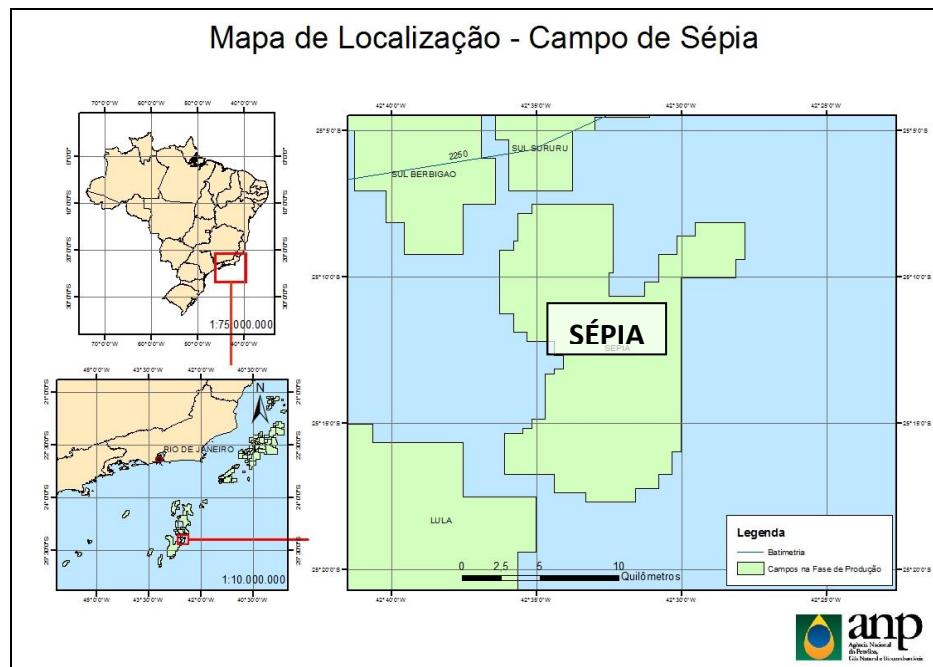


SÉPIA

Nº do Contrato:	48610.012913/2010-05
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2150 m
Fluido Principal:	Óleo e Gás associado
Área:	157,2 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	08/03/2012
Declaração de Comercialidade:	03/09/2014 (Cessão Onerosa)
Início de Produção:	02/2016 (SPA) e 2020 (1º óleo)
Previsão Término de Produção:	2036

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

LOCALIZAÇÃO: O Campo de Sépia está localizado na porção central da Bacia de Santos, em frente aos estados de São Paulo e do Rio de Janeiro, a cerca de 280 km da costa, em lâmina d'água de 2.150 m. Sua descoberta se deu em março de 2012, com a perfuração do poço 1-BRSA-976-RJS.



SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO: Em 2016 foi realizado um Sistema de Produção Antecipada (SPA) com o FPSO BW Cidade São Vicente interligado ao poço 1-BRSA-976-RJS.

O projeto do campo de Sépia consiste em 9 poços produtores de óleo, 6 injetores (água/gás) e 1 injetor para descarte de CO₂, interligados a um FPSO. Dois poços injetores serão interligados via manifold ao FPSO. Os poços injetores realizarão a injeção de água como método de recuperação secundária e caso ocorra impossibilidade para o escoamento do gás, os injetores estarão aptos à injeção do gás.

O escoamento do óleo se dará por navios aliviadores e o do gás através do gasoduto Rota 3.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO BW Cidade de São Vicente (SPA)	30.000	1.000.000
UEP definitiva *	180.000	5.500.000

* Unidade não instalada

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	04/2017
Perfurados:	06
Produtores:	04
Injetores:	01
Abandonados:	01

GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS: As acumulações de petróleo na seção Pré-Sal da Bacia de Santos ocorrem no Barremiano e, principalmente, no Aptiano. Esta seção caracteriza-se pela ocorrência de basaltos, arenitos, folhelhos, coquinas, calcarenitos, calcisiltitos, calcilutitos e microbiolitos, que integram as formações Barra Velha e Itapema. O volume mais expressivo de hidrocarbonetos ocorre nos estromatólitos da Formação Barra Velha. Trata-se de um reservatório intensamente falhado e fraturado, com profundidade variando de 4.000 a 6.000 m em relação ao nível do mar.

VOLUMES E PRODUÇÃO

Volume Original "in situ"

Petróleo (milhões de Barris)	4.959,80
Gás Natural (milhões de m ³)	114.875,38

Produção Acumulada

Petróleo (milhões de Barris)	3,52
Gás Natural (milhões de m ³)	97,06

Ref.: BAR 2016

