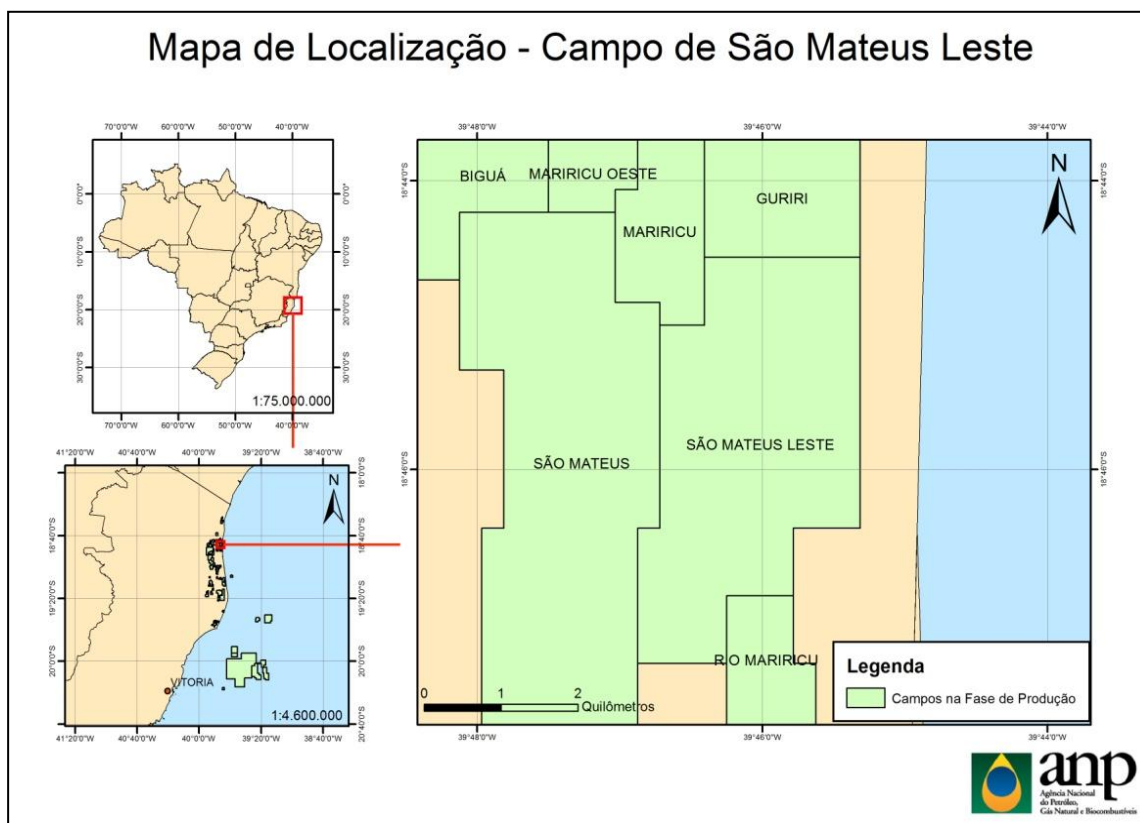


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 828 de 16/12/2015
Resolução nº 1052/2015

| São Mateus Leste | |
|----------------------------------|--------------------------|
| Nº do Contrato: | 48610.009188/2005-12 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Espírito Santo |
| Bacia: | Espírito Santo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 10,68 km ² |
| Situação: | Produzindo |
| Descoberta: | 12/2007 |
| Declaração de Comercialidade: | 04/2010 |
| Início de Produção: | 08/2010 |
| Previsão de Término da Produção: | 2027 (limite econômico) |

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

Localização: O Campo de São Mateus Leste, com área de desenvolvimento de 10,68 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, a cerca de 10 km a sudeste da cidade de São Mateus.



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção bruta do campo (óleo, água e gás natural associado) é direcionada para tanques atmosféricos localizados nas bases dos poços 3-BRSA-0840D-ES (3-SM-0090D-ES), 4-BRSA-0613-ES (4-OCO-0001-ES) e 4-BRSA-0554-ES (4-MAI-0001-ES), onde ocorre a separação gás/líquido. A produção de gás natural associado é ventilada em sua totalidade nos próprios tanques em função dos baixos volumes realizados no campo. A emulsão óleo/água é então transferida, por meio de carretas, até a Estação de Coleta e Tratamento de São Mateus (ECT-SM-08), responsável pelo processamento da produção de forma compartilhada. Da estação a produção é escoada por meio de oleoduto até o Terminal Norte Capixaba. Será instalado, em 2016, um sistema de coleta fechado, interligando os poços 4-BRSA-0554-ES (4-MAI-0001-ES) e 4-BRSA-0613-ES (4-OCO-0001-ES) diretamente à ECT-SM-08, de forma a possibilitar o aproveitamento da produção das suas respectivas capas de gás natural.

Número de Poços:

| Poços: | 12/2015 |
|-------------|---------|
| Perfurados: | 6 |
| Produtores: | 2 |

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios da concessão pertencentes à Fm. Mariricu / Mb. Mucuri são compostos, predominantemente, por rochas siliciclásticas aptianas, com porosidades entre 12 e 21% e permeabilidades variando de 10 a 200 mD. Apesar dessas condições permoporosas desfavoráveis, a qualidade do óleo, cuja densidade varia de 16 a 32º API, faz com que a transmissibilidade no meio poroso seja regular. O mecanismo de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Atualmente não há injeção de qualquer fluido nos reservatórios do campo com o objetivo de recuperação secundária.

| Volume "in place" | 31/12/2014 |
|---|------------|
| Óleo (milhões de m ³) | 0,34 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 122,55 |
| Produção Acumulada: | 31/12/2014 |
| Óleo (milhões de m ³) | 0,01 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 0,61 |

Fonte: BAR/2014

