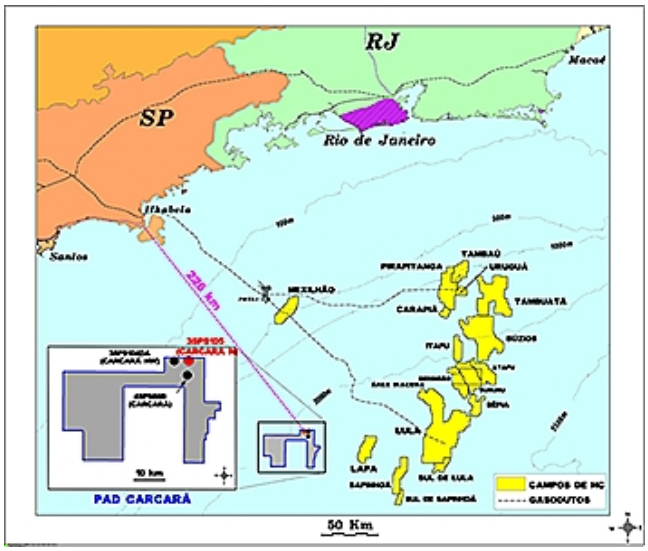
23/12/2015 - Testes comprovam alta produtividade na área de Carcará no pré-sal



A Petrobras comunica que foram concluídos dois testes de formação no poço 3-SPS-105, que comprovaram alta produtividade dos reservatórios carbonáticos do pré-sal. O poço, informalmente conhecido como Carcará Norte, está localizado na área do Plano de Avaliação da Descoberta de Carcará (PAD), a 4,6 km ao norte do poço descobridor (4-SPS-86B), em profundidade de água de 2.070 metros e profundidade final de 6.338 metros, dentro de rochas basálticas.

Os dois testes de formação realizados nos reservatórios do pré-sal comprovaram a excelente produtividade em ambos os intervalos. Estima-se que o potencial de produção do poço seja equivalente aos resultados alcançados pelos melhores poços produtores do pré-sal da Bacia de Santos, com petróleo de boa qualidade (31º API), sem presença de contaminantes (H2S e CO2).

Os resultados das análises de fluidos e de pressão obtidos a partir dos testes de formação do 3-SPS-105 e dos testes realizados no poço descobridor e no Carcará Noroeste (3-SPS-104DA) indicam tratar-se de uma única acumulação de petróleo.

A Petrobras é operadora do consórcio (66%), em parceria com a Petrogal Brasil (14%), Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás (10%) e Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. (10%).

O Consórcio dará continuidade às atividades do PAD de Carcará, aprovado pela Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), com término previsto para março de 2018.

Gerência de Comunicação Petrobras