

ABINEE TEC 2005

Painel - Financiamento e Perspectivas do Setor Elétrico

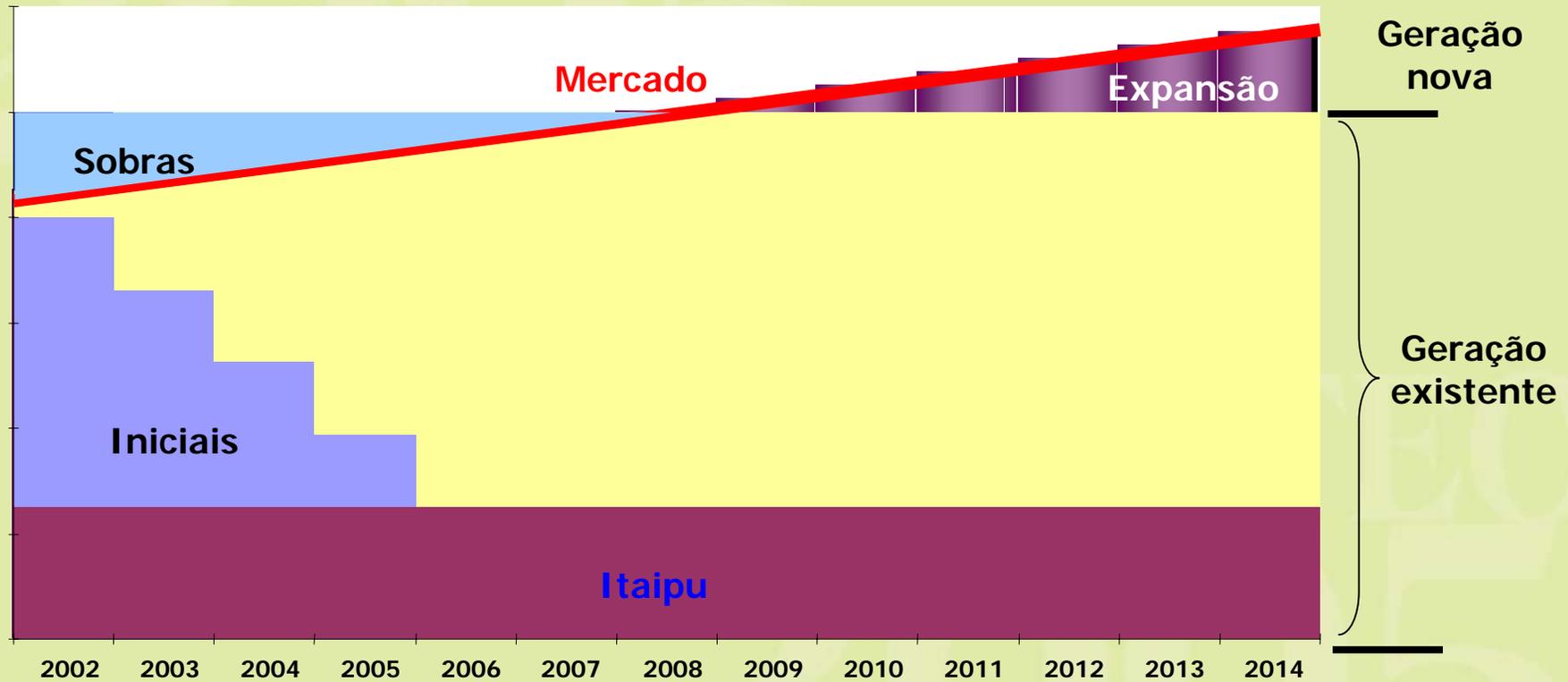
José Drumond Saraiva

**Diretor Financeiro e de Relações
com Investidores**

ELETROBRÁS - Centrais Elétricas Brasileiras
df@eletrobras.com



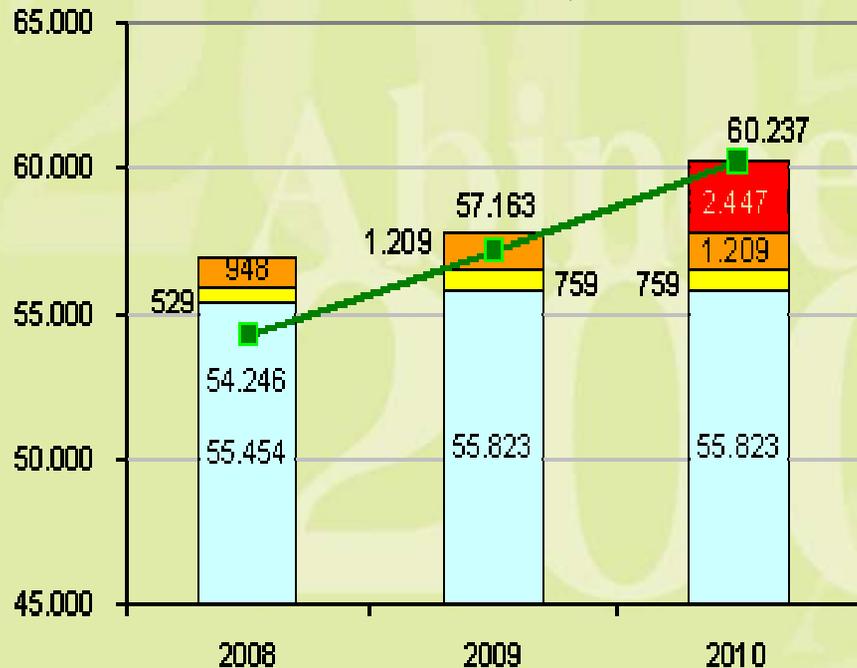
ATENDIMENTO AO MERCADO DE ENERGIA ELETRICA



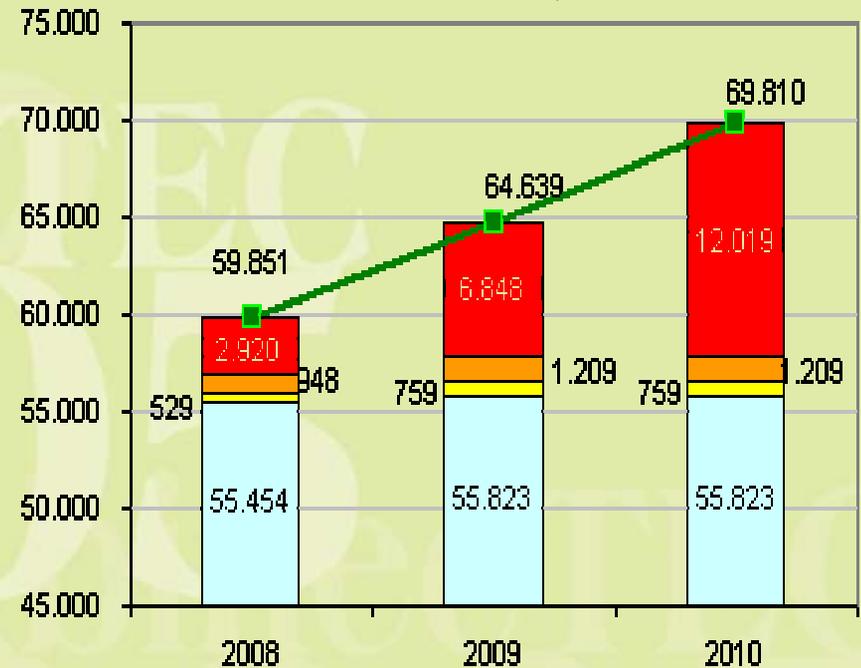
Fonte: Andrade Canellas

ATENDIMENTO AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA

MERCADO ONS: 5,3 % a.a.

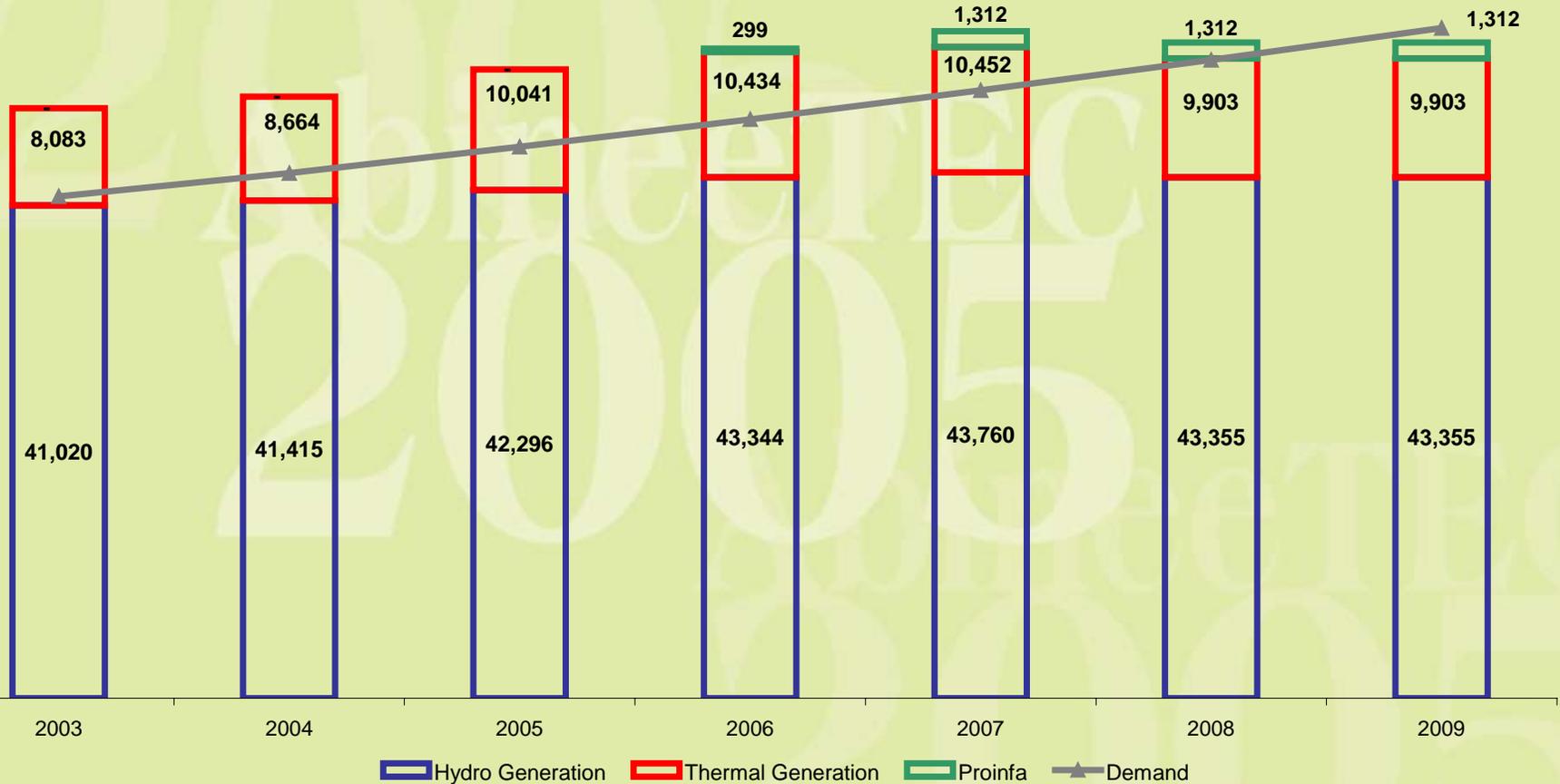


MERCADO ALTO: 8,0 % a.a.



ATENDIMENTO AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA

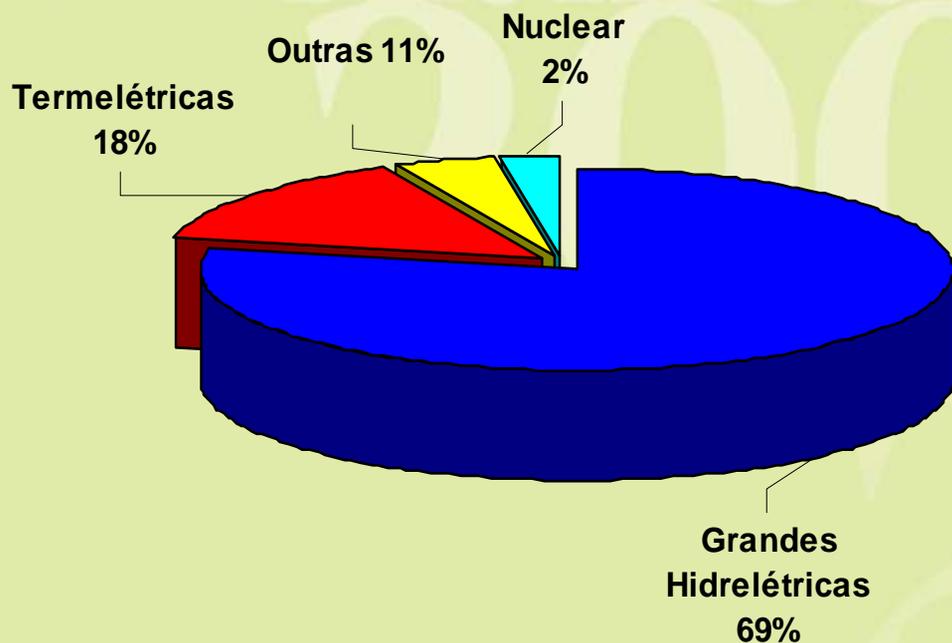
Capacidade vs Demanda (MW Médios)



Fonte: Pactual

Capacidade Instalada (SIN e isolado)

Grandes Hidrelétricas	67.777 MW
Termelétricas	17.506 MW
Nuclear	2.007 MW
Eólica	22 MW
PCH/CGH	1309,7MW
EOL/SOL	28,62MW
SUB TOTAL	88.629 MW
Importação	8.170 MW
Emergenciais	2.049MW



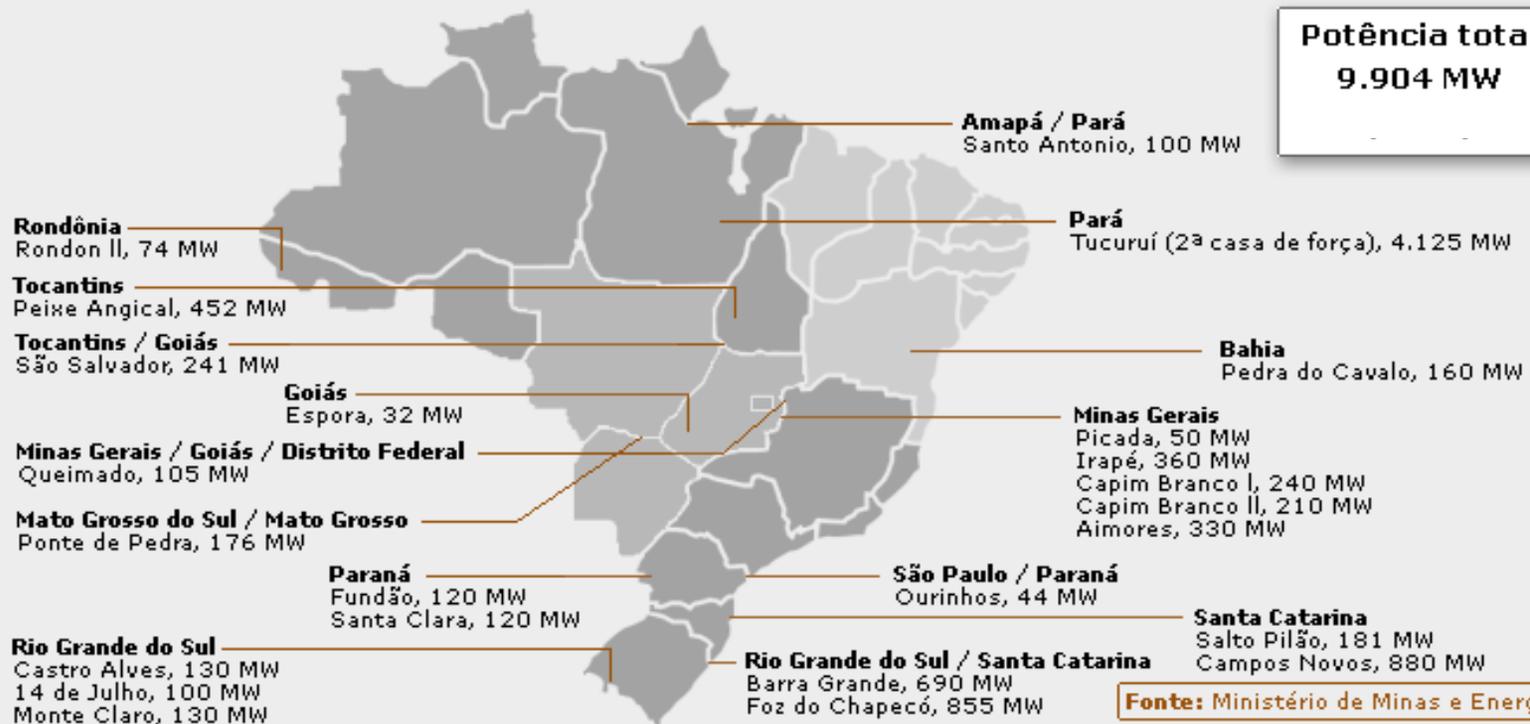
TOTAL 98.848MW

Fonte : MME – março / 2003

PERSPECTIVAS DE EMPREENDIMENTOS EM GERAÇÃO

USINAS SEM PROBLEMAS DE LICENCIAMENTO AMBIENTAL

Potência total
9.904 MW



PERSPECTIVAS DE EMPREENDIMENTOS EM GERAÇÃO

USINAS COM PROBLEMAS DE LICENCIAMENTO AMBIENTAL



PERSPECTIVAS DE EMPREENDIMENTOS EM GERAÇÃO

17 USINAS NOVAS QUE O MME PRETENDE LICITAR EM 2005

11 EIA/RIMA maio
06 EIA/RIMA setembro

17 Aproveitamentos
Potência Total: 2.829 MW

Mato Grosso
Dardanelos, 256 MW

Tocantins
Ipueiras, 480 MW

Goiás
Mirador, 106 MW
Itaguaçu, 130 MW
Foz do Rio Claro, 72 MW

Minas Gerais
Baguari, 140 MW
Retiro Baixo, 82 MW

Goiás / Minas Gerais
Paulistas, 81 MW

Paraná
Telêmaco Borba, 120 MW
Salto Grande, 53 MW
Mauá, 388 MW
Baixo Iguaçu, 340 MW

Minas Gerais / Rio de Janeiro
Simplicio, 323 MW

Rio de Janeiro
Cambuci, 50 MW
Barra do Pomba, 80 MW

Rio Grande do Sul
Passo São João, 77 MW
São José, 51 MW

Fonte: Ministério de Minas e Energia

PERSPECTIVAS DE EMPREENDIMENTOS EM GERAÇÃO

Estimativas para 2005

USINAS	Quantidade Usinas	Potência (MW)	Investimento 2005 (Milhões de Reais)	Investimento Total (Milhões de Reais)	Empregos
ENTRADA EM OPERAÇÃO EM 2005	12	2.995	895	4.258	12.195
A SEREM INICIADAS EM 2005	8	2.610	1.289	4.673	15.660
EM ANDAMENTO	7	2.132	1.213	3.638	12.792
A LICITAR EM 2005*	17	2.829	-----	8.642	16.900
TOTAL	44	10.566	3.397	21.211	57.547

* mínimo a ser licitado em 2005

Benefícios: expansão da oferta para atendimento ao mercado, mantendo a base de produção hidrelétrica, assegurando a modicidade tarifária.

PERSPECTIVAS DE EMPREENDIMENTOS EM TRANSMISSÃO

Estimativas para 2005

LINHAS DE TRANSMISSÃO	Quantidade de Linhas	Extensão (Km)	Investimento 2005 (Milhões de Reais)	Investimento Total (Milhões de Reais)	Empregos
ENTRADA EM OPERAÇÃO EM 2005	16	2.032	392	1.205	12.200
A SEREM INICIADAS EM 2005	13	3.878	1.537	3.290	23.200
EM ANDAMENTO	6	1.401	558	1.374	8.400
A LICITAR EM 2005	30	3.692	229	2.577	22.000
TOTAL	65	11.003	2.716	8.446	65.800

Benefícios: aumento da capacidade de suprimento ao Nordeste e reforço nas interligações regionais Sul - Sudeste e Norte - Sul; melhoria da confiabilidade operacional; expansão do suprimento às regiões metropolitanas do CE, ES, SP, RS, SC, MS e MT.

Fonte: Ministério de Minas e Energia. Estimativa para 2005

Potencial para Fontes Alternativas



PCH

Inventariada : 9.794 MW / US\$ 9,3 bilhões

Em estudo : 2.431 MW / US\$ 2,3 bilhões

Com autorização: 3156 MW / US\$ 3,0 bilhões

Em construção : 692 MW / US\$ 0,7 bilhões



EÓLICA

Com autorização: 6.379 MW / US\$ 7,3 bilhões

BIOMASSA

Sucro-alcooleiro : 3.852 MW/ US\$ 3,2 bilhões

Com autorização : 242 MW / US\$ 0,2 bilhões

Em construção : 161 MW / US\$ 0,15 bilhões

Fontes: MME, ANEEL e CENBIO

Patrimônio Líquido x Resultado - 2004
R\$ milhões


Eletronorte
R\$ 8.597
(R\$ 1.055)



R\$ 10.840
R\$ 837


Furnas
R\$ 12.065
R\$ 637

R\$ 69.874
R\$ 1.293


Itaipu Binacional
R\$ 266


Eletrosul
R\$ 1.834
R\$ 193



R\$ 3.852
(R\$ 328)


CGTEE
R\$ 687
R\$ 9


Lightpar
R\$ 99
R\$ 2

EBITDA em 2004

R\$ milhões



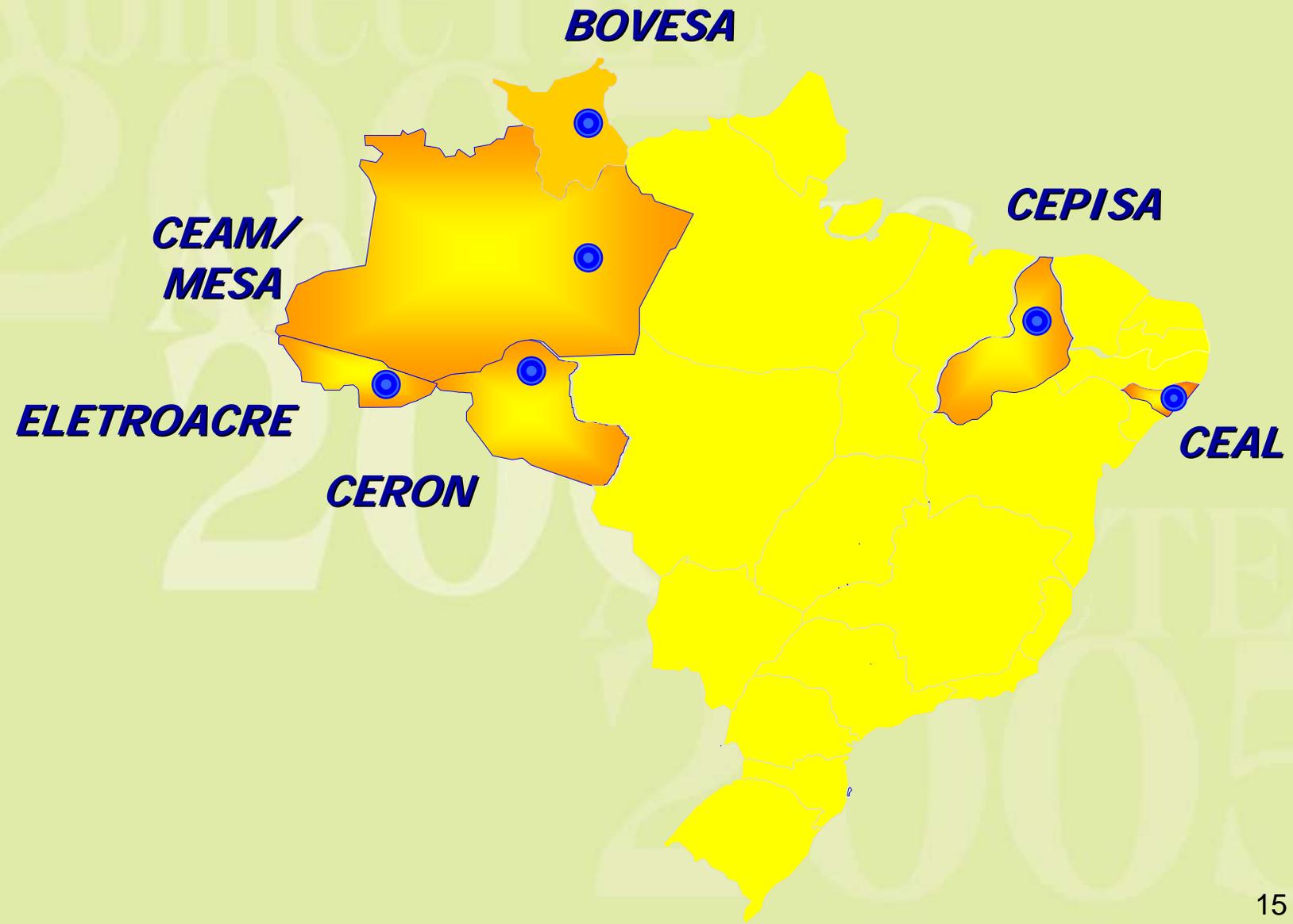
Ebtida = Geração de Caixa para serv. dívida e investimento

INVESTIMENTOS DA ELETROBRÁS

R\$ milhões

Empresas Controladas	Realizado em 2004	Orçamento 2005	Var %
ELETROBRAS	19,7	154,8	786%
FURNAS	789,9	1.128,1	143%
ELETRONUCLEAR	247,0	355,8	144%
CHESF	602,2	612,8	102%
ELETRONORTE	776,0	894,8	115%
ELETROSUL	168,5	276,8	164%
CGTEE	39,3	63,0	160%
TOTAL	2.642,6	3.486,1	132%

EMPRESAS FEDERALIZADAS

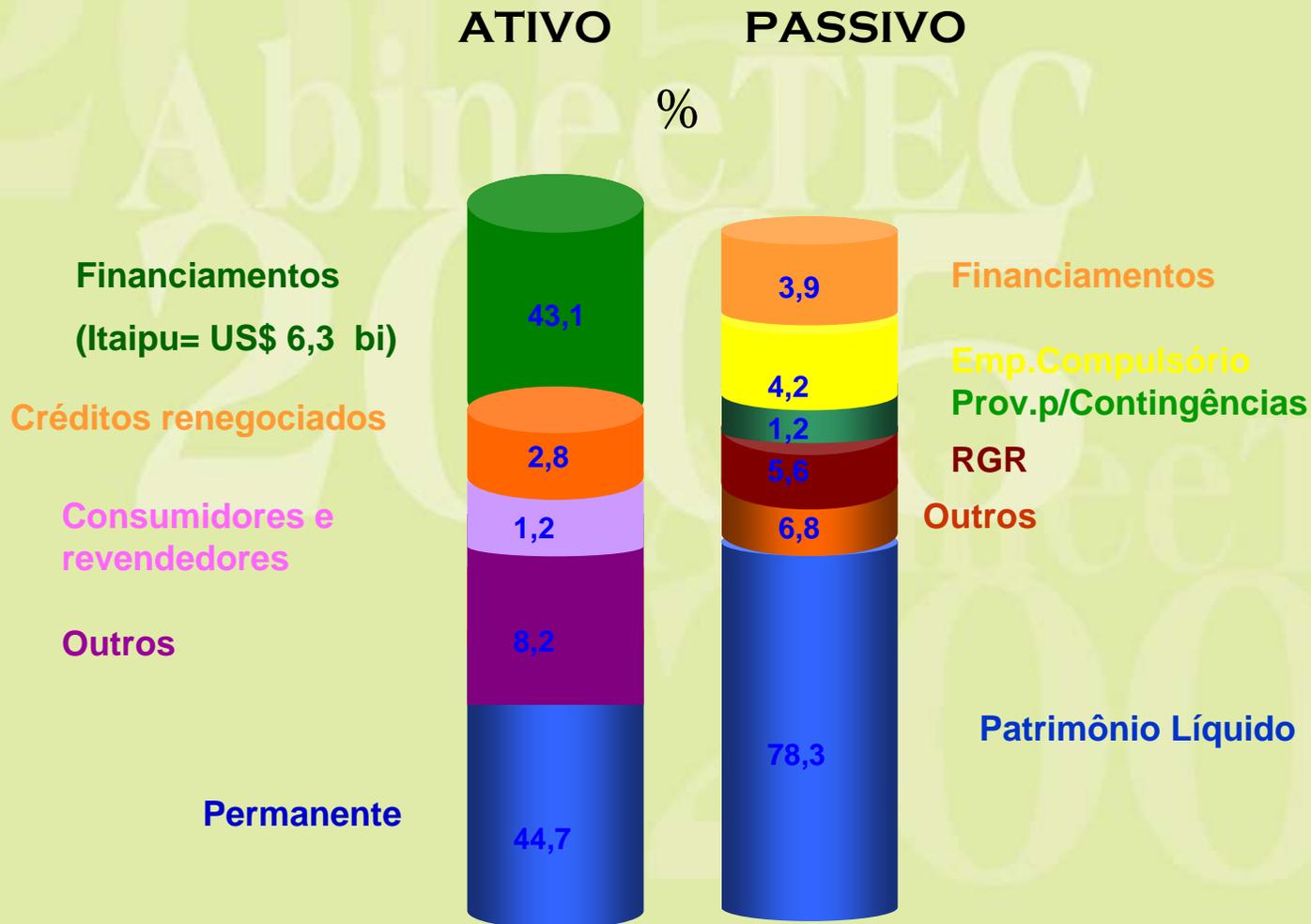


INVESTIMENTOS DA ELETROBRÁS

R\$ milhões

Empresas de Distribuição	Realizado em 2004	Orçamento 2005	Var %
CEPEL	5,8	12,4	214%
MANAUS	82,2	162,4	198%
BOAVISTA	10,7	19,8	185%
CERON	19,1	118,2	619%
ELETROACRE	16,4	50,4	307%
CEAM	17,0	137,8	811%
CEPISA	27,5	150,6	548%
CEAL	28,7	80,9	282%
Total federalizadas	207,4	732,5	353%
total controladas	2.642,6	3.486,1	132%
Total geral	2.850,0	4.218,6	148%

Estrutura Patrimonial 31/12/2004



AUTORIZAÇÃO LEGAL PARA OPERAÇÕES FINANCEIRAS

Fontes	Operações	Empresas do Setor	Segmento
RGR	Financiamentos	Privadas / Controladas / Federalizadas / Cooperativas	G / T / D
CDE (1)	Subvenção	Privadas / Federalizadas	G (2) / D (3)
	Comercialização	ITAIPU / Agentes do PROINFA	G
Recursos Ordinários	Financiamentos	Controladas / Federalizadas	G / T / D
(fonte Própria ou de Terceiros)	Participações Societárias	Privadas	G / T
		Controladas / Federalizadas	G / T / D

(1) Lei 10438/02

(2) geração eólica, pch, biomassa, gás natural e carvão natural

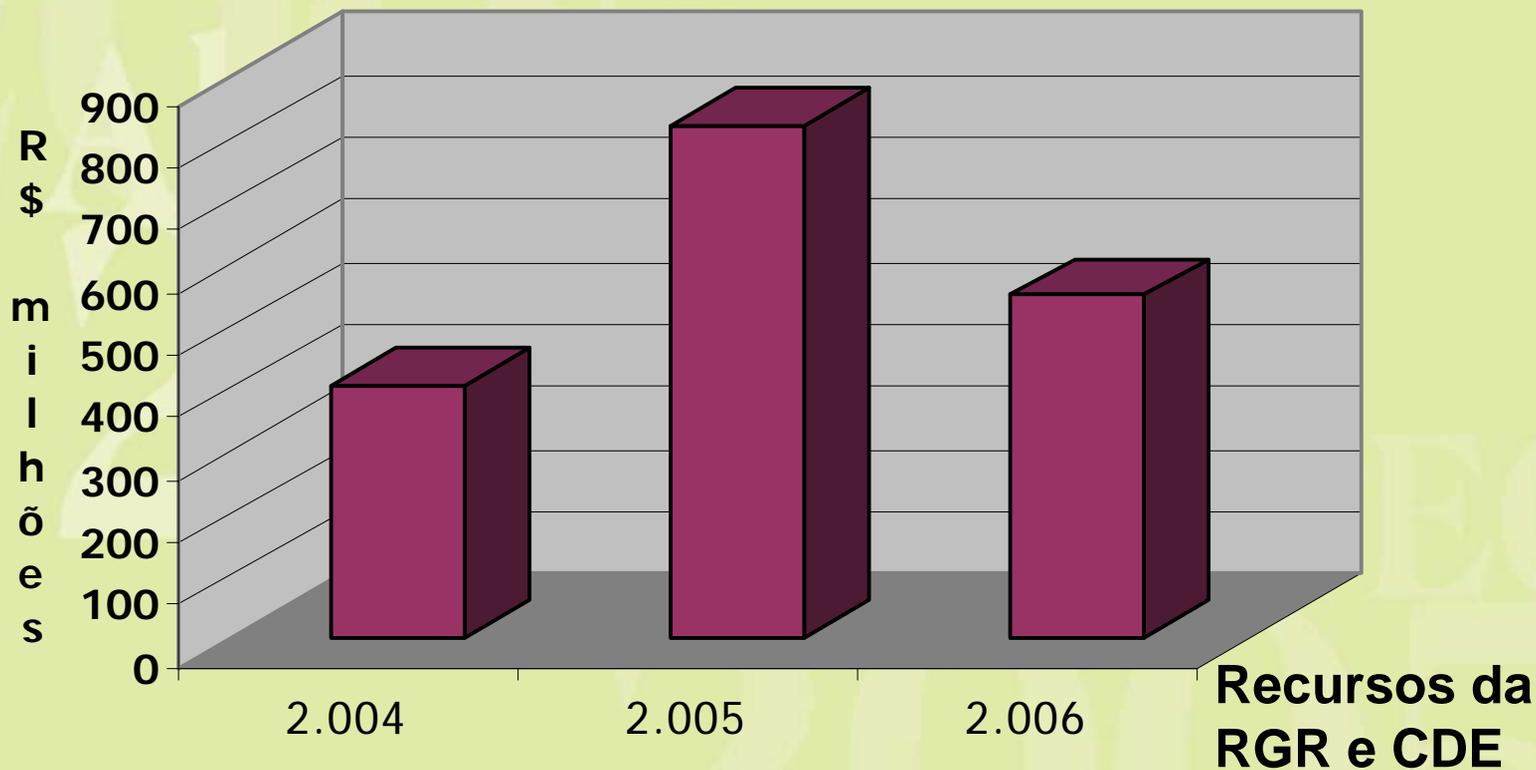
(3) universalização do serviço de em.elétrica e Programa de Baixa Renda

FOCO ESTRATÉGICO NAS OPERAÇÕES FINANCEIRAS

Fontes	Operações	Empresas do Setor	Segmento
	Recursos para Programas:		
RGR / CDE	LUZ PARA TODOS	Privadas / Federalizadas / Cooperativas	D
RGR	RELUZ	Privadas / Controladas / Federalizadas	D
CDE	BAIXA RENDA (1)		
Recursos Ordinários (fonte Própria ou de Terceiros)	Financiamentos	Controladas / Federalizadas	G / T / D
	Participações Societárias	Privadas	G / T

(1) e demais destinações pela Lei

Liberações Programa Luz para Todos



SPE com ELETROBRÁS

EMPRESA	Participação Eletrobrás (R\$ Milhões)	Empreendimento	
TANGARÁ ENERGIA S/A	30,00	UHE Guaporé (MT)	120 MW
ETEP S/A	18,00	LT Tucuruí - Vila do Conde (PA)	323 Km
INVESTCO	234,50	UHE Luis Eduardo Magalhães (TO)	850 MW
ITIQUIRA S/A	37,50	UHE Itiquira (MT)	156 MW
EATE S/A	88,00	LT Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (MA)	932 Km
ELEJOR S/A	59,90	UHE Fundação e Santa Clara (PR)	238 MW
GUASCOR LTDA	3,30	PCHs nos açudes de Orós e Banabuiu - Ceará (35 MW) e Geração Térmica no Pará e Rondônia (Sistemas Isolados)	
TOTAL : 461,20			

SPE com CONTROLADAS

FURNAS

EMPRESA	Investimentos até 2004 (R\$ Milhões)	Extensão
Enerpeixe	209,22	
Transleste	7,93	150Km
Outras	0,11	215Km

Chesf

EMPRESA	Investimentos até 2004 (R\$ Milhões)	Extensão
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,03	541 Km

Eletrosul

EMPRESA	Investimentos até 2004 (R\$ Milhões)	Extensão
Artemis Transmissora de Energia S.A.	11,23	376 Km
Empresa Transmissora do Alto Uruguai S.A.	22,83	187 Km
Outras	0,36	490 Km

As Fontes Alternativas Renováveis e a Lei n.º 10.438/2002

PROINFA

- * Investimentos em Geração da Ordem de US\$ 19,6 bilhões**
- * Previsão da Primeira Fase:**
 - Inserção de 3.300 MW de Fontes Renováveis até 2006, onde:**
 - 1.100 MW de Eólica (2,89 TWh/ano)**
 - 1.100 MW de PCH (5,78 TWh/ano)**
 - 1.100 MW de Biomassa (6,75 TWh/ano)**
- * Previsão da Segunda Fase:**
 - Obrigatoriedade de 15% do Crescimento Anual do Mercado até que 10% do Consumo Total seja de Fontes Renováveis**
 - Mercado: Cenário de Crescimento Moderado do CNPE**
 - Inserção de 16.250 MW de Fontes Renováveis entre 2006 e 2019**

PROINFA até março/2005

MW

Fonte	nº contratos	Total
Biomassa	29	670
PCH	64	1.191
Eólica	57	1.423
TOTAL	150	3.285

APOIO AO DESENVOLVIMENTO TECNOLÓGICO

- **CEPEL**
- **PDTI**
- **CTENERG (P&D, Conservação de Energia)**
- **PROCEL**
- **etc ...**