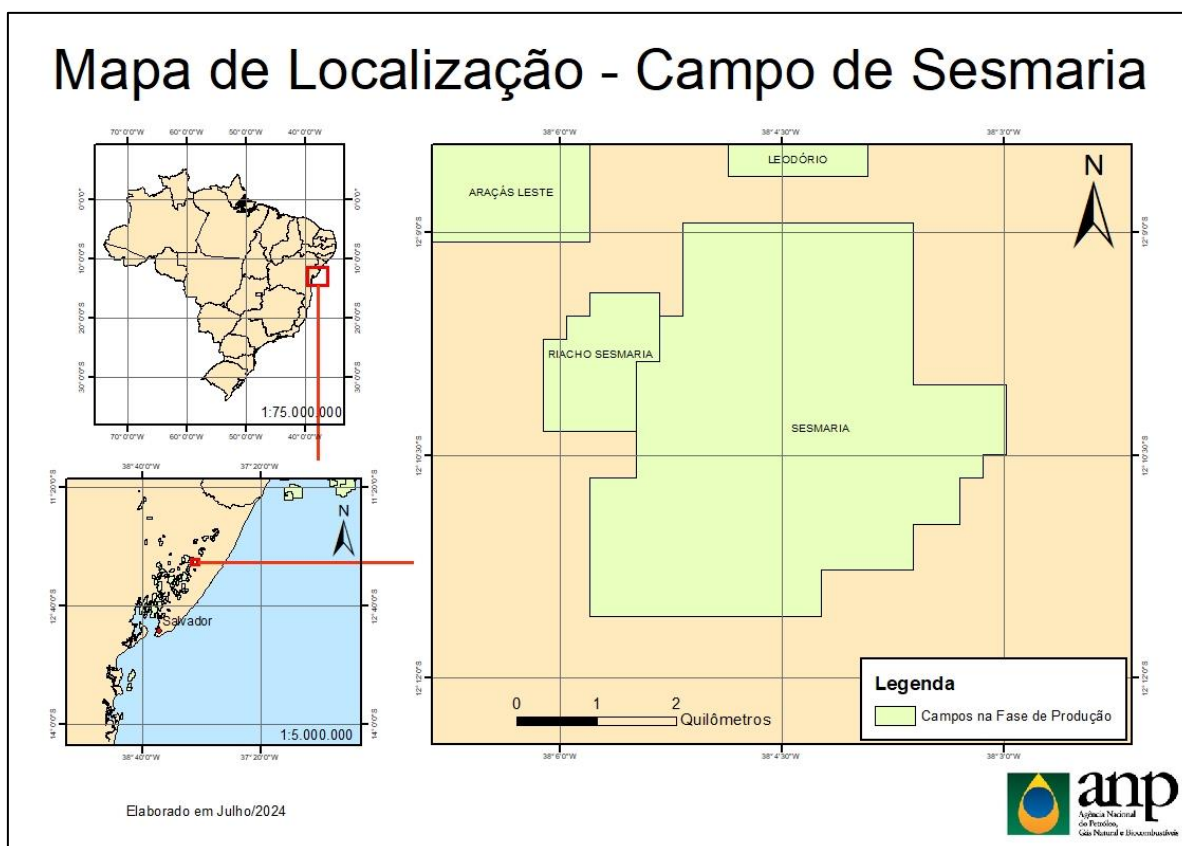


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0635/2024, de 19/09/2024

Sesmaria	
Nº do Contrato:	48000.003696/97-31
Operador do Contrato:	PetroRecôncavo S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	17,72 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1966
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	10/1966
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
PetroRecôncavo S.A.	100

Localização: O Campo de Sesmaria, com Área de Desenvolvimento de 17,72 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Itanagra, Araçás e Entre Rios, e a cerca de 115 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta e *manifolds*, à Estação Coletora Sesmaria, onde é realizada a separação bifásica (gás / líquido). A emulsão (óleo + água) é então transportada, através de carretas, para Estação Coletora e Compressora São Roque (ECC-SRO), localizada no Campo de Mata de São João, de onde o óleo segue, após devidamente separado e tratado, para a Estação Recife, localizada no Campo de Água Grande. Já o gás natural coletado nos anulares dos poços escoam, através dos sistemas de compressão instalados nas locações dos poços 3-SI-0009-BA, 7-SI-0025-BA e 7-SI-0028-BA, também para a Estação Coletora Sesmaria, que, por sua vez, o transfere, por gasoduto, para a Estação Araçás "B", pertencente ao Campo de Araçás. Por fim, a água produzida é tratada na ECC-SRO, antes de ser destinada aos poços injetores dos Campos de Remanso e Mata de São João.

Número de Poços:

Poços:	08/2024
Perfurados:	53
Produtores:	12

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi, com porosidade média de 15% e permeabilidade de 17 mD, saturados com óleo de 39 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo nos arenitos fluvio-eólicos berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade média de 16% e permeabilidade em torno de 10 mD. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e como método de recuperação secundária foi utilizada, até 2019, a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de m ³)	23,06
Gás Associado (milhões de m ³)	1.730,33

Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	1,33
Gás Associado (milhões de m ³)	325,48

Fonte: BAR/2023

