

# BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

## Sumário:

<i>Principais Reservas Mundiais de Gás Natural</i>	2
<i>Principais Produtores Mundiais de Gás Natural</i>	3
<i>Balanço de Gás Natural da Argentina</i>	4
<i>Balanço de Gás Natural da Bolívia</i>	5
<i>Balanço de Gás Natural Nacional</i>	6
<i>Reservas Nacionais de Gás Natural</i>	7
<i>Produção Nacional e R/P</i>	8
<i>Produção Nacional por Estado</i>	9
<i>Destinação do Gás Natural Nacional</i>	10
<i>Importações e Oferta Interna</i>	11
<i>Comercialização</i>	12
<i>Preços</i>	13
<i>Competitividade</i>	14
<i>Infra-estrutura de Transporte</i>	20
<i>Destaques do PAC</i>	22
<i>Projetos de Lei</i>	23

## APRESENTAÇÃO DO BOLETIM

Nesta edição do Boletim com dados do mês de setembro de 2007, merece destaque a discreta redução da *produção nacional de gás natural*, com queda de 1,51% em relação ao mês de agosto de 2007, atingindo o número de 49,07 milhões de m<sup>3</sup>/dia. Outro aspecto relevante neste mês foi à expressiva redução da *queima e perda de gás natural* de cerca de 17,2% em relação a agosto, alcançando a marca de 4,14 milhões de m<sup>3</sup>/dia - a menor marca do ano e um valor abaixo das médias dos anos de 2005, de 2006 e de 2007 (até setembro).

Dessa forma, a *oferta de gás natural nacional ao mercado* atingiu um recorde no ano, cerca de 21,85 milhões de m<sup>3</sup>/dia e significando um aumento em relação ao mês anterior de aproximadamente 1,16 %.

A *importação* de gás natural no mês de setembro de 2007 alcançou nível recorde, registrando uma vazão média de 30,50 milhões de m<sup>3</sup>/dia, cerca de 6,27 % maior que o mês de agosto de 2007.

A *oferta total de gás natural do Brasil*, neste mês de setembro de 2007, atingiu a casa de 52,36 milhões de m<sup>3</sup>/dia, representando um aumento em relação a agosto (4,10%). Chama à atenção a marca recorde do ano corrente de 8,54 milhões m<sup>3</sup>/dia atingida pelo segmento de geração de energia elétrica do País, significando 48,52% superior ao mês de agosto.

Os destaques do mês em relação ao *Programa de Aceleração do Crescimento (PAC) na Área do Gás Natural* são a emissão da Licença Prévia da Unidade de Tratamento de Gás Natural de Caraguatatuba, a renovação da Licença de Operação do trecho Paulínea-Taubaté do Gasoduto Campinas-Rio, a emissão das Licenças de Operação para o Gasoduto Carmópolis-Pilar e para o trecho Itaporanga-Carmópolis do Gasoduto Catu-Carmópolis, a emissão da Licença de Operação para o Campo de Piranema, a emissão da Licença Prévia para o PLAN-GAS Cabiúnas, a emissão da Licença Prévia para o Terminal de GNL Baía de Guanabara e a emissão da Licença Prévia do Gasoduto Japerí-Reduc.

No que concerne ao *Andamento de Projetos de Lei*, o texto Substitutivo está em fase de redação final para encaminhamento ao Senado.

Finalmente, mais uma vez reiteramos que são bem-vindas críticas e sugestões para que possamos melhorar cada vez mais a qualidade do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural do MME.

Boa Leitura!

Departamento de Gás Natural.  
boletimdogas@mme.gov.br

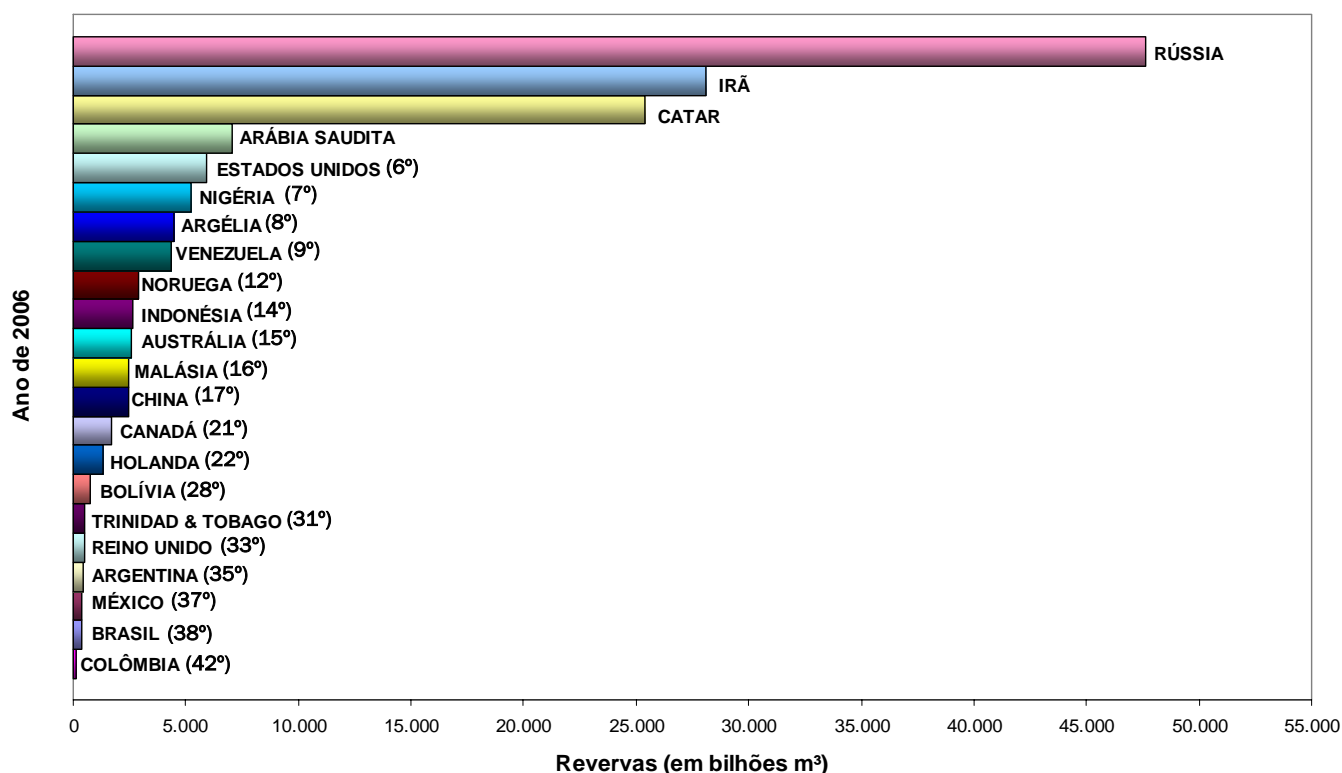
## PRINCIPAIS RESERVAS PROVADAS MUNDIAIS DE GÁS NATURAL (EM BILHÕES DE M<sup>3</sup>)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Rússia	48.140	47.570	47.000	48.000	47.800	47.660	47.650
Irã	23.000	23.000	26.690	27.570	26.740	27.580	28.130
Catar	11.150	14.400	25.770	25.780	25.780	25.360	25.360
Arábia Saudita	6.050	6.220	6.650	6.750	6.830	6.820	7.070
Estados Unidos	4.740	5.002	5.230	5.290	5.450	5.790	5.930
Nigéria	4.110	4.630	5.000	5.000	5.230	5.150	5.210
Argélia	4.520	4.520	4.520	4.550	4.550	4.500	4.500
Venezuela	4.160	4.180	4.180	4.220	4.290	4.320	4.320
Noruega	1.250	1.250	2.120	2.460	2.390	3.001	2.890
Indonésia	2.050	2.620	2.560	2.560	2.770	2.480	2.630
Austrália	1.260	2.550	2.550	2.460	2.520	2.610	2.610
Malásia	2.310	2.120	2.480	2.460	2.460	2.480	2.480
China	1.370	1.370	1.750	2.230	2.200	2.450	2.450
Canadá	1.730	1.690	1.660	1.600	1.590	1.630	1.670
Holanda	1.770	1.770	1.570	1.490	1.450	1.390	1.350
Bolívia	518	674	776	813	782	756	756
Trinidad & Tobago	600	660	730	590	530	530	530
Reino Unido	760	730	630	590	530	480	480
Argentina	750	780	660	610	550	440	420
México	860	840	420	420	420	410	390
Brasil	217	220	245	328	322	306	348
Colômbia	200	120	120	110	120	110	120

Fontes: BP Statistical Review of World Energy - 2007

Brasil - ANP - setembro de 2007

Bolívia - YPFB - setembro de 2007



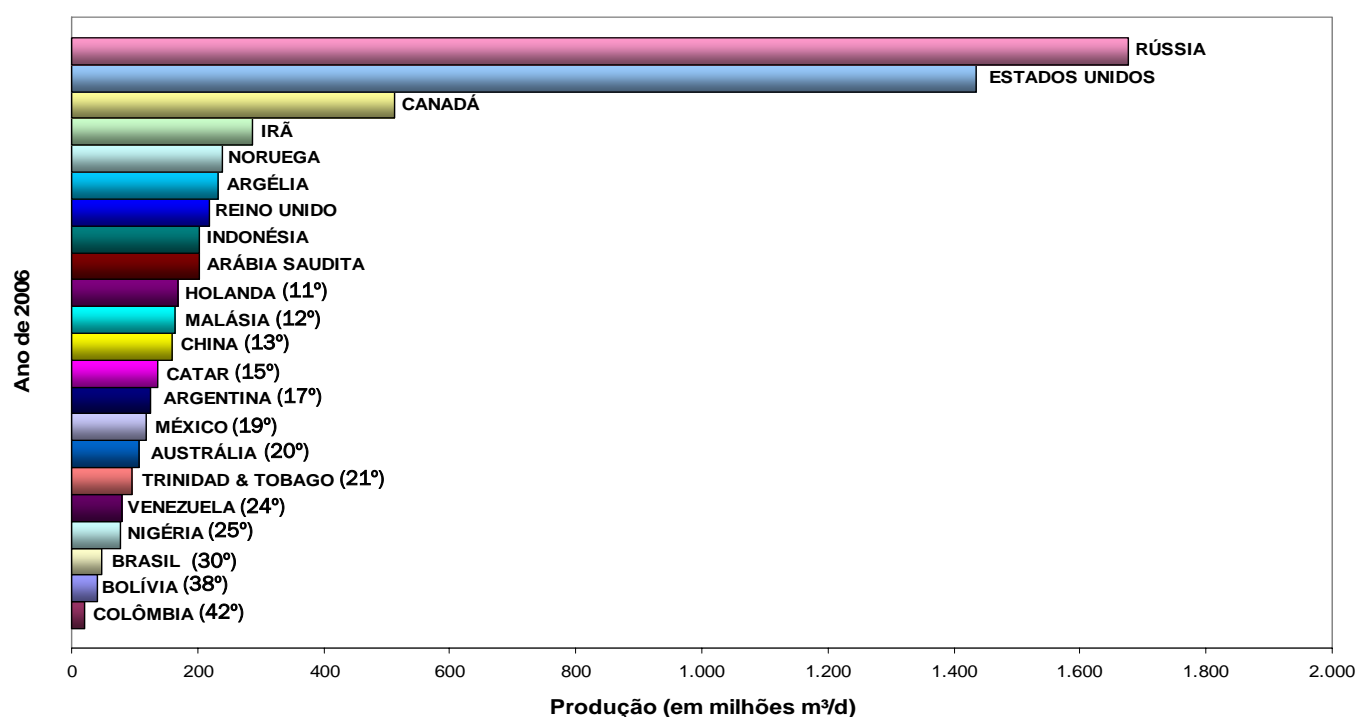
## PRINCIPAIS PRODUTORES MUNDIAIS DE GÁS NATURAL (EM MILHÕES DE M<sup>3</sup>/DIA)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Rússia	1.493,2	1.486,0	1.521,6	1.585,2	1.619,2	1.638,4	1.677,0
Estados Unidos	1.488,2	1.521,9	1.468,5	1.481,6	1.442,2	1.402,2	1.435,9
Canadá	501,9	511,8	514,5	500,5	503,0	509,3	512,3
Irã	164,9	180,8	205,5	223,3	251,5	276,4	287,7
Noruega	136,2	147,7	179,5	200,3	215,1	232,9	240,0
Argélia	231,2	214,2	220,3	226,8	224,7	241,6	231,5
Reino Unido	297,0	290,1	283,8	281,9	263,0	239,7	219,2
Indonésia	187,7	181,6	192,9	199,5	200,8	202,2	202,7
Arábia Saudita	136,4	147,1	155,3	164,7	180,0	195,1	201,9
Holanda	157,0	169,6	164,1	160,0	188,5	172,3	169,6
Malásia	124,1	128,5	132,3	141,9	147,7	164,1	164,9
China	74,5	83,0	89,6	95,9	112,3	137,0	160,5
Catar	64,9	74,0	80,8	86,0	107,4	125,5	135,6
Argentina	102,5	101,6	98,9	112,3	123,0	124,9	126,3
México	98,1	96,7	96,7	99,7	102,5	107,4	118,9
Austrália	85,5	89,0	89,3	91,0	96,7	101,6	106,6
Trinidad & Tobago	38,6	41,6	47,4	67,7	74,8	83,0	95,9
Venezuela	76,4	81,1	77,8	69,0	77,0	79,2	78,6
Nigéria	34,0	41,0	39,0	53,0	62,0	61,0	77,0
Brasil	36,4	38,4	42,5	43,3	46,5	48,5	48,5
Bolívia	15,6	19,6	24,4	28,0	34,7	40,2	40,2
Colômbia	16,2	16,7	17,0	16,7	17,5	18,6	20,0

Fonte: BP Amoco Statistical Review of World Energy - 2007

Brasil - ANP - setembro de 2007

Bolívia - YPFB - setembro de 2007



## BALANÇO DE GÁS NATURAL DA ARGENTINA (EM MILHÕES DE M<sup>3</sup>/DIA)

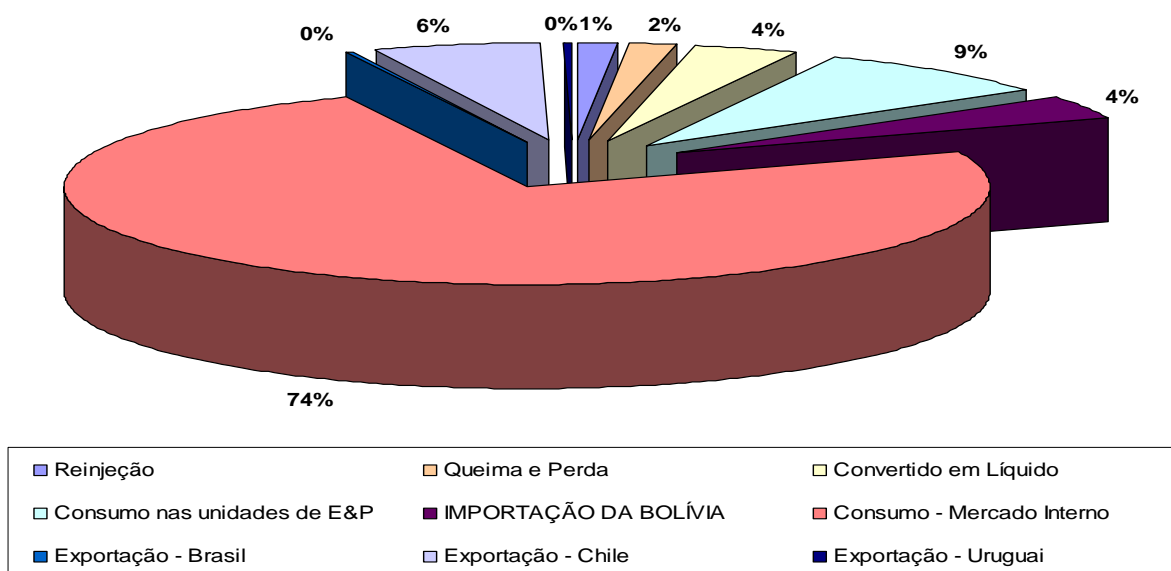
	2007								Média 2007
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	127,23	125,18	128,39	132,22	134,52	133,99	134,22	131,84	130,95
Austral	23,94	21,53	23,83	25,12	25,80	24,52	24,24	23,81	24,10
Golfo San Jorge	11,67	12,36	12,78	13,12	12,57	12,87	12,21	11,98	12,44
Neuquina	73,67	73,48	75,53	77,09	80,34	79,82	80,16	78,75	77,35
Noroeste	17,94	17,81	16,25	16,90	15,81	16,78	17,61	17,30	17,05
Reinjeção	3,43	2,16	2,31	1,47	1,42	1,07	1,45	1,42	1,84
Queima e Perda	2,40	2,44	2,39	2,09	2,24	2,34	2,65	2,60	2,39
Convertido em Líquido	5,69	5,63	5,18	5,31	5,47	5,34	4,73	4,65	5,25
Consumo nas unidades de E&P	11,85	11,65	11,99	12,28	12,42	12,32	12,35	12,13	12,12
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	103,86	103,30	106,52	111,06	112,96	112,92	113,04	111,04	109,34
<b>IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA</b>	4,81	5,70	6,17	6,12	6,86	5,57	5,79	5,02	5,75
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	91,48	97,70	96,85	101,89	111,64	115,06	117,08	114,70	105,80
Residencial	8,18	8,84	10,85	16,68	39,97	51,12	58,66	52,90	30,90
Comercial	1,78	2,03	2,20	2,82	4,59	5,88	6,45	8,43	4,27
Veicular	7,86	7,90	7,97	7,85	7,98	7,75	7,36	7,87	7,82
Geração Elétrica	38,66	43,07	38,50	36,80	24,73	23,86	21,99	20,02	30,95
Industriais	35,00	35,87	37,33	37,75	34,37	26,46	22,61	25,48	31,86
<b>EXPORTAÇÃO</b>	17,19	11,29	15,84	15,30	8,18	3,43	1,76	1,37	9,29
Brasil	1,45	0,78	0,67	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,44
Chile	15,41	10,24	14,83	14,54	7,94	3,19	1,38	1,18	8,59
Uruguai	0,33	0,26	0,34	0,33	0,24	0,24	0,22	0,19	0,27

Fontes:

Produção: IAPG

Vendas: ENARGAS

### MÉDIA 2007



## BALANÇO DE GÁS NATURAL DA BOLÍVIA (EM MILHÕES DE M<sup>3</sup>/DIA)

BALANÇO DO GÁS NATURAL DA BOLÍVIA (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)										
	Média 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	Média 2007
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	40,24	37,85	39,81	40,19	39,96	41,90	43,49	43,63	42,84	41,21
Reinjeção	3,03	3,64	3,08	3,20	2,93	1,90	1,75	1,66	1,74	2,49
Queima e perda	0,41	0,22	0,22	0,18	0,24	0,26	0,19	0,16	0,16	0,20
Consumo nas unidades de E&P	0,76	0,88	0,77	0,79	0,77	0,77	0,79	0,77	0,77	0,79
Convertido em líquido	0,54	0,61	0,50	0,51	0,49	0,50	0,52	0,51	0,50	0,52
Consumo no Transporte	-	0,61	0,79	0,87	0,47	1,24	0,81	0,88	0,87	0,82
<b>DISPONIBILIZADO</b>	35,50	31,89	34,45	34,64	35,06	37,23	39,43	39,65	38,80	36,39
Consumo - Mercado Interno	4,27	4,12	4,40	4,22	4,45	5,15	5,53	5,40	5,57	4,86
<b>EXPORTAÇÃO</b>	31,23	27,78	30,05	30,43	30,62	32,07	33,90	34,24	33,23	30,81
Brasil	26,50	23,18	24,63	24,66	24,84	25,37	27,40	28,72	28,45	25,01
Petrobras	24,43	21,67	23,60	23,31	23,41	23,41	25,81	27,38	27,50	24,51
EPE	1,12	0,86	0,42	0,70	0,80	1,27	0,88	1,02	0,19	0,77
BG	0,94	0,65	0,61	0,65	0,63	0,69	0,71	0,32	0,76	0,63
Argentina	4,74	4,60	5,42	5,77	5,78	6,70	6,50	5,52	4,78	5,63

## Fontes:

Demanda de Gás Local: Superintendência de Hidrocarburos e Superintendência de Eletricidade

Produção: YPFB

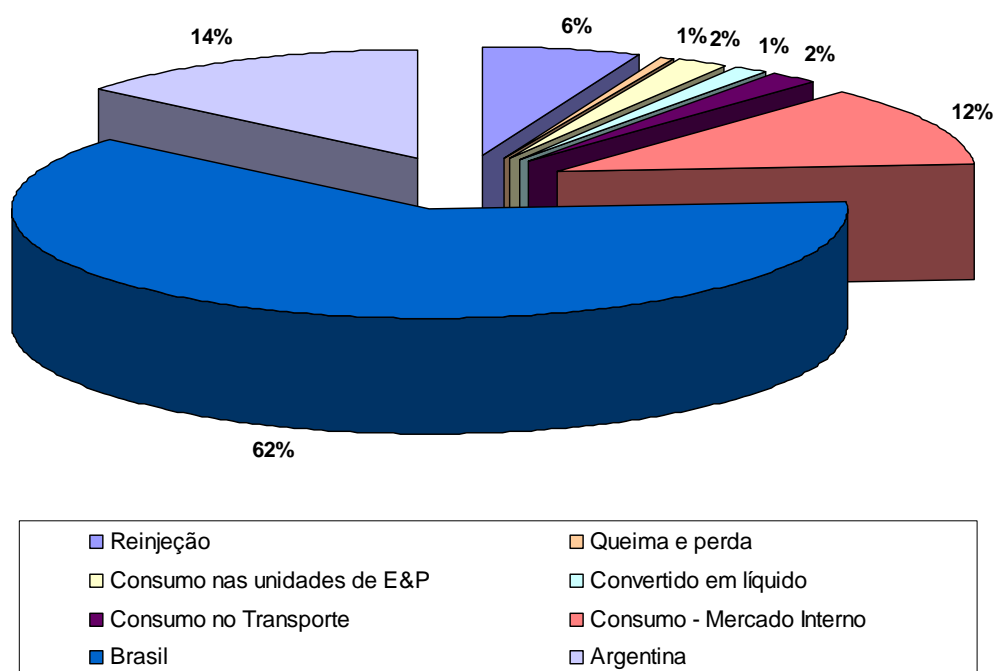
Exportação: PEB

## Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia

BG: British Gas

## MÉDIA 2007



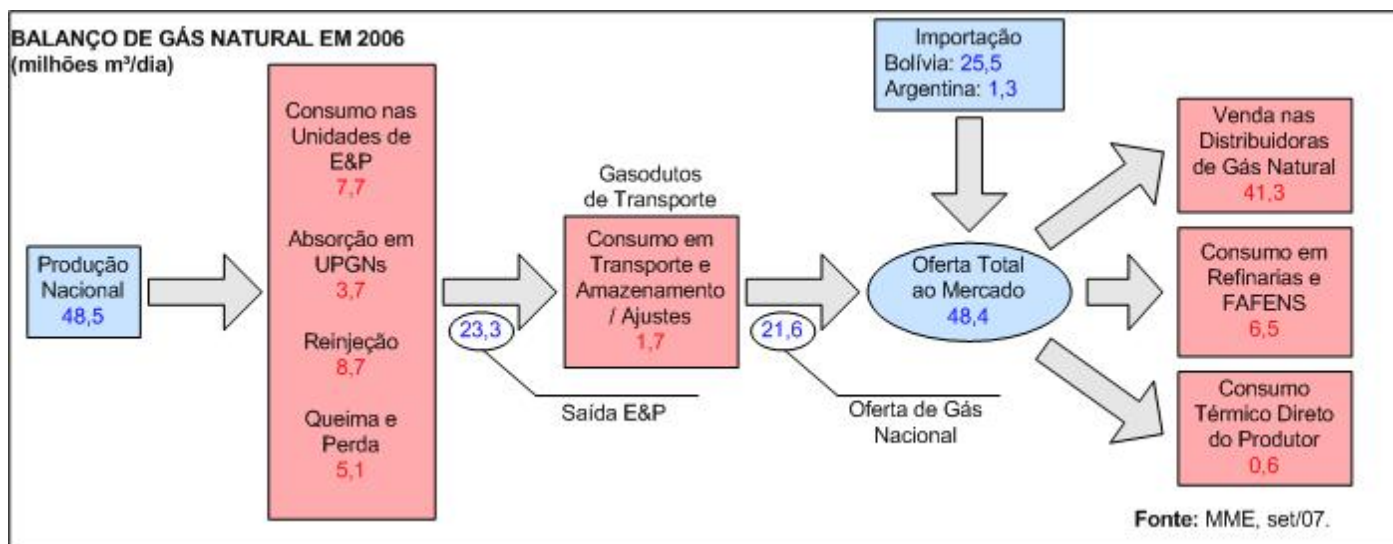
## BALANÇO DE GÁS NATURAL NACIONAL

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	2005	2006	2007												2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63	47,82	49,29	50,38	49,82	49,07				49,15
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20	9,56	10,01	9,82	9,59	8,91				9,53
Queima e perda	6,78	5,07	5,21	5,29	5,02	4,76	6,17	5,64	6,30	5,00	4,14				5,28
Consumo nas unidades de E&P	6,78	7,68	8,29	8,46	8,16	7,51	7,73	7,66	8,16	7,82	7,90				7,96
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	0,74	2,01	1,42	2,50	0,35	2,65	1,55	2,21	2,74				1,80
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,73	3,59	3,68	3,51	3,52	3,63	3,56	3,60	3,53				3,59
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	21,09	20,44	21,48	21,15	20,50	19,70	21,00	21,60	21,85				20,98
<b>IMPORTAÇÃO</b>	24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50				27,14
Bolívia	23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50				26,76
Argentina	0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01				0,38
<b>OFERTA TOTAL AO MERCADO</b>	47,61	48,42	46,06	46,24	47,19	46,92	46,69	47,32	50,01	50,30	52,36				48,12
Venda nas distribuidoras de gás natural	40,60	41,26	38,46	38,53	38,55	38,67	38,83	39,72	41,75	42,01	43,88				40,04
Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS)	6,11	6,52	7,52	7,02	7,76	7,58	7,57	7,37	7,45	7,36	7,29				7,43
Consumo termelétrico direto do produtor (Fafen/Termobahia/Canoas) *	0,90	0,64	0,09	0,69	0,88	0,68	0,29	0,23	0,81	0,93	1,19				0,64

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. set/07

## Nota:

Os valores acima destacados foram revisados pela Petrobras em relação ao Boletim de setembro de 2007.



## RESERVAS NACIONAIS DE GÁS NATURAL

RESERVAS PROVADAS (em milhões de m <sup>3</sup> )		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>BRASIL</b>	Reservas	216.574	219.692	244.548	327.673	322.485	306.395	347.903
	R/P (anos)	21	20	20	26	24	21	24
	Terra	78.597	77.009	76.070	76.597	73.761	71.752	71.462
	Mar	137.977	142.683	168.477	251.075	248.724	234.642	276.441
	Gás Associado	157.237	157.550	173.969	178.411	182.195	188.914	209.022
	Gás Não Associado	59.337	62.143	70.578	149.262	140.290	117.482	138.881
<b>Amazonas</b>	<b>Total</b>	<b>44.402</b>	<b>44.549</b>	<b>47.893</b>	<b>49.075</b>	<b>49.448</b>	<b>51.465</b>	<b>53.232</b>
	Terra	44.402	44.549	47.893	49.075	49.448	51.465	53.232
	Mar	0	0	0	0	0	0	0
	Gás Associado	28.350	27.956	30.825	30.368	30.598	31.498	32.539
	Gás Não Associado	16.052	16.593	17.068	18.706	18.850	19.967	20.693
<b>Ceará</b>	<b>Total</b>	<b>1.095</b>	<b>1.186</b>	<b>1.462</b>	<b>1.139</b>	<b>1.066</b>	<b>995</b>	<b>825</b>
	Terra	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825
	Gás Associado	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rio Grande do Norte</b>	<b>Total</b>	<b>20.678</b>	<b>19.849</b>	<b>20.806</b>	<b>20.440</b>	<b>21.207</b>	<b>17.618</b>	<b>16.444</b>
	Terra	3.837	3.918	3.585	3.151	2.870	2.558	2.397
	Mar	16.841	15.931	17.221	17.289	18.337	15.059	14.047
	Gás Associado	9.256	8.568	7.441	7.072	8.851	7.014	7.533
	Gás Não Associado	11.422	11.281	13.364	13.369	12.356	10.604	8.911
<b>Alagoas</b>	<b>Total</b>	<b>7.233</b>	<b>6.769</b>	<b>5.838</b>	<b>5.266</b>	<b>5.159</b>	<b>4.608</b>	<b>4.057</b>
	Terra	5.961	5.616	4.719	4.286	3.961	3.525	3.241
	Mar	1.272	1.154	1.118	980	1.198	1.084	815
	Gás Associado	1.140	1.231	1.022	1.416	1.168	1.253	1.322
	Gás Não Associado	6.094	5.538	4.815	3.849	3.991	3.355	2.734
<b>Sergipe</b>	<b>Total</b>	<b>5.646</b>	<b>4.996</b>	<b>4.680</b>	<b>3.386</b>	<b>4.115</b>	<b>3.519</b>	<b>3.792</b>
	Terra	786	864	820	861	829	768	814
	Mar	4.861	4.132	3.860	2.525	3.286	2.751	2.978
	Gás Associado	3.912	3.380	3.363	2.438	3.126	2.475	2.893
	Gás Não Associado	1.734	1.617	1.318	949	989	1.044	899
<b>Bahia</b>	<b>Total</b>	<b>20.991</b>	<b>19.967</b>	<b>27.345</b>	<b>25.668</b>	<b>25.261</b>	<b>21.767</b>	<b>25.743</b>
	Terra	20.786	19.774	17.244	16.987	15.636	12.379	11.093
	Mar	205	193	10.101	8.681	9.625	9.388	14.650
	Gás Associado	9.733	9.410	10.053	7.604	7.834	6.470	6.280
	Gás Não Associado	11.258	10.558	17.292	18.065	17.427	15.296	19.463
<b>Espírito Santo</b>	<b>Total</b>	<b>8.303</b>	<b>11.787</b>	<b>16.277</b>	<b>22.281</b>	<b>22.304</b>	<b>32.329</b>	<b>40.749</b>
	Terra	2.826	2.288	1.809	2.237	1.018	1.057	685
	Mar	5.477	9.499	14.467	20.044	21.286	31.271	40.064
	Gás Associado	1.245	711	4.231	9.715	11.119	15.207	22.708
	Gás Não Associado	7.058	11.076	12.046	12.566	11.184	17.121	18.041
<b>Rio de Janeiro</b>	<b>Total</b>	<b>103.515</b>	<b>106.246</b>	<b>116.339</b>	<b>119.257</b>	<b>119.044</b>	<b>145.378</b>	<b>164.503</b>
	Terra	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	103.515	106.246	116.339	119.257	119.044	145.378	164.503
	Gás Associado	102.465	105.039	115.539	118.554	118.393	123.976	133.468
	Gás Não Associado	1.050	1.207	801	703	651	21.401	31.035
<b>São Paulo</b>	<b>Total</b>	<b>4.669</b>	<b>4.273</b>	<b>3.875</b>	<b>81.054</b>	<b>74.845</b>	<b>28.696</b>	<b>38.543</b>
	Terra	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	4.669	4.273	3.875	81.054	74.845	28.696	38.543
	Gás Associado	0	0	0	0	4	4	1.438
	Gás Não Associado	4.669	4.273	3.875	81.054	74.842	28.692	37.104
<b>Paraná</b>	<b>Total</b>	<b>43</b>	<b>68</b>	<b>34</b>	<b>61</b>	<b>26</b>	<b>15</b>	<b>9</b>
	Terra	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	43	68	34	61	26	15	9
	Gás Associado	43	68	34	61	26	15	9
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0
<b>Santa Catarina</b>	<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>11</b>	<b>7</b>	<b>7</b>
	Terra	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	0	0	0	44	11	7	7
	Gás Associado	0	0	0	44	11	7	7
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0

Fonte: ANP, setembro de 2007.

## Nota:

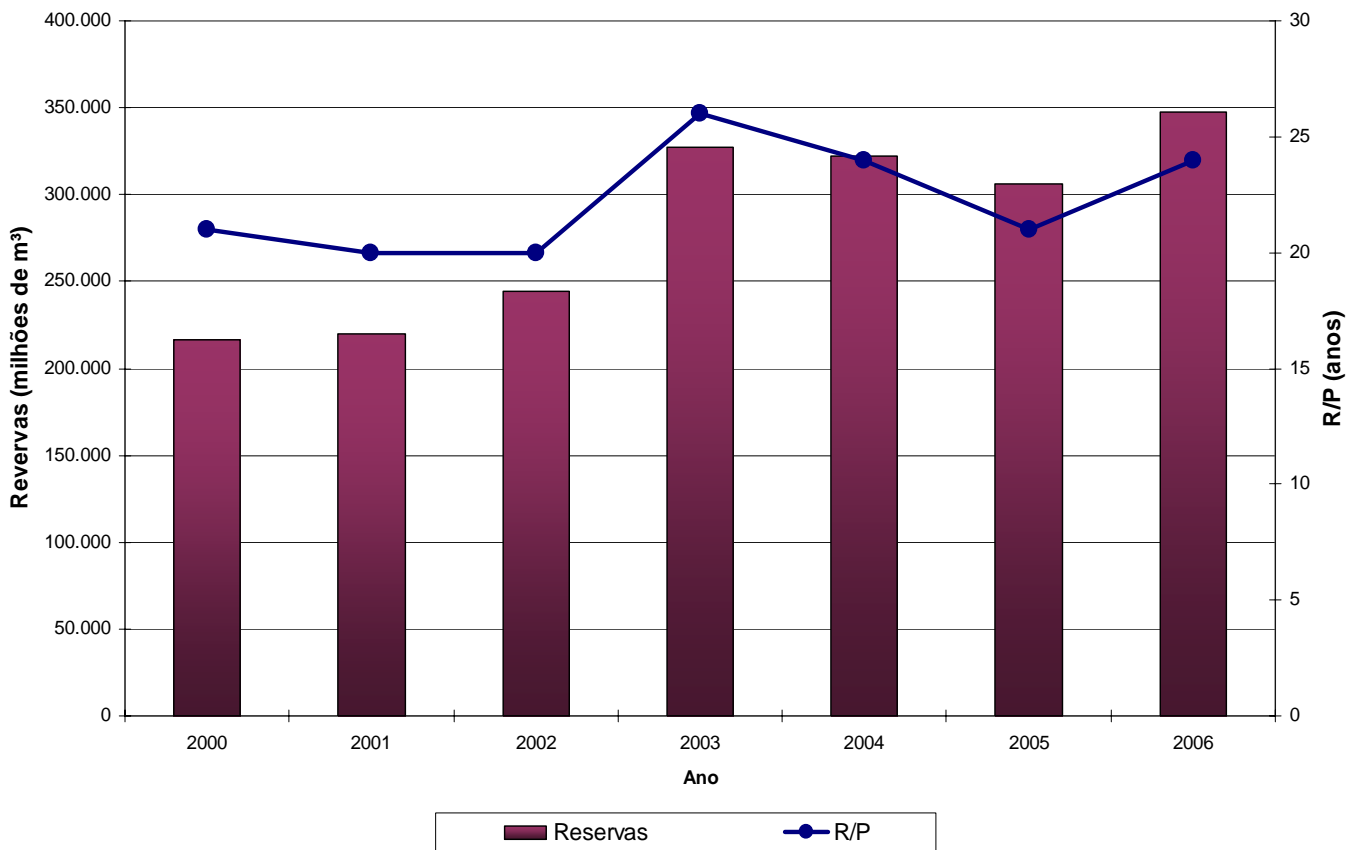
Os dados relativos as Reservas Provadas de Gás Natural estão atualizados de acordo com a Superintendência de Desenvolvimento de Produção da ANP. No entanto, exceto os anos de 2005 e 2006, estes dados estão distintos daqueles apresentados na página da ANP ([www.anp.gov.br](http://www.anp.gov.br)). A Agência está providenciando os ajustes necessários.

## PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

PROD. NACIONAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)	2005 Média	2006 Média	2007												2007 Média
			jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Terra	20,21	18,31	17,43	17,70	17,52	17,17	16,56	17,46	17,14	17,41	17,04				17,27
Mar	28,28	30,20	30,55	31,38	31,73	32,46	31,26	31,83	33,24	32,41	32,03				31,88
Gás Associado	37,75	37,42	36,62	37,95	37,65	36,96	35,56	37,28	37,85	36,89	36,38				37,01
Gás Não Associado	10,74	11,08	11,36	11,13	11,61	12,67	12,26	12,02	12,53	12,93	12,69				12,13
<b>TOTAL</b>	<b>48,49</b>	<b>48,50</b>	<b>47,98</b>	<b>49,08</b>	<b>49,26</b>	<b>49,63</b>	<b>47,82</b>	<b>49,29</b>	<b>50,38</b>	<b>49,82</b>	<b>49,07</b>				<b>49,15</b>

Fonte: ANP, setembro 2007

## RESERVAS X R/P (BRASIL)





PRODUÇÃO NACIONAL POR ESTADO (EM MILHÕES DE M<sup>3</sup>/DIA)

UF	LOCALIZAÇÃO	2005 Média	2006 Média	2007												2007 Média
				jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AM	<b>Subtotal</b>	<b>9,77</b>	<b>9,24</b>	<b>9,43</b>	<b>9,90</b>	<b>9,81</b>	<b>9,47</b>	<b>9,24</b>	<b>9,91</b>	<b>9,68</b>	<b>9,88</b>	<b>9,70</b>				<b>9,67</b>
	Terra	9,77	9,24	9,43	9,90	9,81	9,47	9,24	9,91	9,68	9,88	9,70				9,67
	Mar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Gás Associado	9,68	9,22	9,33	9,82	9,74	9,46	9,22	9,85	9,63	9,82	9,65				9,61
	Gás Não Associado	0,09	0,03	0,10	0,08	0,07	0,01	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06				0,06
CE	<b>Subtotal</b>	<b>0,30</b>	<b>0,27</b>	<b>0,23</b>	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>	<b>0,25</b>	<b>0,23</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>				<b>0,22</b>
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Mar	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20				0,22
	Gás Associado	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20				0,22
	Gás Não Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
RN	<b>Subtotal</b>	<b>3,61</b>	<b>3,23</b>	<b>2,97</b>	<b>3,05</b>	<b>2,96</b>	<b>2,98</b>	<b>2,92</b>	<b>3,01</b>	<b>3,05</b>	<b>2,99</b>	<b>2,99</b>				<b>2,99</b>
	Terra	0,81	0,73	0,77	0,78	0,76	0,76	0,78	0,85	0,94	0,97	0,98				0,84
	Mar	2,80	2,51	2,20	2,27	2,19	2,22	2,14	2,16	2,12	2,02	2,01				2,15
	Gás Associado	2,11	1,96	1,56	1,63	1,64	1,66	1,63	1,66	1,69	1,60	1,59				1,63
	Gás Não Associado	1,50	1,27	1,41	1,42	1,32	1,32	1,29	1,35	1,36	1,39	1,40				1,36
AL	<b>Subtotal</b>	<b>3,20</b>	<b>2,80</b>	<b>2,60</b>	<b>2,58</b>	<b>2,47</b>	<b>2,75</b>	<b>2,36</b>	<b>2,56</b>	<b>2,44</b>	<b>2,56</b>	<b>2,49</b>				<b>2,53</b>
	Terra	2,74	2,41	2,18	2,17	2,07	2,35	1,96	2,18	2,09	2,19	2,10				2,14
	Mar	0,46	0,40	0,42	0,42	0,40	0,40	0,40	0,38	0,35	0,37	0,39				0,39
	Gás Associado	1,01	0,68	0,60	0,62	0,60	0,62	0,54	0,62	0,59	0,62	0,61				0,60
	Gás Não Associado	2,19	2,12	2,00	1,96	1,87	2,13	1,82	1,94	1,85	1,94	1,88				1,93
SE	<b>Subtotal</b>	<b>1,69</b>	<b>1,67</b>	<b>1,46</b>	<b>1,43</b>	<b>1,44</b>	<b>1,33</b>	<b>1,06</b>	<b>1,31</b>	<b>1,43</b>	<b>1,47</b>	<b>1,53</b>				<b>1,39</b>
	Terra	0,22	0,23	0,26	0,26	0,26	0,25	0,26	0,25	0,26	0,24	0,25				0,25
	Mar	1,48	1,44	1,21	1,17	1,18	1,08	0,81	1,05	1,18	1,23	1,28				1,13
	Gás Associado	0,83	0,82	0,67	0,73	0,73	0,64	0,38	0,66	0,75	0,81	0,83				0,69
	Gás Não Associado	0,86	0,85	0,80	0,70	0,71	0,70	0,69	0,65	0,68	0,66	0,70				0,70
BA	<b>Subtotal</b>	<b>5,44</b>	<b>5,19</b>	<b>5,53</b>	<b>5,49</b>	<b>6,32</b>	<b>7,20</b>	<b>6,95</b>	<b>7,19</b>	<b>7,42</b>	<b>7,54</b>	<b>7,58</b>				<b>6,80</b>
	Terra	5,37	5,15	4,54	4,38	4,42	4,11	4,03	4,00	3,94	3,91	3,79				4,12
	Mar	0,07	0,04	1,00	1,12	1,90	3,09	2,91	3,19	3,48	3,63	3,80				2,68
	Gás Associado	1,76	1,30	1,30	1,35	1,33	1,32	1,38	1,31	1,27	1,21	1,23				1,30
	Gás Não Associado	3,68	3,89	4,23	4,15	4,99	5,88	5,57	5,88	6,15	6,33	6,35				5,50
ES	<b>Subtotal</b>	<b>1,42</b>	<b>2,49</b>	<b>2,69</b>	<b>2,58</b>	<b>2,63</b>	<b>2,71</b>	<b>2,35</b>	<b>2,63</b>	<b>2,92</b>	<b>2,57</b>	<b>2,41</b>				<b>2,61</b>
	Terra	1,30	0,55	0,26	0,21	0,20	0,23	0,29	0,27	0,24	0,22	0,22				0,24
	Mar	0,12	1,94	2,44	2,37	2,43	2,48	2,07	2,37	2,68	2,34	2,19				2,37
	Gás Associado	0,32	1,29	1,76	1,56	1,48	1,73	1,21	1,88	2,31	1,87	1,64				1,72
	Gás Não Associado	1,10	1,20	0,93	1,02	1,15	0,98	1,14	0,76	0,61	0,70	0,77				0,89
RJ	<b>Subtotal</b>	<b>21,83</b>	<b>22,51</b>	<b>22,02</b>	<b>22,79</b>	<b>22,45</b>	<b>21,97</b>	<b>21,67</b>	<b>21,50</b>	<b>22,22</b>	<b>21,62</b>	<b>21,37</b>				<b>21,95</b>
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Mar	21,83	22,51	22,02	22,79	22,45	21,97	21,67	21,50	22,22	21,62	21,37				21,95
	Gás Associado	21,55	21,76	21,08	21,93	21,81	21,12	20,83	21,01	21,33	20,68	20,57				21,15
	Gás Não Associado	0,27	0,75	0,93	0,86	0,65	0,85	0,84	0,48	0,89	0,94	0,81				0,80
SP	<b>Subtotal</b>	<b>1,04</b>	<b>0,98</b>	<b>0,96</b>	<b>0,94</b>	<b>0,85</b>	<b>0,81</b>	<b>0,91</b>	<b>0,91</b>	<b>0,93</b>	<b>0,92</b>	<b>0,74</b>				<b>0,88</b>
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Mar	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81	0,91	0,91	0,93	0,92	0,74				0,88
	Gás Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Gás Não Associado	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81	0,91	0,91	0,93	0,92	0,74				0,88
PR	<b>Subtotal</b>	<b>0,19</b>	<b>0,11</b>	<b>0,09</b>	<b>0,08</b>	<b>0,11</b>	<b>0,16</b>	<b>0,14</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,07</b>				<b>0,10</b>
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	Mar	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16	0,14	0,09	0,09	0,09	0,07				0,10
	Gás Associado	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16	0,14	0,09	0,09	0,09	0,07				0,10
	Gás Não Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
<b>Total Brasil</b>		<b>48,49</b>	<b>48,50</b>	<b>47,98</b>	<b>49,08</b>	<b>49,26</b>	<b>49,63</b>	<b>47,82</b>	<b>49,29</b>	<b>50,38</b>	<b>49,82</b>	<b>49,07</b>				<b>49,15</b>

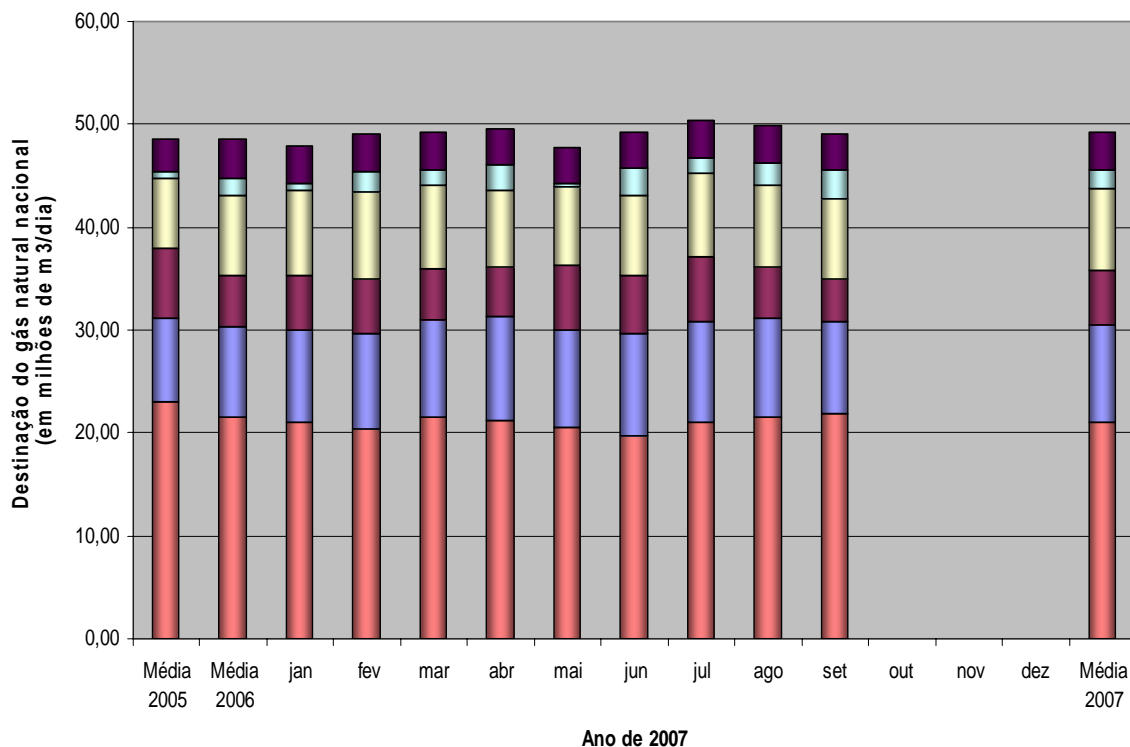
Fonte: ANP, setembro 2007

## DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2005	2006	2007												2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
PRODUÇÃO NACIONAL	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63	47,82	49,29	50,38	49,82	49,07				49,15
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20	9,56	10,01	9,82	9,59	8,91				9,53
Queima e perda	6,78	5,07	5,21	5,29	5,02	4,76	6,17	5,64	6,30	5,00	4,14				5,28
Consumo nas unidades de E&P	6,78	7,68	8,29	8,46	8,16	7,51	7,73	7,66	8,16	7,82	7,90				7,96
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	0,74	2,01	1,42	2,50	0,35	2,65	1,55	2,21	2,74				1,80
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,73	3,59	3,68	3,51	3,52	3,63	3,56	3,60	3,53				3,59
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	21,09	20,44	21,48	21,15	20,50	19,70	21,00	21,60	21,85				20,98

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. set/07

## GRÁFICO DA DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL



■ Oferta de gás nacional ao mercado	■ Reinjeção
■ Queima e perda	■ Consumo nas unidades de E&P
■ Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	■ Absorção em UPGNs (GLP, C5+)

## IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL

IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)			2005	2006	2007											2007	
			Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
Bolívia	TBG	Petrobras	22,38	24,44	22,02	23,97	23,68	23,78	24,45	26,23	27,57	27,69	30,38				25,53
		BG	0,65	0,50	0,66	0,61	0,66	0,64	0,68	0,66	0,32	0,20	0,11				0,51
	EPE		0,65	0,57	0,78	0,41	0,69	0,92	1,07	0,73	1,13	0,82	0,00				0,73
	Subtotal		23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50				26,76
Argentina	Sulgás (TSB)		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01				0,38
	Subtotal		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01				0,38
TOTAL			24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50				27,14

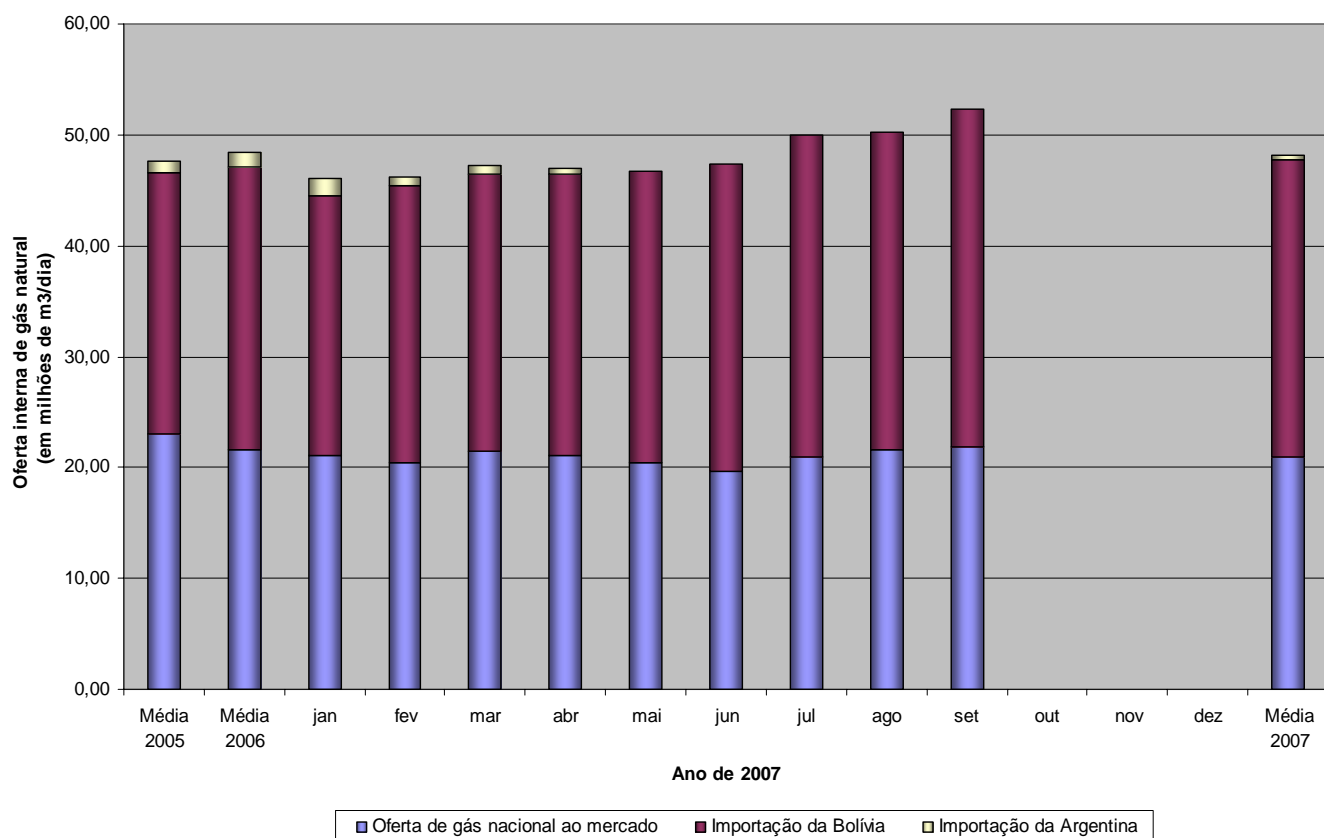
Fontes: ANP, setembro 2007

Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia

BG: British Gas

## GRÁFICO DA OFERTA INTERNA DISPONIBILIZADA



## CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR

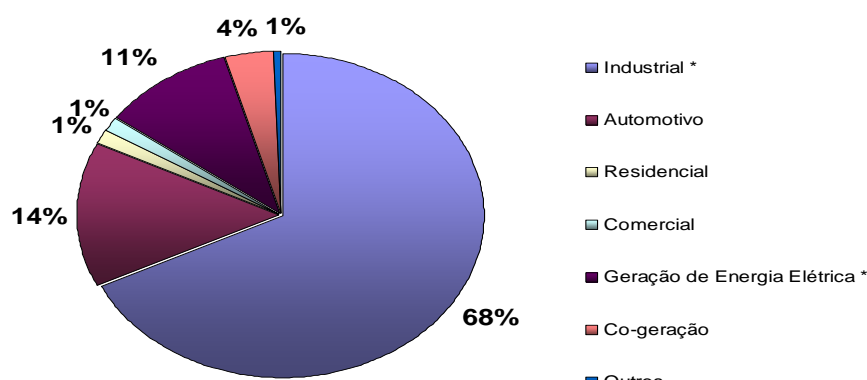
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2005	2006	2007												2007	2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007	Média %
Industrial *	29,46	30,79	31,09	31,47	32,16	31,85	33,52	33,05	33,73	33,90	33,28				32,67	68%
Automotivo	5,28	6,31	6,56	6,69	7,04	6,99	6,96	6,98	6,98	7,17	7,17				6,95	14%
Residencial	0,61	0,65	0,54	0,56	0,52	0,56	0,64	0,79	0,75	0,79	0,75				0,66	1%
Comercial	0,50	0,56	0,54	0,53	0,53	0,54	0,60	0,61	0,60	0,62	0,60				0,58	1%
Geração de Energia Elétrica *	10,26	7,98	5,26	4,79	4,82	4,93	2,98	3,77	5,93	5,75	8,54				5,20	11%
Co-geração	1,43	1,81	1,81	1,92	1,84	1,76	1,79	1,91	1,79	1,85	1,80				1,83	4%
Outros	0,07	0,32	0,26	0,28	0,28	0,29	0,21	0,21	0,24	0,22	0,22				0,25	1%
<b>TOTAL</b>	<b>47,61</b>	<b>48,42</b>	<b>46,07</b>	<b>46,24</b>	<b>47,20</b>	<b>46,93</b>	<b>46,69</b>	<b>47,32</b>	<b>50,01</b>	<b>50,30</b>	<b>52,36</b>				<b>48,12</b>	<b>100%</b>

Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes *	10,56	13,16	12,76	14,05	13,26	13,52	11,59	13,94	13,27	13,63	14,16				13,35	
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>58,17</b>	<b>61,58</b>	<b>58,83</b>	<b>60,29</b>	<b>60,46</b>	<b>60,45</b>	<b>58,29</b>	<b>61,26</b>	<b>63,28</b>	<b>63,93</b>	<b>66,52</b>				<b>61,48</b>	

\* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás e Petrobras, setembro 2007.

### CONSUMO DE GÁS NATURAL MÉDIA 2007



## CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	2005	2006	2007												2007	2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007	Média %
Algás (AL)	0,42	0,46	0,47	0,50	0,50	0,46	0,54	0,50	0,50	0,50	0,48				0,49	1%
BahiaGás (BA)	3,57	3,35	3,35	3,33	3,19	3,24	3,36	3,40	3,33	3,40	3,35				3,33	8%
BR Distribuidora (ES)	1,06	1,11	1,03	1,20	1,12	1,12	1,15	1,13	1,17	1,20	1,10				1,13	3%
Ceg (RJ)	5,32	5,37	5,47	5,89	5,75	5,72	5,25	5,48	6,56	5,88	6,70				5,86	15%
Ceg Rio (RJ)	4,58	4,83	4,35	4,06	4,08	4,48	3,01	3,00	2,40	4,43	5,65				3,94	10%
Cegás (CE)	0,74	0,62	0,57	0,46	0,47	0,44	0,62	0,45	0,46	0,47	0,57				0,50	1%
Comgas (SP)	11,89	13,04	12,89	13,35	13,41	13,22	14,02	14,11	14,22	14,32	14,06				13,73	34%
Compagás (PR)	0,68	1,11	0,70	0,83	0,84	0,80	0,86	1,76	2,72	2,17	2,69				1,48	4%
Copergás (PE)	2,76	1,47	0,95	1,03	1,00	1,02	1,04	1,01	0,99	1,05	1,02				1,01	3%
Gas Brasileiro (SP)	0,28	0,36	0,40	0,34	0,26	0,24	0,28	0,39	0,57	0,57	0,57				0,40	1%
Gasmig (MG)	1,83	2,01	1,47	1,46	1,43	1,55	1,61	1,53	1,57	1,61	1,60				1,54	4%
Gaspisa (PI)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0%
Mtgás (MT)	0,65	0,58	0,79	0,42	0,70	0,94	1,08	0,74	1,14	0,84	0,02				0,74	2%
Msgás (MS)	1,31	0,94	0,04	0,04	0,06	0,05	0,72	0,80	0,62	0,05	0,63				0,34	1%
Pbgás (PB)	0,27	0,32	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,38	0,38				0,35	1%
Potigás (RN)	0,34	0,37	0,22	0,39	0,40	0,40	0,41	0,42	0,43	0,43	0,42				0,39	1%
São Paulo Sul (SP)	0,94	1,12	1,13	1,17	1,21	1,19	1,24	1,33	1,34	1,33	1,38				1,26	3%
Scgás (SC)	1,30	1,44	1,38	1,47	1,44	1,46	1,57	1,57	1,60	1,62	1,57				1,52	4%
Sergás (SE)	0,22	0,27	0,30	0,27	0,31	0,27	0,27	0,32	0,31	0,31	0,29				0,29	1%
Sulgás (RS)	2,44	2,48	2,59	1,98	2,05	1,75	1,45	1,44	1,47	1,44	1,39				1,73	4%
GoiaGás (GO)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0%
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>40,60</b>	<b>41,26</b>	<b>38,46</b>	<b>38,53</b>	<b>38,55</b>	<b>38,67</b>	<b>38,83</b>	<b>39,72</b>	<b>41,75</b>	<b>42,01</b>	<b>43,88</b>				<b>40,04</b>	<b>100%</b>

Fonte: Abegás, setembro 2007

## PREÇOS DE GÁS NATURAL

PREÇOS	Preço Petrobras para Distribuidora				Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBtu c/ impostos)			
	Região	Contratos		Preço US\$/MMBTU	Preço R\$/m <sup>3</sup>	2.000 m <sup>3</sup> /dia	20.000 m <sup>3</sup> /dia	50.000 m <sup>3</sup> /dia
Nordeste	Gás Nacional	Commodity		5,3089	0,3763	11,0220	10,4638	10,1683
		Transporte		0,4839	0,0369			
Sudeste	Gás Nacional	Commodity		5,3089	0,3763	14,1530	11,0621	10,3902
		Transporte		0,5384	0,0382			
	Gás Importado	Commodity		3,7817	0,2680			
		Transporte		1,7298	0,1226			
Sul	Gás Importado	Commodity		3,7818	0,2681	15,0157	13,5323	13,2856
		Transporte		1,7275	0,1224			
Centro Oeste	Gás Importado	Commodity		3,7932	0,2689	16,0123	13,0430	12,4804
		Transporte		1,7468	0,1238			

Fonte: Petrobras, set/07.

Os dados do preço ao consumidor final do segmento industrial, foram calculados pelo MME com base nos dados disponibilizados em publicações específicas.

Dólar de conversão R\$/US\$ (set/07):

1,8996

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	2005	2006	2007											2007	
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
PPT	3,21	3,44	3,50	3,50	3,55	3,62	3,68	3,73	3,77	3,74	3,76				3,65

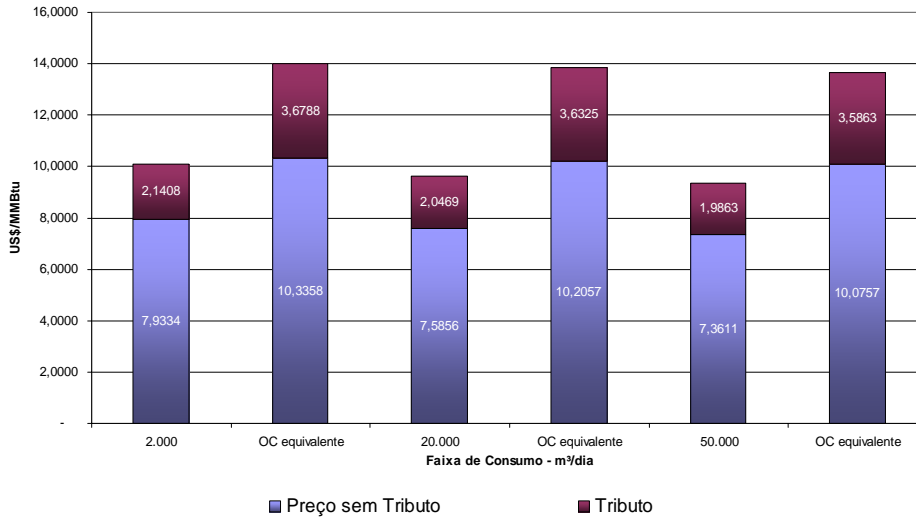
Fonte: MME/SPG/DGN, set/07.

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu)	2005	2006	2007											2007	
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
Henry Hub	8,89	6,74	6,53	8,00	7,11	7,60	7,64	7,35	6,22	6,23	6,07				6,97
Petróleo Brent	9,74	11,60	9,56	10,25	11,07	12,03	11,98	12,75	13,72	12,60	13,70				11,96
Petróleo WTI	10,10	11,59	9,65	10,56	10,80	11,37	11,30	12,01	13,20	12,89	14,25				11,78
Petróleo Brent (US\$/Bbl)	54,65	65,13	53,68	57,53	62,15	67,51	67,23	71,54	77,01	70,73	76,87				67,14
Petróleo WTI (US\$/Bbl)	56,68	65,08	54,14	59,26	60,62	63,84	63,41	67,44	74,10	72,37	79,98				66,13

Fonte: Petrobras, set/07.

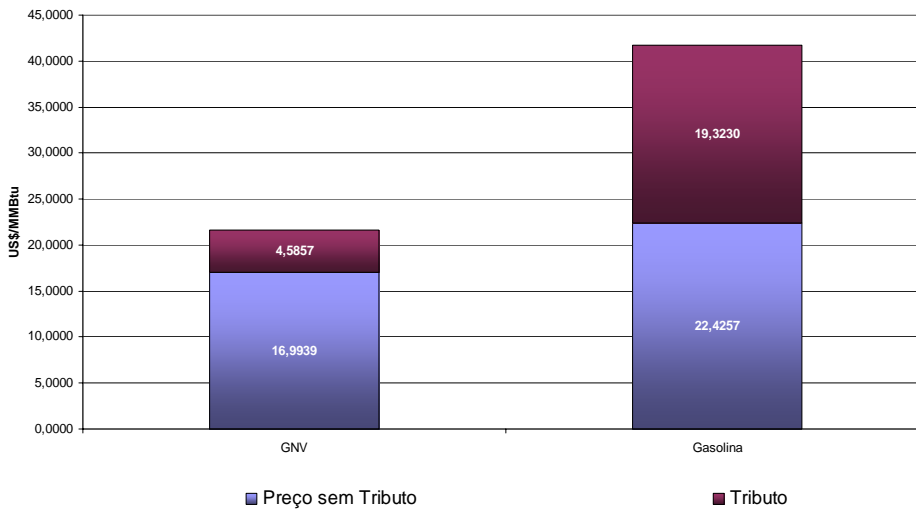
# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 na Bahia  
SETEMBRO DE 2007

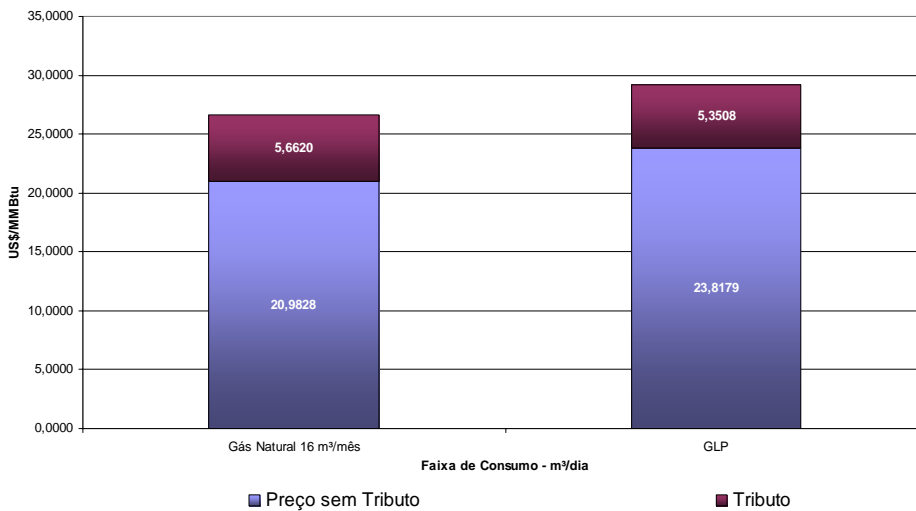


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

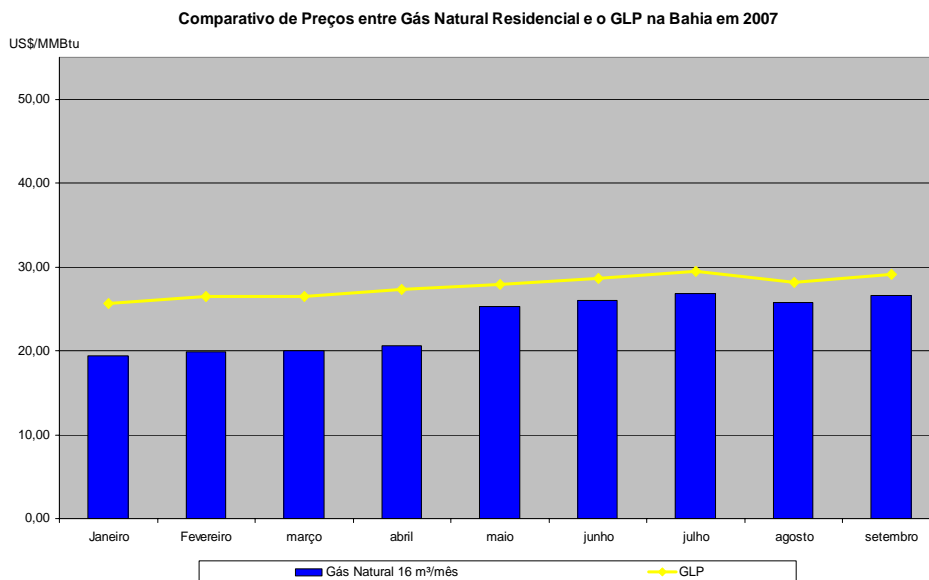
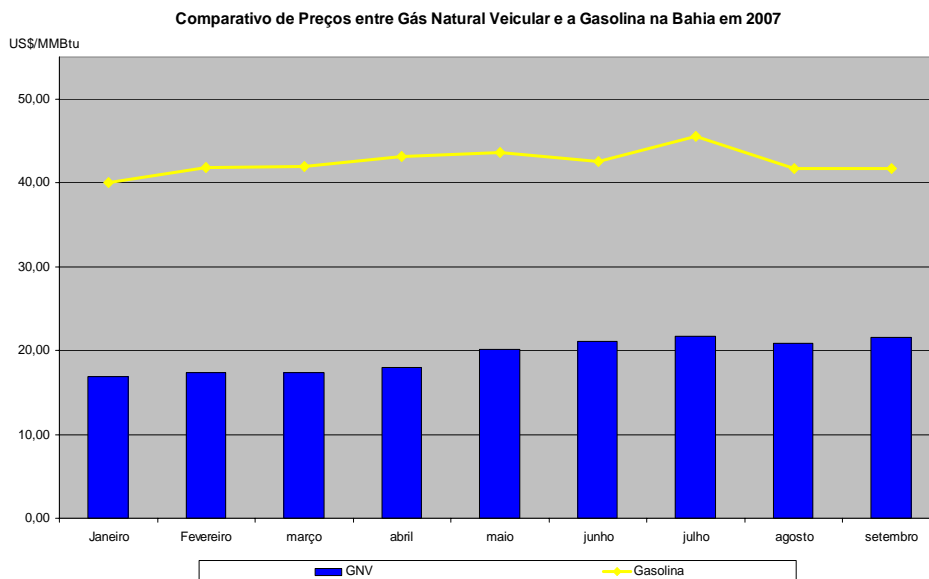
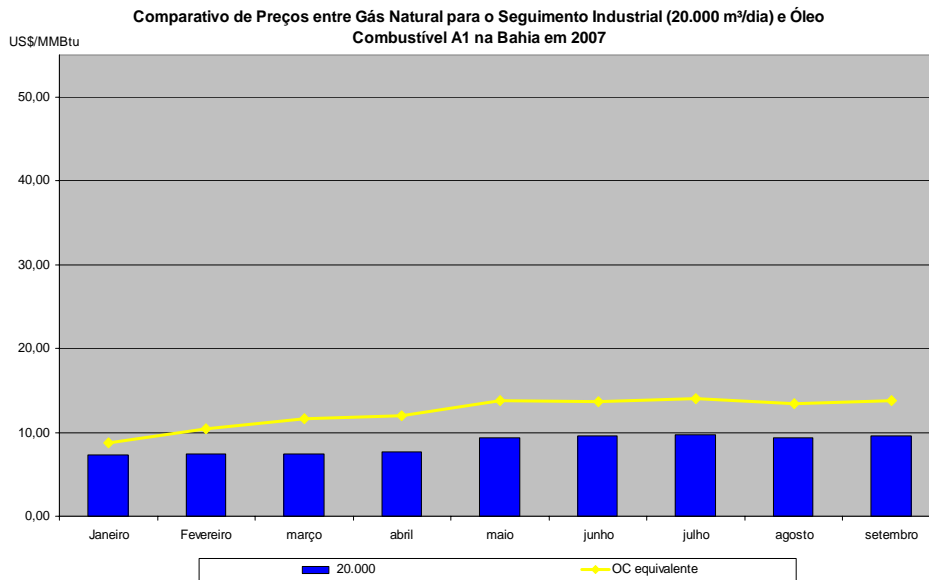
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia  
SETEMBRO DE 2007



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia  
SETEMBRO DE 2007

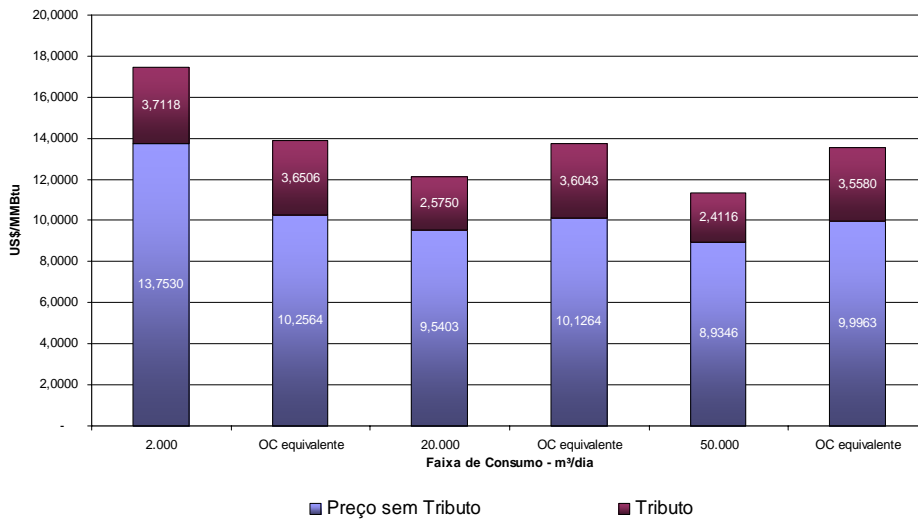


# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA— EM 2007



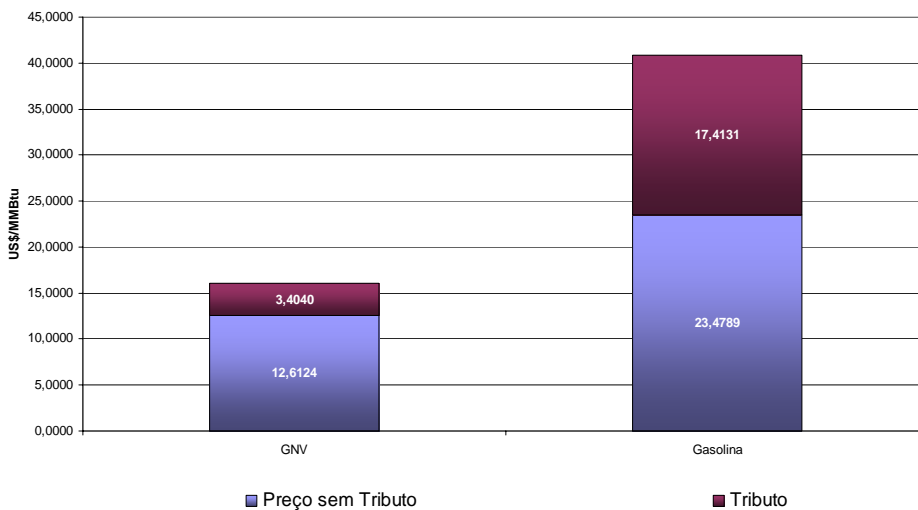
# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo  
SETEMBRO DE 2007

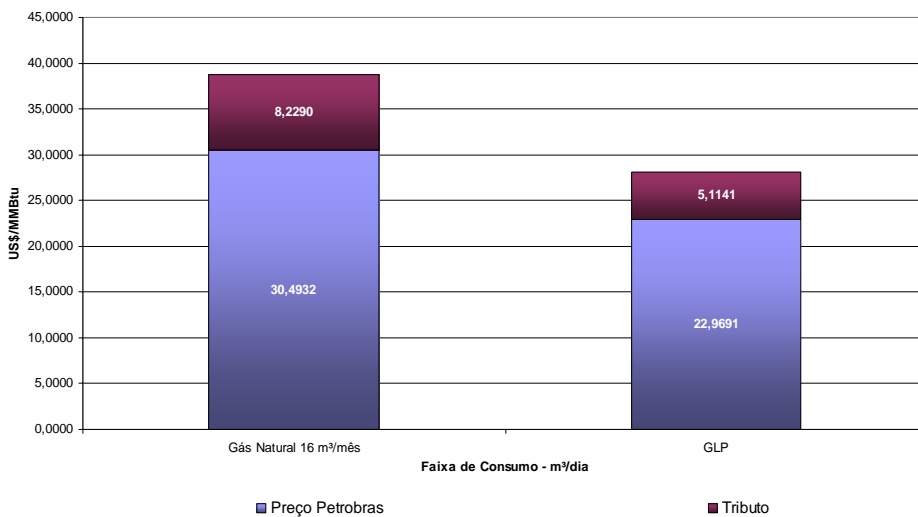


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo  
SETEMBRO DE 2007



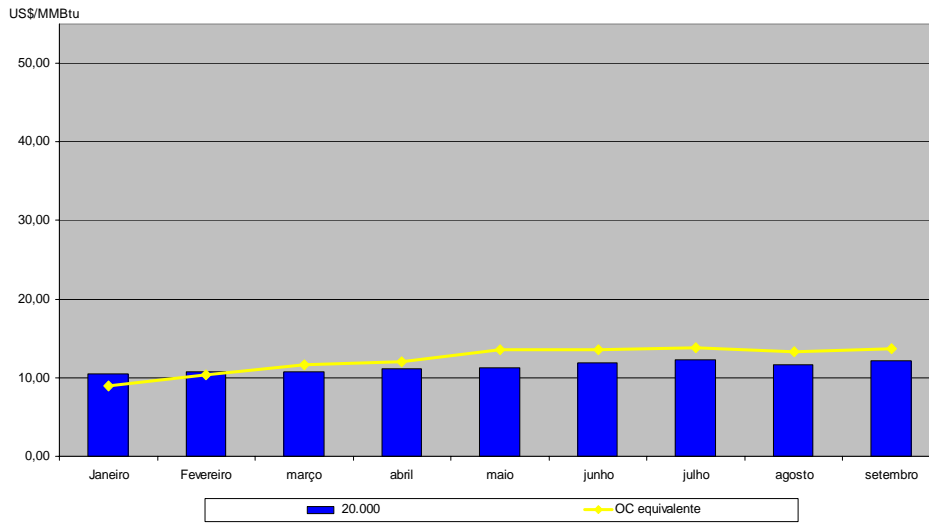
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo  
SETEMBRO DE 2007



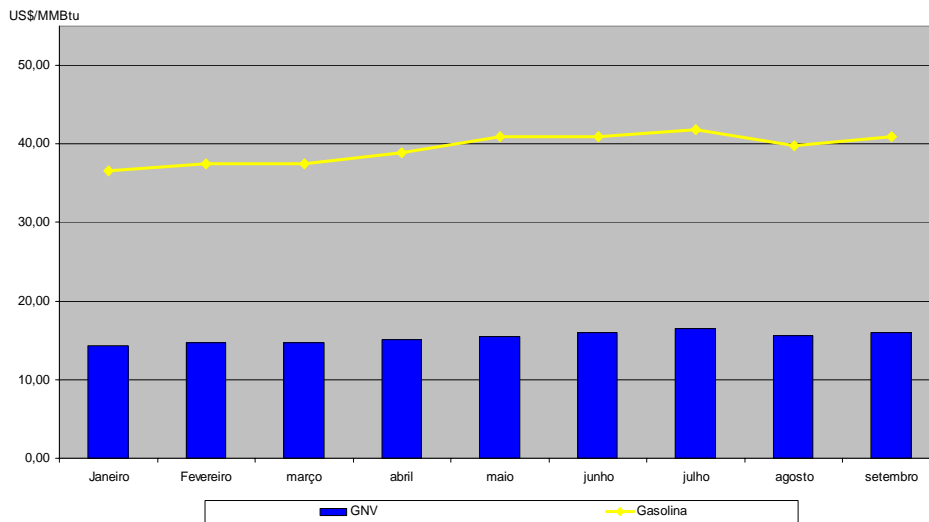


# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

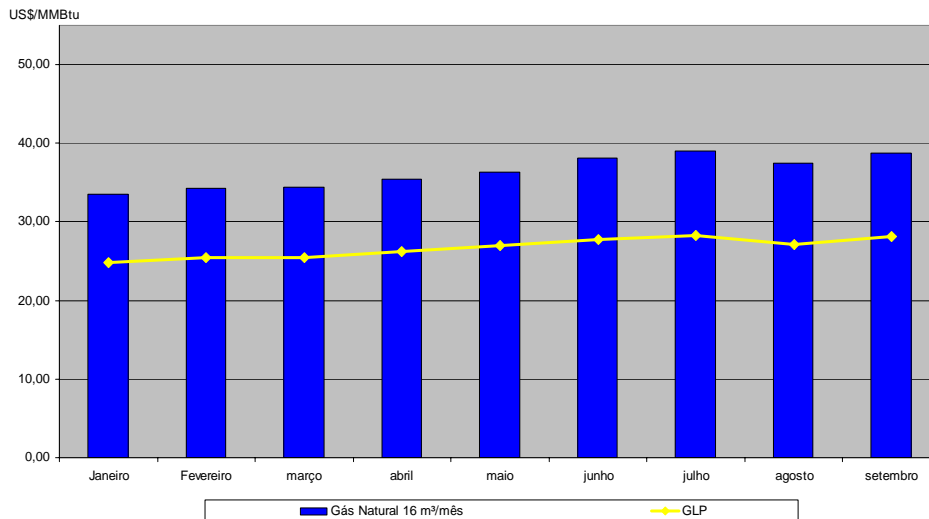
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Seguimento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível A1 em São Paulo em 2007



Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina em São Paulo em 2007

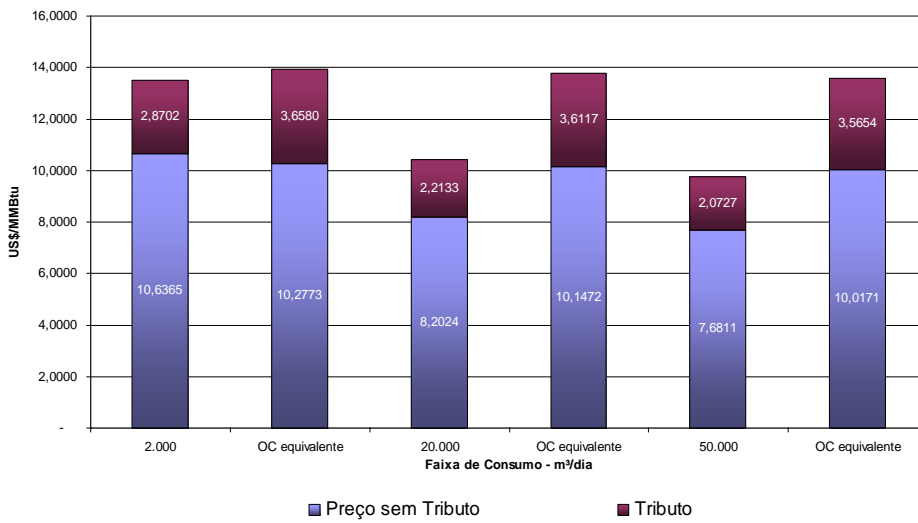


Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP em São Paulo em 2007



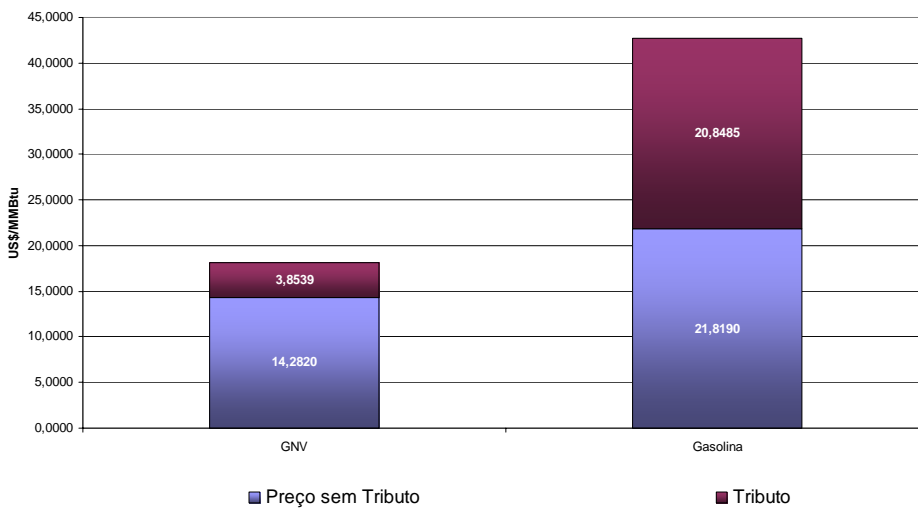
# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 no Rio de Janeiro  
SETEMBRO DE 2007

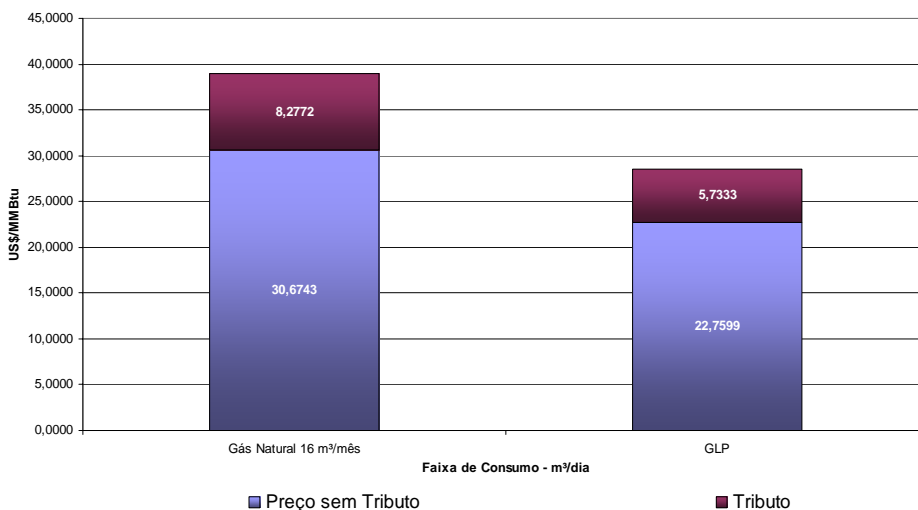


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro  
SETEMBRO DE 2007

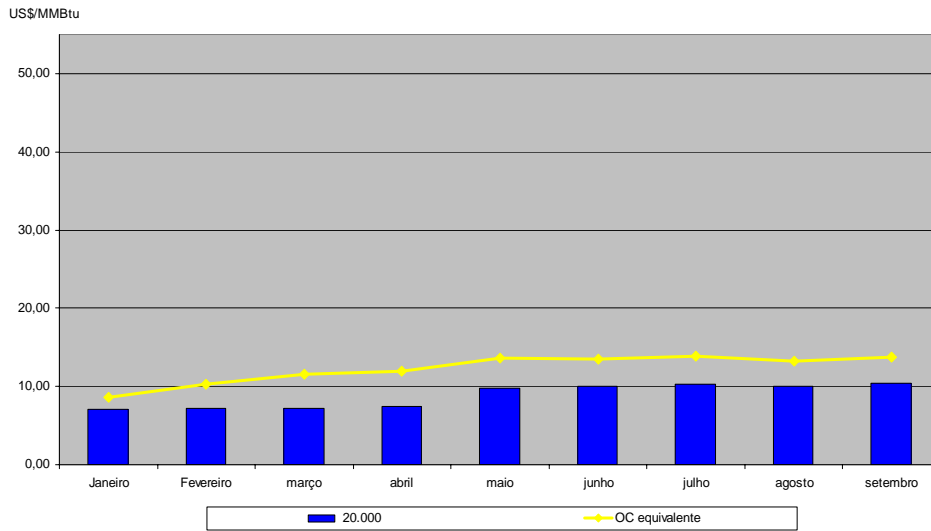


Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro  
SETEMBRO DE 2007

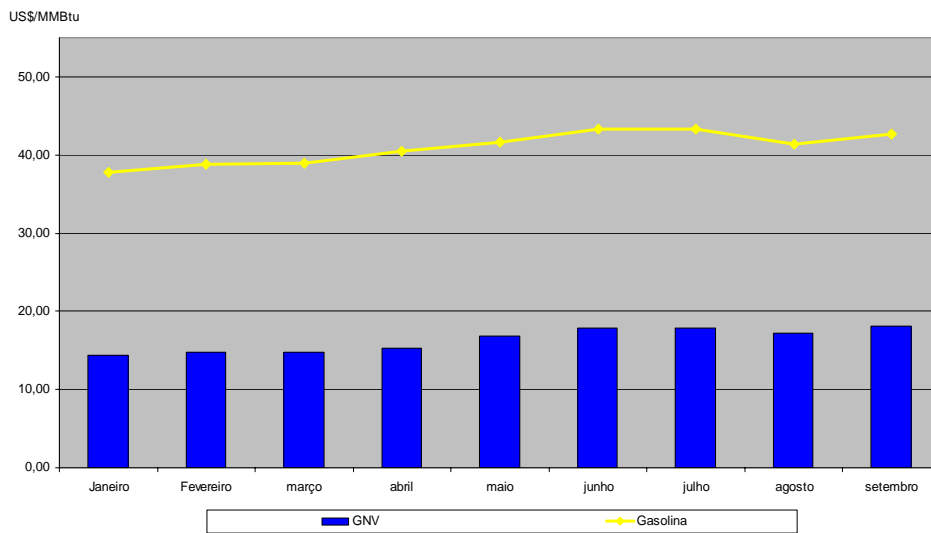


# COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

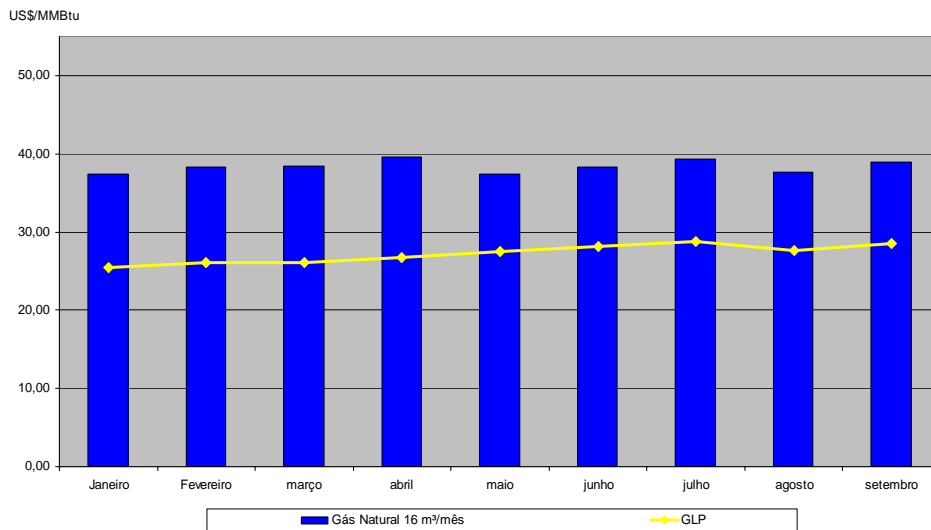
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Seguimento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível A1 no Rio de Janeiro em 2007



Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina no Rio de Janeiro em 2007



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP no Rio de Janeiro em 2007



## GASODUTOS EXISTENTES

Gasodutos Existentes no Brasil	Extensão (km)	Diâmetro (Pol)	Capacidade (MMm <sup>3</sup> /dia)*	Início de Operação
<b>Transportadora - Transpetro <sup>(1)</sup></b>				
GASFOR I	383,0	10 e 12	2	1999
NORDESTÃO I	424,0	12	2	1985
GASALP	204,0	12	2,6	2000
GASEB	224,0	14	1,3	1974
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	32,0	14	1,2	1975
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	32,0	18	2	1992
CANDEIAS x CAMAÇARI	37,0	12	1	1981
CANDEIAS x DOW	15,0	14	1,5	2002
CANDEIAS x ARATU	20,0	12	1	1970
DOW (CANDEIAS) ARATU-CAMAÇARI	28,0	14	1,0	2007
LAGOA PARDA x VITÓRIA	100,0	8	1,4	1983
GASVIT	46,0	8	0,3	1996
GASBEL	357,0	16	3,6	1996
GASVOL	101,0	14 e 18	1,5 e 5,1	1986
GASPAL	325,0	22	2	1988
GASDUC I	183,0	16	8,3	1982
GASAN	42,0	12	1,3	1993
SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPU	25,0	8	1,3	2005
URUCU x COARI - GARSOL (**)	281,0	18	0	1998
CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Trecho Paulínia-Taubaté)	201,0	28	8,6	2007
<b>TOTAL - TRANSPETRO</b>	<b>3.060,0</b>			
<b>Transportadora - TBG <sup>(2)</sup></b>				
Corumbá - Campinas	1.264,0	32	30,08	1999
Campinas - Guararema	153,0	24	12	1999
Campinas - Araucária	470,2	24	6	2000
Araucária - Biguaçu	277,2	20	4,8	2000
Biguaçu - Siderópolis	179,4	18	2,4	2000
Siderópolis - Porto Alegre	249,4	16	1,8	2000
<b>TOTAL - TBG</b>	<b>2.593,2</b>			
<b>Transportadora - TSB <sup>(3)</sup></b>				
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 01)	25,0	24	12	2000
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 02)	25,0	24	12	2000
<b>TOTAL - TSB</b>	<b>50,0</b>			
<b>Transportadora Gás Ocidente <sup>(4)</sup></b>				
Gasoduto Lateral Cuiabá	267,0	18	2,8	2002
<b>TOTAL BRASIL</b>	<b>5.970,2</b>			

(1) Transpetro - jan/06

(2) TBG - dez/05

(3) TSB - dez/05

(4) ANP - mai/05

\* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

\*\* Gasoduto transportando GLP. Irá transportar GN após a conclusão do GLP duto Urucu - Coari

## GASODUTOS NO EXTERIOR DEDICADOS À EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL AO BRASIL

Gasodutos	Extensão (km)	Diâmetro (Pol)	Capacidade (MMm <sup>3</sup> /dia)*	Início de Operação
<b>Trecho Boliviano - GTB <sup>(1)</sup></b>				
GTB até Chiquitos	557,0	32	32,34	1999
GTB após Chiquitos		32	30,08	1999
<b>Gas Oriente Boliviano <sup>(2)</sup></b>				
Santa Cruz - Brasil	362,0	18	2,8	2002
<b>Trecho Argentino - TGM <sup>(3)</sup></b>				
Paraná - Uruguaiana	450,0	24	2,8	2000
<b>TOTAL</b>	<b>1.369,0</b>			

(1) TBG - dez/05

(2) www.gasorienteboliviano.com

(3) <http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim/08-027/Gasoductos.pdf>

\* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

## AMPLIAÇÃO DA INFRA-ESTRUTURA DE TRANSPORTE DE GÁS NATURAL DO BRASIL

GASODUTOS	Extensão (km)	Diâmetro (polegadas)	Capacidade (MM m³/dia)	Km Enterrado	LICENÇAS E AUTORIZAÇÕES A RECEBER	INÍCIO DA CONSTRUÇÃO E MONTAGEM	INÍCIO DE OPERAÇÃO
<b>TOTAL GERAL</b>	<b>4.319,4</b>			<b>1.132,8</b>			
<b>Malha Nordeste</b>	<b>688,4</b>			<b>355,8</b>			
Catu - Carmópolis Trecho 01: Catu - Itaporanga	196,8	26	12,0	68,6	LO, AO	mai-06	mar-08 ( R )
Catu - Carmópolis Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis	67,2	26	12,0	67,2	Todos os documentos emitidos.	nov-05	set-07
Atalaia - Itaporanga	29,0	14	3,1	29,0	Todos os documentos emitidos.	abr-05	set-07
Carmópolis - Pilar	177,0	26	16,0	177,0	Todos os documentos emitidos.	abr-05	set-07
Açu - Serra do Mel	31,4	14	2,3	14,0	LO, AO	mar-07	mai-08
Pilar - Ipojuca	187,0	24	5 a 15	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	jun-08	nov-09
<b>Malha Sudeste</b>	<b>1.080,0</b>			<b>247,0</b>			
Campinas - Rio de Janeiro (Taubaté - Japeri)	247,0	28	8,6	247,0	LO e AO	ago-04	jan-08 ( R )
Caraguatatuba - Taubaté	101,5	26	15,0	0,0	LI, AC, LO, AO	jan-08 <sup>(R)</sup>	mar-10
GASDUC III	182,0			0,0	LP, LI, AC, LO, AO	mai-08 <sup>(R)</sup>	set-09
GASPAL II	100,0				LP, LI, AC, LO, AO	nov-08	nov-09
GASBEL II	291,5	16 - 18	6,9	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	ago-08	mai-09
GASAN II	38,0	22	7,0	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	Em Revisão	dez-09
Paulínia - Jacutinga	80,0	14	5,0	0,0	LI, AC, LO, AO	Em Revisão	ago-08
Japeri - Reduc	40,0	28	15,0	0,0	LI, AC, LO, AO	jan-08	dez-08
<b>GASENE</b>	<b>1.370,0</b>			<b>406,3</b>			
Cabiúnas - Vitória (GASCAV)	300,0	28	20,0	276,3	LO e AO	jun-06	fev-08
Cacimbas - Vitória	130,0	16 - 26	20,0	130,0	AO	abr-05	nov-07
Cacimbas - Catu	940,0	26	20,0	0,0	LI, AC, LO, AO	jan-08 <sup>(R)</sup>	dez-09
<b>Malha Norte</b>	<b>1.181,0</b>			<b>123,7</b>			
GLP Duto - Urucu - Coari	280,0			64,3	LO e AO	jul-06	dez-08
Coari - Manaus	381,0	20	10,5	59,4	LO e AO	jun-06	dez-08
Urucu - Porto Velho	520,0	14	2,3	0,0	LO e AO	A definir	A definir

GASODUTOS EM CONSTRUÇÃO

(R) Datas Revisadas

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, set/07.

LP: Licença de Operação

LI: Licença de Instalação

LO: Licença de Operação

AC: Autorização de Construção

AO: Autorização de Operação

TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL	Capacidade (MM m³/dia)	LICENÇAS E AUTORIZAÇÕES A RECEBER	REALIZAÇÃO DA OBRA (% ACUMULADO)	INÍCIO DE OPERAÇÃO
BAÍA DE GUANABARA – RJ	14	LI, AC, LO, AO	33%	mai-08
PORTO DE PECÉM - CE	6	LI, AC, LO, AO	35%	mai-08

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, set/07.

## DESTAQUES DO PROGRAMA DE ACELERAÇÃO DO CRESCIMENTO (PAC) NA ÁREA DE GÁS NATURAL

Do ponto de vista do Licenciamento Ambiental, foram emitidas, ao longo do mês de setembro do corrente ano, diversas Licenças Ambientais para as ações inseridas no Programa de Aceleração do Crescimento no que tange à área de gás natural, dentre elas destacamos:

### 1) Licenciamento Ambiental junto ao IBAMA:

10/09/2007: Emissão da Licença Prévia - LP da Unidade de Tratamento de Gás Natural de Caraguatatuba, integrante do Pólo de Mexilhão;

10/09/2007: Renovação da Licença de Operação (RLO) do trecho Paulínia - Taubaté do Gasoduto Campinas – Rio;

11/09/2007: Emissão das Licenças de Operação - LO para o gasoduto Carmópolis – Pilar e para o trecho Itaporanga – Carmópolis do Gasoduto Catu - Carmópolis;

19/09/2007: Emissão da anuência para interligação dos poços já perfurados à Plataforma existente de Peroá I;

29/09/2007: Emissão da Licença de Operação para o Campo de Piranema.

### 2) Licenciamento Ambiental junto à FEEMA:

13/09/2007: Emissão da LP para o PLANGAS Cabiúnas;

21/09/2007: Emissão da LP para o Terminal de GNL Baía de Guanabara;

26/09/2007: Emissão da LP do Gasoduto Japeri – Reduc;

Além disso, a ANP, emitiu, em 26/09/2007, das autorizações de Operação gasoduto Carmópolis – Pilar e para o trecho Itaporanga – Carmópolis do Gasoduto Catu - Carmópolis.

Vale destacar, ainda, a chegada da plataforma P-53 ao Porto de Rio Grande (RS) em 10/09/2007 e a saída da Plataforma P-52 do estaleiro em 08/09/2007.

Fonte: Sala de Monitoramento do DGN / MME, set/2007.

## ANDAMENTO DE PROJETOS DE LEI

O texto Substitutivo está em fase de redação final para encaminhamento ao Senado.

Fonte: Câmara dos Deputado e Senado Federal, out/2007.