



## Área de Saíra

### **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 Saíra está localizado na porção terrestre da Bacia do Espírito Santo, a cerca de 34 km a sul da cidade de São Mateus/ES. Sua descoberta foi em outubro de 2000, embora a descoberta do campo possa ser atribuída pelo poço exploratório 4-BRSA-248-ES em 07/11/2003. O campo teve sua declaração de comercialidade apresentada em dezembro de 2006 e iniciou sua produção efetiva apenas em abril de 2010.

Os limites do campo correspondem a uma área de aproximadamente 19,84 Km<sup>2</sup>, onde foram perfurados um total de 13 poços, dos quais apenas seis foram classificados como produtores. Os reservatórios produtores dessa concessão são corpos turbidíticos da Fm. Urucutuca, sendo distribuídos em três blocos.

### **Aspectos Geológicos**

Os reservatórios produtores foram identificados como corpos turbidíticos da Formação Urucutuca, de Idade Eoceno Inferior, depositados nos flancos e eixos erosivos do paleocanyon de Fazenda Cedro. O reservatório principal foi dividido em três blocos de produção.

As rochas capeadoras são folhelhos pertencentes ao substrato pelítico, depositados em ambiente marinho. As acumulações têm trapecamento misto condicionadas por estruturas dômicas ou narizes gerados pela reativação dos falhamentos normais herdados da fase rift e pelas inúmeras superfícies erosivas que afetaram a área durante a história evolutiva do paleocanyon. A tectônica salífera presente na bacia após o final do Aptiano também condicionou a deposição dos sedimentos e produziu trapas eficazes.

O mecanismo primário de produção é gás em solução, e houve estimulação térmica com vapor, com o objetivo de recuperação melhorada. O óleo de Saíra possui densidade de 11-12° API, sendo considerado pesado.

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

O campo, cujo fluido principal é o óleo, foi descoberto em 07/11/2003, possui uma produção acumulada de 44,9 mil barris (7,15 mil m<sup>3</sup>) de petróleo e 0,037 milhão de m<sup>3</sup> de gás natural, a qual ocorreu no período entre 2002 e 2014.

Os volumes originais *in situ* de petróleo e gás natural associado, reportados pelo antigo operador, são de 16,94 milhões de barris (2,693 milhões m<sup>3</sup>) e 26,93 milhões m<sup>3</sup>, respectivamente.

### ***Aspectos dos Poços***

- **7-SAI-01-ES**

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento.



- **4-BRSA-534-ES**

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e de produção. Destaca-se a presença de linha na área.



- **3-BRSA-538D-ES**

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e de produção. O poço está equipado com unidade de bombeio.



- **7-SAI-02-ES**

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



- **9-BRSA-332D-ES e 3-BRSA-335HP-ES**

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



- **4-BRSA-248-ES**  
Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e de produção. Destaca-se a presença de linhas na área.



- **1-BRSA-023-ES, 1-BRSA-025-ES, 1-BRSA-083-ES, 3-BRSA-156-ES, 3-BRSA-364D-ES, 3-BRSA-404-ES e 1-BRSA-541-ES.**  
Encontram-se abandonados definitivamente.

### ***Aspectos Fisiográficos***

Localizado no município de São Mateus, em zona rural. Os antigos poços deste campo encontram-se em sua maioria em áreas de pastagem. A área é drenada por diversos córregos, como Córrego Sapucaia, Córrego Santa Rita, e Do Meio. Também é presente na região as vegetações de seringueira, eucalipto, fragmentos florestais e outras culturas menores.