
Poço de avaliação Kangaroo-2 Relatório de Progresso nº 4

Interseção de uma coluna de óleo bruta de 250 metros

- O poço de avaliação Kangaroo-2, em alto-mar, no Brasil, encontrou diversas zonas portadoras de petróleo.
- Petróleo confirmado e recuperado de 5 reservatórios distintos nas formações do Paleoceno (anteriormente relatado como Eoceno) e do Maastrichtiano.
- Petróleo recuperado – 17 amostras, grau API estimado em 40, Razão Gás-Petróleo (RGO) de 400 a 700 pés cúbicos padrão por barril (scf/bbl).
- Reservatório com 250 metros brutos e 135 metros líquidos de seções saturadas de óleo e gás (*pay*) confirmados por perfilagem petrofísica a cabo e amostragem.
- O teste de produção será realizado durante o próximo mês.

Às 20h00 (horário de Brasília) do dia 25 de novembro de 2014, a perfuração havia sido concluída a uma profundidade total de 2.369 mRT (metros abaixo da mesa rotativa) e a perfilagem a cabo estava sendo realizada.

Cinco intervalos diferentes de arenitos portadores de petróleo foram penetrados entre 1.660 mRT e 2.000 mRT na formação do período Paleoceno ao Maastrichtiano. Cada intervalo possui um contato óleo-água distinto. A espessura bruta da coluna de óleo totaliza 250 metros e não houve penetração da capa de gás. O trabalho prossegue para avaliar o impacto dos resultados do poço no recurso contingente, considerando a ausência da capa de gás prevista e o impacto dos contatos óleo-água mais rasos em alguns arenitos.

Após a análise adicional dos dados bioestratigráficos, o reservatório, anteriormente relatado como pertencente ao período Eoceno, agora foi confirmado como sendo do período Paleoceno.

Análise das seções

A seção do Paleoceno contém um reservatório bruto de petróleo de 90 metros com razão *net-to-gross* (relação espessura permoporosa/espessura total) de mais de 70% e porosidades na faixa de 26%-34%. Há três colunas de óleo distintas com estimativas de amostragem de petróleo de grau API 40 com RGO de 500 scf/bbl. Essas acumulações de petróleo do Paleoceno são diferentes daquelas encontradas em Kangaroo-1.

A seção do Maastrichtiano contém dois reservatórios portadores de petróleo. No Maastrichtiano superior, um intervalo bruto de reservatório de petróleo de 85 metros tem uma razão *net-to-gross* de mais 60% e porosidades na faixa de 22%-26%. O intervalo de reservatório de petróleo localizado no Maastrichtiano inferior tem espessura de 75 metros, razão *net-to-gross* de 25% e porosidades na faixa de 21%-25%. Estima-se que o petróleo recuperado dos reservatórios do Maastrichtiano tenha grau API 40 com RGO de 550-700 scf/bbl.

Os dados de pressão da água em Kangaroo-2 mostram um aquífero de pressão igual como visto em poços adjacentes.

Próxima etapa do programa

Espera-se que a perfilagem a cabo seja concluída nos próximos dias. Então, planeja-se um teste de produção com a opção de perfuração de um poço direcional (*sidetrack*) e testemunhagem sujeita aos resultados finais da perfilagem.

Espera-se completar todas as operações no poço dentro das próximas quatro semanas, antes que a sonda seja transferida para perfurar e avaliar o prospecto Kangaroo Oeste, a aproximadamente 2 quilômetros de distância no lado ocidental da estrutura de sal Kangaroo.

O poço de avaliação Kangaroo-2 está localizado no bloco S-M-1165, aproximadamente 300 metros acima (*updip*) e 4 quilômetros ao sul de Kangaroo-1, e é o primeiro poço da atual campanha de perfuração de avaliação e exploração da Bacia de Santos. As informações obtidas em Kangaroo-2 serão cruciais para avaliar a comercialidade do campo de petróleo Kangaroo e servirão como base para a fase de Planejamento do Pré-projeto de Engenharia (FEED), o que aproximará o projeto da comercialização.

A Karoon detém uma participação de 65% e é a operadora do bloco consorciado S-M-1165 na Bacia de Santos.

Programa de perfuração futuro

Espera-se que a campanha de perfuração de exploração e avaliação operada pela Karoon continue durante o primeiro semestre de 2015.

A contratação da sonda garante à Karoon dois poços firmes e dois opcionais e, caso a perfuração dos 2 primeiros poços seja bem-sucedida, fornece máxima flexibilidade para a avaliação adicional da descoberta de petróleo Kangaroo, incluindo o teste e a avaliação do prospecto Kangaroo Oeste.

Depois de Kangaroo-2, o segundo poço firme do programa é o poço de exploração Kangaroo Oeste-1. Devido à grande extensão e proximidade a Kangaroo, um resultado bem-sucedido em Kangaroo Oeste-1 constituiria uma adição significativa a qualquer possível desenvolvimento do campo de petróleo Kangaroo.

A reserva no flanco da estrutura de sal foi comprovada primeiramente em Kangaroo-1 com a interseção de uma coluna de óleo bruta de 76 m e petróleo recuperado à superfície por testes de formação a cabo. Os resultados em Kangaroo-2 confirmam a viabilidade da reserva. Kangaroo Oeste-1 está localizado no flanco ocidental da mesma estrutura de sal que Kangaroo-1 e apresenta o mesmo tipo de trapa, intervalos de reservatórios e selos que poços adjacentes, conforme mapeado no prospecto.

A sonda de perfuração semissubmersível “Olinda Star” está sendo utilizada em todo o programa de perfuração.

Sobre a Karoon Gás Austrália Ltda.

A Karoon Gás Austrália Ltda. é uma empresa internacional de exploração de petróleo e gás com projetos na Austrália, Brasil e Peru, além de ser membro do Índice S&P/ASX 200 .

A Karoon busca altas taxas de participação em oportunidades em estágio inicial de exploração que contenham grandes alvos potenciais em bacias com sistemas petrolíferos comprovados. A Karoon busca criar valor para os acionistas através do desenvolvimento geotécnico dos blocos, alavancando as altas participações acionárias para explorar e avaliar essas oportunidades a fim de alcançar a comercialização.

Apesar de a estratégia principal da empresa residir na identificação de oportunidades em alto-mar em estágio inicial de exploração, a estratégia de longo prazo da Karoon é reter as participações que restarem de

seus ativos quando eles entrarem em produção.

Para mais informações, por favor, acesse o site da Karoon ou entre em contato:

Scott Hosking	Secretário-geral Tel: +613 5974 1044 E-mail: shosking@karoongas.com.au	James Wootton	Relações com investidores Tel.: +613 9616 7520 E-mail: jwootton@karoongas.com.au
Ian Howarth	Collins Street Media Tel: +614 E-mail: ian@collinsstreetmedia.com.au		

Declarações relativas ao futuro

Este comunicado pode conter certas “declarações relativas ao futuro” com respeito à situação financeira, resultados das operações e negócios da Karoon, além de planos e objetivos de administração da empresa. Geralmente, as declarações relativas ao futuro podem ser identificadas por palavras, como “pode”, “poderia”, “acredita-se”, “planeja-se”, “provavelmente”, “estimativa”, “objetivo”, “espera-se” ou “pretende-se” e outras palavras similares que envolvam riscos e incertezas, incluindo, mas não se limitando ao resultado e efeitos do assunto desse comunicado. As indicações e orientações sobre ganhos futuros, posição financeira e desempenho também são declarações relativas ao futuro.

Você é aconselhado a não confiar de maneira excessiva em declarações relativas ao futuro, considerando-se que os resultados reais podem diferir significativamente das declarações relativas ao futuro. Todas as declarações relativas ao futuro, opiniões e estimativas incluídas neste comunicado envolvem, obrigatoriamente, incertezas, suposições, contingências e outros fatores, e pode haver riscos desconhecidos, muitos dos quais fora do controle da Karoon. Os resultados ou desempenho real da Karoon podem ser significativamente diferentes dos resultados ou desempenho prospectivos expressos ou implícitos nessas declarações relativas ao futuro. As declarações relativas ao futuro que incluem, sem limitação, orientações sobre planos futuros, são fornecidas apenas como orientação geral e não devem ser usadas como indicação ou garantia de desempenho futuro. Essas declarações relativas ao futuro se referem somente à data deste comunicado.

A Karoon renuncia qualquer plano ou obrigação de atualizar publicamente qualquer declaração relativa ao futuro, seja em resultado de novas informações, eventos ou resultados futuros etc.