

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 722 de 21/08/2013 – Resolução nº 863/2013**

---

**OLIVA**


---

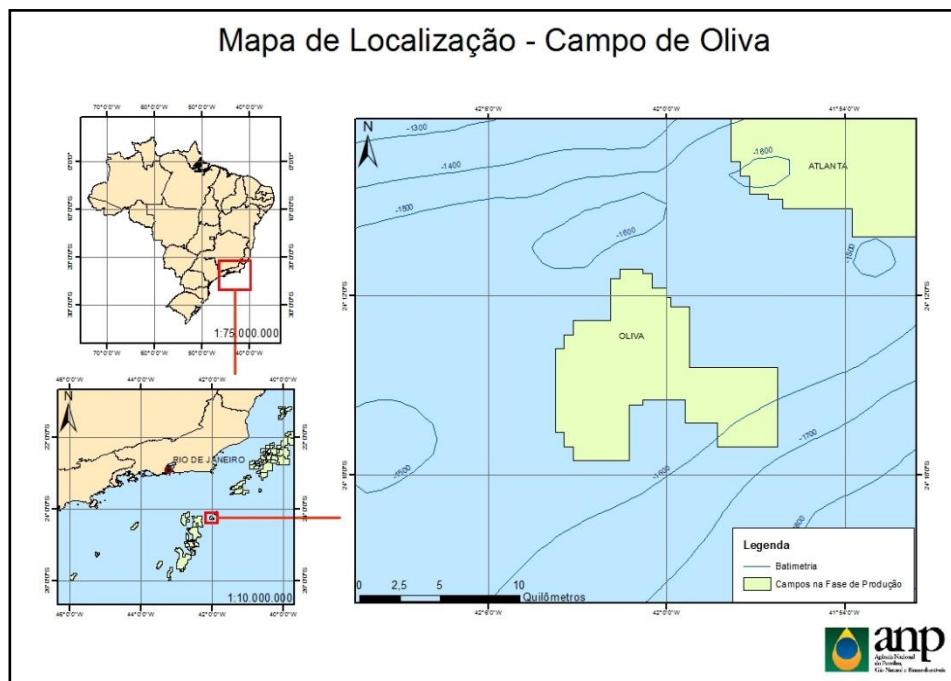
Nº do Contrato:	<b>48000.003573/97-91</b>
Operador do Contrato:	<b>Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.</b>
Estado:	<b>Rio de Janeiro</b>
Bacia:	<b>Santos</b>
Localização:	<b>Mar</b>
Lâmina d'água:	<b>1550 m</b>
Fluido Principal:	<b>Óleo e Gás associado</b>
Área:	<b>83.6 km<sup>2</sup></b>
Situação:	<b>Implantando o SPA em atlanta</b>
Descoberta:	<b>1993</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>27/12/2006 (BID 0)</b>
Início de Produção:	<b>Previsão para 2021</b>
Previsão Término de Produção:	<b>2033</b>

---

Concessionário:	Participação (%):
<b>Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.</b>	<b>30</b>
<b>OGX Petróleo e Gás S.A.</b>	<b>40</b>
<b>Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás Ltda.</b>	<b>30</b>

---

**LOCALIZAÇÃO:** O campo de Oliva está localizado na área norte da bacia de santos, no antigo bloco BS-4, em lâmina d'água de 1.550 a cerca de 120 km da costa.



**Figura 1: Mapa de localização do Campo de Oliva (Fonte: ANP)**

**SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO:** O campo de Oliva é um campo dependente da implantação do projeto de exploração do campo de Atlanta (tie-back) e tem a previsão ser desenvolvido por uma Unidade FPSO onde serão interligados 5 produtores e 3 injetores. O escoamento do óleo se dará através de operações de offloading com navios petroleiros sendo que a produção de gás provavelmente utilizará gasodutos já existentes na Bacia de Santos para o seu escoamento.

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

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
<b>Sistema Definitivo*</b>	<b>100.000</b>	<b>800.000</b>

\* Unidade não instalada

#### NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	06/2016
Perfurados:	1
Produtores:	5
Injetores:	3
Abandonados:	1

**GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS:** O reservatório principal do Campo de Oliva é composto por arenitos da formação Iguape com idades entre o Paleoceno Superior e o Eoceno Inferior, situando-se a cerca de 2.500 m abaixo do nível do mar. Existem ainda 2 outras possibilidades de reservatório a serem ainda avaliadas e dependentes do andamento do projeto principal

#### VOLUMES E PRODUÇÃO:

<u>Volume Original "in situ"</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	<b>347,15</b>
Gás Natural (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>2.955</b>
<u>Produção Acumulada</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	-
Gás Natural (Milhões de m <sup>3</sup> )	-
Ref.: BAR 2015	