

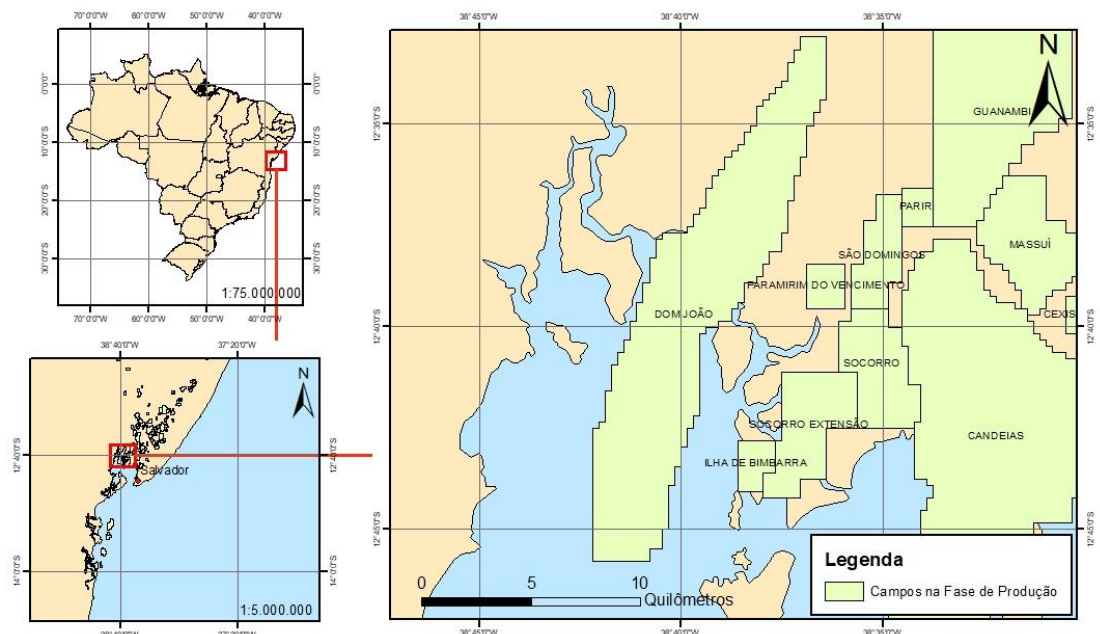
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0544/2024, de 31/07/2024

Dom João	
Nº do Contrato:	48000.003644/97-37
Operador do Contrato:	3R Bahia S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	85,49 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1947
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	06/1947
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
3R Bahia S.A.	100

Localização: O Campo de Dom João, com Área de Desenvolvimento de 85,49 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no Município de São Francisco do Conde, a cerca de 40 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Dom João



Elaborado em Abril/2024

Sistema de Produção e Escoamento: O Campo de Dom João conta com 02 (duas) Estações de Tratamento da produção e 06 (seis) unidades satélites. Os poços horizontais, situados na porção sul da Concessão, estão interligados ao Satélite de Aroeira, que escoar a produção para a Estação Coletora de Marapé, enquanto os demais satélites coletam os fluidos dos poços verticais, localizados nas porções central e norte, e os direciona para a Estação Coletora Dom João F. Alguns poços, por sua vez, estão conectados à tanques isolados, de onde a produção segue, por carretas, para a Estação Coletora de Dom João F. Após separação e tratamento nas Estações Coletoras Dom João F e Marapé, o óleo é transportado, por meio carretas, para o Parque São Paulo e, posteriormente, para a Refinaria Mataripe (REFMAT), enquanto a água produzida é destinada aos poços injetores do próprio Campo. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade.

Número de Poços:

Poços:	06/2024
Perfurados:	928
Produtores:	39
Injetores:	15

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-eólicos neojurássicos da Formação Sergi, com porosidade média de 19% e permeabilidade de 187,41 mD, saturados com óleo entre 36 e 40 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão dos fluidos e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	24,53
Gás Total (milhões de m³)	223,85

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	4,67
Gás Total (milhões de m³):	63,59

Fonte: BAR/2023

