

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 460 de 16/01/2008**  
**Resolução nº 5/2008**

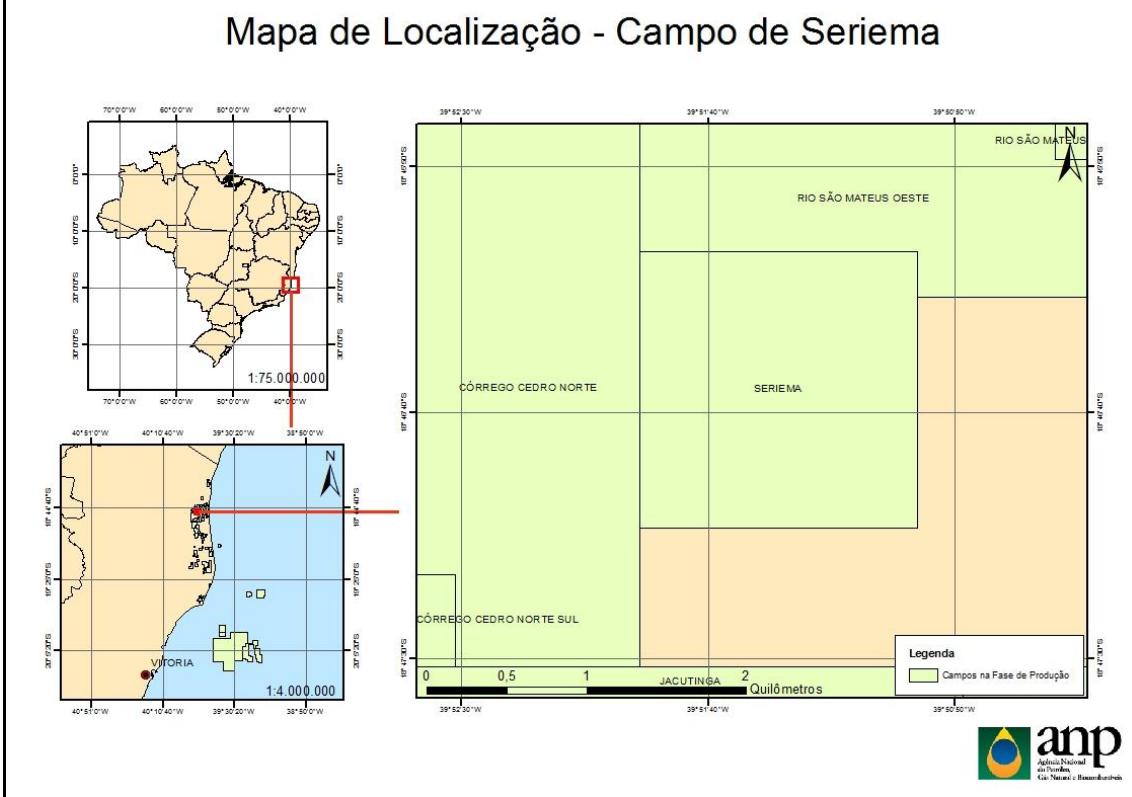
**SERIEMA**

<b>Nº do Contrato:</b>	48610.007984/2004
<b>Operador do Contrato:</b>	Petróleo Brasileiro S.A.
<b>Estado:</b>	Espírito Santo
<b>Bacia:</b>	Espírito Santo
<b>Localização:</b>	TERRA
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	ÓLEO
<b>Área:</b>	2,8 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Produção
<b>Descoberta:</b>	23/07/2006
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	21/12/2006
<b>Início de Produção:</b>	27/12/2006
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** A concessão de Seriema compreende uma área total de desenvolvimento de 2,8 km<sup>2</sup>, e está localizada a cerca de 5,4 km ao sul da cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo, em área com topografia plana. O acesso é feito por estrada vicinal de terra que liga a área do campo até a BR-101.

**Mapa de Localização - Campo de Seriema**



**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 (63,4m<sup>3</sup>), localizados na base das Locações. O gás produzido é ventilado nos tanques devido às baixas vazões. O escoamento da produção é feito por modal rodoviário até E-FAL (Estação de Fazenda Alegre), localizada no Campo de Fazenda Alegre, Município de Jaguaré, 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 descartada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 14" (14,8 km) 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:	6
Produtores:	6

**Geologia da área e Reservatórios:** A produção de hidrocarbonetos ocorre na seção aptiana a partir de reservatórios siliciclásticos da Formação Mariricu/Membro Mucuri, com porosidade média de 20% e permeabilidade média de 46 mD, saturados com óleo entre 12,7° e 17,8° API. É constituído por reservatórios siliciclásticos formados na base por rochas de ambientes deposicionais dominados por leques aluviais durante períodos de mar baixo e atividade tectônica intensa, seguidos por depósitos flúvio-deltaicos durante períodos transgressivos de mar alto. O mecanismo primário de produção é gás em solução. Com o objetivo de melhorar a recuperação utilizou-se estimulações via fraturamento hidráulico ou térmica, via injeção cíclica de vapor.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,537
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	13,754
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,027
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,927

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Seriema

