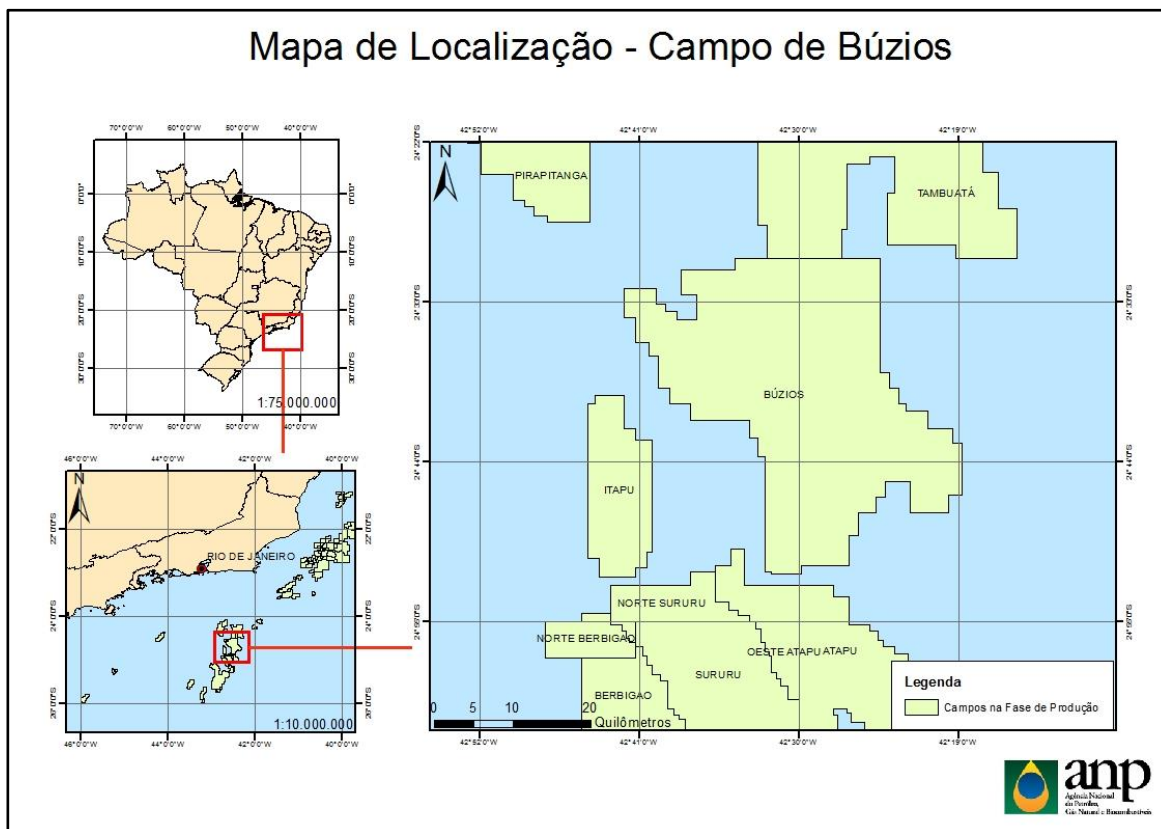


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 832 de 18/02/2016 – Resolução nº 093/2016**

<b>Búzios</b>	
Nº do Contrato:	<b>48610.012913/2010-05</b>
Operador do Contrato:	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
Estado:	<b>Rio de Janeiro</b>
Bacia:	<b>Santos</b>
Localização:	<b>Mar</b>
Lâmina d'água:	<b>1940 m</b>
Fluido Principal:	<b>Óleo</b>
Área:	<b>852,2 km<sup>2</sup></b>
Situação:	<b>Produzindo</b>
Descoberta:	<b>01/03/2010</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>19/12/2013 (Cessão Onerosa)</b>
Início de Produção:	<b>10/03/2015</b>
Previsão Término de Produção:	<b>2050 (Término Contrato)</b>

Concessionário:	Participação (%):
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**LOCALIZAÇÃO:** O campo de Búzios está localizado na porção central da bacia de Santos, a cerca de 180 km da costa do município do Rio de Janeiro em lâmina d'água de aproximadamente 1.900 m de profundidade.



**Figura 1- Mapa de localização do Campo de Búzios (Fonte ANP).**

**SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO:** O plano de desenvolvimento considera a instalação de seis Unidades Estacionárias de Produção (UEP) do tipo FPSO (*Floating Production Storage and Offloading*) com capacidade de produção de 150.000 bbl/d de petróleo e 6.000.000 m<sup>3</sup>/d de gás. O sistema de coleta do campo consistirá na interligação dos poços através de linhas flexíveis, além de linhas de serviço. O óleo produzido será escoado por navios aliviadores e o gás exportado através de um gasoduto.

#### CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO:

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
UEP-1 (P-74)*	150.000	7.000.000
UEP-2 (P-75)*	150.000	7.000.000
UEP-3 (P-76)*	150.000	7.000.000
UEP-4 (P-77)*	150.000	7.000.000
UEP-5*	150.000	6.000.000
UEP-6*	150.000	6.000.000
* Unidades não instaladas		

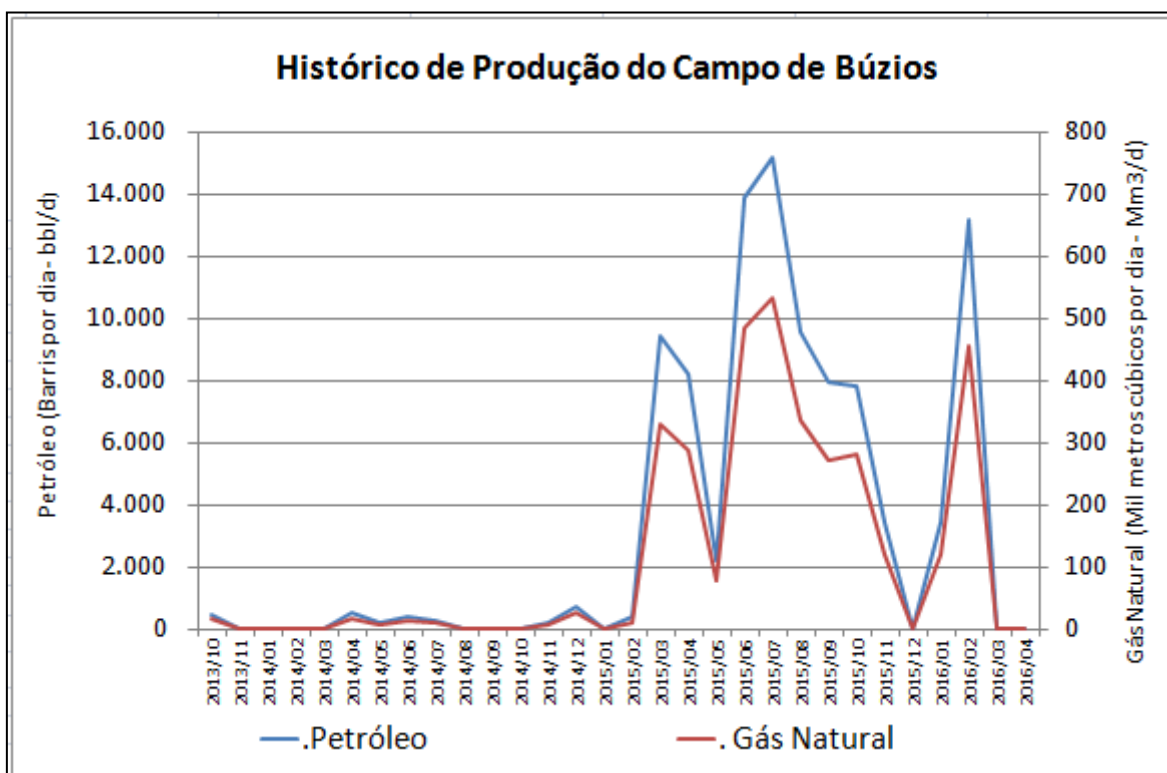
#### NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	06/2016
Perfurados:	20
Produtores:	54
Injetores:	54

**GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS:** Os reservatórios do Campo de Búzios se situam entre 5.000 e 6.000 m abaixo do nível do mar e são caracterizados por sedimentos biogênicos carbonáticos in situ e/ou retrabalhados, de origem microbiolítica da Formação Barra Velha (Aptiano – Andar Local Alagoas) e de origem bioacumulada, principalmente de bivalves, informalmente denominados de coquinas, da formação Itapema (Barremiano – Andar Local Jiquiá).

#### VOLUMES E PRODUÇÃO:

<u>Volume Original "in situ"</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	29.889
Gás Natural (milhões de m <sup>3</sup> )	1.101.988
<u>Produção Acumulada</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	2,47
Gás Natural (Milhões de m <sup>3</sup> )	86,47
Ref.: BAR 2015	



*Obs: Histórico de Produção devido aos Testes de Formação e Sistemas de Produção Antecipada implementados na busca de melhor conhecimento do reservatório nos módulos de produção 1 e 2.*