de petróleo leve e médio da Companhia. A produção de petróleo pesado do campo Rubiales foi menor no trimestre devido à contínua restrição da capacidade de descarte de água, parcialmente compensada por uma produção maior do que a esperada em Quifa SW.

A Companhia divulga seu volume de vendas composto de volumes produzidos disponíveis para venda, acrescido dos volumes de diluentes adquiridos (misturado com a sua produção de petróleo pesado para formação de uma mistura de vendas), bem como acrescido dos volumes de petróleo para negociação (*Oil for Trading* – “OFT”), acrescido/decrecido (conforme o caso) dos ajustes no estoque de vendas. Os volumes de vendas podem variar significativamente de trimestre para trimestre, como consequência da flutuação nos volumes de diluentes e nos volumes OFT, assim como de oscilações significativas nos estoques de petróleo, as quais estão relacionadas com o momento da elevação da carga de exportação.

Espera-se que o volume de vendas no quarto trimestre esteja em torno de 160 a 164 Mboe/d, um aumento de 12% se comparado ao mesmo período de 2013. Espera-se que os volumes OFT estejam em torno de 13 a 15 Mbbl/d (comparado à 14,8Mbbl/d no terceiro trimestre de 2014). Com relação aos volumes dos diluentes, espera-se que estejam semelhantes ao trimestre anterior (2 Mbbl/d no terceiro trimestre de 2014).

A Companhia espera que o preço do petróleo realizado no quarto trimestre esteja em torno de US\$66 a US\$68/bbl, o qual está abaixo do preço de petróleo realizado no mesmo período do ano anterior e do preço de petróleo realizado no terceiro trimestre de 2014, mas em linha com o declínio dos preços de petróleo usados como referências. A maior parte da produção de petróleo da Companhia na Colômbia e no Peru é exportada a preços vinculados aos preços internacionais de petróleo. Ambos os preços do petróleo de referência WTI e Brent diminuíram, aproximadamente, 33% - 34% (US\$25/bbl) durante o trimestre. Espera-se que os preços combinados realizados (incluindo gás natural e produção) estejam em torno de US\$64 a US\$66/boe.

A Companhia calcula seu *netback* operacional tanto para receitas quanto para custos com base no total dos volumes de vendas excluindo os volumes OFT, ao invés de volumes produzidos. É importante notar que a margem EBITDA nos volumes OFT é, geralmente, em torno de US\$1 a US\$3/bbl. Os custos operacionais totais são relatados como uma combinação de: produção, transporte e custos dos diluentes, somados à outros custos e custos *overlift/underlift*. Estes dois últimos custos (outros custos e custos *overlift/underlift*), em grande parte se relacionam com movimentos de armazenamento e levantamento de estoque de carga, podendo, conseqüentemente, impactar significativamente os custos totais, tanto positivamente quanto negativamente, em um dado trimestre.

O declínio nos preços globais do petróleo foi parcialmente compensado pela redução de custos que a Companhia foi capaz de alcançar durante o ano de 2014 e espera manter no ano de 2015. Em comparação ao terceiro trimestre de 2014 e ao quarto trimestre de 2013, a Companhia reduziu seus custos nas três categorias, a saber: produção, transporte e diluição. Espera-se que os custos operacionais continuem a diminuir durante o ano de 2015, em conjunto com um aumento da produção de petróleo leve e médio. Espera-se que os *netbacks* operacionais do trimestre sejam menores se comparados ao trimestre anterior, impactados pela queda dos preços do petróleo de referência, mas, em contrapartida, as margens operacionais de caixa deverão permanecer iguais, ou superiores, a 55%.

A Pacific Rubiales, uma companhia com sede no Canadá e produtora de gás natural e petróleo pesado bruto, é detentora

de 100% do capital da Meta Petroleum Corp., que opera nos campos de Rubiales, Piriri e Quifa, localizados na Bacia de Llanos, e 100% do capital da Pacific Stratus Energy Colombia Corp., que opera o campo de gás natural de La Creciente na área noroeste da Colômbia. A Pacific Rubiales também adquiriu 100% da Petrominerales Ltd, que possui ativos de petróleo leve e pesado na Colômbia e ativos de petróleo e gás no Peru, e 100% da C&C Energia Ltd., que possui ativos de petróleo leve na bacia de Llanos. Adicionalmente, a Companhia diversificou seu portfólio de ativos além da Colômbia, o que inclui ativos de produção e exploração no Peru, Guatemala, Brasil, Guiana e Papua Nova Guiné.

As ações ordinárias de emissão da Companhia são negociadas na Bolsa de Valores de Toronto (Toronto Stock Exchange) e na Bolsa de Valores da Colômbia (La Bolsa de Valores de Colômbia), e, sob a forma de Certificados de Depósito de Ações (Brazilian Depositary Receipts – BDRs), na Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros de São Paulo, no Brasil, respectivamente sob os códigos PRE, PREC e PREB.

Avisos

Nota de Advertência relativa a Declarações sobre Estimativas e Projeções

Este comunicado à imprensa contém informações sobre estimativas e projeções. Todas as informações, exceto declarações de fatos históricos, relativas a atividades, eventos ou acontecimentos cuja concretização a Companhia acredita, espera ou prevê que ocorrerá ou poderá ocorrer no futuro (inclusive, entre outras, declarações sobre estimativas e/ou premissas relativas a produção, receita, fluxo de caixa e custos, estimativas de reservas e recursos, recursos e reservas potenciais, e os planos e objetivos de exploração e desenvolvimento da Companhia) são consideradas estimativas projeções. Essas estimativas e projeções refletem as expectativas e crenças atuais da Companhia e se baseiam em informações disponíveis no momento para a Companhia. Estimativas e projeções estão sujeitas a uma série de riscos e incertezas que podem fazer com que os resultados reais da Companhia sejam significativamente diferentes daqueles discutidos nas estimativas e projeções, e, mesmo quando tais resultados são alcançados, mesmo que substancialmente, não há garantia de suas consequências ou efeitos para a Companhia. Os fatores que poderiam causar diferenças relevantes nos resultados ou eventos reais em comparação com as expectativas atuais incluem, entre outros: incertezas ligadas a estimativas de custos de capital e operacionais, estimativas de produção e retorno econômico; possibilidade de que as circunstâncias reais sejam diferentes das estimativas e premissas; impossibilidade de se estabelecer estimativas de recursos ou reservas; flutuações nos preços do petróleo e taxas de câmbio; inflação; mudanças nos mercados de ações; acontecimentos políticos na Colômbia, Peru, Guatemala, Brasil, Papua-Nova Guiné ou Guiana; alterações nas regulamentações que afetem as atividades da Companhia; incertezas quanto à disponibilidade e custos de financiamento necessários no futuro; incertezas envolvidas na interpretação dos resultados de perfuração e outros dados geológicos, e outros riscos divulgados em “Fatores de Risco” ou em qualquer outro local do formulário de informações anuais da Companhia datado de 13 de março de 2014 e arquivado na SEDAR no endereço www.sedar.com. As estimativas e projeções são válidas apenas na data de sua divulgação e, exceto conforme exigido pelas leis de valores mobiliários aplicáveis, a Companhia se exime da intenção ou obrigação de atualizar quaisquer dessas informações em decorrência de novos dados, eventos ou resultados futuros, ou de outra forma. Embora a Companhia acredite que as premissas inerentes às informações sobre estimativas e projeções sejam razoáveis, tais informações não são garantia de desempenho futuro e, portanto, não devem ser alvo de confiança indevida em razão da incerteza que nelas possa estar contida.

Adicionalmente, níveis relatados podem não refletir as taxas de produção sustentável e as taxas de produção futuras podem diferir materialmente das taxas de produção refletidas neste Comunicado à Imprensa devido, entre outros fatores, a dificuldades ou interrupções encontradas durante a produção de hidrocarbonetos.

Informações Financeiras Não Auditadas

Alguns resultados financeiros e operacionais incluídos neste Comunicado à Imprensa, tais como despesas de capital, informações de produção e custos operacionais, são baseados em resultados estimados, não auditados. Essas estimativas estão sujeitas a alterações na medida em que são finalizadas nossas demonstrações financeiras auditadas para o ano encerrado em 31 de dezembro de 2014, e essas alterações podem vir a ser materiais. A Pacific Rubiales acredita que irá arquivar suas demonstrações financeiras auditadas e sua respectiva Discussão e Análise da Administração (Management Discussion and Analysis – MD&A) para o exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2014 na SEDAR no dia 31 de março de 2015 ou em data anterior.

Conversão de Barril de Petróleo Equivalente (boe)

A unidade boe poderá induzir a erro, principalmente se utilizada isoladamente. Uma razão de conversão de boe de 5,7 Mcf: 1 barril tem como base um método de conversão de equivalência de energia aplicável principalmente na ponta do queimador e não representa uma equivalência de valor na cabeça de poço. Os valores estimados divulgados neste comunicado à imprensa não representam o valor justo de mercado. As estimativas de reservas e de receita líquida futura para propriedades individuais poderão não refletir o mesmo nível de confiança que as estimativas de reservas e de receita líquida futura para todas as propriedades, devido aos efeitos de agregação.

Definições

Bcf	Bilhões de pés cúbicos.
Bcfe	Bilhões de pés cúbicos de gás natural equivalente.
bbl	Barril de petróleo.
bbl/d	Barril de petróleo por dia.
boe	Barril de petróleo equivalente. A medida boe poderá induzir a erro, principalmente se utilizada isoladamente. O padrão colombiano é uma razão de conversão de boe de 5,7 Mcf: 1 bbl e tem como base um método de conversão de equivalência de energia aplicável principalmente na ponta do queimador, e não representa uma equivalência de valor na cabeça de poço.
boe/d	Barril de petróleo equivalente por dia.
Mbbl	Milhares de barris.
Mboe	Milhares de barris de petróleo equivalente.
MMbbl	Milhões de barris.
MMboe	Milhões de barris de petróleo equivalente.
Mcf	Milhares de pés cúbicos.
WTI	West Texas Intermediate Crude Oil.

Linguagem

Este Comunicado à Imprensa foi preparado no idioma Inglês e posteriormente traduzido para o Espanhol e Português. No caso de quaisquer diferenças entre a versão em Inglês e os suas respectivas traduções, o documento Inglês deverá prevalecer.

PARA MAIORES INFORMAÇÕES:

Frederick Kozak
Vice Presidente de Relações com Investidores
+1 (403) 606-3165

Christopher (Chris) LeGallais
Vice-Presidente Sênior de Relações com Investidores
+1 (647) 295-3700

Roberto Puente
Gerente Sênior de Relações com Investidores
+57 (1) 511-2298

Richard Oyelowo
Gerente de Relações com Investidores
+1 (416) 362-7735

INFORMAÇÕES PARA IMPRENSA:

Peter Volk
Vice Presidente de Comunicações, América do Norte
+1 (416) 362-7735