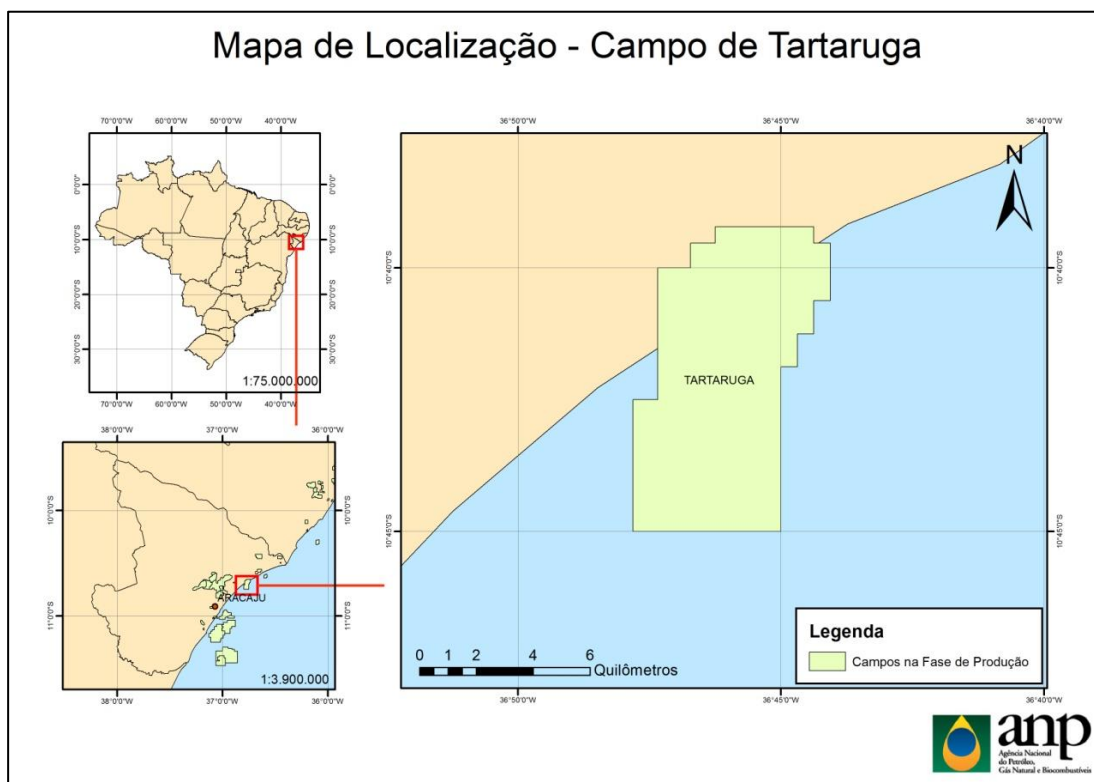


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho SDP nº 216/2018, de 13/08/2018

Tartaruga	
Nº do Contrato:	48000.003835/97-35
Operador do Contrato:	UP Petróleo Brasil Ltda.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	20 metros
Fluido Principal:	Óleo
Área:	53,42 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/1994
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	12/1994
Previsão de Término da Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionário:	Participação (%):
UP Petróleo Brasil Ltda.	37,5
Petro Vista Energy Petróleo do Brasil Ltda.	37,5
Petróleo Brasileiro S.A.	25

Localização: O Campo de Tartaruga, com área de desenvolvimento de 53,42 km², está situado no litoral norte do Estado de Sergipe, na bacia homônima, a 60 km a nordeste da cidade de Aracaju. Cerca de 30% do seu "ring fence" encontra-se no continente, estando os 70% restantes em lâmina d'água de até 20 metros de profundidade.



Sistema de Produção e Escoamento: Os poços atualmente produtores do campo são direcionais a partir do continente, alcançando os reservatórios da sua porção *offshore*. A Unidade de Produção do Campo de Tartaruga (UP-TTG) está localizada no continente, na base dos poços 1-SES-0107D-SE e 7-TTG-1DP-SES. Esta é constituída por um sistema de linhas de produção, separador, tratadores, queimador, tanques de armazenamento, caixa API e carregador de carretas. O processamento primário realizado na concessão consiste apenas na separação óleo/gás/água no separador trifásico com aquecimento. Após esse processamento, toda a produção de óleo é transportada, através de caminhão tanque, para Estação de Produção de Atalaia, em Aracaju. Os volumes de gás natural produzidos são utilizados na geração de energia elétrica para o próprio campo e como combustível do separador, sendo o restante queimado no "flare".

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Unidade de Produção do Campo de Tartaruga (UP-TTG)	1.200	14.300

Número de Poços:

Poços:	08/2018
Perfurados:	6
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-deltáicos cretácicos da Formação Penedo, com porosidade de 15% e permeabilidade média de 12 mD, saturados com óleo de 38,8° a 41,1° API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2017
Óleo (milhões de m³)	16,10
Gás Associado (milhões de m³)	1.712,00
Produção Acumulada:	31/12/2017
Óleo (milhões de m³)	0,17
Gás Associado (milhões de m³):	18,37

Fonte: BAR/2017

