

# Investimentos Esperados em E&P para o Período 2002 - 2006

***Ney Cunha***  
***Superintendência de Estudos***  
***Estratégicos***  
***Agência Nacional do Petróleo***

# Estrutura do Trabalho

- Introdução
- Metodologia da Estimativa de Investimento
- Resultados

## Modificação do marco regulatório da indústria do petróleo ocorrida com a Lei n.º 9.478, de 06 de agosto de 1997

Atividade	Competência	Agente	
		Constituição 1988	Após a Lei n.º 9.478/97
Exploração & Produção	Monopólio da União	Petrobras	Concessionárias outorgadas pela ANP
Importação	Monopólio da União	Petrobras	Empresas autorizadas pela ANP
Transporte	Monopólio da União	Petrobras	Empresas autorizadas pela ANP
Processamento	Monopólio da União	Petrobras	Empresas autorizadas pela ANP

Fonte: ANP.

- **Lei 9478/97**
  - Flexibilização do monopólio em E&P
- **Dinamização do segmento**
  - Resultado de postura mais competitiva da Petrobras e atração de investimento privado (4 rodadas).
  - 41 novos agentes atuando em E&P, além da Petrobras, inclusive sob a forma de parcerias com a Petrobras.
  - Entre 1997 e 2001 foram realizados 28% de todo o levantamento de sísmica 2D e 285% de sísmica 3D realizados anteriormente.
  - Reservas provadas de petróleo e gás subiram de 8,9 para 11,8 bilhões bep de 1997 para 2002.

- **Rounds 1 a 4**
  - Introdução do Programa Exploratório Mínimo
    - Sistemática dos “bids” definia para cada bloco um programa exploratório mínimo a cumprir.
  - Contratos de Concessão
    - Programa de Produção.
    - Programa Anual de Trabalho.
- **Portarias ANP n.º 100/00 e 123/00**
  - Programa Anual de Produção.
  - Plano Anual de Trabalho.

- Estimativa de Investimentos 2002-2006
  - Bônus de assinatura.
    - 4<sup>a</sup> rodada, em Reais pela taxa de câmbio da data de assinatura do contrato de concessão.
  - Fase Exploratória.
    - Sísmica: estimativa por bloco, em função dos compromissos mínimos em quilômetros de sísmica 2D e 3D assumidos no PEM.
    - Perfuração: estimativa por bloco, em função do número de poços comprometidos no PEM.
    - Blocos da rodada zero que tiveram seus contratos de concessão estendidos.

- Estimativa de Investimentos 2002-2006 (Cont.)
  - Fase Exploratória (cont.).
    - Estimativa de custos de sísmica e de perfuração de poços para as rodadas 1 a 4 - distribuídos linearmente ao longo dos períodos de exploração ( 2 ou 3 , dependendo do bloco), sem contar com os valores após 2006.
  - Desenvolvimento e Produção.
    - Estimados com base nos valores apresentados pelas concessionárias nos seus Planos Anuais de Trabalho.

Investimentos mínimos esperados em E&P no período 2002-2006  
(US\$ milhões)

Rodadas	Bônus de Assinatura	Fase Exploratória		Etapa de Desenvolvimento e Produção	Total dos Investimentos
		Sísmica	Perfuração		
Rodada Zero (06-08-98) (extensão de prazo)	-	7,5	181,0	13.835,3	14.023,8
Rodada 1 (15/06/99)	-	21,7	361,9	-	383,6
Rodada 2 (06/07/00)	-	40,0	263,0	-	303,0
Rodada 3 (19-20/06/01)	-	51,0	364,3	-	415,3
Rodada 4 (19-20/06/02)	30,4	28,5	66,5	-	125,4
<b>Total</b>	<b>30,4</b>	<b>148,7</b>	<b>1.236,7</b>	<b>13.835,3</b>	<b>15.251,1</b>

Fonte: ANP