

José Sergio Gabrielli de Azevedo – Presidente

Plano de Negócios da Petrobras 2009 – 2013



Encontro Anual na ABIQUIM



São Paulo

04 de Dezembro de 2009

AVISO



As apresentações podem conter previsões acerca de eventos futuros. Tais previsões refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia. Os termos "antecipa", "acredita", "espera", "prevê", "pretende", "planeja", "projeta", "objetiva", "deverá", bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos ou incertezas previstos ou não pela Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, e o leitor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas. **A Companhia não se obriga a atualizar as apresentações e previsões à luz de novas informações ou de seus desdobramentos futuros. Os valores informados para 2009 em diante são estimativas ou metas.**



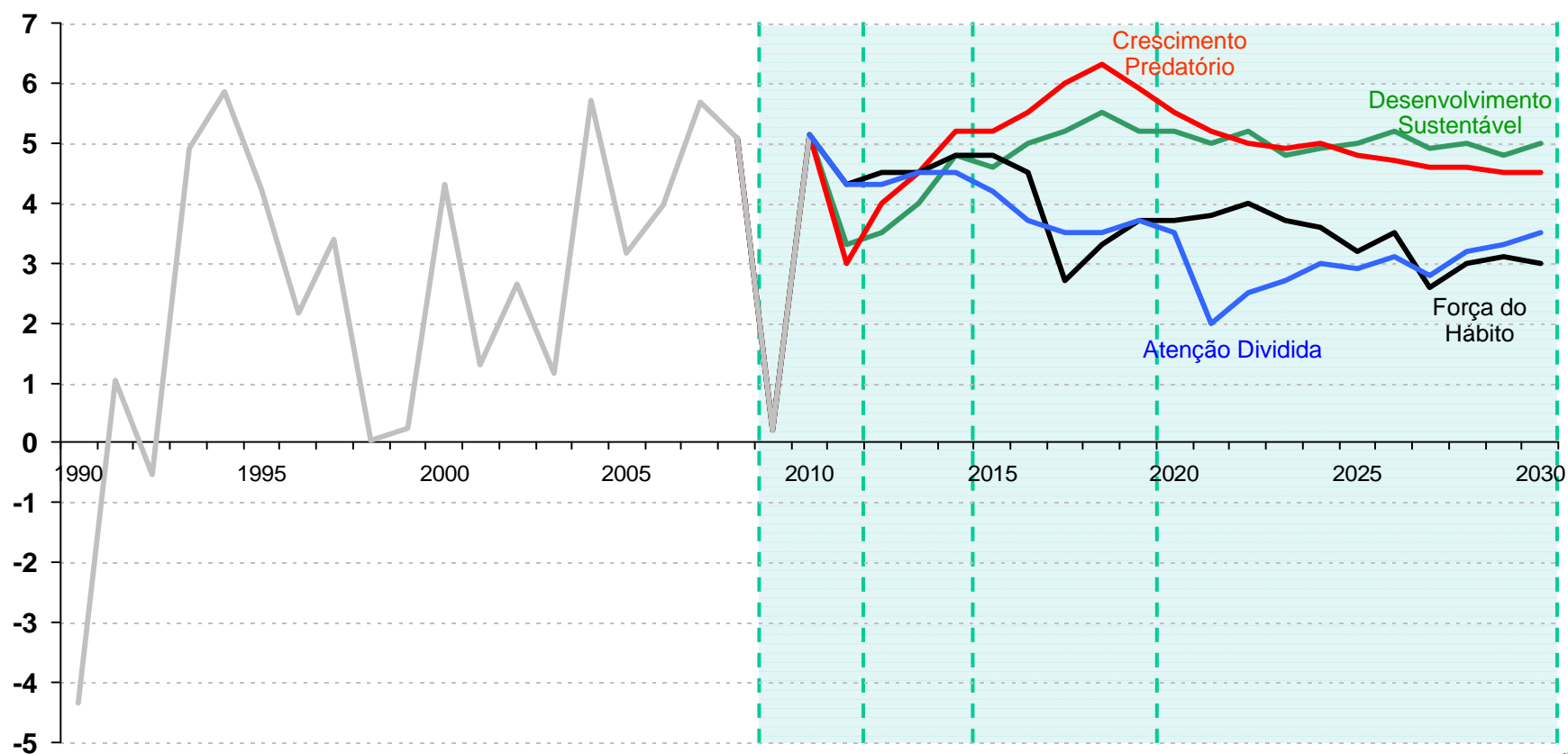
Aviso aos Investidores Norte-Americanos:

A SEC somente permite que as companhias de óleo e gás incluam em seus relatórios arquivados reservas provadas que a Companhia tenha comprovado por produção ou testes de formação conclusivos que sejam viáveis econômica e legalmente nas condições econômicas e operacionais vigentes. **Utilizamos alguns termos nesta apresentação, tais como descobertas, que as orientações da SEC nos proíbem de usar em nossos relatórios arquivados.**



CRESCIMENTO ECONÔMICO – BRASIL

Evolução do PIB Brasil (1990-2030)
(Variação anual do PIB – em %)





Mundo



- Crise econômica mundial reforçou o ciclo de baixa da petroquímica, fazendo com que projetos fossem postergados
- Maioria dos novos investimentos concentra-se no Oriente Médio e na Ásia
- Países desenvolvidos não deverão apresentar acréscimos significativos de capacidade instalada
- Empresas estão reavaliando seu portfólio e desinvestindo em negócios fora da sua área de interesse
- Novo movimento de fusões/aquisições de empresas afetadas pela crise

Brasil

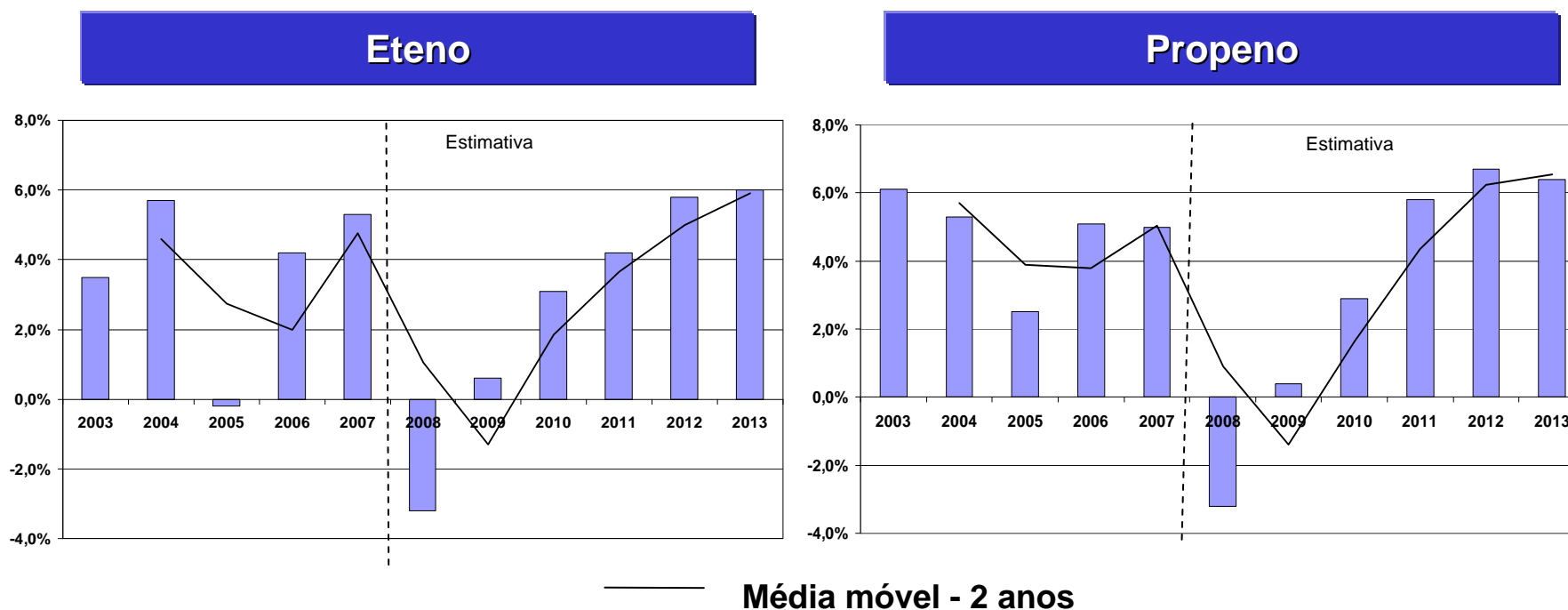


- Recuperação da economia nacional proporciona bons resultados na petroquímica, principalmente no terceiro trimestre

PERSPECTIVAS PARA A INDÚSTRIA PETROQUÍMICA



% mudança da demanda mundial – 2003-2013

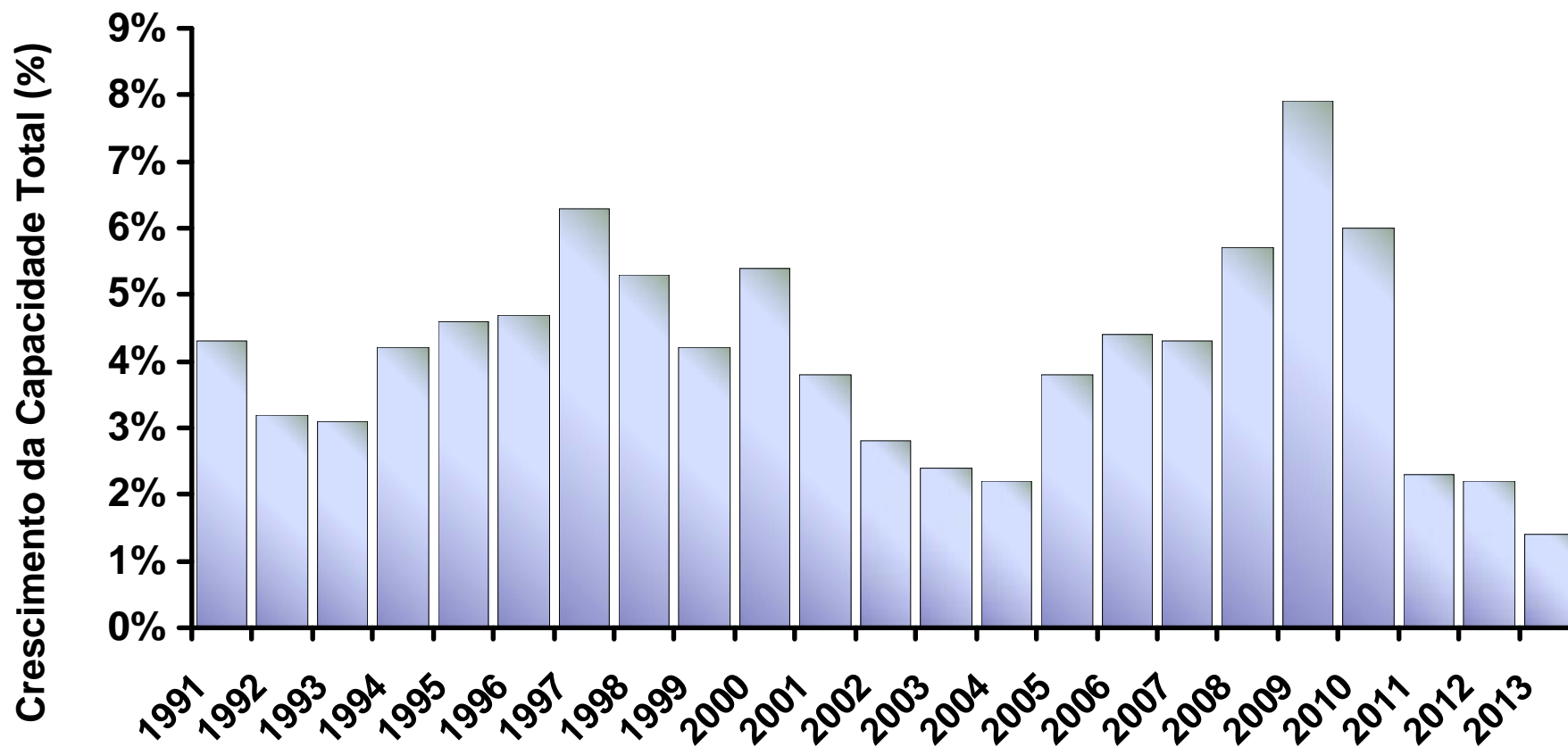


- Em 2010, espera-se que a tendência de baixa do crescimento da demanda para os dois principais petroquímicos básicos seja revertida.

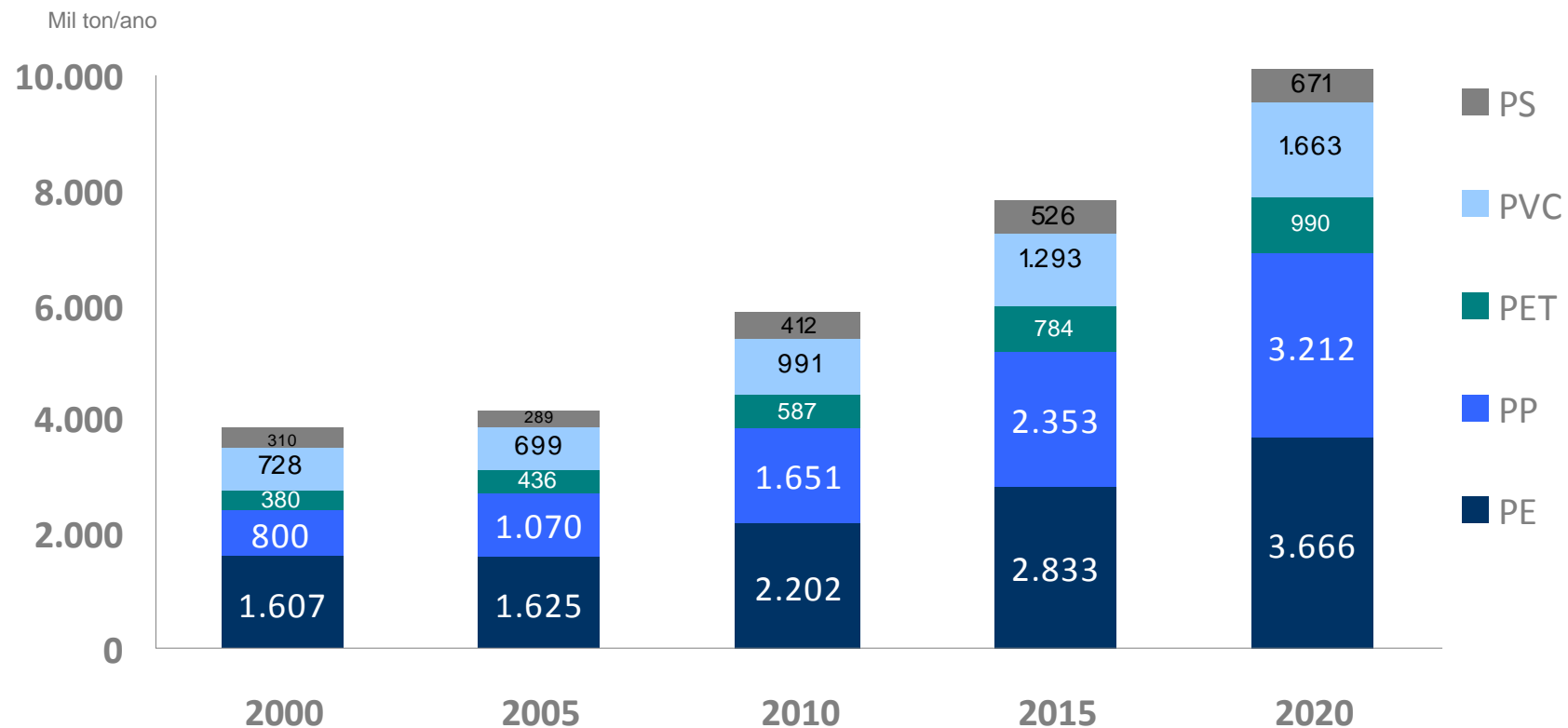
A INDÚSTRIA PETROQUÍMICA TEM NATUREZA CÍCLICA



Adição de capacidade mundial de petroquímicos básicos e plásticos



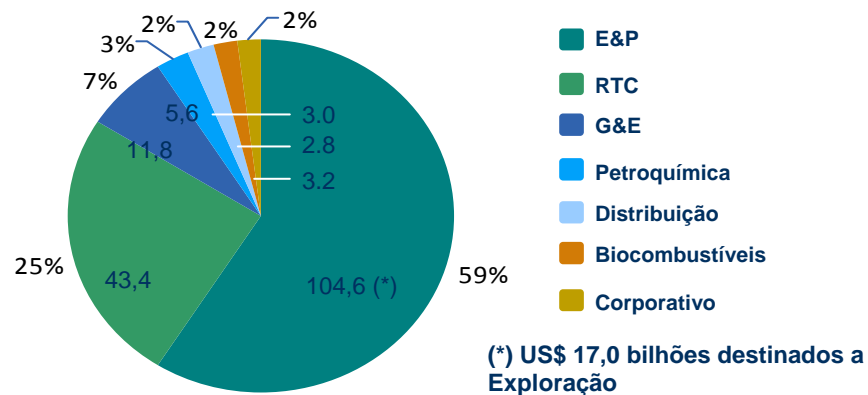
PERSPECTIVAS PARA A INDÚSTRIA PETROQUÍMICA - BRASIL



- **A demanda por petroquímicos está alinhada com o crescimento econômico brasileiro.**

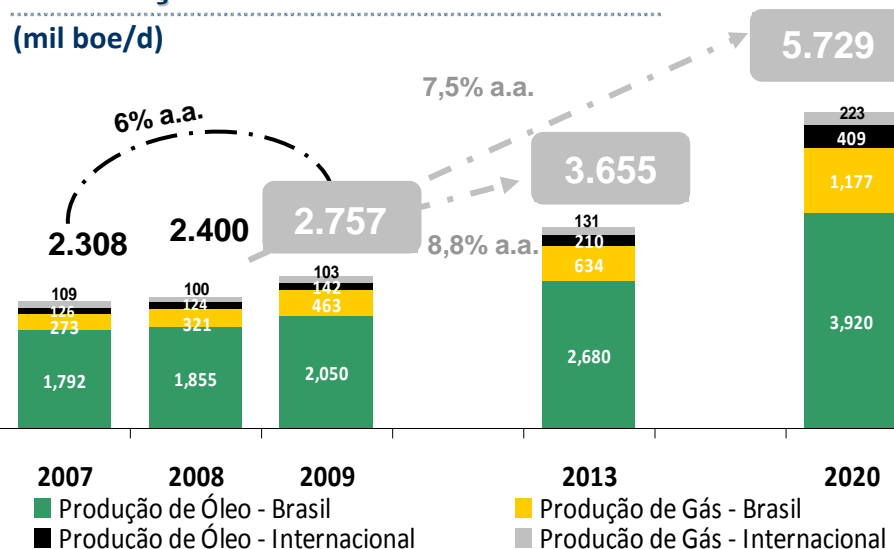
PLANO DE NEGÓCIOS 2009-2013

INVESTIMENTOS 2009-2013: US\$174,4 Bilhões



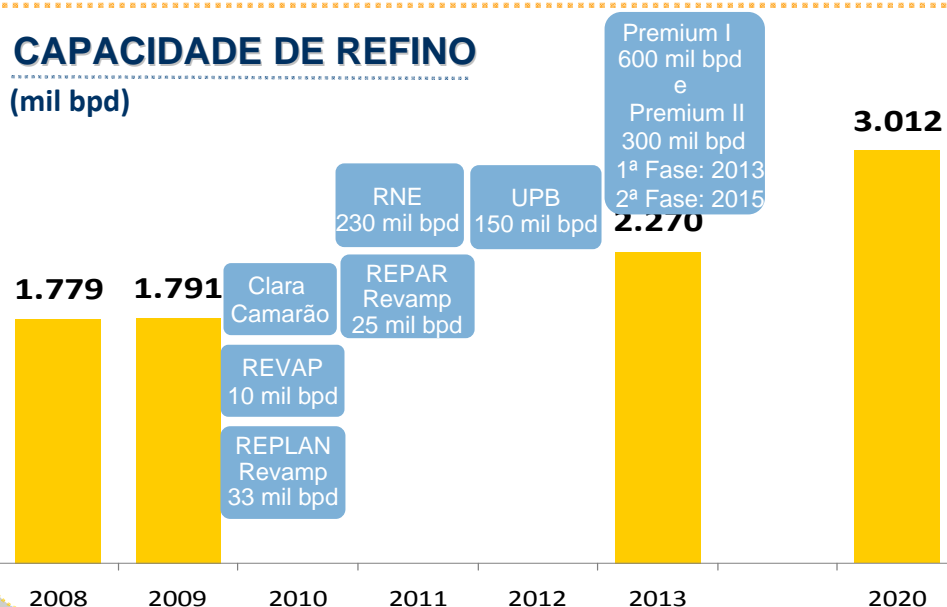
PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS

(mil boe/d)



CAPACIDADE DE REFINO

(mil bpd)



GÁS E ENERGIA

Visão até 2013

- 9.629 km de gasodutos
- 7.484 MW de capacidade de geração elétrica
- 3 terminais de GNL em 2013

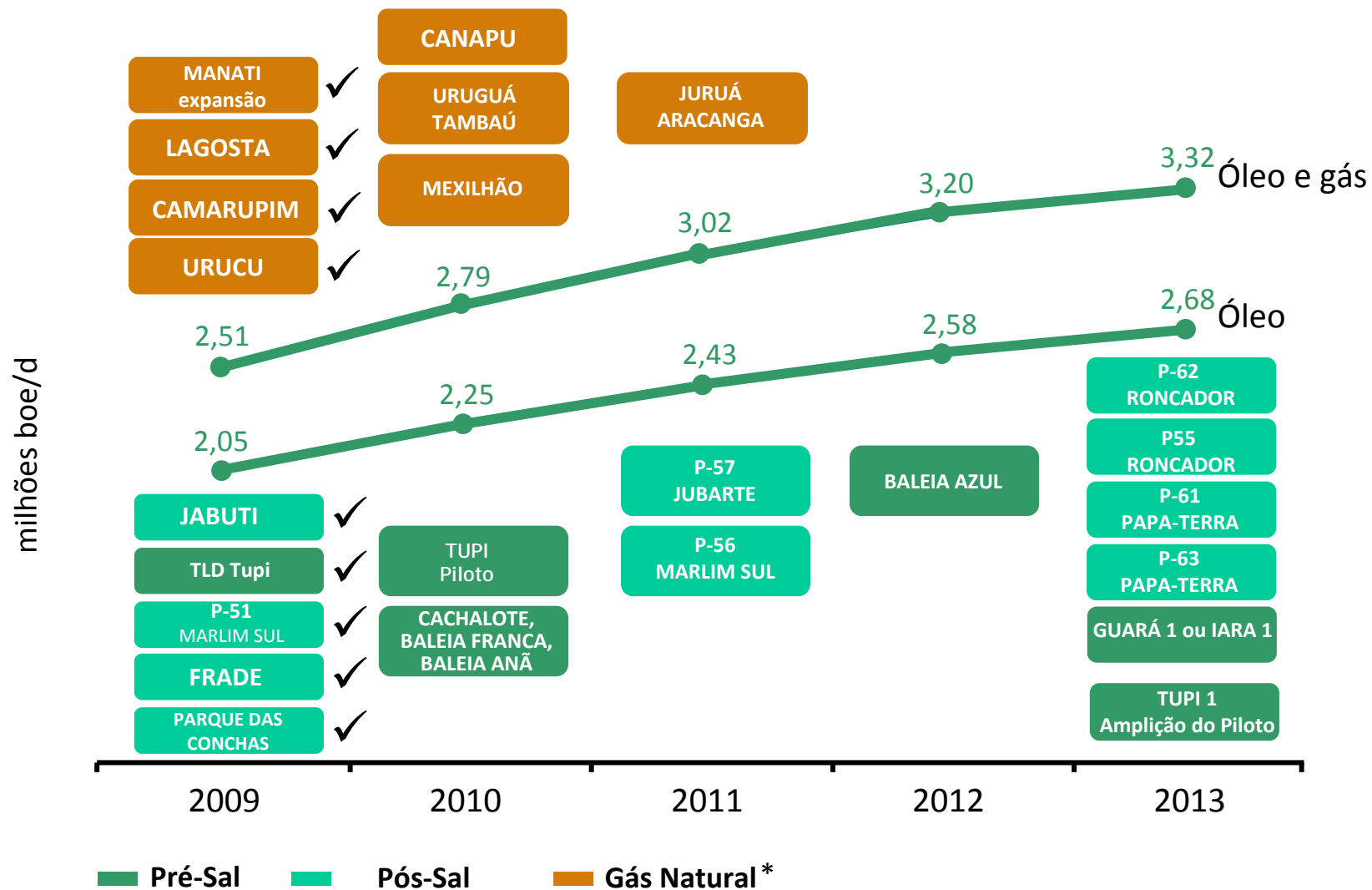
Crescimento da Oferta de Gás Natural

2008: Brasil - 29 MM m3/d
Bolívia - 29 MM m3/d

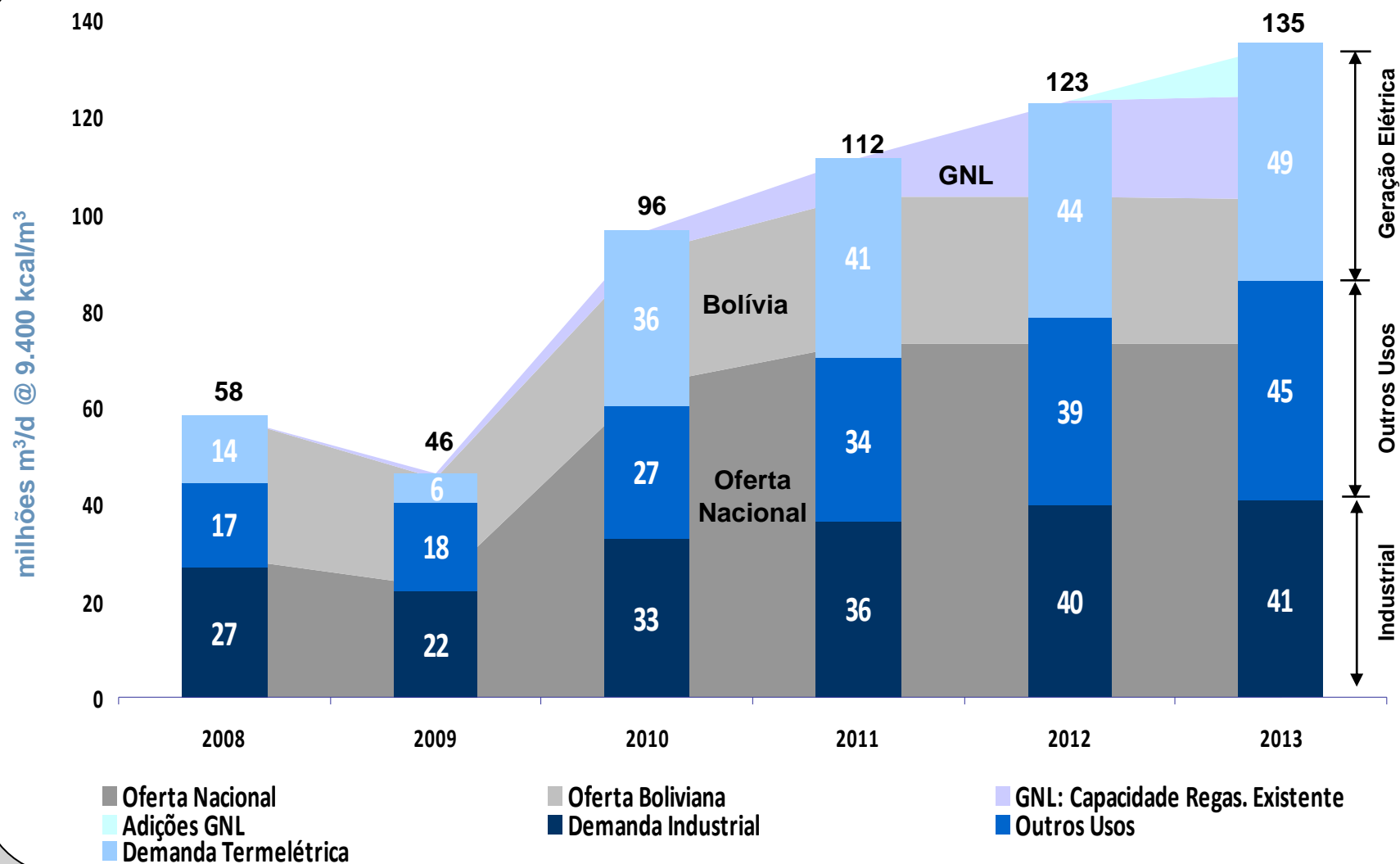
2013: Brasil - 73 MM m3/d
Bolívia - 30 MM m3/d
GNL - 32 MM m3/d



PRINCIPAIS PROJETOS DE ÓLEO E GÁS NO BRASIL EM 2009-2013



GÁS NATURAL: BALANÇO OFERTA X DEMANDA 2008 - 2013



- 2008 / 2009 Demanda Termoelétrica realizada
- 2010 / 2013 Demanda Termoelétrica para compromisso integral

MATÉRIAS-PRIMAS PETROQUÍMICAS NO BRASIL

Para 1ª geração

	NAFTA	ETANO PROPANO	HLR
Capacidade de ETENO - Mil t/ano	3.000	520	200
Demanda equivalente de matéria-prima	10.000 mil t/a	780 mil t/a	1.200 mil m³/dia
Fornecimento PETROBRAS	70%	100%	100%

Para 2ª geração - PROPENO



Capacidade Instalada

	mil t/a
Rlam	205
Reduc	100
Recap	150
Refap	110
Revap (Mai-08)	165
Replan (Jun-09)	220
Repar (Nov-09)	150
PETROBRAS	1.100
Outros produtores	1.600
TOTAL BRASIL	3800

CONSOLIDAÇÃO DO SETOR PETROQUÍMICO

Petrobras → Parceiro estratégico

Decisões de investimento são baseadas na necessidade de:

- Assegurar um hedge natural entre os ciclos da petroquímica e do refino
- Diversificar produtos de maior valor agregado
- Manter flexibilidade e acesso a matérias-primas competitivas
- Garantir liderança em custos e aumentar competitividade

QUATTOR



COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA – TOTAL

**40% PETROBRAS /
PETROQUISA**

60% UNIPAR

BRASKEM



COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA – TOTAL

**25,41% PETROBRAS /
PETROQUISA**

38,39% Grupo Odebrecht

36,20% Outros



FERTILIZANTES: PORTFÓLIO ATUAL E PROJEÇÃO DE MERCADO



FAFEN - Bahia



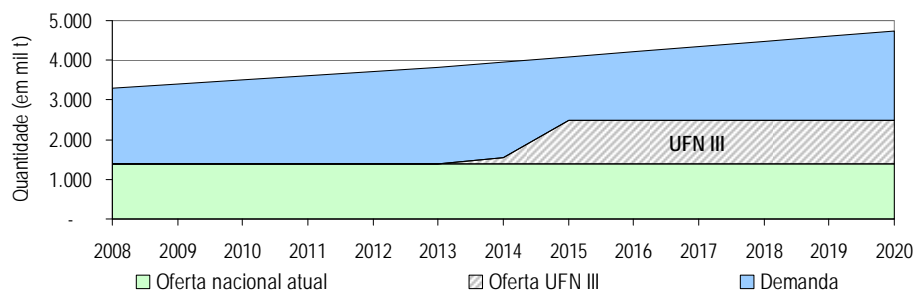
Amônia: 193.900 t/a - Uréia: 495.000 t/a

FAFEN - Sergipe



Amônia: 80.480 t/a - Uréia: 594.000 t/a

Balço Oferta e Demanda de Uréia Fertilizante no Brasil



Plano de Negócios (2009-2013):

Fafen-BA:

Investimentos em automação, confiabilidade e SMS

Fafen-SE:

Investimentos em automação, confiabilidade e SMS

Nova Planta UFN III – Produção de 1,1 milhão t/a de uréia ano de partida: 2014.



COMPERJ



PETROBRAS



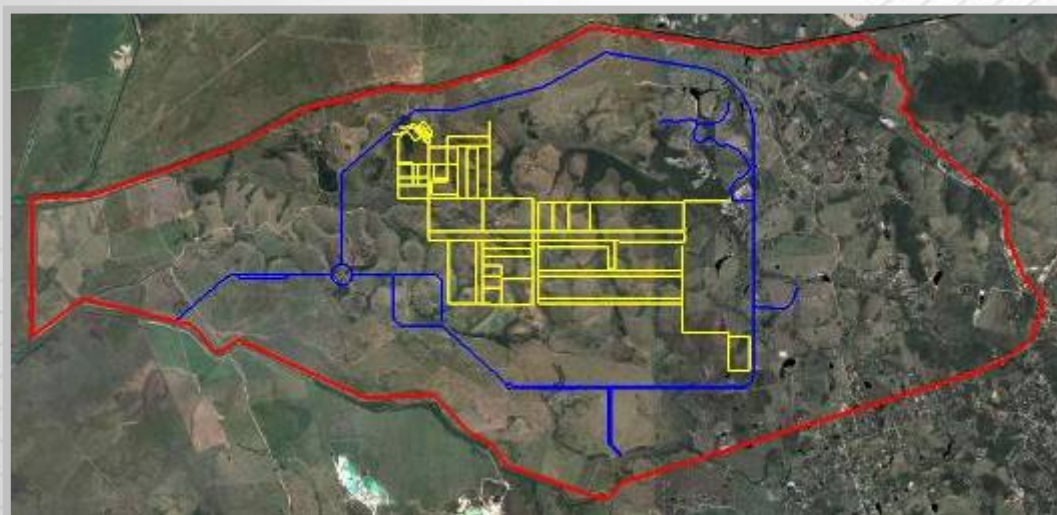
- 6 sociedades anônimas, subsidiárias integrais;
- Processamento de 150 mil barris por dia de petróleo pesado;
- Produção de produtos petroquímicos de segunda geração, como polietilenos, polipropileno, PTA, PET, etilenoglicol e estireno;
- Partida prevista para 2012 ;
- Terraplenagem: + de 50% de avanço físico;
- Iniciada fase de Licitação dos EPCistas (Montagem)
- O projeto como um todo (Petrobras + Parceiros) deverá demandar até 87 mil postos de trabalho (diretos, indiretos e efeito-renda).
- De acordo com estudos da Fundação Getúlio Vargas, há potencial para instalação de cerca de 720 empresas na região até 2015, na indústria de transformação, para produzir plásticos a partir dos produtos do COMPERJ



DIMENSÕES DO COMPERJ



COMPERJ



Área Total: 45,3 km²
Construída: 12,8 km²

REDUC



Área Total: 13 km²
Construída: 9 km²

RNEST



Área Total: 6,3 km²
Construída: 4,5 km²

CENTRO DE INTEGRAÇÃO DO COMPERJ

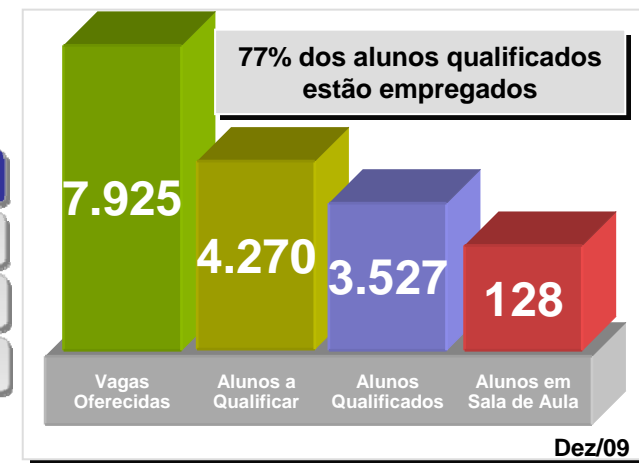


Localização: São Gonçalo – RJ

Principais Objetivos:

- Potencializar a empregabilidade da mão-de-obra local
- Qualificar e capacitar pessoas
- Dinamizar a economia regional, mediante recursos humanos e fornecedores mais qualificados

	2008	2009		2010		2011		2012	
		A	B	A	B	A	B	A	B
Total	3.375	6.208		10.031		10.224		329	
Construção Civil	3.375	2.300	1.900	1.260	1.136	1.060	299	-	-
Construção e Montagem	-	350	1.431	3.044	4.424	6.049	2.762	224	105
Outros	-	-	227	120	47	48	6	-	-



COMPLEXO PETROQUÍMICO SUAPE



- **Investimento** aproximado de **R\$ 4 bilhões** —> constituído por **3 plantas** integradas:
 - Capacidade:
 - 700 kta de ácido tereftálico (PTA)
 - 240 kta de fios de poliéster
 - 450 kta de resina PET
- **Estágio:** As unidades encontram-se na fase de construção e montagem, mais de 2000 trabalhadores no canteiro de obras
- A **partida** das primeiras máquinas está prevista para o **2º semestre de 2010** e o pleno funcionamento das Unidades deve acontecer até o final do 1º trimestre de 2011



Imagem aérea do site



Construção Civil
(Base dos Compressor)



Equipamentos em Teste
(Texturizadora)

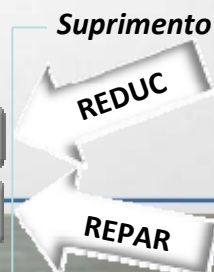
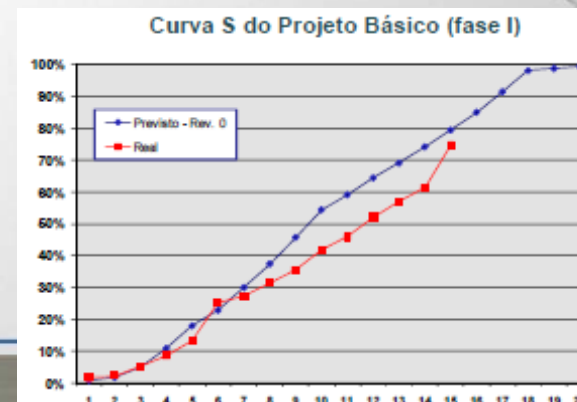
COQUEPAR

Produtos: coque calcinado de petróleo, a partir de coque verde de petróleo; e energia elétrica.



Aspectos Relevantes do Projeto:

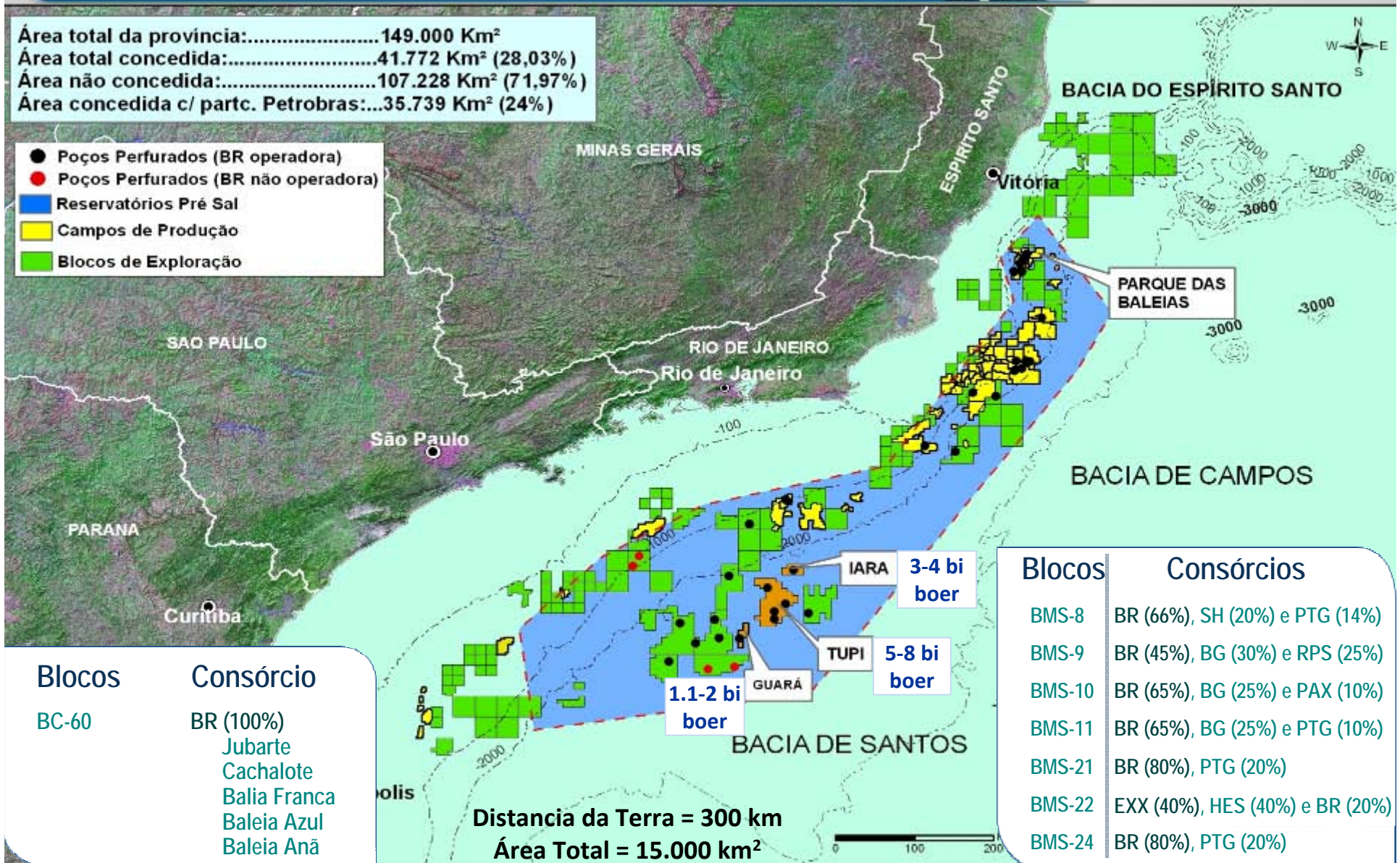
- Contrato de 15 anos de suprimento de CVP;
- Contrato de aquisição de tecnologia de calcinação assinado no 2º trimestre de 2009;
- Contrato de off-take com cláusula de take-or-pay para 60% da produção de CCP com BP.
- No Rio de Janeiro, o projeto básico de engenharia encontra-se em fase de conclusão;
- Previsão da obtenção do financiamento pelo BNDES e da licença ambiental de instalação no Rio de Janeiro até o final de 2009.



PROVÍNCIA DO PRE-SAL

Área total da província:.....149.000 Km²
 Área total concedida:.....41.772 Km² (28,03%)
 Área não concedida:.....107.228 Km² (71,97%)
 Área concedida c/ part. Petrobras:....35.739 Km² (24%)

- Poços Perfurados (BR operadora)
- Poços Perfurados (BR não operadora)
- Reservatórios Pré Sal
- Campos de Produção
- Blocos de Exploração



Blocos	Consórcio
BC-60	BR (100%) Jubarte Cachalote Balia Franca Baleia Azul Baleia Anã

Blocos	Consórcios
BMS-8	BR (66%), SH (20%) e PTG (14%)
BMS-9	BR (45%), BG (30%) e RPS (25%)
BMS-10	BR (65%), BG (25%) e PAX (10%)
BMS-11	BR (65%), BG (25%) e PTG (10%)
BMS-21	BR (80%), PTG (20%)
BMS-22	EXX (40%), HES (40%) e BR (20%)
BMS-24	BR (80%), PTG (20%)

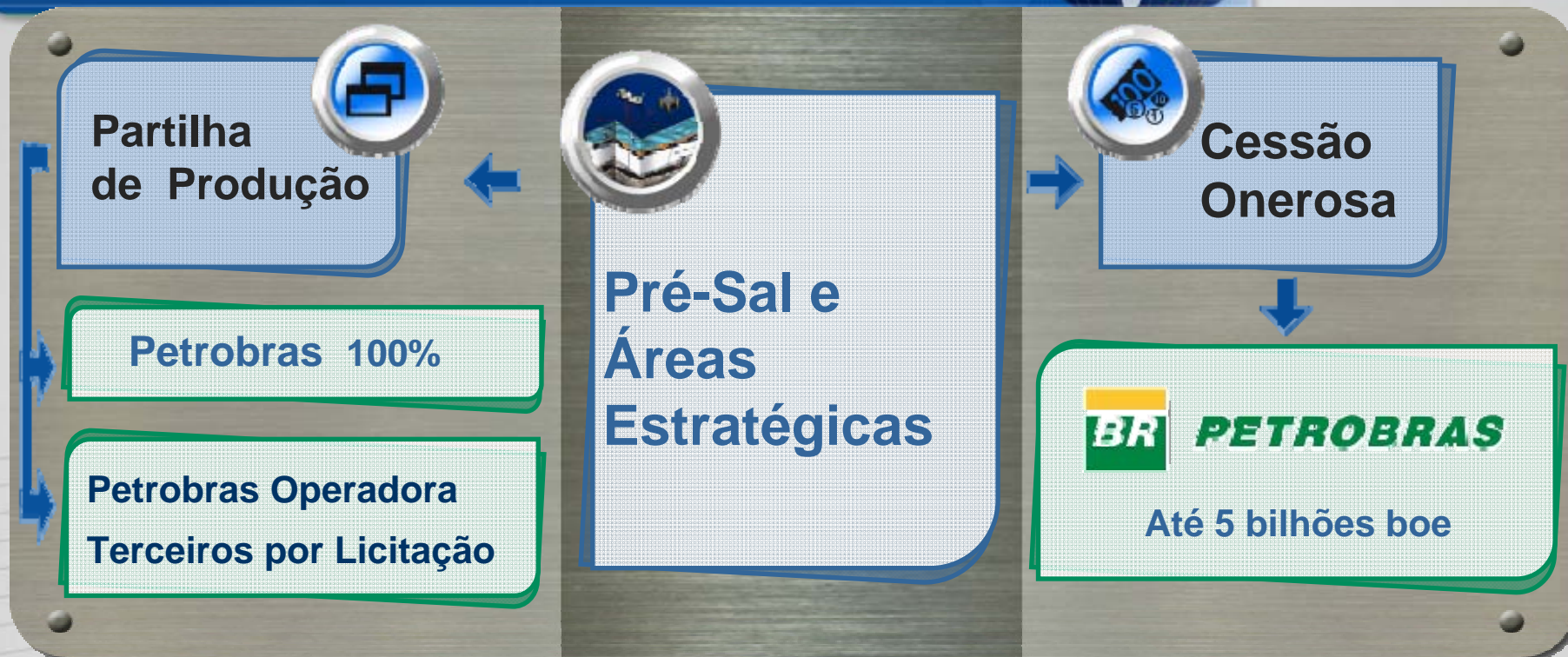
Distancia da Terra = 300 km
 Área Total = 15.000 km²

IMPORTANTES DESENVOLVIMENTOS TECNOLÓGICOS EM AVALIAÇÃO

PLANSAL - Desenvolvimento do Plano Diretor do Pré-Sal



NOVO MARCO REGULATÓRIO



Outras Áreas

Mantém-se o Regime de Concessões Atual

Não haverá mudança para as Áreas já concedidas, inclusive no Pré-Sal



OBRIGADO