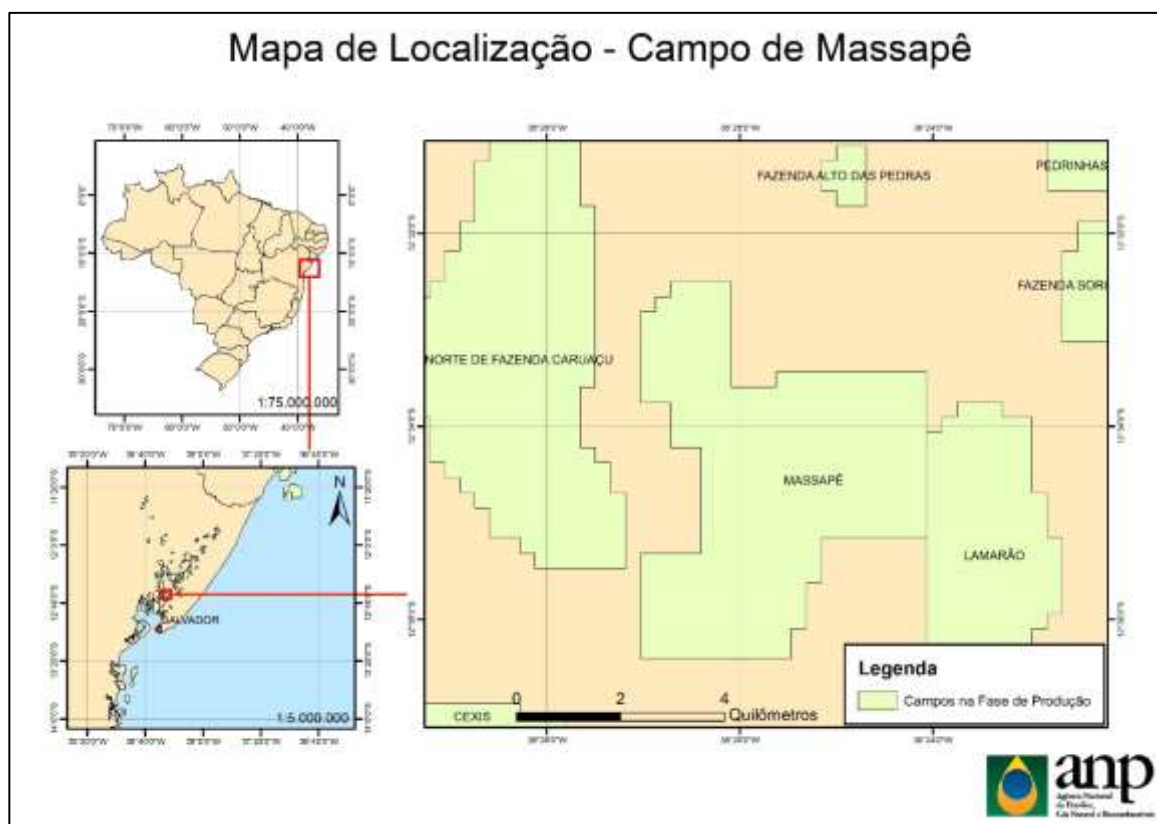


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0385/2020, de 13/08/2020

Massapê	
Nº do Contrato:	48000.003668/97-03
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	23,97 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	01/1964
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	07/1964
Término da Produção:	2040 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Massapê, com Área de Desenvolvimento de 23,97 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no Município de São Sebastião do Passé, a cerca de 45 km ao norte da cidade do Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Toda produção do campo é escoada para a Estação Coletora de Massapê. O fluido multifásico oriundo dos poços é direcionado para os separadores gás-líquido, onde é feita a separação primária. O gás natural associado é medido e escoado para a Estação de Gás Não Associado de Lamarão, onde é comprimido e, em parte, utilizado no *gas lift* dos poços do próprio Campo de Massapê, sendo o restante exportado para o Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Catu. A emulsão resultante da separação, por sua vez, é transferida, através de carretas, para a Estação Carmo, localizada no Campo de Taquipe.

Número de Poços:

Poços:	06/2020
Perfurados:	55
Produtores:	22

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos deltaicos neocomianos do Mb. Caruaçu da Formação Maracangalha, com porosidade média de 13% e permeabilidade de 2 mD, saturados com óleo de 40 °API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo de 38 °API nos arenitos deltaicos neocomianos da Formação Pojuca, com porosidade média de 14% e permeabilidade de 7 mD, e nos arenitos deltaicos neocomianos da Formação Marfim, com porosidade média de 18%. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há, no momento, a injeção de qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	29,38
Condensado (milhões de m ³)	0,03
Gás Associado (milhões de m ³)	2.747,07
Gás Não Associado (milhões de m ³)	650,28

Produção Acumulada:	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	1,18
Condensado (milhões de m ³):	0,005
Gás Associado (milhões de m ³):	855,31
Gás Não Associado (milhões de m ³)	213,03

Fonte: BAR/2019

