

ANP: Desafios no Setor de E&P

John Forman
Diretor
Agência Nacional do Petróleo

O princípio

- Criada em 1997, através da Lei 9.478, a ANP conseguiu atender a vários desafios:
 - Organização de recursos e procedimentos, referentes à concessão, regulação e fiscalização das atividades do setor
 - Executou 5 rodadas de licitações
 - habilitou 78 grupos empresariais de 18 países
 - firmou 550 contratos de concessão de E&P
 - atraiu investimentos
- Passados cinco anos, o setor cresceu e se diversificou, criando uma nova série de desafios que precisam ser enfrentados nos próximos anos

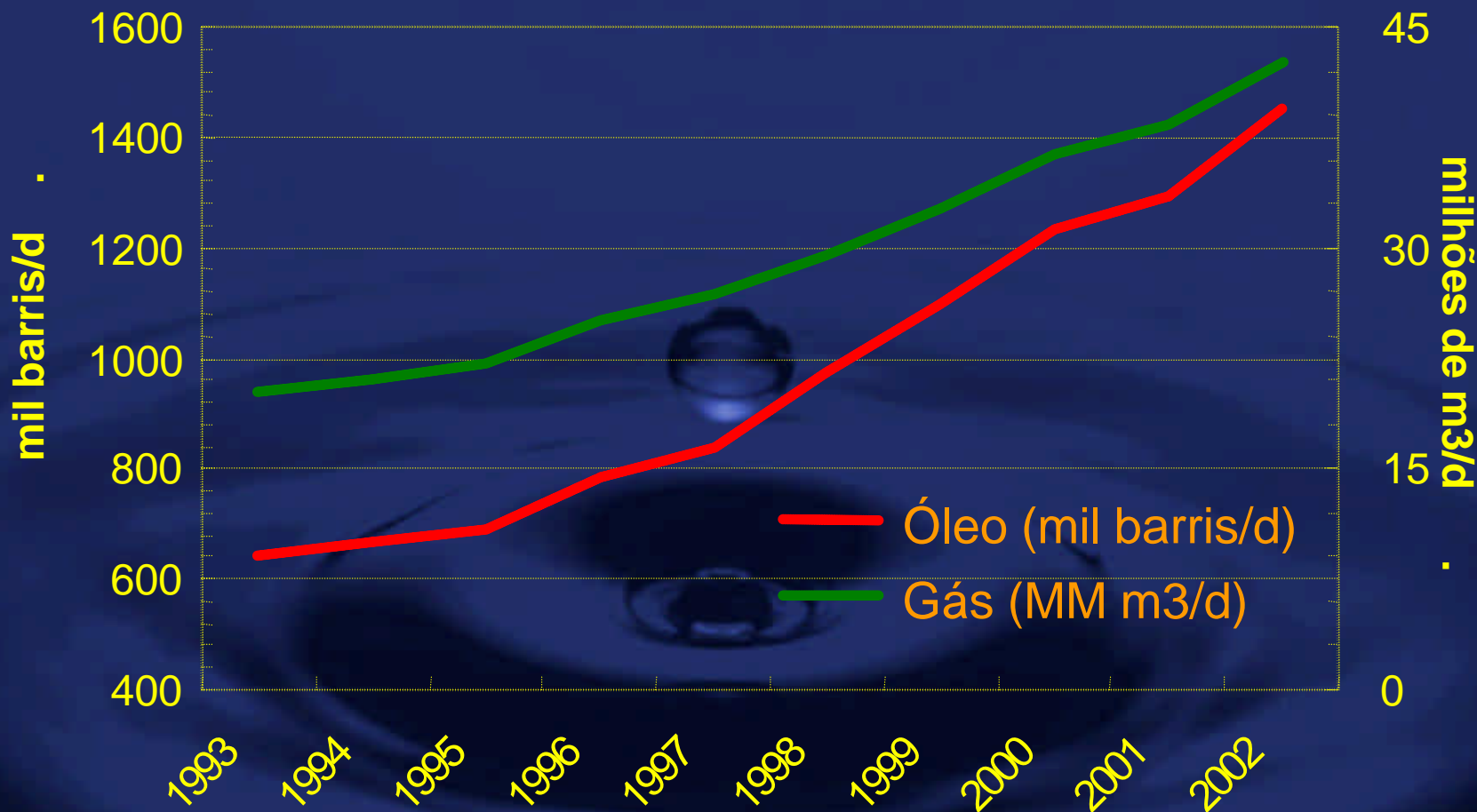
Os principais desafios

- Desafios estratégicos
- Desenvolvimento da indústria local de fornecedores de bens e serviços
- Desafios regulatórios
- Desafios na área de licitações
- Desafios da fiscalização

- Atingir a auto-suficiência na produção de óleo reduzindo a dependência externa de energia
- Aumentar a participação do gás natural na matriz energética nacional
- Desenvolver a indústria local de bens e serviços

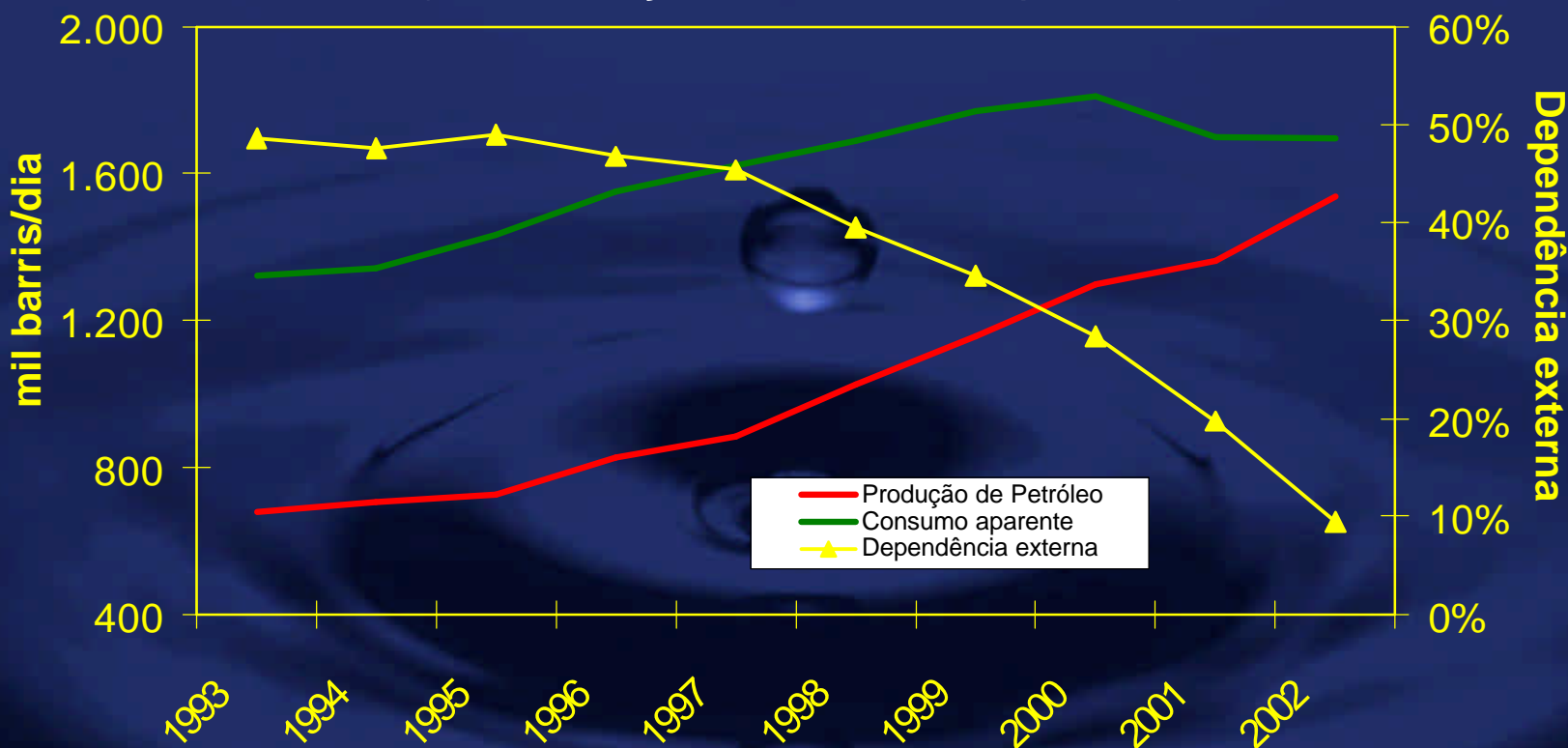
Auto-suficiência na Produção de Petróleo e Gás Natural

Crescimento na produção de petróleo e gás natural (1993-2002)



Perspectivas de Auto-Suficiência

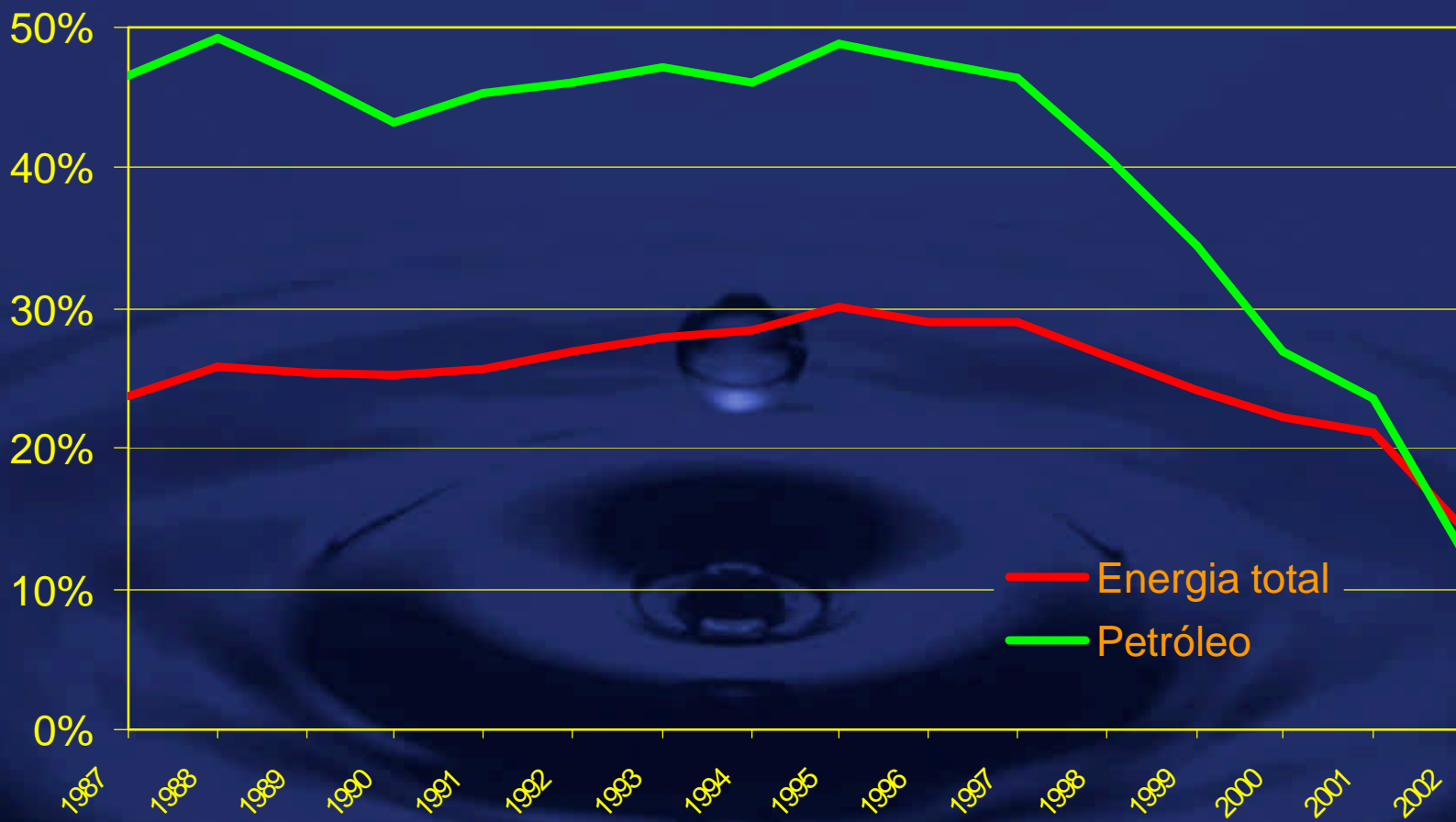
Dependência de petróleo de derivados
(% em relação ao consumo aparente)



Dependência externa de energia

Cenário aponta para auto-suficiência

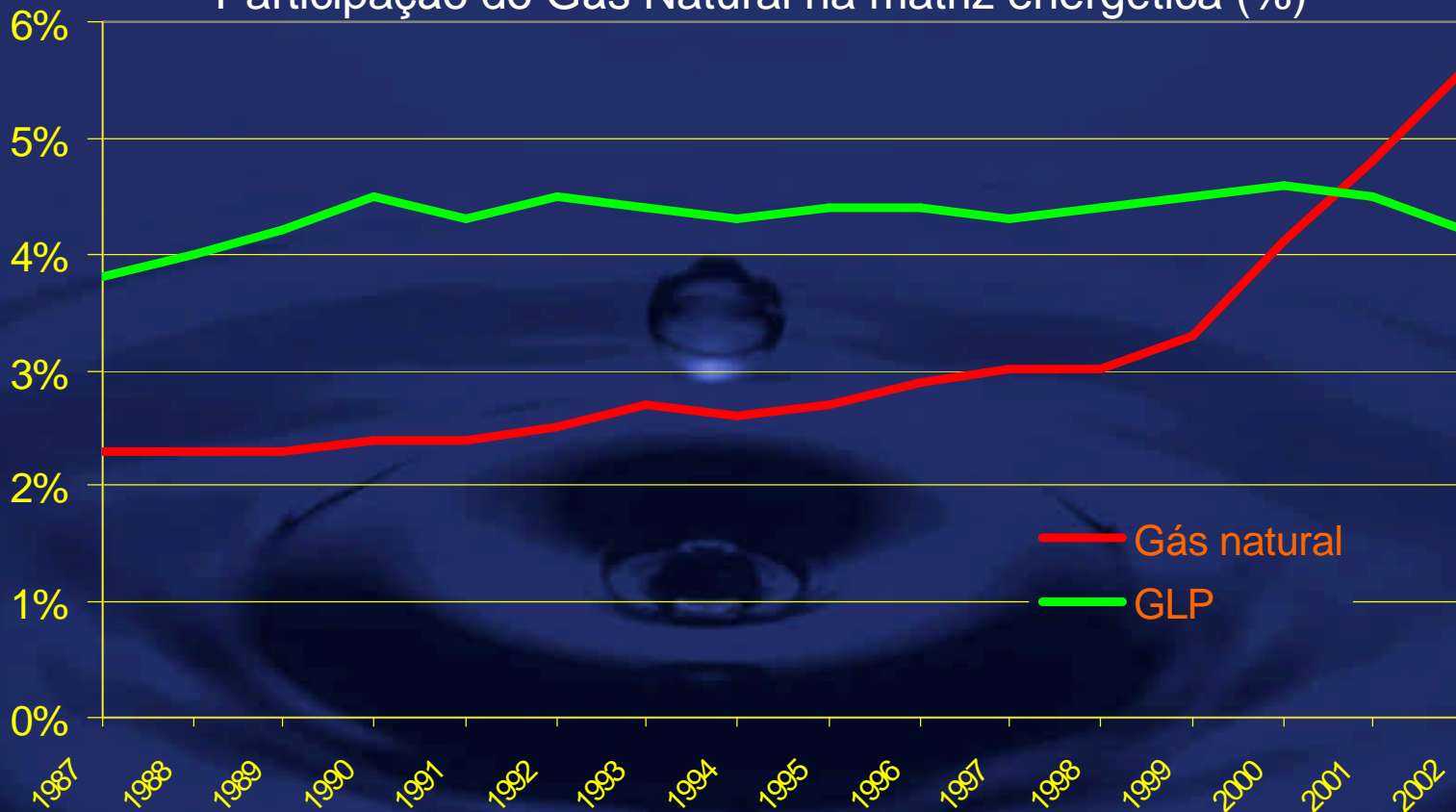
Dependência energética externa (% em relação ao consumo interno)



Aumento da importância do Gás Natural

Participação crescente causa aumento da importância
da redefinição do marco regulatório do setor

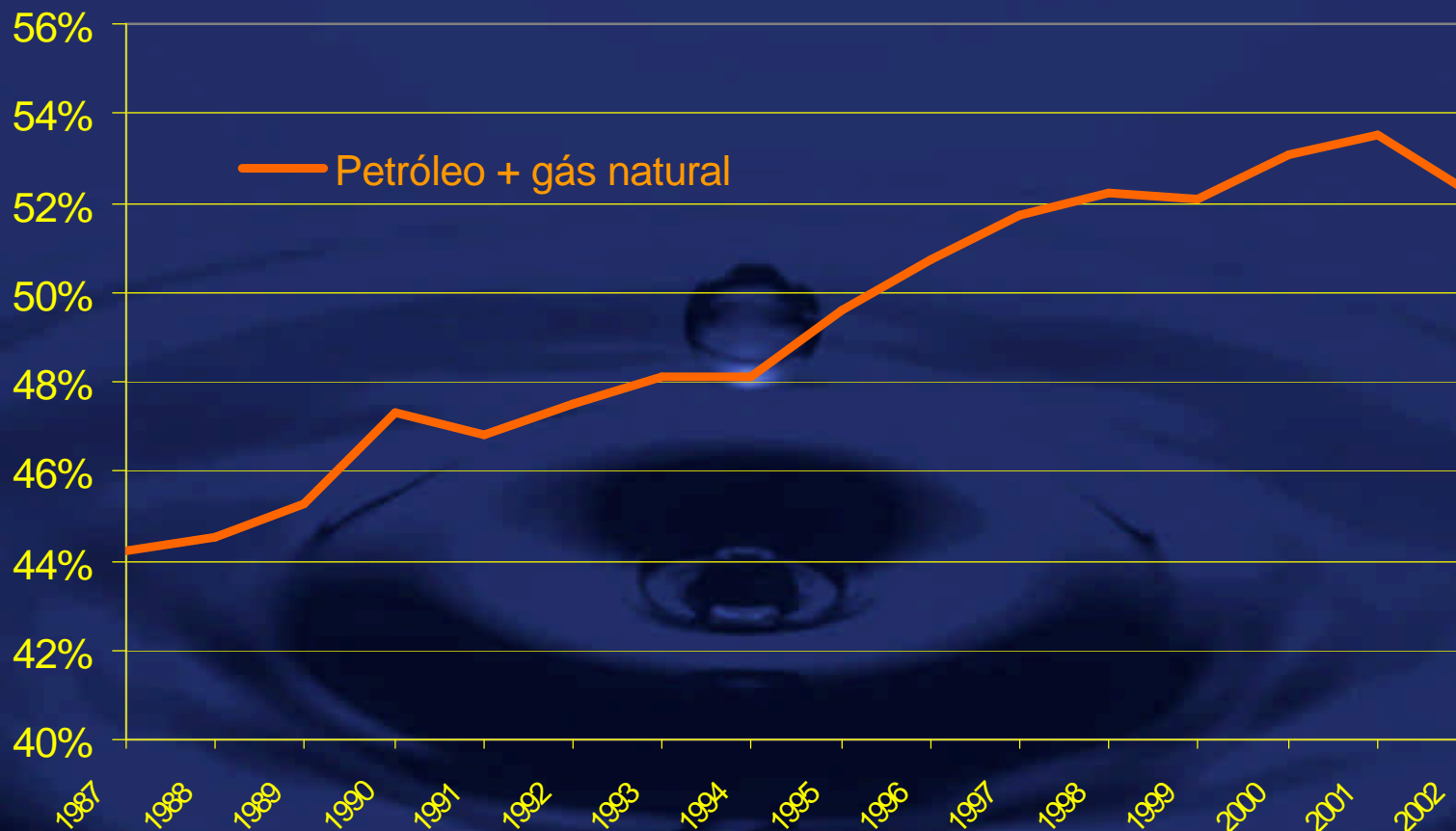
Participação do Gás Natural na matriz energética (%)



Participação do petróleo e do gás natural na matriz energética

Mais de metade da matriz energética brasileira

Participação do Petróleo e Gás Natural na matriz energética (%)

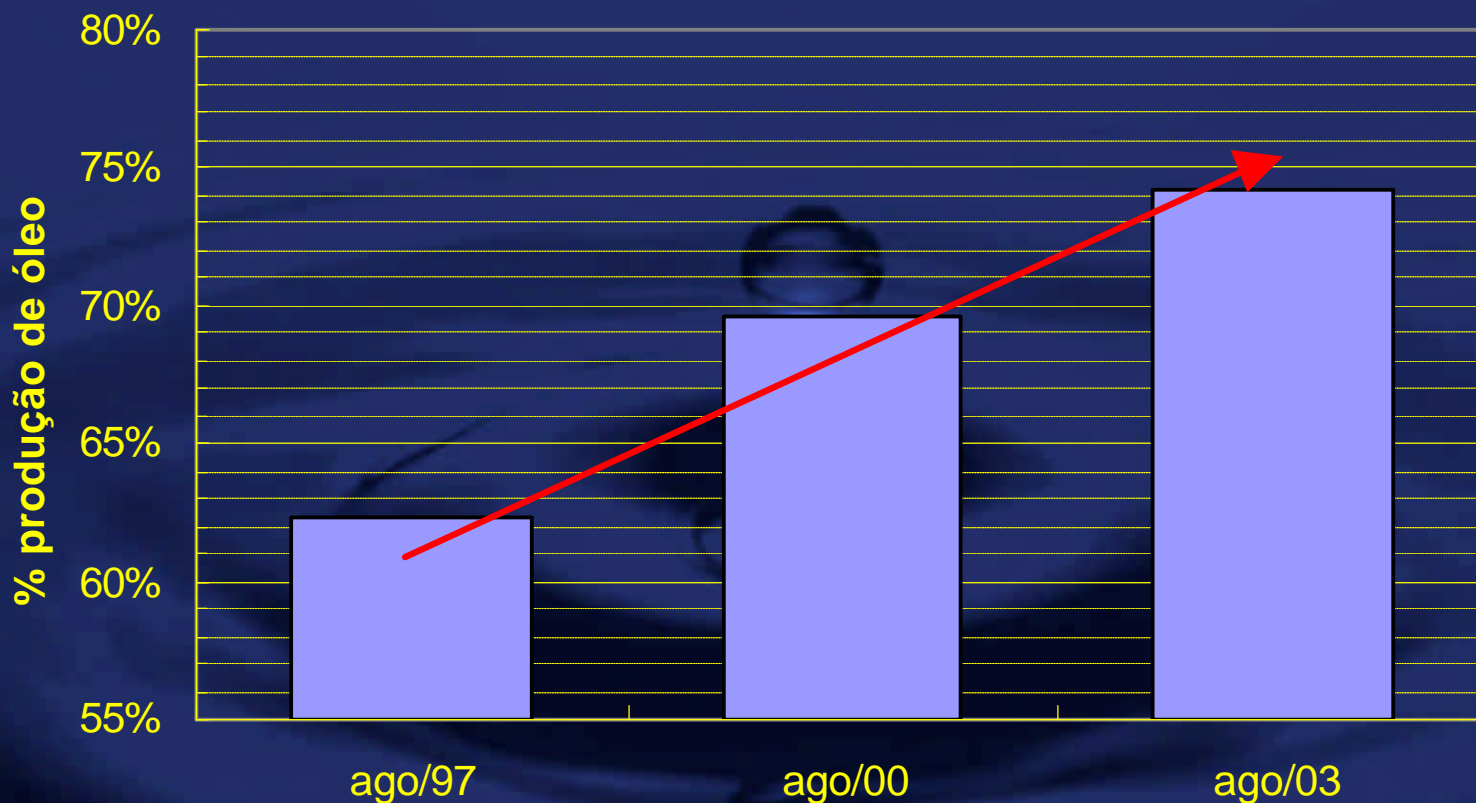


Fonte: Balanço Energético Nacional 2003 – Ministério de Minas e Energia

Concentração da produção

A produção de petróleo é altamente concentrada em poucos campos, com tendência crescente

Contribuição dos 10 maiores campos à produção total, %



Desafios regulatórios

- Alcançar condições adequadas para a fixação das empresas no país
 - Ambiente regulatório estável
 - Gás natural
- Estímulo ao desenvolvimento tecnológico e formação de pessoal
- Estímulo às atividades em novas fronteiras exploratórias
- Criação de adequadas condições de comercialização para os novos produtores
- Estímulo aos mecanismos de integração entre ANP e outros órgãos governamentais
 - MME, MMA/IBAMA, OEMAs

- Manter a continuidade do processo exploratório e de produção
- Estabilizar a área sob concessão
 - 450 mil km² em 2000
 - 150 mil km² em 2003
- Atrair investimentos para as bacias de fronteiras exploratórias
- Atrair investimentos para as bacias maduras

- Manter a regularidade dos contratos de concessão
 - Investimentos mínimos
 - Conteúdo local
 - Entrega de dados ao BDEP
- Submeter planos de avaliação e de desenvolvimento segundo as práticas da indústria e exigências legais

- A continuidade e intensificação das atividades exploratórias no país trará imensos benefícios:
 - Redução das importações
 - Geração de empregos e formação da mão-de-obra especializada
 - Atualização e desenvolvimento tecnológico
- Obtida pela realização periódica de rodadas de licitações
 - Cinco rodadas realizadas com sucesso
 - Sexta Rodada em andamento

- **As audiências públicas desempenham papel importante no processo**
 - Oportunidade de manifestação dos vários agentes
 - Discussão de questões ainda com dúvidas
 - Procedimento democrático de interação entre o governo e as comunidades