



## Área de Tiziu

### **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 Tiziu está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar a aproximadamente 50 km a sudoeste da cidade de Mossoró/RN. Sua descoberta foi em 29/09/2009 pelo poço exploratório 1-BRSA-753D-RN. O campo teve sua declaração de comercialidade apresentada em 2011 e iniciou sua produção em abril de 2013.

Os limites do campo correspondem a uma área de aproximadamente 34,7 Km<sup>2</sup>, onde foram perfurados um total de 7 poços, dos quais apenas 3 foram classificados como produtores. Os reservatórios produtores na área pertencem à Formação Pendência (Cretáceo Inferior), sendo identificadas duas zonas portadoras de hidrocarbonetos (PD1100 e PD1700).

### **Aspectos Geológicos**

As zonas produtoras são constituídas por reservatórios arenosos da Sequência 2 da Formação Pendência, do Cretáceo Inferior, justapostos a folhelhos e limitados por falhas normais de grande rejeitos. A zona PD1100 é interpretada como depósito flúvio-deltáico e a zona PD1700 como depósito flúvio deltaico e turbidítico.

O trapecamento do óleo nos reservatórios é essencialmente estrutural, com o fechamento para o sul, nos dois blocos, sendo dado por falhas, e nas demais direções, pelo mergulho estrutural das camadas.

O mecanismo primário de produção é por expansão de líquidos e gás em solução. O óleo do campo apresenta grau API entre 34,1 e 39,4, sendo caracterizado como leve.

### **Volumes In Situ e Histórico de Produção**

O campo, cujo fluido principal é o óleo, foi descoberto em 29/09/2009, possui uma produção acumulada de 4,21 mil barris (0,67 mil m<sup>3</sup>) de petróleo e 0,005 milhão de m<sup>3</sup> de gás natural, a qual ocorreu no período entre 2013 e 2016.

Os volumes originais *in situ* de petróleo e gás natural associado, reportados pelo antigo operador, são de 4,32 milhões de barris (0,69 milhão m<sup>3</sup>) e 34,35 milhões m<sup>3</sup>, respectivamente.

### **Aspectos dos Poços**

- **1-GO-04-RN**

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e cabeça de produção. Destaca-se a presença de linha que conectava ao tanque de coleta.



- **4-GO-06D-RN**

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e cabeça de produção.



- *3-GO-07-RN*

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e cabeça de produção para gás natural.



- *1-GO-03-RN, 3-GO-05-RN, 4-GO-08-RN e 9-SDG-01-RN.*  
Encontram-se abandonados definitivamente.

### ***Aspectos Fisiográficos***

Na área da Concessão de Tiziu não há presença de corpos d'água, unidades de conservação, nem áreas de preservação permanente. O Campo se localiza em área antropizada, onde há fazendas de criação de gado.

Ele se localiza no Bioma Caatinga, na bacia hidrográfica do rio Apodi-Mossoró, e próximo à comunidade Sítio Góes. O corpo hídrico existente se localiza fora dos limites da concessão de Tiziu, e se denomina Riacho Tapuio, o qual abastece a comunidade.