

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 696 de 19/12/2012 – Resolução nº 1255/2012**



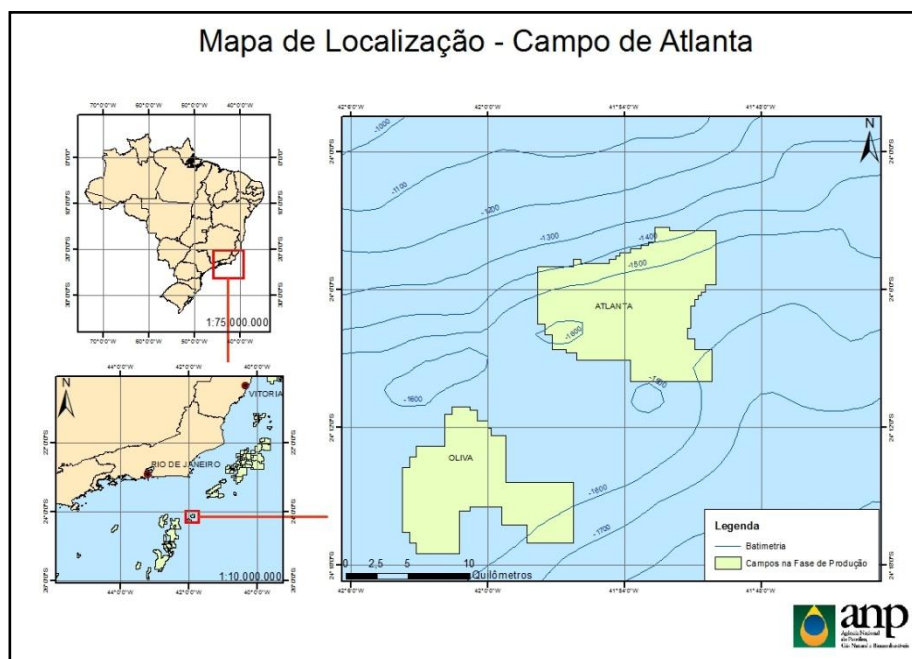
**FPSO Petrojarl I- SPA**

**ATLANTA**

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>115.9 km²</b>
Situação:	<b>Implantando o SPA</b>
Descoberta:	<b>09/03/2003</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>27/12/2006 (BID 0)</b>
Início de Produção:	<b>Previsão para 2016</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 Atlanta 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 Atlanta (Fonte: ANP)**

**SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO:** O campo de Atlanta tem a previsão inicial de utilização de um sistema de produção antecipada (SPA) com 3 poços produtores, através de uma FPSO de pequeno porte com aproveitamento parcial da produção de gás. Posteriormente esse sistema será substituído por uma Unidade FPSO de grande porte onde serão interligados os 12 poços produtores do campo de Atlanta além dos poços do campo de Oliva. Os poços do sistema exploratório do campo de Atlanta e Oliva serão conectados através de dutos flexíveis e umbilicais de controle diretamente a UEP e por via de Manifold. 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>SPA*</b>	<b>35.000</b>	<b>230.000</b>
<b>Sistema Definitivo*</b>	<b>100.000</b>	<b>800.000</b>

\* Unidades não instaladas

#### NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	06/2016
Perfurados:	<b>8</b>
Produtores:	<b>3 (SPA) - 12</b>
Injetores:	<b>Em estudo - contingentes</b>
Abandonados:	<b>5</b>

**GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS:** Os reservatórios do campo de Atlanta são arenitos turbidíticos siliciclásticos da Formação Marambaia / Membro Maresias, situados entre 2.500 a 3.500 abaixo do nível do mar. Existem ainda possibilidades a nível de Pre-sal que poderão ser avaliadas a partir do andamento do Projeto principal.

#### VOLUMES E PRODUÇÃO:

<u>Volume Original "in situ"</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	<b>1.481</b>
Gás Natural (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>10.950</b>
<u>Produção Acumulada</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	-
Gás Natural (Milhões de m <sup>3</sup> )	-
Ref.: BAR 2015	