

**Plano de Desenvolvimento Aprovado  
 Reunião de Diretoria nº 831 de 04/02/2016  
 Resolução nº 048/2016**



**Foto: PETROBRAS 09;**

**CORVINA**

Nº do Contrato:	<b>48000.003715/97-83</b>
Operador do Contrato:	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
Estado:	<b>Rio de Janeiro</b>
Bacia:	<b>Campos</b>
Localização:	<b>Mar</b>
Lâmina d'água média (m):	<b>197</b>
Fluido Principal:	<b>ÓLEO</b>
Área (km <sup>2</sup> ):	<b>139,57</b>
Situação:	<b>Produção</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>06/08/1998</b>
Início de Produção:	<b>31/08/1983</b>

**Concessionário:**

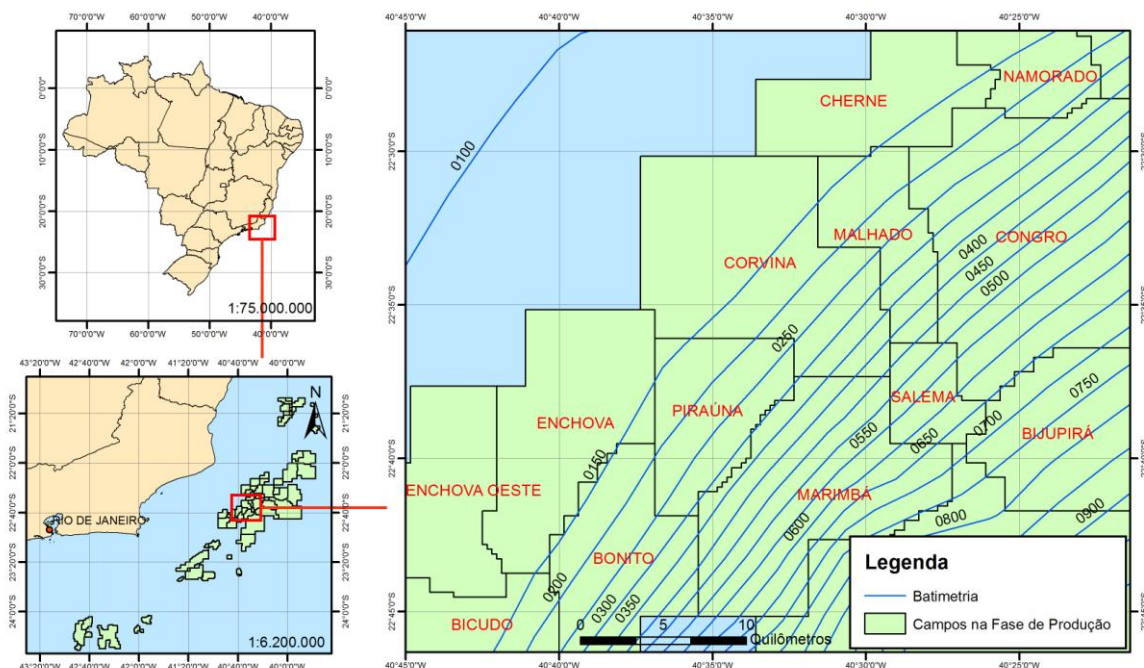
**Petróleo Brasileiro S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** Campo de Corvina está localizado na Bacia de Campos, a cerca de 82 km da linha de costa (cabo de São Tomé), no litoral do Estado do Rio de Janeiro, sob lâmina d'água entre 130 e 260m.

**Mapa de Localização - Campo de Corvina**



**Figura 1- Mapa de localização do Campo de CORVINA**

**Sistema de Produção e Escoamento:** A unidade de Produção do Campo de Corvina é a Plataforma Petrobras IX (P-09), que recebe os poços e envia sua produção para a Plataforma de Cherne (PCH-1) para fazer o tratamento inicial de seu óleo, e o enquadramento final do óleo ocorre em Plataforma de Garoupa (PGP-1). A conexão dos poços à P-09 é realizada diretamente (poços satélites) ou fazendo uso do Manifold Submarino de Produção Corvina 1.

**Capacidade de Processamento das Unidades:**

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
PETROBRAS 09	37.740	1.200
PLATAFORMA DE CHERNE 1	44.030	1.800
PLATAFORMA DE GAROUPA 1	200.000	2.500

<b>Poços em Operação:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Produtores:</b>	<b>6</b>
<b>Injetores:</b>	<b>1</b>

**Reservatórios:** O principal reservatório da concessão são os arenitos turbidíticos denominados de Arenito Enchova (EN10 e EN20), conectados hidráulicamente, pertencentes ao Grupo Campos, Formação Carapebus, de idade Eocênica, cujo mecanismo primário de recuperação é o influxo de água, com atuação moderada e o mecanismo secundário de recuperação é o de injeção de água. O óleo produzido possui 28°API em média.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>314,00</b>
<b>Gás total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>3287,42</b>

Produção Acumulada:	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>122,65</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>1042,03</b>

Fonte: BAR/2015

