

Área de Vale do Quiricó

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 Vale do Quiricó está situado na Bacia do Recôncavo, a cerca de 90 km a nordeste da cidade de Salvador, no município de Pojuca. Sua descoberta foi em 23/12/1990 pelo poço 1-VQ-01-BA, colocado em produção em 31/01/1991 e produziu cerca de 7 anos.

O ring fence corresponde a uma área de aproximadamente 2,94 km², onde foram perfurados 2 poços. Os reservatórios portadores de hidrocarbonetos são os arenitos da Formação Marfim.

Aspectos Geológicos

O Campo de Vale do Quiricó é constituído por uma única zona produtora de óleo e também uma zona produtora de gás não associado, ambas pertencentes à Formação Marfim.

O mecanismo principal de recuperação, para esse reservatório, será o de expansão de fluidos. As características de permeabilidade, viscosidade e espessura definem, para o reservatório de óleo (Marfim), um valor de transmissibilidade de 1.400 mD.m/cP.

Volumes In Situ e Histórico de Produção

O campo, cujo fluido principal é o óleo, foi descoberto em 23/12/1990, e teve efetiva produção no período entre 01/1991 a 11/2006

As produções acumuladas totalizam 72,379 mil barris de óleo e 6,112 mil m³ de gás natural associado. Os volumes originais in situ são de 5,950 milhões de barris de óleo, de 118,250 milhões m³ de gás associado e de 244,156 milhões m³ de gás não associado.

Aspectos dos Poços

- 1-VQ-01-BA

Perfurado até uma profundidade final de 3.000 m, descobridor do campo com petróleo, encontra-se parcialmente equipado para bombeio mecânico; canhoneados vedados (1636,0-1664,5) m; canhoneados abertos (1687,0-1695) m.

A produção de óleo do poço 1-VQ-01-BA iniciou em janeiro/1991 na Zona Marfim 4, sendo fraturado em março/1995. Em dezembro/97 foi recompletado para produção de gás não associado na Zona Marfim 1. Permaneceu fechado de 06/1998 a 12/2005, quando foi realizada nova recompletação para produção de óleo na Zona Marfim 2.

A produção acumulada foi de 11.517 m³ de óleo, 9,54 MMm³ de gás e 2,016 Mbbl de água.

O acesso ao poço 1-VQ-0001-BA se dá por acesso de barro, a 6,2 km de via interna do campo de Miranga. Possui base em concreto, e a vegetação no entorno é de mata. A locação não está isolada, conforme Figura 01.



Figura 01: Área do Poço 1-VQ-001-BA

- 5-VQ-02-BA

Perfurado até uma profundidade de 2.163 m, classificado como seco sem indícios, sendo arrasado na perfuração com tampões de cimento nos intervalos 100/200 m, 808/950 m e 1200/2000 m.

O acesso ao poço 5-VQ-0002-BA se dá por acesso de barro, a 5,8 km de via interna do campo de Miranga. Possui base em concreto, e a vegetação no entorno é de mata. A locação não está isolada, conforme Figura 02.



Figura 02: Área do Poço 5-VQ-002-BA