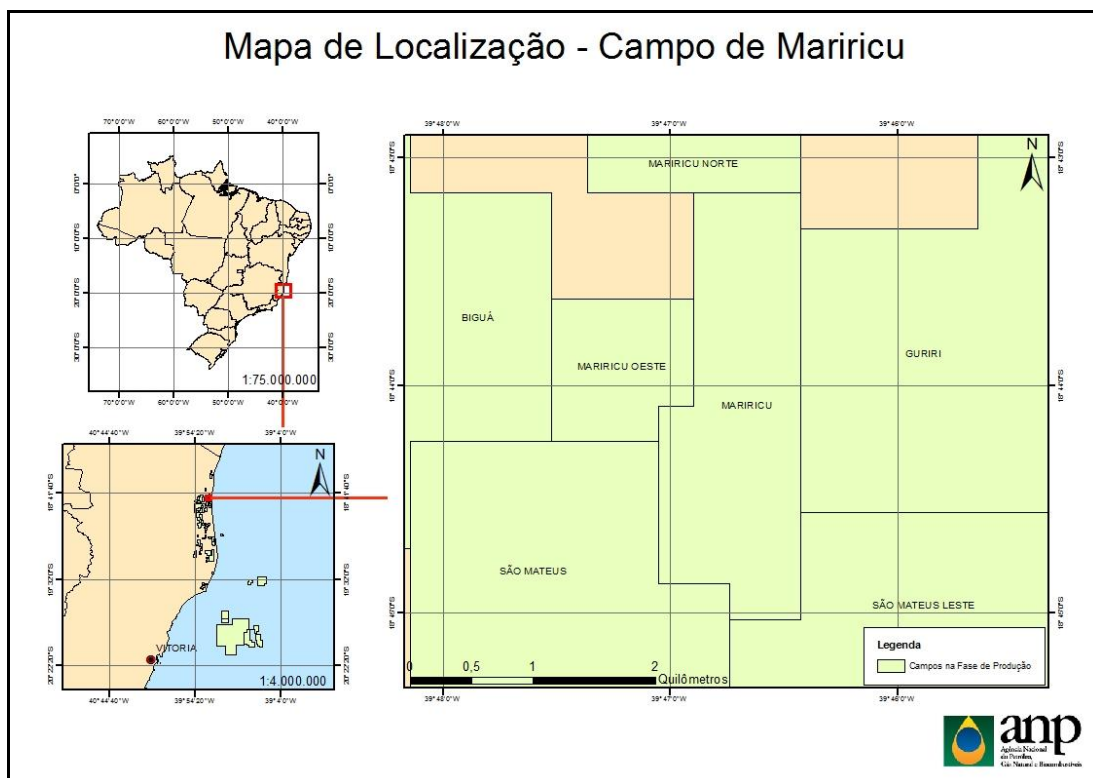


MARIRICU

Nº do Contrato:	48000.003758/97-96
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	3,17 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	26/12/1981
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	30/04/1982
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: A acumulação pertencente à Concessão de Mariricu localiza-se cerca de 10 km a leste da Cidade de São Mateus e a 3,5 km da linha de costa, em área com topografia plana, em geral com dois metros de elevação acima do nível do mar. O acesso é feito por estrada asfaltada que liga a Cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo e a BR-101 ao Balneário de Guriri.



Sistema de Produção e Escoamento: A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção dos poços através do método de elevação artificial Bombeio Mecânico. A coleta se baseia no envio da produção bruta através de linhas de 3 polegadas de diâmetro em tanques atmosféricos de 400bbl (63,4m³) localizados na base das Locações. O gás produzido é ventilado nos tanques devido as baixas vazões. O escoamento da produção é feito por modal rodoviário até SM-08 (Estação de São Mateus-08), localizada no Campo de São Mateus, Estado do Espírito Santo (ES). O processamento da produção de óleo, bem como a separação e o tratamento da água produzida é realizado nesta Estação. A água é separada e injetada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 12" (23,5km) para o Terminal Norte Capixaba, localizado no distrito de Campo Grande, Município de São Mateus. Após o offloading, a produção segue por modal hidroviário para o refino.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	19
Produtores:	5
Injetores:	3

Geologia da área e Reservatórios: O campo situa-se ao centro da Plataforma de São Mateus, Bacia do Espírito Santo e está dividido em dois blocos, um a norte (Bloco do 3-MA-02-ES) e outro a sul (Bloco do 1-MA-01- ES). A produção de hidrocarbonetos ocorre na seção aptiana em arenitos siliciclásticos da Formação Mariricu/Membro Mucuri. Os reservatórios possuem permeabilidades em geral abaixo de 100 mD e porosidades que variam entre 15 e 18%, mas devido às baixas viscosidades do óleo, são boas as transmissibilidades do meio poroso. O petróleo do campo apresenta densidade média de 29° API. O mecanismo de produção predominante no campo é o de gás em solução, não se podendo excluir a contribuição secundária da capa de gás (na Zona Mucuri 1, Bloco do 1-MA-01-ES) e da compactação (compaction drive), este presente em todos os reservatórios, em maior ou menor intensidade.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	1,266
Gás Associado (milhões de m³)	59,212
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,126
Gás Associado (milhões de m³):	23,763

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Mariricu

