

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

Sumário

<i>Balanco de Gás Natural no Brasil</i>	2
<i>Reservas Nacionais, Produção Nacional e R/P</i>	3
<i>Produção Nacional por Estado</i>	4
<i>Destinação do Gás Natural Nacional</i>	5
<i>Importações e Oferta Interna</i>	6
<i>Comercialização</i>	7
<i>Balanco de Gás Natural na Argentina</i>	8
<i>Balanco de Gás Natural na Bolívia</i>	9
<i>Preços</i>	10
<i>Competitividade</i>	11
<i>Infra-estrutura de Transporte</i>	17
<i>Destaques do PAC</i>	19
<i>Andamento do Projeto de Lei do Gás</i>	20
Informações Adicionais	
<i>Principais Reservas Mundiais de Gás Natural</i>	22
<i>Reservas Nacionais por Estado</i>	23
<i>Principais Produtores Mundiais de Gás Natural</i>	24

APRESENTAÇÃO DO BOLETIM

Nesta edição do Boletim com dados do mês de novembro de 2007, merece destaque a elevação da *produção nacional de gás natural*, com aumento de 3,06% em relação ao mês de outubro de 2007, atingindo o volume recorde de 51,22 milhões de m³/dia. Apesar dos volumes referentes à *queima e perda de gás natural* terem retornado a valores próximos da média de 2007. Esse aumento da produção possibilitou a adição de mais 800.000 m³/dia à oferta de gás nacional ao mercado interno, que atingiu o volume de 22,26 milhões de m³/dia, correspondendo a um aumento de 3,73% em relação ao mês anterior.

Vale ainda destacar o recorde mensal de importação de gás natural, como a utilização da capacidade plena do GASBOL pelo terceiro mês consecutivo, transportando volume ligeiramente inferior ao recorde registrado no mês anterior. Destaca-se também a retomada da importação de gás natural da Argentina para o atendimento da UTE Uruguiana, que a partir da segunda quinzena de novembro passou a ser despachada, gerando em torno de 270MW por dia de acordo com o ONS.

Com isso, a *oferta total de gás natural no Brasil* em novembro de 2007 atingiu o valor recorde de 54,03 milhões de m³/dia, representando um aumento de 2,48% em relação a outubro. Em valores absolutos o aumento foi de aproximadamente 1,31 milhões de m³/dia. Apesar desse aumento, o consumo do segmento industrial caiu aproximadamente 2,5% em relação ao mês anterior, com redução de 0,84 milhões de m³/dia. Por outro lado, pelo terceiro mês consecutivo, houve elevação expressiva do volume consumido pelo segmento de geração de energia elétrica, que passou de 9,12 milhões de m³/dia em outubro para 11,18 milhões de m³/dia em novembro, um aumento de 22,59%. No segmento de co-geração houve aumento de 8,59% em relação ao mês anterior e nos demais segmentos não houve mudança significativa no consumo.

Os destaques do mês em relação ao *Programa de Aceleração do Crescimento (PAC)* na área de gás natural são a emissão das LIs do terminal de Cabiúnas e do terminal de GNL da Baía da Guanabara e a emissão das LOs de Golfinho Módulo 2 e da P-54. Além disso, entraram em operação os gasodutos Atalaia-Itaporanga, Itaporanga-Carmópolis e Carmópolis-Pilar.

No que concerne o *Andamento do Projeto de Lei do Gás*, em meados de novembro o PL 6.673/06 foi encaminhado pela Câmara ao Senado, onde foi registrado sob o número SF PLC 90/2007. Atualmente o projeto está na CCJ – Comissão de Constituição, Justiça e Cidadania e aguarda parecer do relator, Senador Jarbas Vasconcelos.

Por fim, gostaríamos de agradecer a todos por terem prestigiado este Boletim desde a sua primeira edição em Abril de 2007 e também por terem contribuído com importantes sugestões para o seu aprimoramento. Esperamos que em 2008 esta publicação continue sendo muito útil a vocês.

Boa Leitura e Feliz Ano Novo!

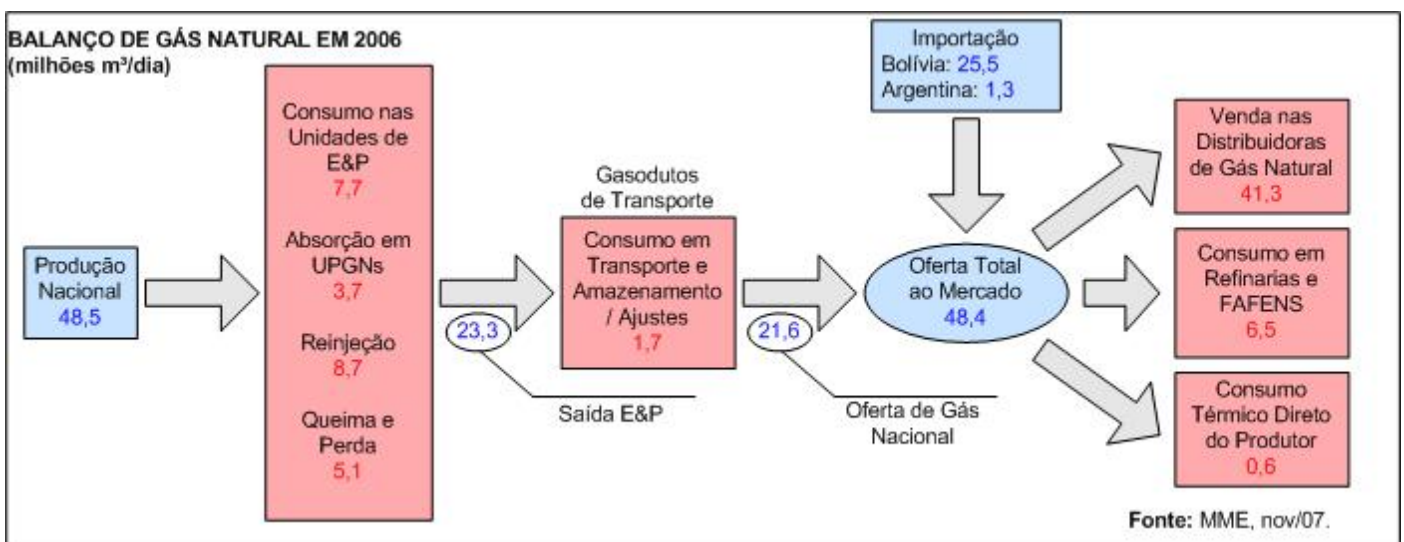
Departamento de Gás Natural.

boletimdogas@mme.gov.br

BALANÇO DE GÁS NATURAL NO BRASIL

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	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	49,70	51,22		49,39
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20	9,56	10,01	9,82	9,59	9,21	9,10	10,07		9,57
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	4,77	5,11		5,22
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	7,67	7,51		7,90
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	1,67	2,73	2,24	2,52	1,74	2,75	2,05	2,44	2,80	3,13	2,69		2,43
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,69	3,56	3,50	3,40	3,37	3,44	3,25	3,73	3,58	3,58	3,59		3,52
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	20,20	19,75	20,84	21,24	19,26	19,79	20,80	21,24	21,44	21,46	22,26		20,75
IMPORTAÇÃO	24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50	31,26	31,77		27,94
Bolívia	23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50	31,25	31,11		27,57
Argentina	0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,66		0,37
OFERTA TOTAL AO MERCADO	47,61	48,42	45,17	45,54	46,56	47,02	45,45	47,41	49,82	49,95	51,94	52,72	54,03		48,69
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	44,75	46,26		41,04
Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS)	6,11	6,52	6,62	6,32	7,13	7,67	6,33	7,46	7,25	7,01	6,87	6,84	6,58		6,92
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	1,14	1,20		0,74

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. Nov/07



RESERVAS NACIONAIS DE GÁS NATURAL

RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³)		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
BRASIL	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

Fonte: ANP, novembro de 2007.

Nota:

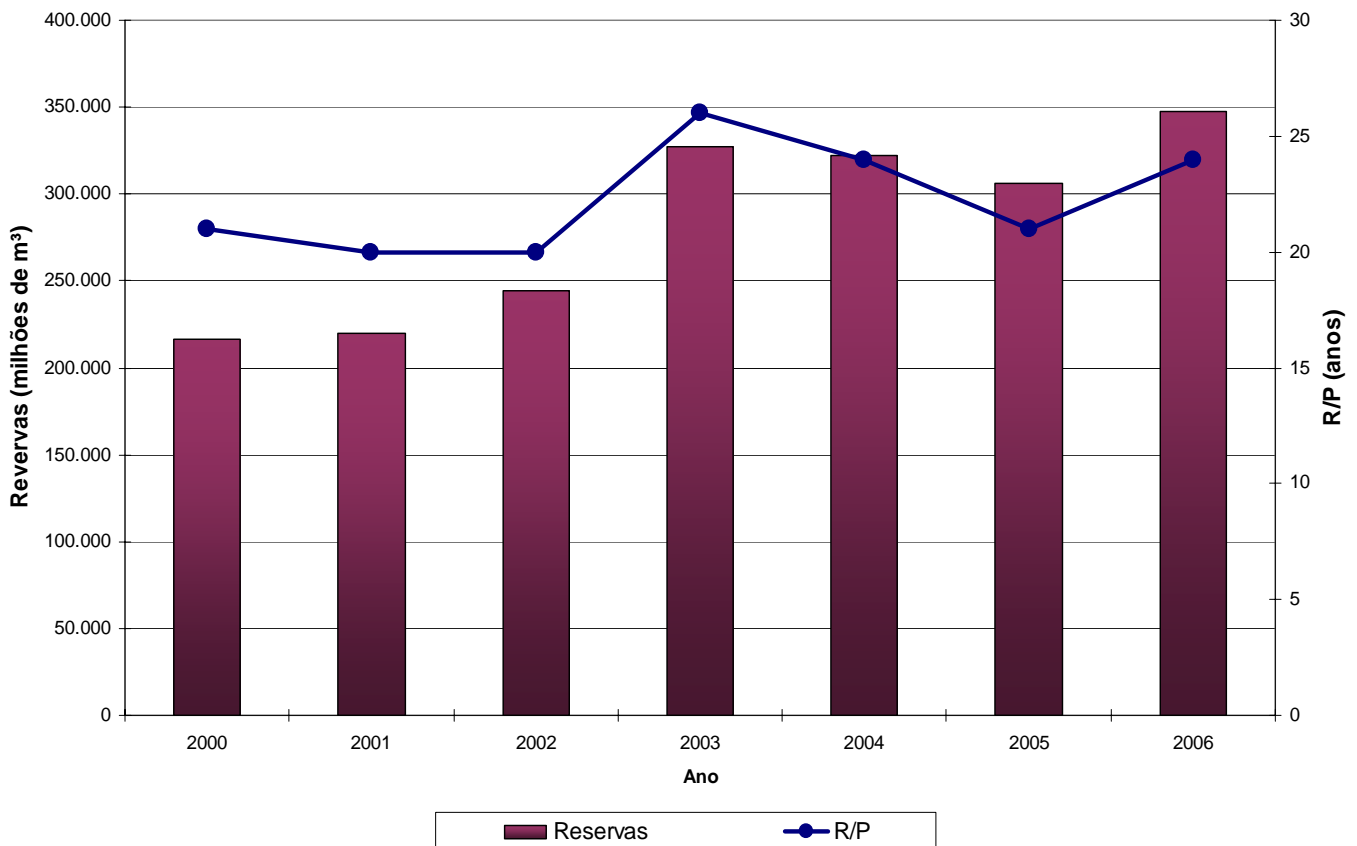
Os dados relativos às Reservas Provadas de Gás Natural estão atualizados de acordo com a Superintendência de Desenvolvimento de Produção da ANP. No entanto, exceto os anos de 2002, 2005 e 2006, esses dados diferem daqueles apresentados na página da ANP (www.anp.gov.br). A Agência está providenciando os ajustes necessários.

PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /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	16,52	17,49		17,22
Mar	28,28	30,20	30,55	31,38	31,73	32,46	31,26	31,83	33,24	32,41	32,03	33,18	33,73		32,16
Gás Associado	37,75	37,42	36,62	37,95	37,65	36,96	35,56	37,28	37,85	36,89	36,38	35,92	37,03		36,92
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	13,77	14,19		12,47
TOTAL	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63	47,82	49,29	50,38	49,82	49,07	49,70	51,22		49,39

Fonte: ANP, novembro 2007

RESERVAS X R/P (BRASIL)



PRODUÇÃO NACIONAL POR ESTADO (EM MILHÕES DE M³/DIA)

UF	LOCALIZAÇÃO	2005 Média	2006 Média	2007												2007 Média
				jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AM	Subtotal	9,77	9,24	9,43	9,90	9,81	9,47	9,24	9,91	9,68	9,88	9,70	9,40	10,36		9,71
	Terra	9,77	9,24	9,43	9,90	9,81	9,47	9,24	9,91	9,68	9,88	9,70	9,40	10,36		9,71
	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	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	9,36	10,28		9,65
	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	0,04	0,08		0,06
CE	Subtotal	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19		0,21
	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	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	0,20	0,19		0,21
	Gás Associado	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19		0,21
	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	0,00		0,00
RN	Subtotal	3,61	3,23	2,97	3,05	2,96	2,98	2,92	3,01	3,05	2,99	2,99	2,91	2,83		2,97
	Terra	0,81	0,73	0,77	0,78	0,76	0,76	0,78	0,85	0,94	0,97	0,98	0,92	0,88		0,85
	Mar	2,80	2,51	2,20	2,27	2,19	2,22	2,14	2,16	2,12	2,02	2,01	2,00	1,94		2,12
	Gás Associado	2,11	1,96	1,56	1,63	1,64	1,66	1,63	1,66	1,69	1,60	1,59	1,58	1,60		1,62
	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	1,34	1,23		1,35
AL	Subtotal	3,20	2,80	2,60	2,58	2,47	2,75	2,36	2,56	2,44	2,56	2,49	2,33	2,28		2,49
	Terra	2,74	2,41	2,18	2,17	2,07	2,35	1,96	2,18	2,09	2,19	2,10	1,96	1,91		2,10
	Mar	0,46	0,40	0,42	0,42	0,40	0,40	0,40	0,38	0,35	0,37	0,39	0,37	0,38		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	0,59	0,59		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	1,74	1,69		1,89
SE	Subtotal	1,69	1,67	1,46	1,43	1,44	1,33	1,06	1,31	1,43	1,47	1,53	1,84	1,88		1,47
	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	0,26		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	1,59	1,62		1,22
	Gás Associado	0,83	0,82	0,67	0,73	0,73	0,64	0,38	0,66	0,75	0,81	0,83	1,14	1,19		0,78
	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	0,69		0,70
BA	Subtotal	5,44	5,19	5,53	5,49	6,32	7,20	6,95	7,19	7,42	7,54	7,58	8,17	8,53		7,08
	Terra	5,37	5,15	4,54	4,38	4,42	4,11	4,03	4,00	3,94	3,91	3,79	3,80	3,87		4,07
	Mar	0,07	0,04	1,00	1,12	1,90	3,09	2,91	3,19	3,48	3,63	3,80	4,36	4,66		3,01
	Gás Associado	1,76	1,30	1,30	1,35	1,33	1,32	1,38	1,31	1,27	1,21	1,23	1,26	1,40		1,31
	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	6,91	7,13		5,78
ES	Subtotal	1,42	2,49	2,69	2,58	2,63	2,71	2,35	2,63	2,92	2,57	2,41	2,42	2,53		2,59
	Terra	1,30	0,55	0,26	0,21	0,20	0,23	0,29	0,27	0,24	0,22	0,22	0,19	0,21		0,23
	Mar	0,12	1,94	2,44	2,37	2,43	2,48	2,07	2,37	2,68	2,34	2,19	2,23	2,32		2,36
	Gás Associado	0,32	1,29	1,76	1,56	1,48	1,73	1,21	1,88	2,31	1,87	1,64	1,47	1,40		1,66
	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	0,95	1,13		0,92
RJ	Subtotal	21,83	22,51	22,02	22,79	22,45	21,97	21,67	21,50	22,22	21,62	21,37	21,39	21,65		21,88
	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	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	21,39	21,65		21,88
	Gás Associado	21,55	21,76	21,08	21,93	21,81	21,12	20,83	21,01	21,33	20,68	20,57	20,22	20,30		20,99
	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	1,17	1,35		0,89
SP	Subtotal	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81	0,91	0,91	0,93	0,92	0,74	0,93	0,90		0,89
	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	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	0,93	0,90		0,89
	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	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	0,93	0,90		0,89
PR	Subtotal	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16	0,14	0,09	0,09	0,09	0,07	0,11	0,08		0,10
	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	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	0,11	0,08		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	0,11	0,08		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	0,00		0,00
Total Brasil		48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63	47,82	49,29	50,38	49,82	49,07	49,70	51,22		49,39

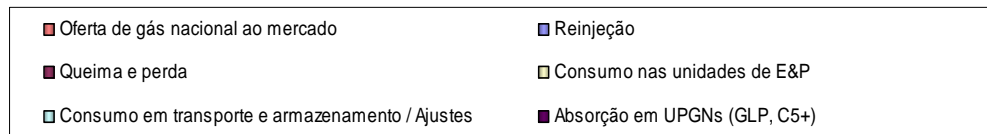
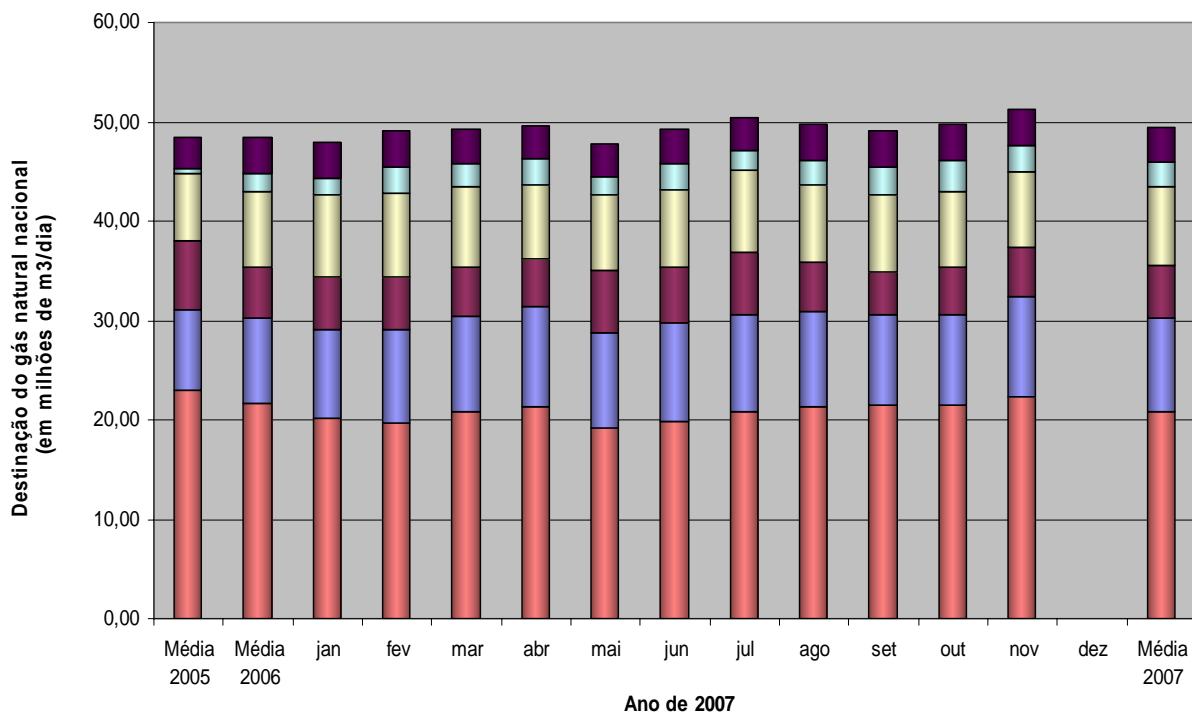
Fonte: ANP, novembro 2007

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL

DESTINAÇÃO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	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	49,70	51,22		49,39
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20	9,56	10,01	9,82	9,59	9,21	9,10	10,07		9,57
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	4,77	5,11		5,22
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	7,67	7,51		7,90
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	1,67	2,73	2,24	2,52	1,74	2,75	2,05	2,44	2,80	3,13	2,69		2,43
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,69	3,56	3,50	3,40	3,37	3,44	3,25	3,73	3,58	3,58	3,59		3,52
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	20,20	19,75	20,84	21,24	19,26	19,79	20,80	21,24	21,44	21,46	22,26		20,75

Fonte: ANP e PETROBRAS. Nov/07

GRÁFICO DA DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL



IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL

IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m ³ /dia)			2005	2006	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	31,19	30,98		26,54
		BG	0,65	0,50	0,66	0,61	0,66	0,64	0,68	0,66	0,32	0,20	0,11	0,06	0,08		0,43
	EPE		0,65	0,57	0,78	0,41	0,69	0,92	1,07	0,73	1,13	0,82	0,00	0,00	0,06		0,60
	Subtotal		23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50	31,25	31,11		27,57
Argentina	TSB		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,66		0,37
	Subtotal		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,66		0,37
TOTAL			24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78	26,19	27,62	29,02	28,70	30,50	31,26	31,77		27,94

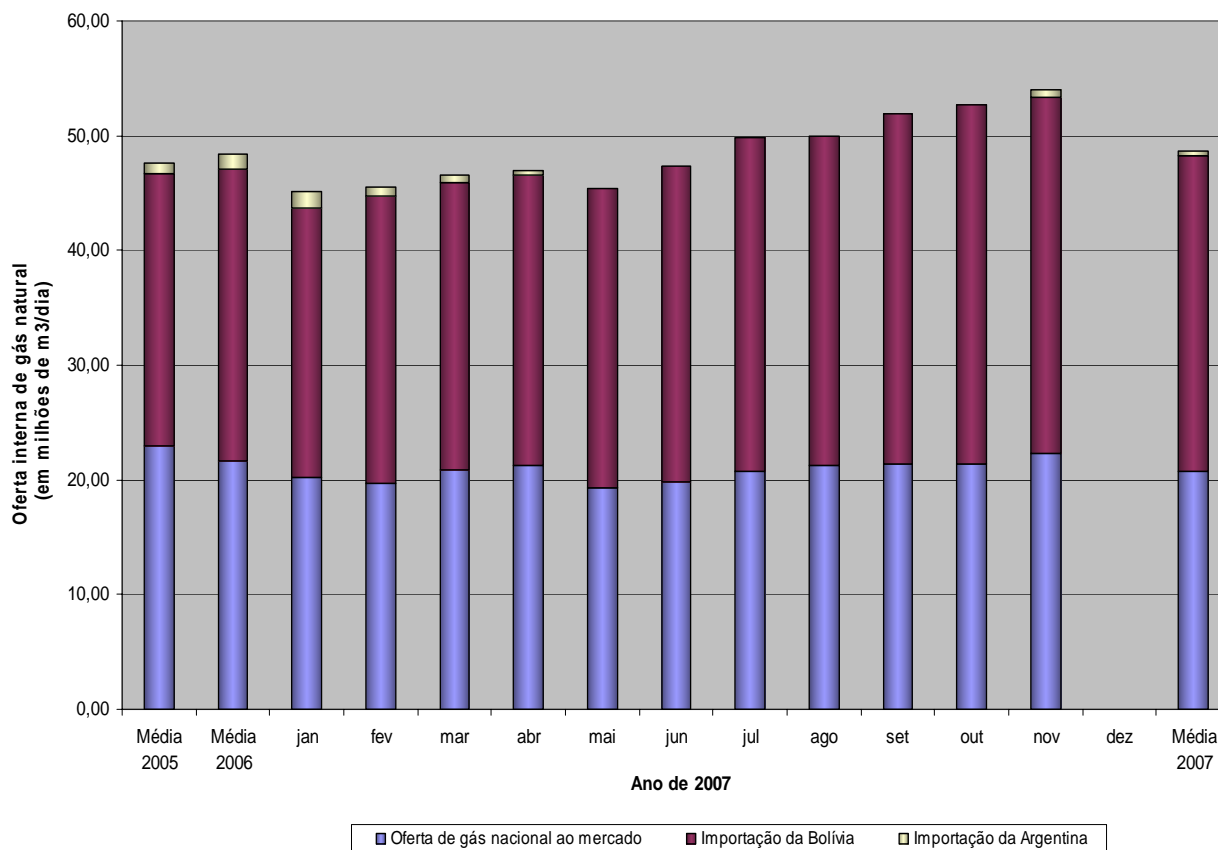
Fontes: ANP, novembro 2007

Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia

BG: Grupo BG

GRÁFICO DA OFERTA INTERNA DISPONIBILIZADA



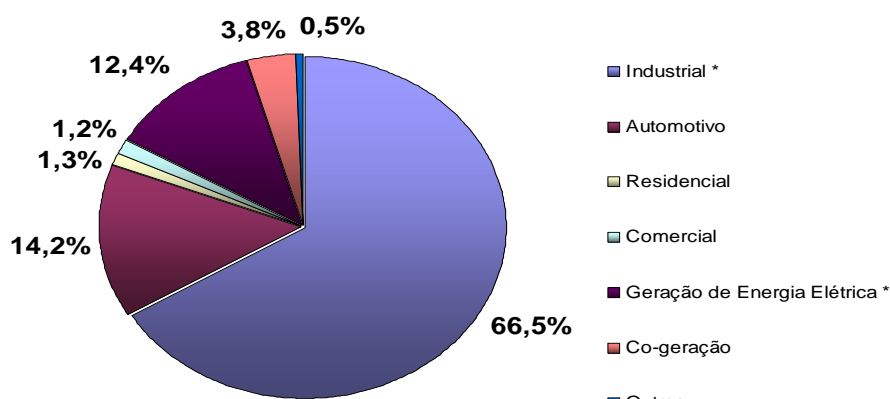
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m ³ /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	33,59	33,74	33,15	32,93	32,09		32,60	66,5%
Automotivo	5,28	6,31	6,56	6,69	7,04	6,99	6,96	6,98	6,98	7,17	7,17	7,14	7,11		6,98	14,2%
Residencial	0,61	0,65	0,54	0,56	0,52	0,56	0,64	0,79	0,75	0,79	0,75	0,71	0,67		0,66	1,3%
Comercial	0,50	0,56	0,54	0,53	0,53	0,54	0,60	0,61	0,60	0,62	0,60	0,60	0,60		0,58	1,2%
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	9,12	11,18		6,10	12,4%
Co-geração	1,43	1,81	1,81	1,92	1,84	1,76	1,79	1,91	1,79	1,85	1,80	1,98	2,15		1,87	3,8%
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	0,23		0,24	0,5%
TOTAL	47,61	48,42	46,07	46,24	47,20	46,93	46,69	47,32	49,87	50,15	52,22	52,72	54,03		49,04	100%
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	13,41	13,78	14,30	14,37	3,59		12,60	
TOTAL GERAL	58,17	61,58	58,83	60,29	60,46	60,45	58,29	61,26	63,27	63,93	66,52	67,09	57,62		61,64	

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás e Petrobras, novembro 2007.

CONSUMO DE GÁS NATURAL MÉDIA 2007



CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m ³ /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	0,51	0,49		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	3,41	3,27		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	1,18	1,39		1,16	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	6,09	6,86		5,97	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	5,50	5,35		4,21	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	0,49	0,49		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	14,43	14,53		13,87	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	2,79	3,07		1,75	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	1,06	1,08		1,02	2%
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	0,53	0,52		0,42	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	2,28	2,47		1,69	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	0,00		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	0,05	1,08		0,71	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	0,83	0,38		0,38	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	0,38	0,39		0,36	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	0,43	0,42		0,40	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	1,40	1,18		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	1,62	1,65		1,54	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	0,30	0,31		0,30	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	1,47	1,32		1,67	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	0,00		0,00	0%
TOTAL DISTRIBUIDORAS	40,60	41,26	38,46	38,53	38,55	38,67	38,83	39,72	41,75	42,01	43,88	44,75	46,26		41,04	100%

Fonte: Abegás, novembro 2007

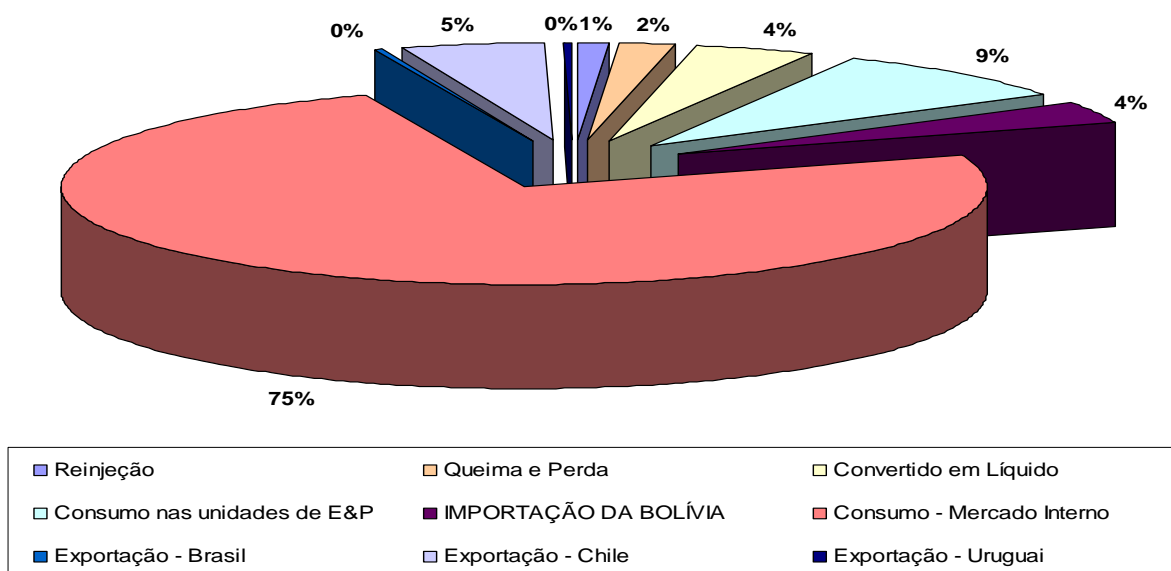
BALANÇO DE GÁS NATURAL NA ARGENTINA (EM MILHÕES DE M³/DIA)

	2007												Média 2007
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	127,23	125,18	128,39	132,22	134,52	133,99	134,22	135,68	135,81	129,98			131,72
Austral	23,94	21,53	23,83	25,12	25,80	24,52	24,24	24,50	23,85	22,83			24,02
Golfo San Jorge	11,67	12,36	12,78	13,12	12,57	12,87	12,21	12,84	13,12	12,56			12,61
Neuquina	73,67	73,48	75,53	77,09	80,34	79,82	80,16	80,19	79,41	76,00			77,57
Noroeste	17,94	17,81	16,25	16,90	15,81	16,78	17,61	18,15	19,43	18,59			17,53
Reinjeção	3,43	2,16	2,31	1,47	1,42	1,07	1,45	0,97	1,47	1,47			1,72
Queima e Perda	2,40	2,44	2,39	2,09	2,24	2,34	2,65	2,67	2,61	2,61			2,44
Convertido em Líquido	5,69	5,63	5,18	5,31	5,47	5,34	4,73	6,65	7,51	7,49			5,90
Consumo nas unidades de E&P	11,85	11,65	11,99	12,28	12,42	12,32	12,35	14,21	14,25	14,16			12,75
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	103,86	103,30	106,52	111,07	112,97	112,92	113,04	111,18	109,97	104,25			108,91
IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA	4,81	5,70	6,17	6,12	6,86	5,57	5,79	5,02	2,64	2,22			5,09
CONSUMO INTERNO DE GÁS	91,48	97,70	96,85	101,89	111,64	115,06	117,08	114,83	109,06	102,90			105,85
Residencial	8,18	8,84	10,85	16,68	39,97	51,12	58,66	52,88	28,95	18,06			29,42
Comercial	1,78	2,03	2,20	2,82	4,59	5,88	6,45	8,10	4,93	3,70			4,25
Veicular	7,86	7,90	7,97	7,85	7,98	7,75	7,36	7,98	7,85	7,86			7,84
Geração Elétrica	38,66	43,07	38,50	36,80	24,73	23,86	21,99	20,06	34,00	35,87			31,75
Industriais	35,00	35,87	37,33	37,75	34,37	26,46	22,61	25,81	33,33	37,41			32,59
EXPORTAÇÃO	17,19	11,29	15,84	15,30	8,18	3,43	1,76	1,37	3,56	2,15			8,01
Brasil	1,45	0,78	0,67	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,22	0,16			0,39
Chile	15,41	10,24	14,83	14,54	7,94	3,19	1,38	1,18	3,16	1,61			7,35
Uruguai	0,33	0,26	0,34	0,33	0,24	0,24	0,22	0,19	0,18	0,38			0,27

Fonte:

Petrobras Argentina

MÉDIA 2007



BALANÇO DE GÁS NATURAL NA BOLÍVIA (EM MILHÕES DE M³/DIA)

	Média 2006	2007												Média 2007
		jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	40,24	37,85	39,81	40,19	39,96	41,90	43,49	43,63	42,84	42,91	42,81			41,54
Reinjeção	3,03	3,64	3,08	3,20	2,93	1,90	1,75	1,66	1,74	1,72	1,44			2,31
Queima e perda	0,41	0,22	0,22	0,18	0,24	0,26	0,19	0,16	0,16	0,30	0,17			0,21
Consumo nas unidades de E&P	0,76	0,88	0,77	0,79	0,77	0,77	0,79	0,77	0,77	0,77	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	0,51	0,51			0,52
Consumo no Transporte	n/d	0,61	0,79	0,87	0,47	1,24	0,81	0,88	0,87	0,83	0,88			0,83
DISPONIBILIZADO	35,50	31,89	34,45	34,64	35,06	37,23	39,43	39,65	38,80	38,78	39,04			36,90
CONSUMO INTERNO DE GÁS	4,27	4,12	4,40	4,22	4,45	5,15	5,53	5,40	5,57	5,71	5,60			5,02
Residencial	n/d	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07			0,07
Comercial	n/d	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			0,06
Veicular	n/d	0,60	0,59	0,67	0,62	0,66	0,69	0,71	0,73	0,75	0,75			0,68
Geração Elétrica	n/d	1,77	2,22	1,87	1,94	2,52	2,90	2,82	2,96	3,18	3,06			2,52
Refinarias	n/d	0,22	0,22	0,17	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,21	0,22			0,21
Indústria	n/d	1,41	1,24	1,39	1,55	1,63	1,57	1,51	1,52	1,44	1,44			1,47
EXPORTAÇÃO	31,23	27,78	30,05	30,43	30,62	32,07	33,90	34,24	33,23	33,07	33,44			31,88
Brasil	26,50	23,18	24,63	24,66	24,84	25,37	27,40	28,72	28,45	30,55	31,33			26,91
Petrobras	24,43	21,67	23,60	23,31	23,41	25,81	27,38	27,50	30,35	31,23				25,77
EPE	1,12	0,86	0,42	0,70	0,80	1,27	0,88	1,02	0,19	0,09	0,04			0,63
BG	0,94	0,65	0,61	0,65	0,63	0,69	0,71	0,32	0,76	0,11	0,06			0,52
Argentina	4,74	4,60	5,42	5,77	5,78	6,70	6,50	5,52	4,78	2,52	2,11			4,97

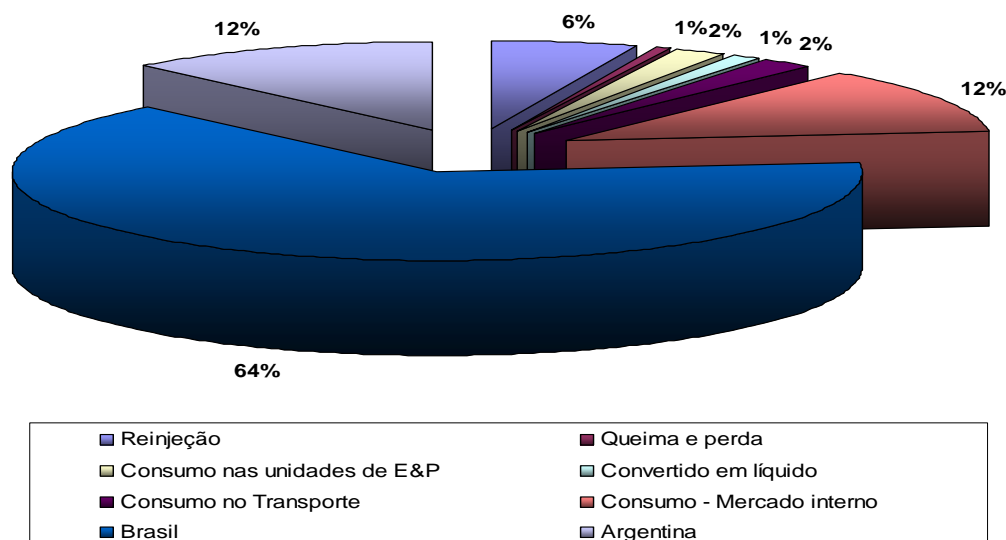
Fontes:

Demanda de Gás Local: Superintendência de Hidrocarburos e Superintendência de Eletricidade; Produção: YPFB; Exportação: PEB

Legenda:

EPE: Empresa Produtora de Energia;

n/d: não disponível

MÉDIA 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 ³	2.000 m ³ /dia	20.000 m ³ /dia	50.000 m ³ /dia
Nordeste	Gás Nacional	Commodity		6,1454	0,4057	12,5156	11,9401	11,6045
		Transporte		0,5196	0,0369			
Sudeste	Gás Nacional	Commodity		6,1454	0,4057	15,5119	12,1953	11,4737
		Transporte		0,5780	0,0382			
	Gás Importado	Commodity		4,2792	0,2825			
		Transporte		1,7298	0,1142			
Sul	Gás Importado	Commodity		4,2712	0,2820	16,1161	14,5239	14,2592
		Transporte		1,7275	0,1140			
Centro Oeste	Gás Importado	Commodity		4,2849	0,2829	17,1857	13,9988	13,3949
		Transporte		1,7468	0,1153			

Fonte: Petrobras, nov/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\$ (nov/07):

1,7699

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	3,85	3,90		3,69

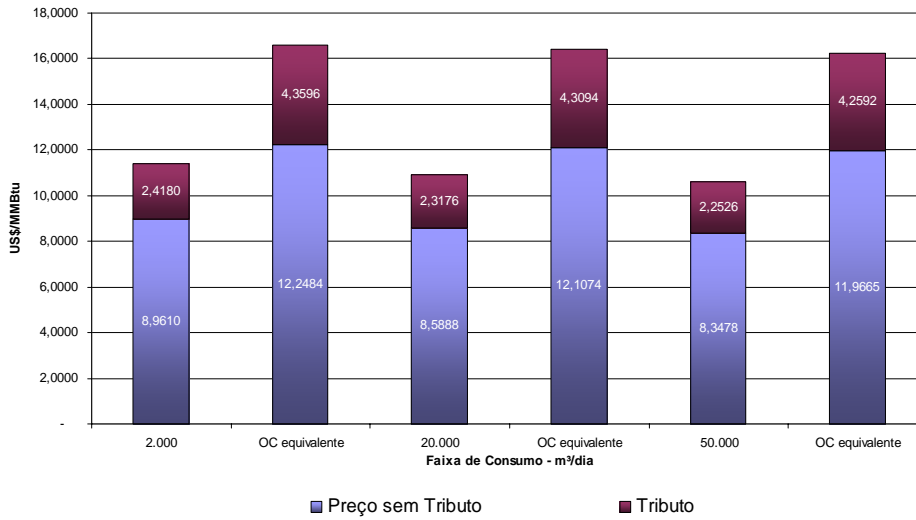
Fonte: MME/SPG/DGN, nov/07.

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	6,74	7,11		6,96
Petróleo Brent	9,74	11,60	9,56	10,25	11,07	12,03	11,98	12,75	13,72	12,60	13,70	14,70	16,50		12,62
Petróleo WTI	10,10	11,59	9,65	10,56	10,80	11,37	11,30	12,01	13,20	12,89	14,25	15,30	16,88		12,57
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	82,50	92,61		70,85
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	85,87	94,74		70,52

Fonte: Petrobras, nov/07.

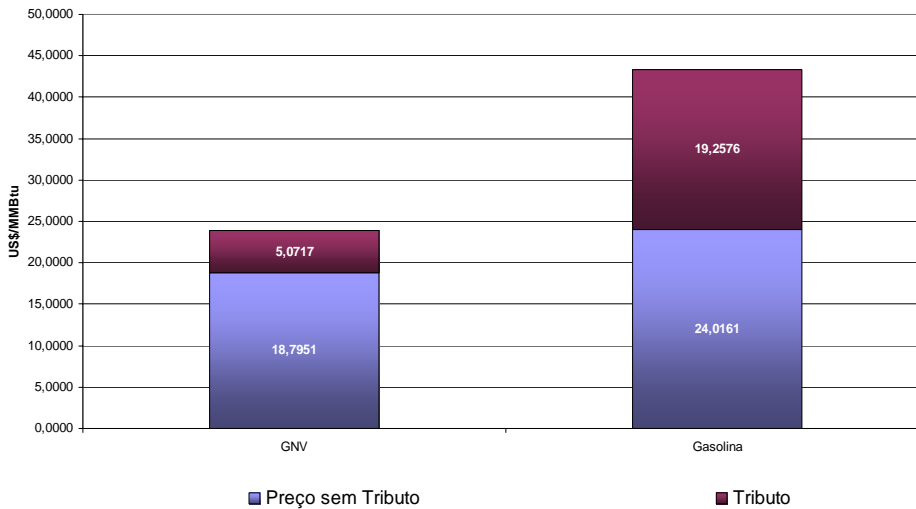
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA

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



Poder Calorífico Superior (PCS)

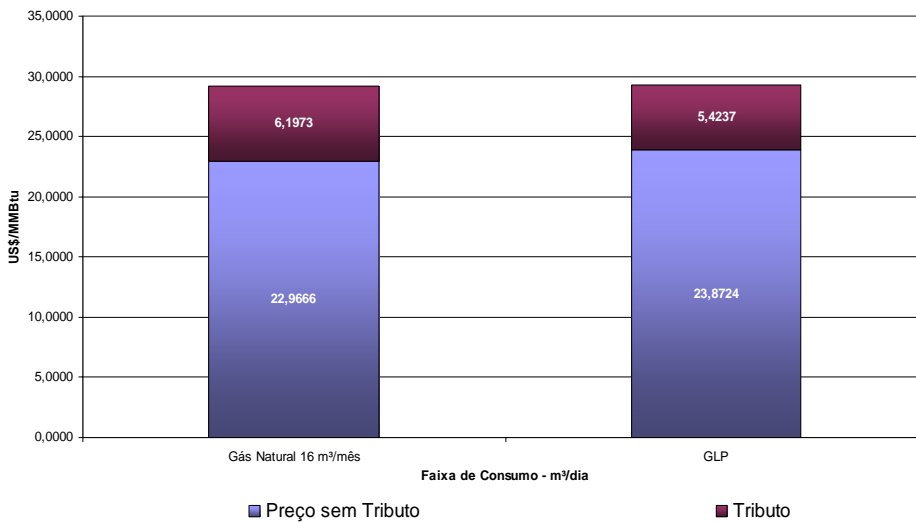
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

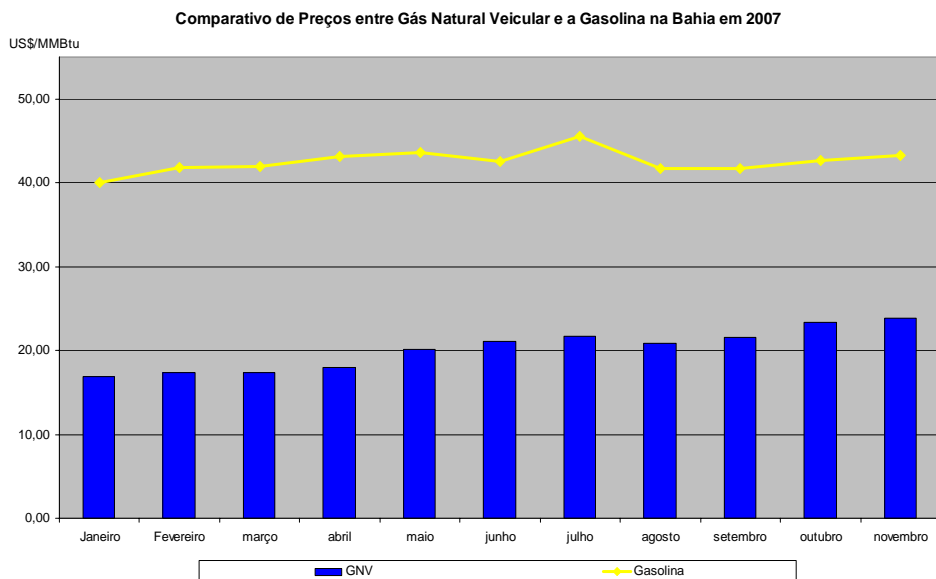
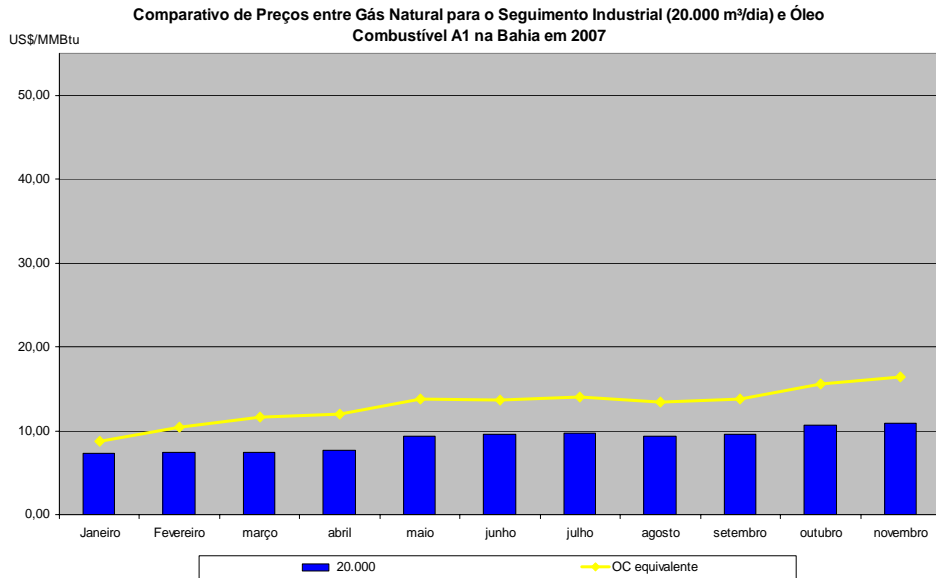
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg

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



COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA— EM 2007



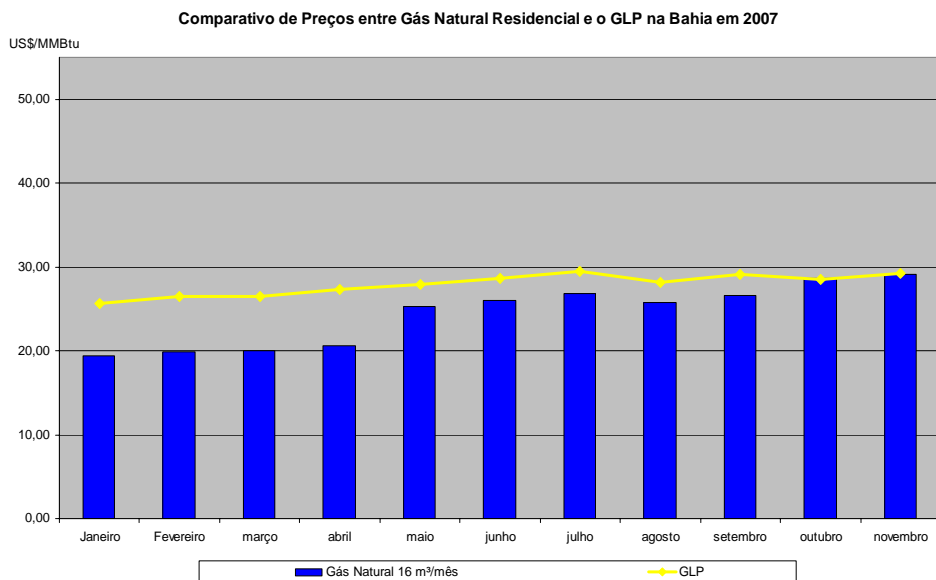
Poder Calorífico Superior (PCS)

Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

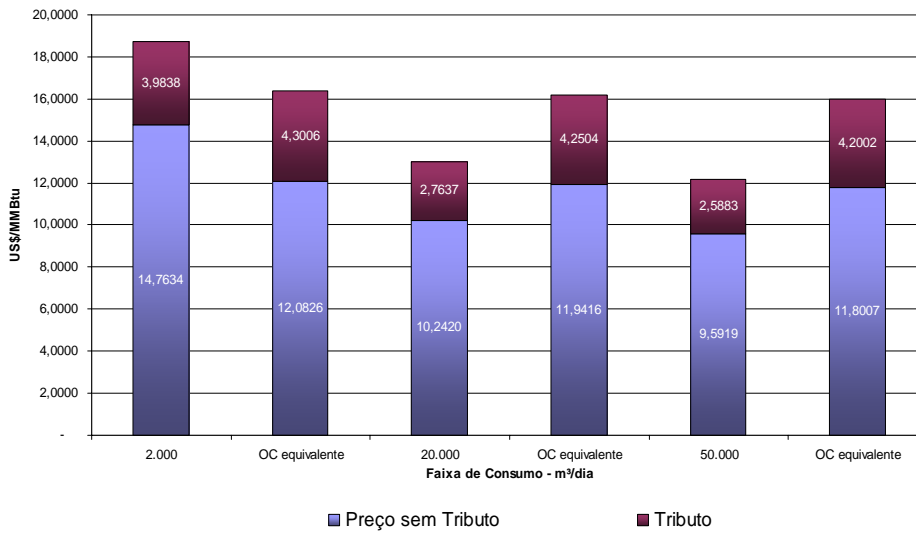
Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg



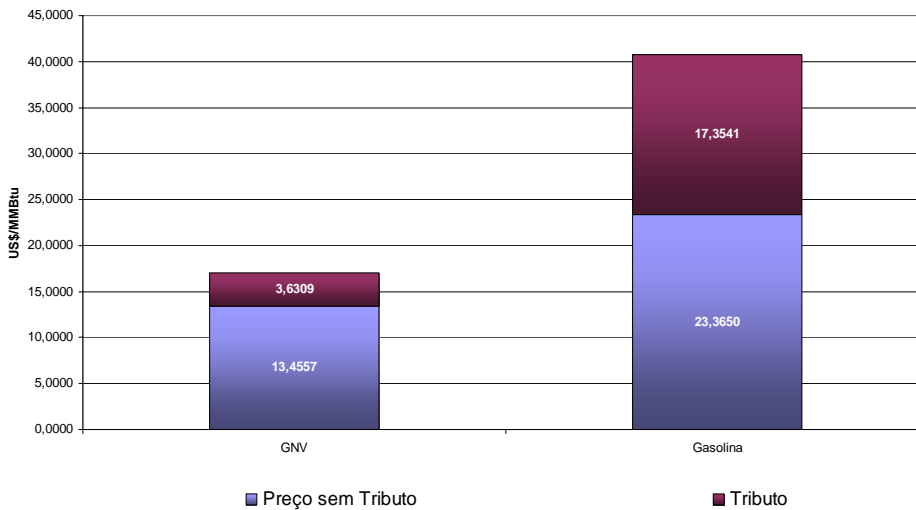
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

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



Poder Calorífico Superior (PCS)

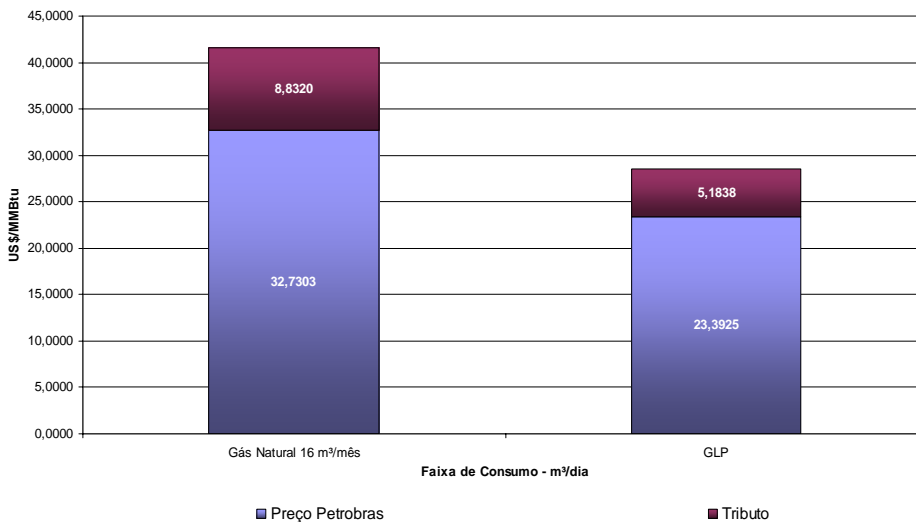
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

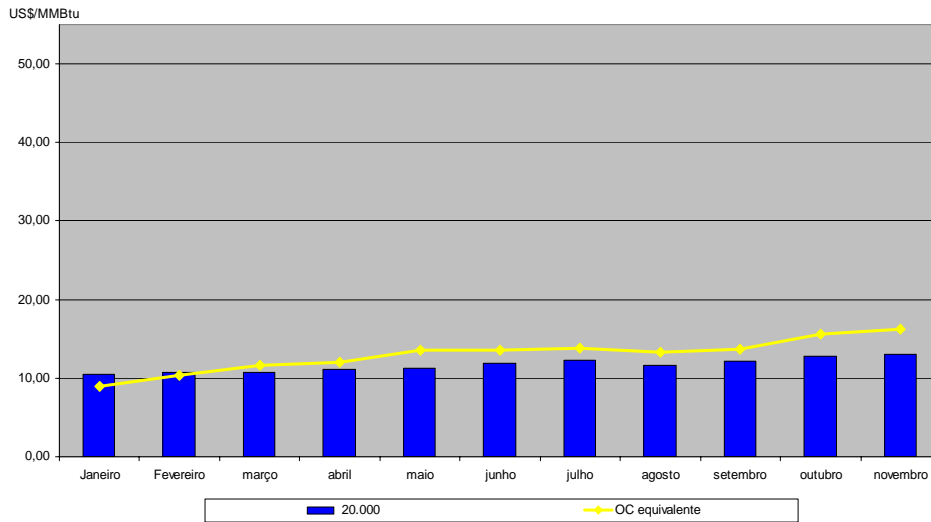
GLP: 11.750 kcal/kg

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

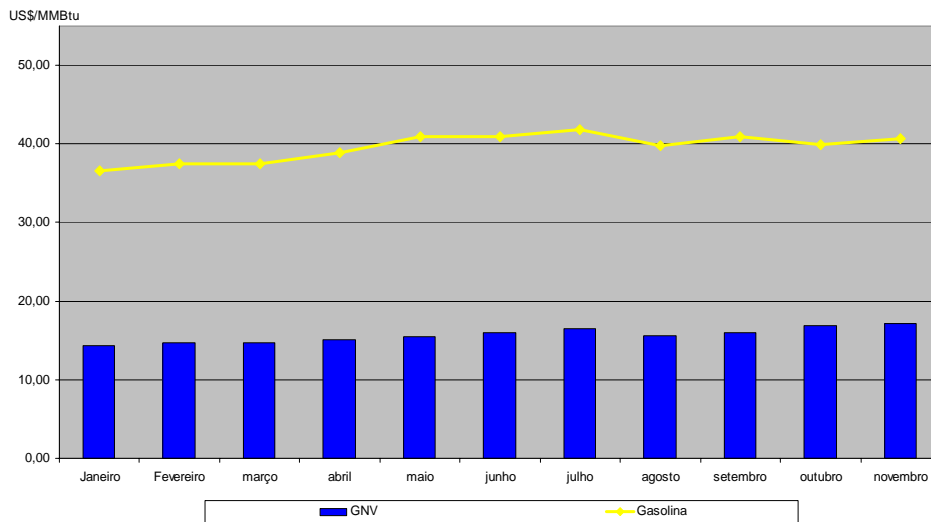


COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

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



Poder Calorífico Superior (PCS)

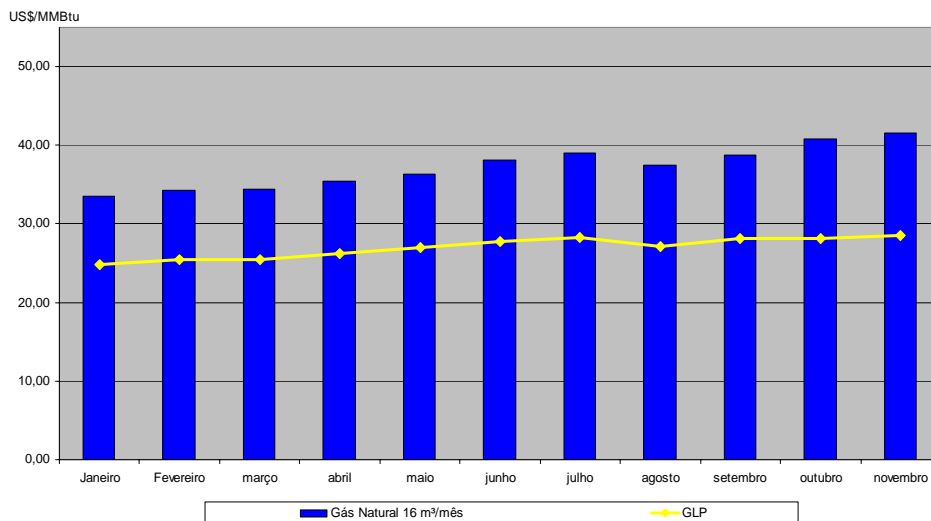
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

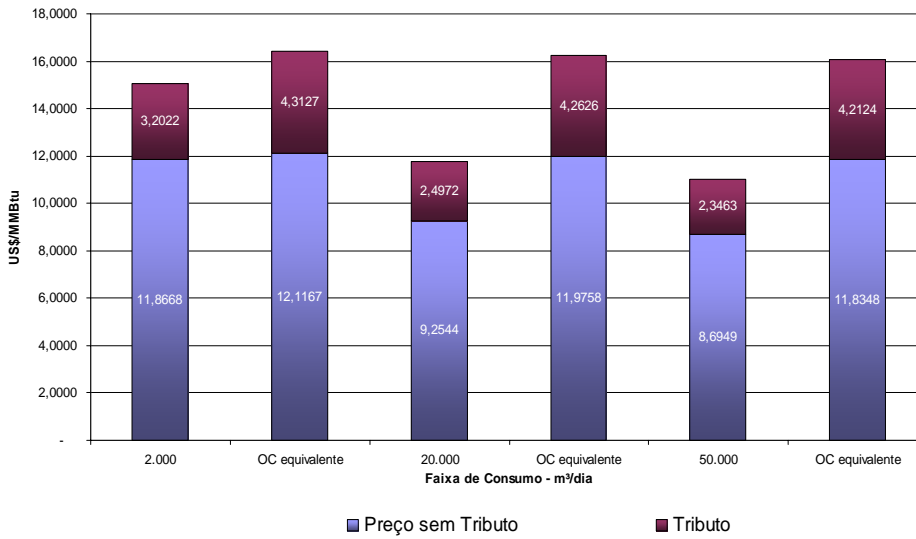
GLP: 11.750 kcal/kg

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



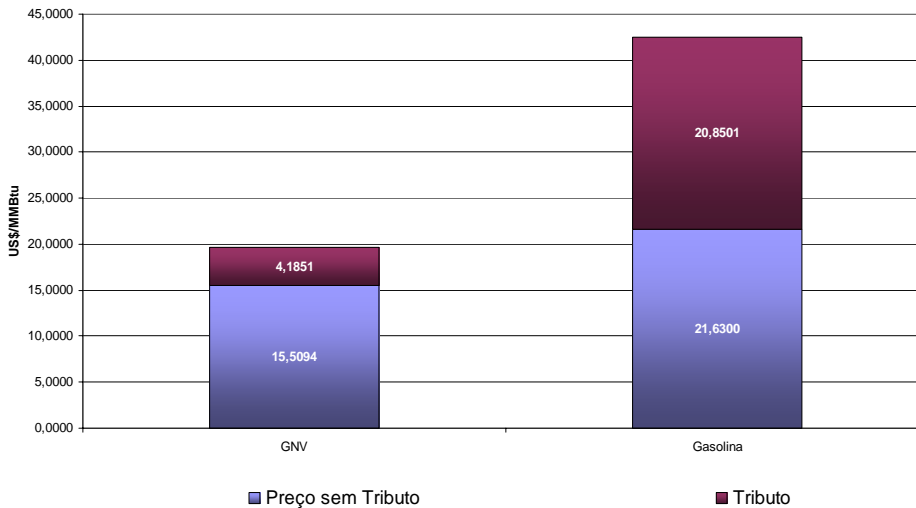
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

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



Poder Calorífico Superior (PCS)

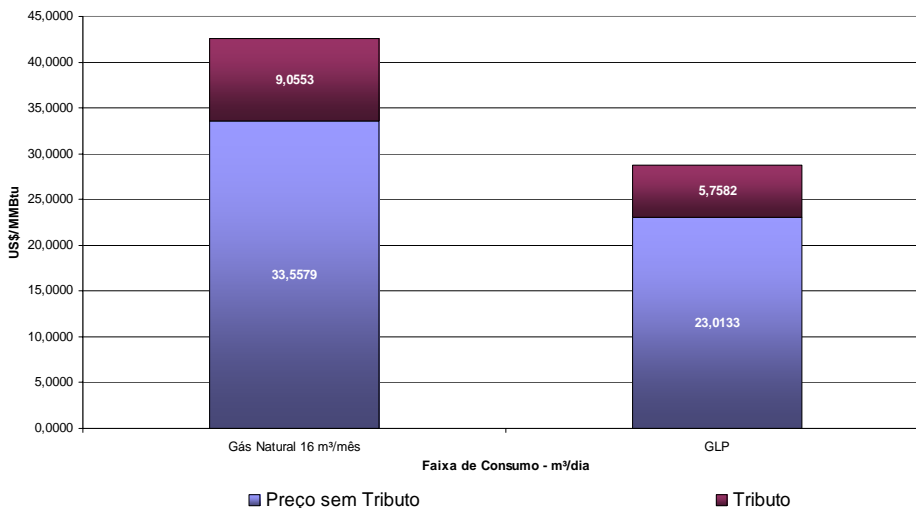
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

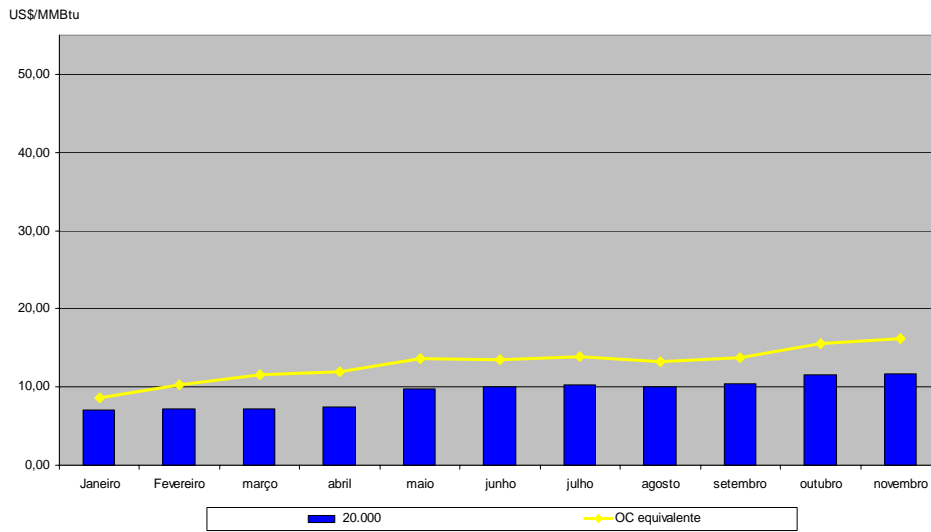
GLP: 11.750 kcal/kg

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

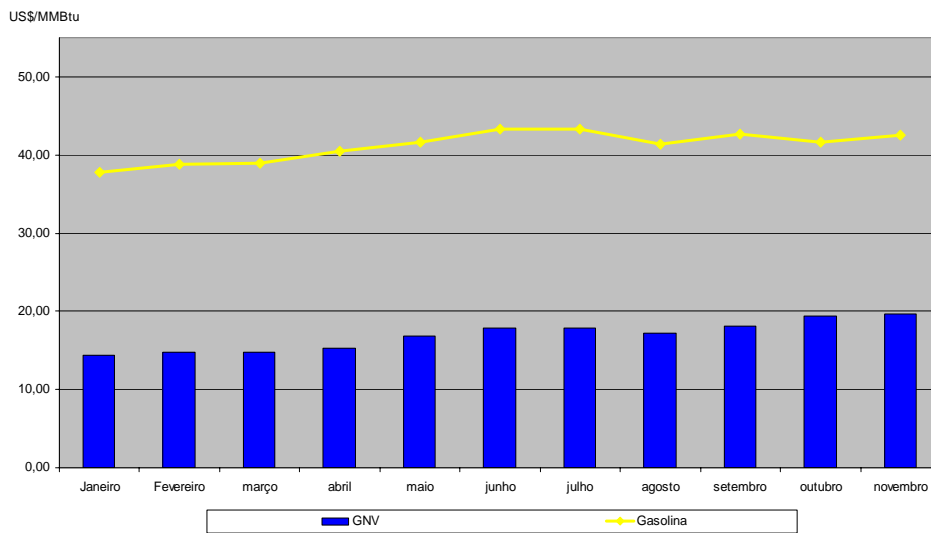


COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO (CEG)

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



Poder Calorífico Superior (PCS)

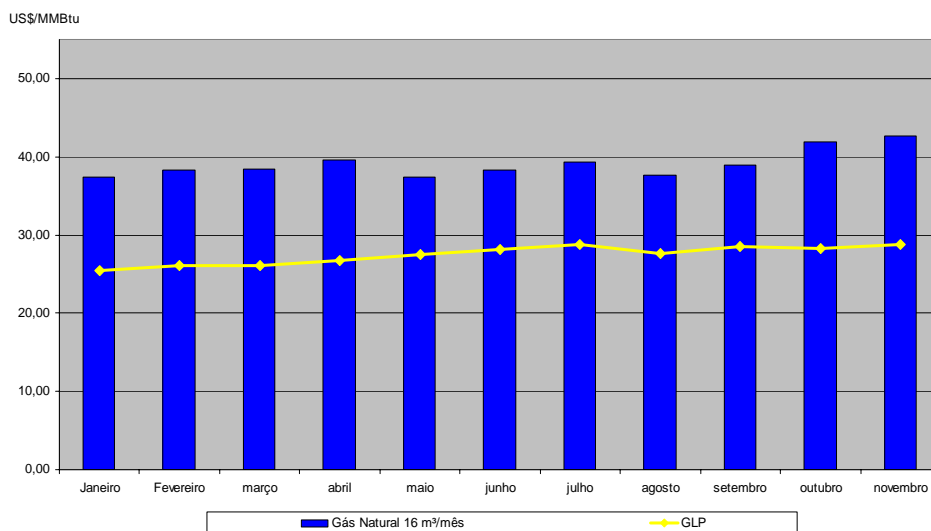
Óleo Combustível: 10.100 kcal/kg

Gasolina: 11.200 kcal/kg

Gás Natural: 9.400 kcal/m³

GLP: 11.750 kcal/kg

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



GASODUTOS EXISTENTES

Gasodutos Existentes no Brasil	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (Po)	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
Transportadora - Transpetro⁽¹⁾						
GASFOR I	Guamaré (RN)	Pecém (CE)	383,0	10 e 12	2	1999
NORDESTÃO I	Guamaré (RN)	Cabo (PE)	424,0	12	2	1985
GASALP	Pilar (AL)	Cabo (PE)	204,0	12	2,6	2000
Catu - Carmópolis - Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis	Itaporanga (SE)	Carmópolis (SE)	67,2	26	12	2007
Atalaia - Itaporanga	Atalaia (SE)	Itaporanga (SE)	29,0	14	3,1	2007
Carmópolis - Pilar	Carmópolis (SE)	Pilar (AL)	177,0	26	16	2007
GASEB	Atalaia (SE)	Catu (BA) (Pojuca)	224,0	14	1,3	1974
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	Santiago (BA) (Pojuca)	Camaçari (BA)	32,0	14	1,2	1975
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	Santiago (BA) (Pojuca)	Camaçari (BA)	32,0	18	2	1992
CANDEIAS x CAMAÇARI	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Camaçari (BA)	37,0	12	1	1981
CANDEIAS x DOW	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Dow Química (BA)	15,0	14	1,5	2002
CANDEIAS x ARATU	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Aratu (BA) (Simões Filho)	20,0	12	1	1970
DOW (CANDEIAS) ARATU-CAMAÇARI	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Camaçari (BA)	28,0	14	1,0	2007
LAGOA PARDA x VITÓRIA	Lagoa Parada (ES)	Vitória (ES)	100,0	8	1,4	1983
GASVIT	Serra (ES)	Viana (ES)	46,0	8	0,3	1996
GASBEL	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	REGAP (MG)	357,0	16	3,6	1996
GASVOL	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	EsVOL (RJ) (Volta Redonda)	101,0	14 e 18	1,5 e 5,1	1986
GASPAL	ESVOL (RJ) (Volta Redonda)	Mauá (SP)	325,0	22	2	1988
GASDUC I	Cabiúnas (RJ) (Macaé)	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	183,0	16	8,3	1982
GASAN	Cubatão (SP)	Capuava (SP)	42,0	12	1,3	1993
SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPU	Santa Rita (PB)	São Miguel do Taipu (PB)	25,0	8	1,3	2005
URUCU x COARI - GARSOL(**)	Urucu (AM)	Coari (AM)	281,0	18	0	1998
Cacimbas - Vitória	Cacimbas (ES)	Vitória (ES)	130,0	16 - 26	20	2007
CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Trecho Paulínia-Taubaté) (SP)	Paulínia (SP)	Taubaté (SP)	201,0	28	8,6	2007
TOTAL - TRANSPETRO			3.463,2			
Transportadora - TBG⁽²⁾						
Corumbá - Campinas	Corumbá (MS)	Campinas (SP)	1.264,0	32	30,08	1999
Campinas - Guararema	Campinas (SP)	Guararema (SP)	153,0	24	12	1999
Campinas - Araucária	Campinas (SP)	Araucária (PR)	470,2	24	6	2000
Araucária - Biguaçu	Araucária (PR)	Biguaçu (SC)	277,2	20	4,8	2000
Biguaçu - Siderópolis	Biguaçu (SC)	Siderópolis (SC)	179,4	18	2,4	2000
Siderópolis - Porto Alegre	Siderópolis (SC)	Porto Alegre (RS)	249,4	16	1,8	2000
TOTAL - TBG			2.593,2			
Transportadora - TSB⁽³⁾						
Uruguiana - Porto Alegre (Trecho 01)	Divisa com Argentina	Uruguiana (RS)	25,0	24	12	2000
Uruguiana - Porto Alegre (Trecho 03)	Canoas (RS)	Polo Petroquímico de Triunfo (RS)	25,0	24	12	2000
TOTAL - TSB			50,0			
Transportadora Gás Ocidente⁽⁴⁾						
Gasoduto Lateral Cuiabá	Divisa com a Bolívia (San Matias)	Cuiabá (MT)	267,0	18	2,8	2002
TOTAL BRASIL			6.373,4			

(1) Transpetro - jan/06

(2) TBG - dez/05

(3) TSB - dez/05

(4) ANP - mai/05

TBG: Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia - Brasil S.A.

TSB: Transportadora Sulbrasileira de Gás

* 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

Gasodutos	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (Po)	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
Trecho Boliviano - GTB⁽¹⁾						
GTB até Chiquitos	Rio Grande (Bolívia)	Est. Chiquitos (Bolívia)	557,0	32	32,34	1999
GTB após Chiquitos	Est. Chiquitos (Bolívia)	Mutum Divisa com o Brasil (GASBOL)		32	30,08	1999
Gas Oriente Boliviano⁽²⁾						
Est. Chiquitos - Brasil	Est. Chiquitos (Bolívia)	Divisa com o Brasil (San Matias)	362,0	18	2,8	2002
Trecho Argentino - TGM⁽³⁾						
Aldea Brasileira - Uruguiana	Aldea Brasileira (Argentina)	Divisa com o Brasil Eixo do Rio Uruguai	450,0	24	2,8	2000
TOTAL			1.369,0			

(1) TBG - dez/05

(2) www.gasorienteboliviano.com

(3) http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim08-027/Gasoductos.pdf

TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBolívia S.A.

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

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

Gasodutos	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (polegadas)	Capacidade (MM m³/dia)	Km Enterrado	Licenças e Autorizações a Receber	Início da Construção e Montagem	Início de Operação
TOTAL GERAL			3.916,2			964,2			
Malha Nordeste			415,2			145,0			
Catu - Carmópolis Trecho 01: Catu - Itaporanga	Catu (BA) (Pojuca)	Itaporanga (SE)	196,8	26	12,0	113,6	LO, AO	mai-06	mai-08 (R)
Açu - Serra do Mel	Açu (RN)	Serra do Mel (RN)	31,4	14	2,3	31,4	AO	mar-07	mai-08
Pilar - Ipojuca	Pilar (AL)	Ipojuca (PE)	187,0	24	5 a 15	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	jun-08	nov-09
Malha Sudeste			1.080,0			247,0			
Campinas - Rio de Janeiro (Taubaté - Japeri)	Taubaté (SP)	Japeri (RJ)	247,0	28	8,6	247,0	LO e AO	ago-04	fev-08 (R)
Caraguatatuba - Taubaté	Caraguatatuba (SP)	Taubaté (SP)	101,5	26	15,0	0,0	LI, AC, LO, AO	jan-08 ^(R)	mar-10
GASDUC III	Cabiúna (RJ) (Macaé)	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	182,0			0,0	LP, LI, AC, LO, AO	mai-08 ^(R)	set-09
GASPAL II	ESVOL (RJ) (Volta Redonda)	Mauá (SP)	100,0				LP, LI, AC, LO, AO	nov-08	nov-09
GASBEL II	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	REGAP (MG)	291,5	16 - 18	6,9	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	ago-08	mai-09
GASAN II	Cubaão (SP)	Capuava (SP)	38,0	22	7,0	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	Em Revisão	dez-09
Paulínia - Jacutinga	Paulínia (SP)	Jacutinga (SP)	80,0	14	5,0	0,0	LI, AC, LO, AO	Em Revisão	ago-08
Japeri - Reduc	Japeri (RJ)	REDUC (RJ)	40,0	28	15,0	0,0	LI, AC, LO, AO	jan-08	dez-08
GASENE			1.240,0			300,0			
Cabiúna - Vitória (GASCAV)	Cabiúna (RJ) (Macaé)	Vitória (ES)	300,0	28	20,0	300,0	LO e AO	jun-06	fev-08
Cacimbas - Catu	Cacimbas (ES)	Catu (BA) (Pojuca)	940,0	26	20,0	0,0	AC, LO, AO	jan-08 ^(R)	dez-09
Malha Norte			1.181,0			272,2			
GLP Duto - Urucu - Coari	Urucu (AM)	Coari (AM)	280,0				LO e AO	jul-06	dez-08
Coari - Manaus	Coari (AM)	Manaus (AM)	381,0	20	10,5	272,2	LO e AO	jun-06	dez-08
Urucu - Porto Velho	Urucu (AM)	Porto Velho (RO)	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, nov/07.

LP: Licença de Operação

LI: Licença de Instalação

LO: Licença de Operação

AC: Autorização de Construção

AO: Autorização de Operação

TERMINAL DE REGAISEFICAÇÃO DE GÁS NATURAL	Capacidade (MM m³/dia)	LICENÇAS E AUTORIZAÇÕES A RECEBER	INÍCIO DE OPERAÇÃO
BAÍA DE GUANABARA – RJ	14	LO, AO	mai-08
PORTO DE PECÉM - CE	6	LO, AO	mai-08

Fonte: Sala de monitoramento do DGN/MME, nov/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 novembro 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:

Licenciamento Ambiental junto ao IBAMA e órgãos ambientais estaduais:

- 06/11/07 - Emissão da LI de infra-estrutura do terminal de Cabiúnas
- 14/11/2007 - Emitida a LO de Golfinho Módulo 2
- 23/11/2007 - FEEMA emitiu a Licença de Instalação relativa ao GNL de Baía de Guanabara;
- 23/11/2007 - Emitida a LO da P-54

Outros acontecimentos no mês de novembro de 2007

- Concluída a completção do PER-1 do projeto Peroá Fase II
- Iniciou a operação dos dutos Atalaia-Itaporanga, Itaporanga-Carmópolis e Carmópolis-Pilar (800.000 m³/d de gás p/ Pilar e para Pernambuco)
- Assinatura dos contratos com o Estaleiro Mauá, com a presença do Presidente da República (Promef – Lote 04)
- 1º Óleo de Golfinho Módulo 2
- Entrada em operação da P-52
- Assinatura dos contratos para construção da P-56 (EPC)
- Interligado o 5º poço do campo de Manati, elevando a produção para 5,2 milhões de m³/dia
- Campo de Piranema com produção atual de 9 mil barris/dia (01 poço)
- Realizada a nona rodada (BID 9) com 117 blocos arrematados e 36 empresas vencedoras

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

ANDAMENTO DE PROJETOS DE LEI

Tramitação na Câmara Federal

Em 06/11/2007, foi aprovada a redação final do PL 6.673/06 por unanimidade;

Em 09/11/2007 o projeto foi enviado ao Senado por meio do Ofício de nº 653/07/PS-GSE.

Tramitação no Senado Federal

Em 12/11/2007, o projeto foi protocolado na Casa sob o número SF PLC 90/2007;

Em 14/11/2007, o projeto foi encaminhado à CCJ – Comissão de Constituição, Justiça e Cidadania;

Em 16/11/2007, foi designado o Senador Jarbas Vasconcelos como relator da matéria;

Situação Atual: aguardando parecer do relator.

Fonte: Câmara dos Deputados e Senado Federal, dez/2007.

INFORMAÇÕES ADICIONAIS

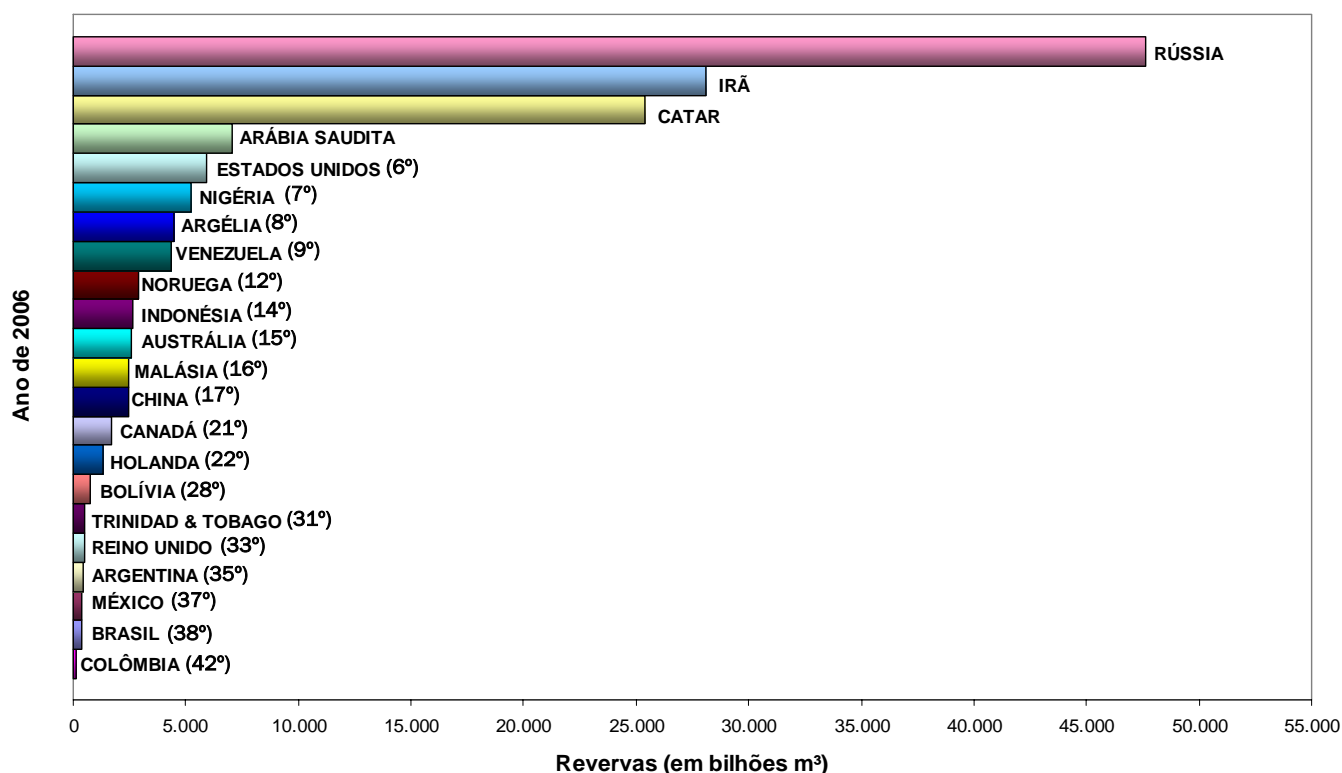
PRINCIPAIS RESERVAS PROVADAS MUNDIAIS DE GÁS NATURAL (EM BILHÕES DE M³)

	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 - novembro de 2007

Bolívia - YPFB - novembro de 2007



RESERVAS NACIONAIS DE GÁS NATURAL POR ESTADO

RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³)		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
BRASIL	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
Amazonas	Total	44.402	44.549	47.893	49.075	49.448	51.465	53.232
	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
Ceará	Total	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825
	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
Rio Grande do Norte	Total	20.678	19.849	20.806	20.440	21.207	17.618	16.444
	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
Alagoas	Total	7.233	6.769	5.838	5.266	5.159	4.608	4.057
	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
Sergipe	Total	5.646	4.996	4.680	3.386	4.115	3.519	3.792
	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
Bahia	Total	20.991	19.967	27.345	25.668	25.261	21.767	25.743
	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
Espírito Santo	Total	8.303	11.787	16.277	22.281	22.304	32.329	40.749
	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
Rio de Janeiro	Total	103.515	106.246	116.339	119.257	119.044	145.378	164.503
	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
São Paulo	Total	4.669	4.273	3.875	81.054	74.845	28.696	38.543
	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
Paraná	Total	43	68	34	61	26	15	9
	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
Santa Catarina	Total	0	0	0	44	11	7	7
	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, novembro 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 2002, 2005 e 2006, estes dados estão distintos daqueles apresentados na página da ANP (www.anp.gov.br). A Agência está providenciando os ajustes necessários.

PRINCIPAIS PRODUTORES MUNDIAIS DE GÁS NATURAL (EM MILHÕES DE M³/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 - novembro de 2007

Bolívia - YPFB - novembro de 2007

