

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 790 de 04/02/2015
 Resolução nº 080/2015**



Foto: FPSO CIDADE SÃO MATEUS ;

CAMARUPIM

| | |
|-------------------------------|---------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003535/97-00 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Espírito Santo |
| Bacia: | Espírito Santo |
| Localização: | Mar |
| Lâmina d' água média (m): | 888 |
| Fluido Principal: | GÁS |
| Área (km ²): | 26,409 |
| Situação: | Produção |
| Declaração de Comercialidade: | 22/12/2006 |
| Início de Produção: | 10/06/2009 |

Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Camarupim está situado na Bacia do Espírito Santo (ES), a cerca de 40 km do litoral do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Camarupim

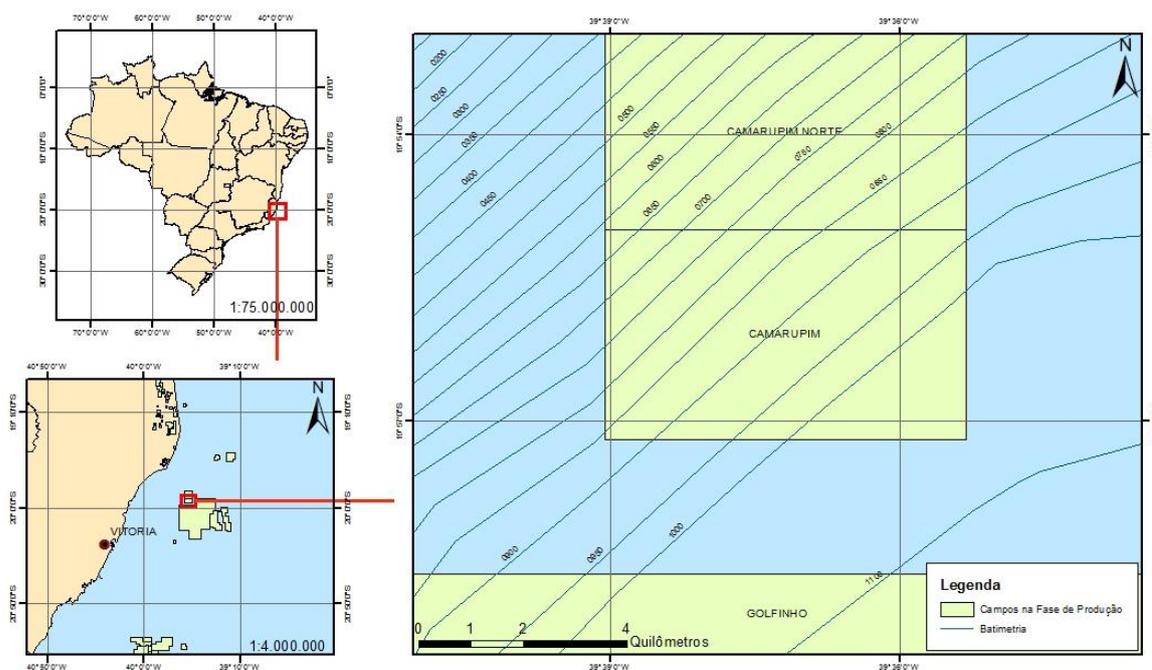


Figura 1- Mapa de localização do Campo de CAMARUPIM.

Sistema de Produção e Escoamento: O campo atualmente produz por meio do FPSO Cidade de São Mateus. A produção de gás do Campo é reunida à produção oriunda do Gasoduto Sul-Norte Capixaba e enviada a Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas através de um gasoduto. A produção de condensado pode ser escoada através de navios aliviadores, ou exportado via gasoduto, após desidratação na planta do FPSO.

Capacidade de Processamento das Unidades:

| Unidade | Líquido (bbl/d) | Gás natural (mil m ³ /d) |
|----------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| FPSO CIDADE DE SÃO MATEUS | 35.200 | 10.000 |

| | |
|---------------------------|----------------|
| Poços em Operação: | 01/2016 |
| Produtores: | 0 |
| Injetores: | 0 |

Reservatórios: O único reservatório produtor do Campo de Camarupim se estende para a área do Campo de Camarupim Norte, tendo sido firmado Acordo de Individualização da Produção desses Campos. É produtora de gás nas concessões uma acumulação no arenito da Formação Urucutuca. O mecanismo primário de recuperação principal é o de expansão do gás no reservatório. Não está previsto o emprego de qualquer método de recuperação melhorada para esse reservatório.

| | |
|---|----------------|
| <i>Volume "in place"</i> | 31/12/2015 |
| Petróleo (milhões de barris) | 5,53 |
| Gás total (milhões de m³) | 5267,72 |

| | |
|--|----------------|
| Produção Acumulada: | 31/12/2015 |
| Petróleo (milhões de barris) | 1,96 |
| Gás natural (milhões de m³): | 1633,79 |

Fonte: BAR/2015

