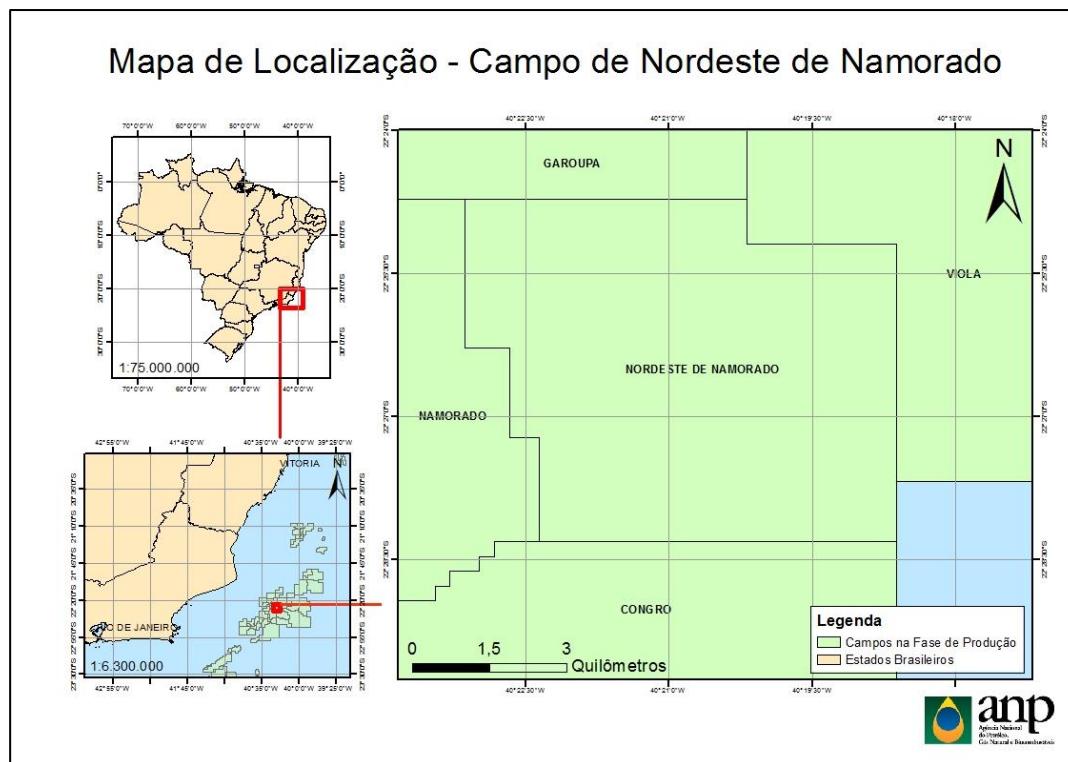


Nordeste de Namorado

| | |
|---|---------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003729/97-98 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Rio de Janeiro |
| Bacia: | Campos |
| Localização: | Mar |
| Lâmina d'água: | 195 m |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 45,15 km² |
| Situação: | Em devolução |
| Descoberta: | 08/1987 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há - Rodada Zero |
| Início de Produção: | 12/1987 |
| Previsão do Término de Produção: | - |

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

Localização: O Campo de Nordeste de Namorado, com área de desenvolvimento de 45,1 km², está localizado na porção central da Bacia de Campos, em lâmina d'água entre 150 a 450 metros, a cerca de 83 km a sudeste do cabo de São Tomé, no litoral norte do Estado do Rio de Janeiro.



Sistema de Produção e Escoamento: O Campo de Nordeste de Namorado não possui sistema de produção e escoamento próprio, utilizando para tal a Plataforma PNA-1, localizada na Concessão de Namorado. Tanto o óleo quanto o gás natural produzido são parcialmente tratados na PNA-1 e, posteriormente, escoados para Cabiúnas através da Plataforma PGP-1 (Garoupa), onde recebem tratamento final.

Número de Poços:

| | |
|--------------------|----------------|
| Poços: | 09/2017 |
| Perfurados: | 5 |
| Produtores: | 0 |
| Injetores: | 0 |

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos albianos da Formação Namorado (“arenito Namorado”), com porosidade média de 22,1 % e permeabilidade de 467mD. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução.

| | |
|--|-------------------|
| Volume “in place” | 31/12/2016 |
| Óleo (milhões de m³) | 4,250 |
| Gás Associado (milhões de m³) | 952,000 |
| | |
| Produção Acumulada: | 31/12/2015 |
| Óleo (milhões de m³) | 0,888 |
| Gás Associado (milhões de m³): | 726,278 |

Fonte: BAR/2016

