

Congreso Latino Americano de Gás e Eletricidade



ABRIL DE 2002

Oferta



Reservas de Gás na Argentina

Bacia Noroeste

Reservas

Provadas: 172,3 bilhões de m3

Provável: 100,0 bilhões de m3

Total: 272,3 bilhões de m3 (9,6 TCF)

Bacia Cuyana

Reservas

Provadas: 0,8 bilhões de m3

Provável: 0,1 bilhões de m3

Total: 0,9 bilhões de m3 (0,032 TCF)

Bacia Neuquina

Reservas

Provadas: 329,2 bilhões de m3

Provável: 63,7 bilhões de m3

Total: 392,9 bilhões de m3 (13,87 TCF)

Bacia G. San Jorge

Reservas

Provadas: 21,5 bilhões de m3

Provável: 13,3 bilhões de m3

Total: 34,7 bilhões de m3 (1,23 TCF)

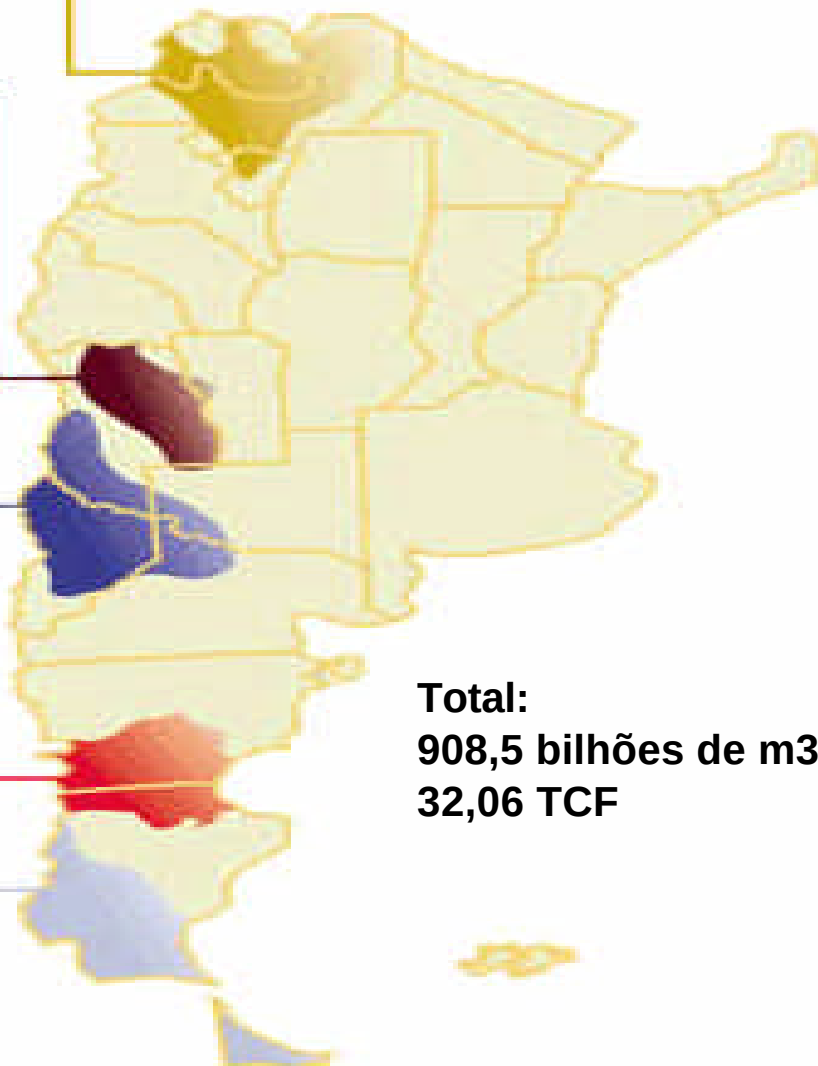
Bacia Austral

Reservas

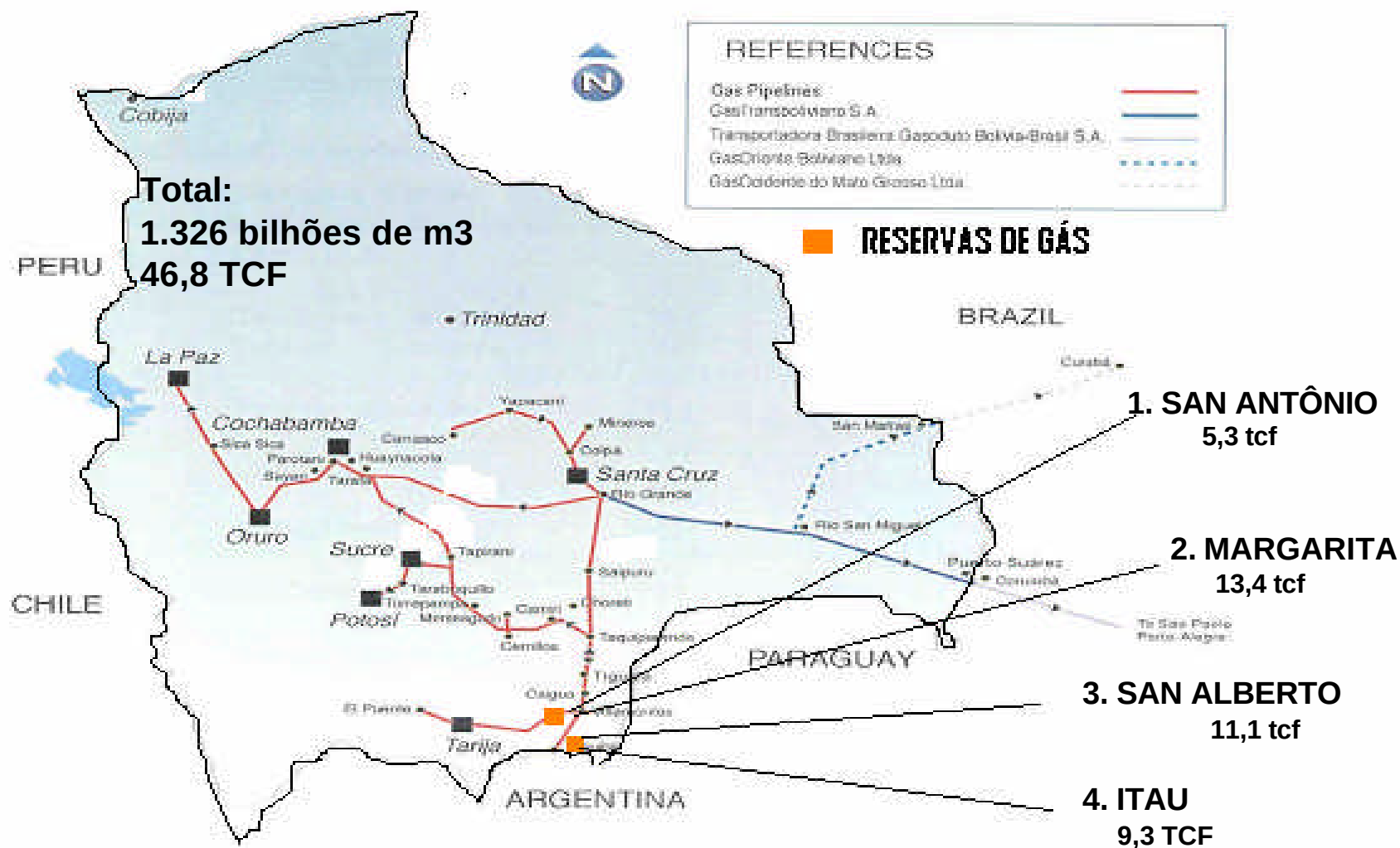
Provadas: 160,3 bilhões de m3

Provável: 47,4 bilhões de m3

Total: 207,7 bilhões de m3 (7,33 TCF)



Reservas de Gás na Bolívia



Reservas de Gás no Brasil

Bacia do Solimões (1,88 TCF)

Reserva	
Provada:	44,55 bilhões de m3
Provável:	21,79 bilhões de m3
Total:	66,34 bilhões de m3

AM

Rio Grande do Norte/Ceará (0,46 TCF)

Reserva	
Provada:	15,8 bilhões de m3
Provável:	0,47 bilhões de m3
Total:	16,27 bilhões de m3

CE RN

PB
PE

AL

BA

SE

Sergipe/Alagoas (0,42 TCF)

Reserva	
Provada:	11,77 bilhões de m3
Provável:	3,01 bilhões de m3
Total:	14,78 bilhões de m3

Bahia (0,70 TCF)

Reserva	
Provada:	21,23 bilhões de m3
Provável:	3,39 bilhões de m3
Total:	24,62 bilhões de m3

MG

MS

ES

SP

RJ

PR

SC

RS

Espírito Santo (0,43 TCF)

Reserva	
Provada:	11,79 bilhões de m3
Provável:	3,21 bilhões de m3
Total:	15,00 bilhões de m3

Bacia de Campos (3,72 TCF)

Reserva	
Provada:	104,38 bilhões de m3
Provável:	26,67 bilhões de m3
Total:	131,05 bilhões de m3

Total (8 TCF)

Reserva	
Provada:	214 bilhões de m3
Provável:	58 bilhões de m3
Total:	273 bilhões de m3

Sul (0,13 TCF)

Reserva	
Provada:	4,30 bilhões de m3
Provável:	0,39 bilhões de m3
Total:	4,69 bilhões de m3

Resumo das Rodadas da ANP

Rodadas ANP	Ano da Licitação	Blocos Ofertados/ Comprados	1 ^{as} Descobertas	Início Produção
1ª Rodada	Jun/99	27/12	2003	2008
2ª Rodada	Jun/00	23/21	2004	2009
3ª Rodada	Jun/01	53/34	2005	2010
4ª Rodada	Jun/02	54/?	2006	2011



[illegible]

 ÁREA SEDIMENTAR
 PETROBRAS
 PETROBRAS/PARCERIA
 OUTRAS COMPANHIAS

Resumo

92 é o número total de blocos hoje sob concessão no Brasil

26 é o número total de companhias estrangeiras de E&P hoje no Brasil

Investimento estrangeiro em E&P em 2001 foi de cerca de US\$ 700 MM;

Investimentos em Desenvolvimento da Produção nos campos de Frade, Bijupirá/Salema e Albacora Leste, da ordem de US\$ 2 Bi;



Preço



Preços do Gás (no mercado brasileiro)

- **Gás da Argentina:**
 - ~ US\$ 2,58/MMBtu
 - tendência de queda
- **Gás do Brasil**
 - > parte é associado
 - localizado perto dos centros consumidores
 - ~ US\$ 2,13/MMBtu
- **Gás da Bolívia:**
 - entre US\$ 2,87/MMBtu e US\$ 3,23/Mmbtu
(~ US\$ 1,50/MMbtu = transporte)

Base: abril/02



Demanda no Brasil



Vulnerabilidade do Gás Boliviano

Demanda não Térmica

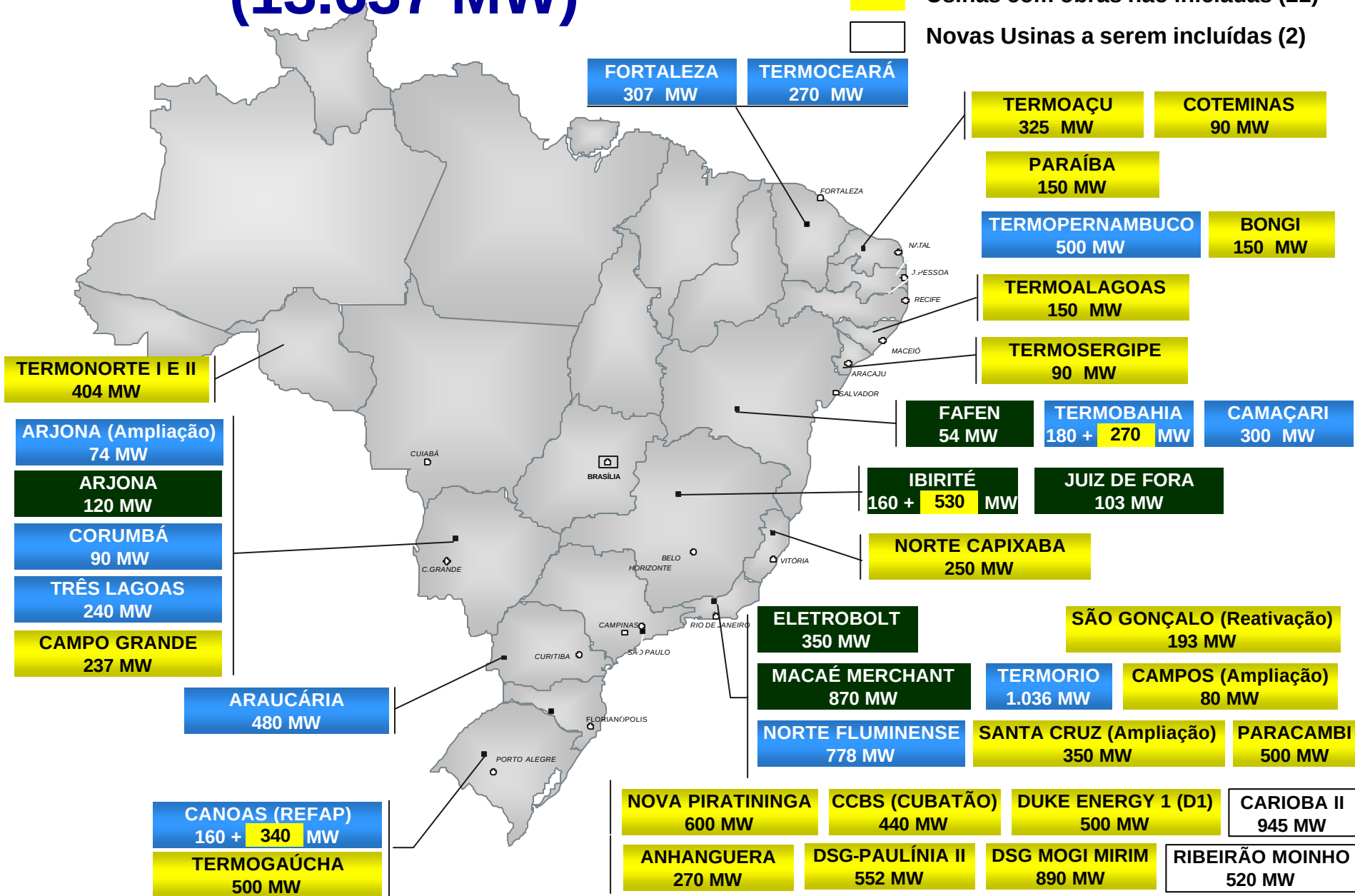
- **Baixa competitividade do gás boliviano frente aos outros energéticos**

Demanda Térmica:

- **Crise do Setor Elétrico**
 - ✓ Redução do nível dos reservatórios
 - ✓ Racionamento
 - ✓ Revitalização das Hidrelétricas
 - ✓ Chuvas e recuperação dos reservatórios
 - ✓ Revisão do Modelo do Setor Elétrico (Incertezas)
- **Baixo Nível de Despacho**
- **Baixa competitividade das térmicas com novas hidrelétricas**

Usinas Termelétricas - PPT (13.637 MW)

- Usinas em Operação / Testes (7)
- Usinas em construção / com GSA(10)
- Usinas com obras não iniciadas (21)
- Novas Usinas a serem incluídas (2)



Investimentos para ampliar a oferta de gás

(MM US\$)

E&P	Investimento Previsto
	2002-2006
Nordeste	320
Consórcio PEB	750
Total	1.070

Infraestrutura	Investimento previsto
	2002-2006
Novos Dutos	571
Expansão da Malha NE	315
Expansão da Malha SE/S/CO	966
GNL	166
Total	2.018

Desenvolvimento	Investimento previsto
	2002-2006
Tecnologia	66
Redes de Distribuição	250
Total	316

Conclusões

- **Bolívia tem grande volume de reservas**
- **Mercado industrial brasileiro reprimido**
- **Mercado termelétrico brasileiro em fase de definição**
- **Possibilidade de atendimento do Sul do Brasil com gás argentino**
- **Projetos de E&P no Brasil em fase de maturação**

Janela de Oportunidades para penetração do gás boliviano e, posteriormente, do gás argentino, no mercado brasileiro, enquanto fisicamente não existe a concorrência com gás nacional

- **Agilidade**
- **Flexibilidade**

FIM