

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 800 de 22/04/2015
 Resolução nº 271/2015**



Foto: FPSO CIDADE DE VITÓRIA;

CANAPU

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):	1680
Fluido Principal:	GÁS
Área (km ²):	237,583
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	29/12/2005
Início de Produção:	30/09/2010

Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Canapu, originário do bloco exploratório BES-100, teve sua comercialidade declarada em dezembro de 2005 e localiza-se na poção centro-sul da Bacia do Espírito Santo, a aproximadamente a 64km da Foz do Rio Doce, sob lâmina d'água entre 1.540 e 1.680m.

Mapa de Localização - Campo de Canapu

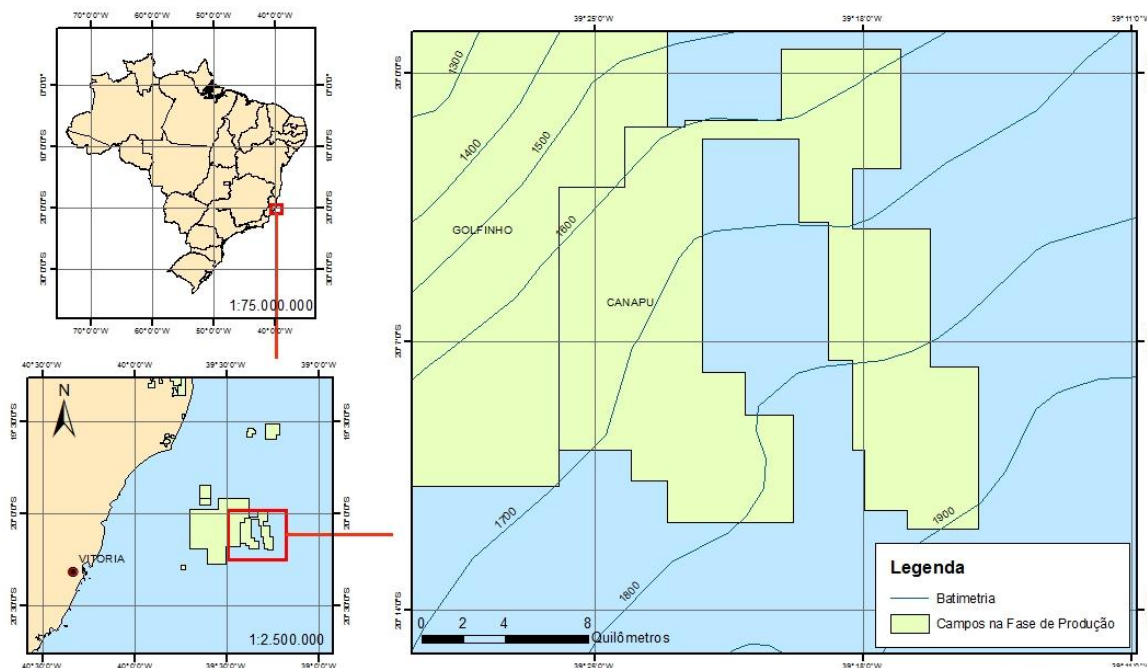


Figura 1- Mapa de localização do Campo de CANAPU.

Sistema de Produção e Escoamento: A unidade de Produção do Campo de Canapu é o FPSO (Floating Production Storage and Offloading) Cidade de Vitória. O gás proveniente do Campo de Canapu é processado na unidade de produção, sendo escoado através de um duto do tipo *Pipe in Pipe* com 19 km de comprimento. O gás seco de Canapu é escoado do FPSO Cidade de Vitória até a Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas UTGC-II juntamente com a corrente de gás do Campo de Golfinho no gasoduto que interliga os dois campos. O condensado é misturado com o petróleo produzido no Campo de Golfinho e é escoado por navio aliviador para as refinarias.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	100.000	3.500

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	1
Injetores:	0

Reservatórios: Os principais corpos arenosos que se mostraram como reservatórios portadores de hidrocarbonetos no Campo de Canapu foram arenitos do Maastrichtiano da Formação Urucutuca. O único reservatório produtor através do poço 4-BRSA-265-ESS é saturado de gás e condensado no intervalo de arenitos de idade Maastrichtiano Superior. O mecanismo primário de recuperação do reservatório URUC é o de expansão do gás no reservatório. Não é esperado suporte de pressão significativo proveniente da expansão do aquífero localizado abaixo do reservatório.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	7,57
Gás total (milhões de m³)	5114,39
Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	1,03
Gás natural (milhões de m³):	2213,56

Fonte: BAR/2015

