

Área de Alto Alegre

Aviso importante

A utilização desses dados e informações é de responsabilidade exclusiva de cada usuário, não podendo ser imputada à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis a responsabilidade pela sua fidedignidade, utilização e/ou interpretação.

Parte das informações foi extraída de relatórios fornecidos pela Petrobras.

Introdução

O Campo de Alto Alegre está situado na Bacia Potiguar, a cerca de 34 km a nordeste da cidade de Mossoró, no município Areia Branca. Sua descoberta foi em 09/07/1993 pelo poço 1-ALG-1-RN, o qual teve sua produção efetiva no período entre 09/1993 e 08/1997.

O *ring fence* corresponde a uma área de aproximadamente 5,32 Km², no entorno da Área de Alto Alegre foram realizados 341 km de linhas sísmicas 2D, sendo que desses 39,3 estão dentro do *ring fence*, e conta ainda com dois poços perfurados. O reservatório principal localiza-se na Formação Pendência, com profundidade média entre 2135 e 2210 m.

Aspectos Geológicos

Em termos geológicos, o Campo de Alto Alegre é constituído por arenitos e conglomerados depositados no Cretáceo Inferior em leques aluviais e turbiditos lacustres. A espessura porosa com óleo da principal zona produtora é de 4 metros.

Contudo, os resultados de testes e dados de produção apresentaram uma alta razão água-óleo (RAO), podendo indentificaram diversas zonas produtoras (reservatórios isolados, arealmente limitados) na Formação Pendência. Dentre elas, uma situada logo acima do principal reservatório o PD-100, com espessura porosa com óleo estimada de 14,5 metros.

A pressão original do reservatório é de 230,7 kgf/cm². O mecanismo principal de produção é o influxo de água. As características permoporosas são 61mD com uma porosidade de 15%, sendo um óleo leve de 32 - 38 °API.

Volumes In Situ e Histórico de Produção

O campo, cujo fluido principal é o óleo, foi descoberto em 09/07/1993, e teve produção efetiva no período entre 30/09/1993 e 08/1997.

As produções acumuladas de óleo e gás, respectivamente, foram 11,04 Mbbl e 1,76 Mm³. Os volume originais *in situ* de petróleo e gás, respectivamente, estimado pela Petrobras, são de 0,28 MMbbl e 0,044 MMm³.

Aspectos dos Poços

- **1-ALG-01-RN**

Perfurado até uma profundidade de 2562 m, possui revestimento de produção de 5^{1/2}" assentado à 2542 m. Durante o período de produção, o poço apresentou vazão de óleo intermitente, com aumento súbito de BSW. Atualmente o poço encontra-se abandonado temporariamente.

- **3-ALG-02-RN**

Perfurado em 23/07/1999 até uma profundidade de 2438 m porém apresentou-se seco sem indícios de hidrocarbonetos. O poço teve sua perfuração até a fase n° 3, com revestimento de 9^{5/8}" na fase n°2.

Aspectos Fisiográficos

O acesso ao campo é feito através de estradas pavimentadas e vicinais procedentes de Mossoró.