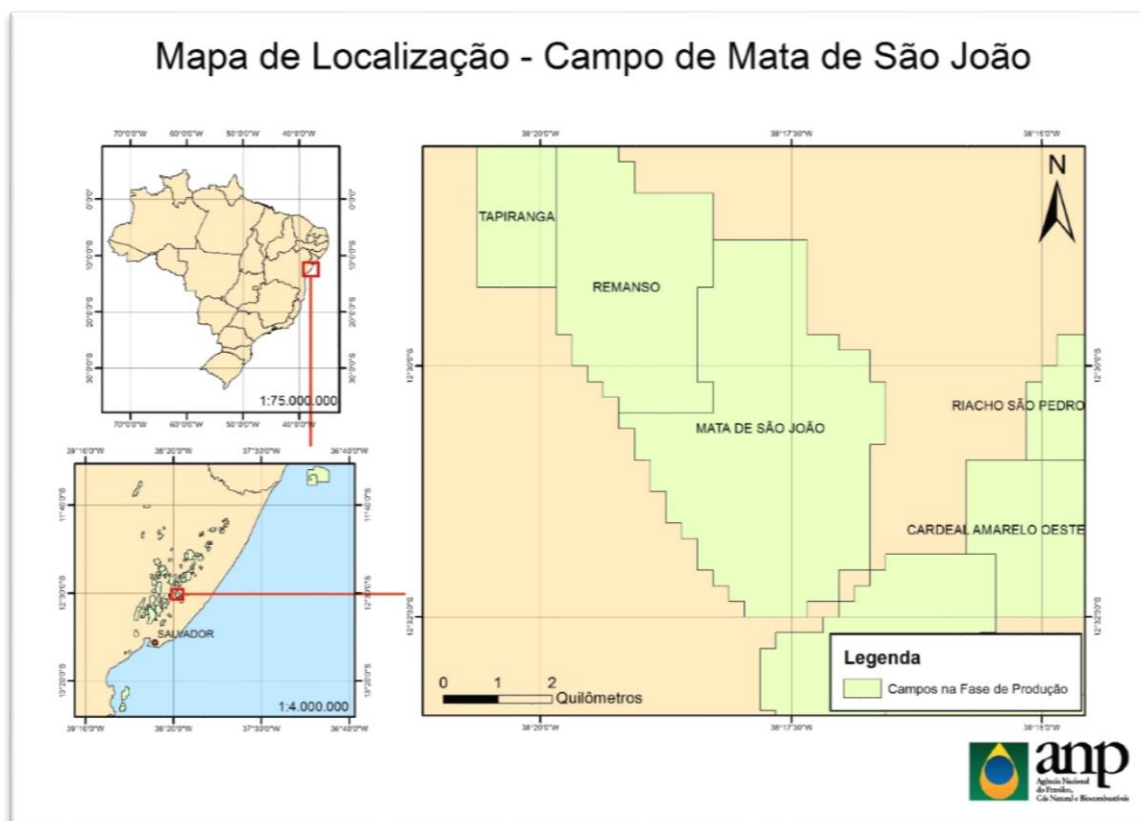


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho SDP nº 049/2017 de 06/04/2017

Mata de São João	
Nº do Contrato:	48000.003670/97-47
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,1 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1951
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1954
Previsão do Término de Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionário(s):	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Mata de São João, com área de desenvolvimento de 20,1 km², está localizado no compartimento central da Bacia do Recôncavo, a cerca de 54 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção advinda dos poços é direcionada, por meio de linhas de coleta, aos seus respectivos satélites (total de 5 satélites) antes de entrar, através do *manifold* de produção, na Estação São Roque, localizada na área do próprio campo, onde ocorre a separação dos fluidos e o tratamento do óleo. Além da produção do Campo de Mata de São João, a Estação São Roque recebe também, seja por carretas ou por dutos, a produção das concessões de Remanso, São Pedro e Fazenda Belém. O óleo tratado segue então, por meio de oleoduto, para a Estação Parque Recife, localizado no Campo de Água Grande, enquanto que o gás natural é encaminhado, através de gasoduto, à Estação Massuí, localizada na concessão homônima. A água separada na estação é injetada no próprio Campo de Mata de São João e no Campo de Remanso.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Estação São Roque	35.161	63.000

Número de Poços:

Poços:	03/2017
Perfurados:	114
Produtores:	12
Injetores:	16

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluvio-eólicos tithonianos da Fm. Sergi e berriasianos da Fm. Água Grande, com porosidades variando de 16% a 18% e permeabilidade média entre 100 mD e 135 mD, saturados com óleo leve entre 34,1º e 38,9º API. Os reservatórios da Fm. Água Grande possuem também, de forma isolada, acumulações de gás natural não associado. O mecanismo primário de produção para os reservatórios das formações Sergi e Água Grande é o gás em solução, com expansão da capa de gás, e influxo de água. Já para os reservatórios das formações Candeias e Itaparica considera-se apenas o gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada a injeção de água nos principais reservatórios do campo.

Volume "in place"	31/12/2016
Petróleo (milhões de m ³)	14,07
Gás Total (milhões de m ³)	2.606,13
Produção Acumulada:	31/12/2016
Petróleo (milhões de m ³)	2,14
Gás Total (milhões de m ³):	1.220,07

Fonte: BAR/2016

