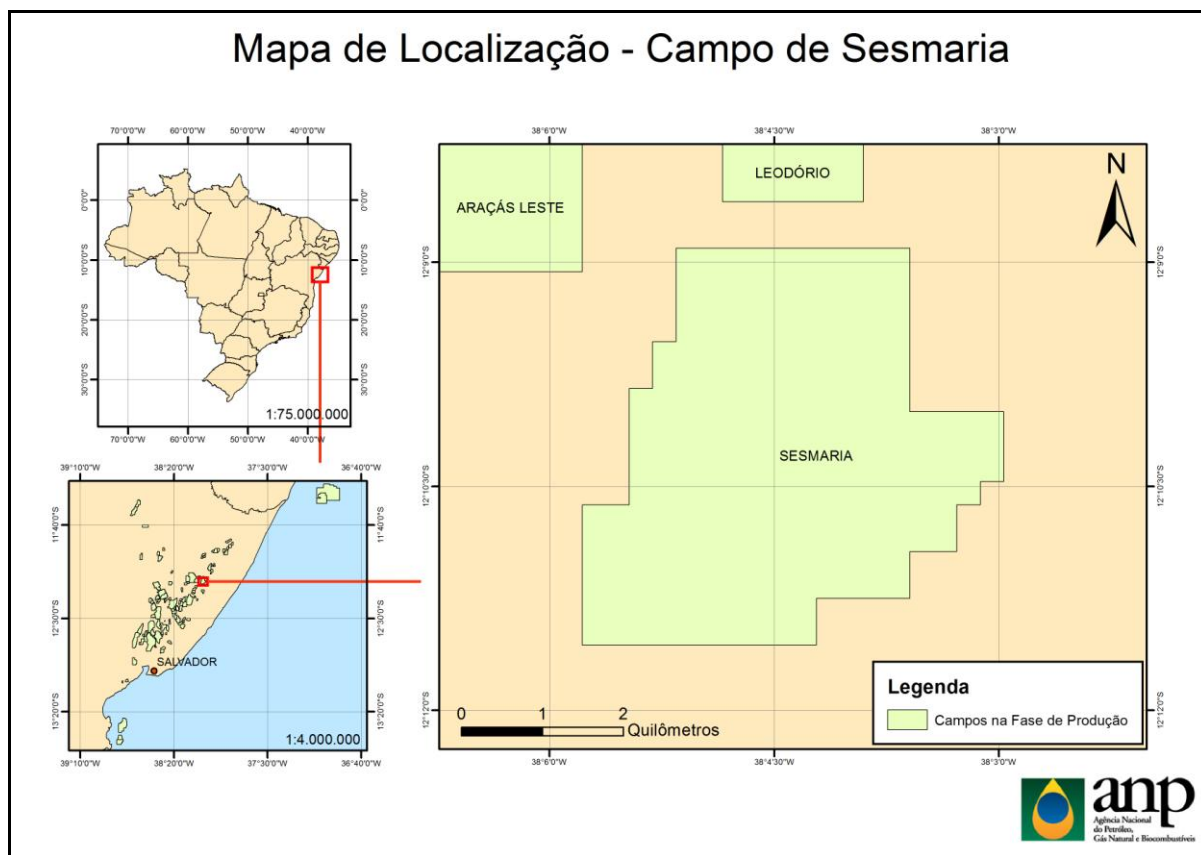


Sesmaria

Nº do Contrato:	48000.003696/97-31
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	17,72 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	07/1966
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	10/1966
Previsão de Término da Produção:	2025

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

Localização: O Campo de Sesmaria, com área de 17,72 km², localiza-se no compartimento central da Bacia do Recôncavo a cerca de 115 km da cidade do Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: O campo atualmente possui um sistema de coleta que direciona a produção dos poços de óleo para Estação Coletora Sesmaria. Os poços de Gás Associado produzem por Bombeio Mecânico (BM) e são equipados com coluna de produção de 2 7/8". O Gás Associado produzido no Campo Sesmaria é coletado nos anulares de diversos poços produtores, que estão conectados à sucção de compressores instalados em quatro pontos do campo (na locação dos poços SI-09, SI-25, SI-28 e SI-41). Esses compressores enviam o gás coletado a uma linha de transferência que alimenta a estação Sesmaria. O gás coletado na Concessão de Sesmaria, por tubulações de 2" e 3", segue para a Estação Coletora SI e de lá é transferido, por duto de 10" e a uma pressão média de 5,6 kgf/cm² para a ECOMP AR, anexa a Estação "B" de Araçás. A produção (emulsão) coletada nos tanques da Estação Coletora SI, transfere-a, via carretas, para Estação Coletora Araçás B.

Número de Poços:

Poços:	06/2016
Perfurados:	51
Produtores:	10
Injetores:	9

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo de Sesmaria são arenitos fluviais e eólicos de idade thitoniana a berriasiana das Formações Sergi e Água Grande, respectivamente, com porosidade média de 16%, permeabilidade em torno de 22 mD para a Formação Sergi e 10 mD para o reservatório Água Grande, saturados com óleo de 39 °API. O mecanismo primário de produção é gás em solução. A recuperação secundária de hidrocarboneto implantada é através de injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	23,063
Gás Associado (milhões de m ³)	1.730,331

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	1,274
Gás Associado (milhões de m ³):	310,541

Fonte: BAR/2015

