

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

Destaques do mês de agosto

- ⇒ **Produção nacional:** Com aumento de 3,4% em relação ao mês anterior, a produção nacional bate novo recorde, fechando o mês com 90,9 milhões de m³/d. (pags. 03 e 04)
- ⇒ **Queima de gás natural:** Apesar do aumento na produção nacional, a queima de gás natural permaneceu estável no mês de agosto de 2014. (pag. 05)
- ⇒ **Importação:** Importação oriunda da Bolívia apresenta recorde, com 34,0 milhões de m³/d. Houve também aumento de 9,2% na regaseificação de GNL. (pag. 06)
- ⇒ **Consumo de gás natural:** Com maior consumo registrado, o segmento de geração de energia elétrica no mês de agosto teve média de 51,3 milhões de m³/d. Como consequência, o consumo de gás natural também apresentou novo recorde com 104,8 milhões de m³/d. (pags. 08 e 09)

Sumário

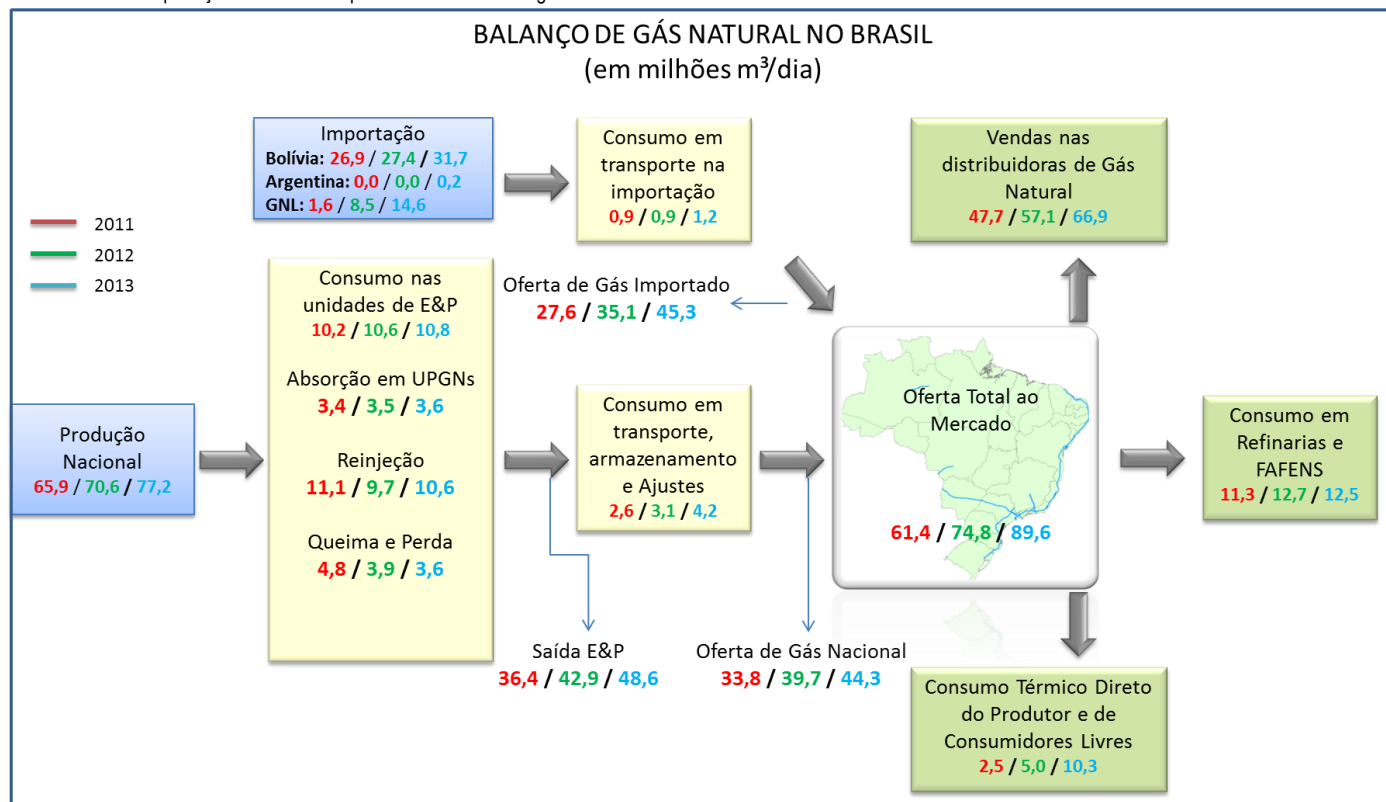
Balanço de Gás Natural no Brasil	2
Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P	3
Importação e Reexportação de Gás Natural	7
Oferta Interna Disponibilizada	8
Consumo de Gás Natural	9
Geração Termelétrica a Gás Natural	11
Preços e Competitividade	14
Balanço de Gás Natural na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos da América.	18
Legislação do Setor	20
Programa de Aceleração do Crescimento - PAC	21
ANEXOS	
Reservas Nacionais de Gás Natural	22
Infraestrutura de Transporte de Gás Natural	23
Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL e Evolução da Malha de Gás Natural	24
Parque Térmico a Gás Natural	26
Notas Metodológicas	26

Balanço de Gás Natural No Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	57,91	62,84	65,93	70,58	77,19	80,36	83,25	83,41	82,86	84,54	86,57	87,88	90,91					84,99
Reinjeição	11,92	12,53	11,07	9,68	10,64	13,73	14,65	14,98	15,23	15,88	15,51	14,55	15,35					14,99
Queima e perda	9,38	6,64	4,81	3,95	3,57	4,79	4,29	4,33	4,64	4,74	4,26	4,50	4,55					4,52
Consumo nas unidades de E&P	8,45	9,72	10,15	10,57	10,85	10,84	10,92	11,08	11,07	11,31	11,30	11,45	11,68					11,21
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	2,67	2,35	2,64	3,14	4,24	5,28	4,28	3,65	2,03	4,41	4,29	2,79	3,69					3,80
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,39	3,56	3,43	3,52	3,56	3,24	3,36	3,39	2,96	3,51	3,53	3,75	3,68					3,43
Oferta de gás nacional ao mercado	22,10	28,04	33,83	39,73	44,33	42,48	45,75	45,98	46,91	44,69	47,68	50,84	51,96					47,05
IMPORTAÇÃO	22,92	34,55	28,50	36,04	46,47	43,68	54,14	57,91	55,53	58,62	51,94	51,95	54,14					53,48
Bolívia	22,20	26,91	26,86	27,54	31,75	32,07	32,97	33,39	32,73	33,29	32,90	33,54	34,03					33,12
Argentina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,81	0,51	0,87	0,00	0,00	0,00					0,28
Gás Natural Liquefeito - GNL *	0,72	7,64	1,64	8,50	14,56	11,61	21,17	23,72	22,30	24,46	19,03	18,41	20,11					20,08
Consumo em transporte na importação	0,58	0,89	0,93	0,93	1,17	1,25	1,25	1,22	1,29	1,29	1,18	1,25	1,28					1,25
Oferta de gás importado ao mercado	22,35	33,66	27,57	35,11	45,31	42,43	52,89	56,69	54,24	57,33	50,76	50,70	52,86					52,23
OFERTA TOTAL AO MERCADO	44,45	61,70	61,40	74,84	89,64	84,90	98,64	102,67	101,16	102,03	98,44	101,53	104,82					99,28
Venda nas distribuidoras de gás natural	36,70	49,73	47,67	57,12	66,90	62,60	73,62	75,55	74,77	76,49	70,83	73,39	76,43					72,95
Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS)	7,09	9,12	11,28	12,69	12,48	12,51	14,02	14,36	14,39	13,78	13,91	14,47	14,14					13,94
Consumos térmicos diretos do produtor e de Consumidores Livres (Celso Furtado/Rômulo Almeida/ Canoas/Termoceará/Termoçu/Euzébio Rocha/ Cuiabá / Maranhão IV e V)	0,66	2,84	2,46	5,03	10,26	9,79	11,00	12,76	12,01	11,75	13,70	13,67	14,25					12,38
PARTICIPAÇÃO DO GÁS NACIONAL NA OFERTA TOTAL AO MERCADO (%)	49,7%	45,4%	55,1%	53,9%	49,5%	50,0%	46,4%	44,8%	46,4%	43,8%	48,4%	50,1%	49,6%					47,4%

Fonte: ANP, ABEGAS, TSB e PETROBRAS, set/14

* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.



Equipe do Departamento de Gás Natural: Symone Christine de Santana Araújo (Diretora), Aldo Barroso Cores Junior, Matheus Batista Bodnar, Breno Peixoto Cortez, Fernando Massaharu Matsumoto, Juliano Vilela Borges dos Santos, Rodrigo Willians de Carvalho e Jaqueline Meneghel Rodrigues

Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P

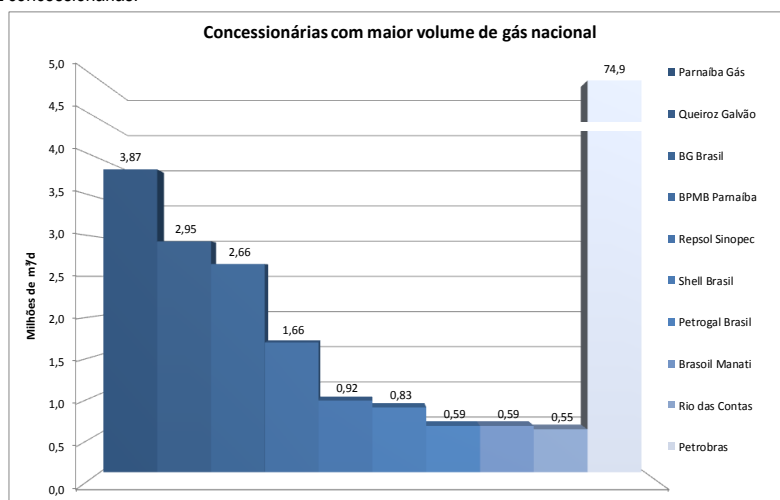
Produção Nacional: Unidade da Federação

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)		Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Terra		16,56	16,51	16,84	16,73	20,58	23,66	23,74	23,55	23,52	23,06	22,95	23,32	23,50					23,41
Mar		41,35	46,33	49,08	53,85	56,61	56,70	59,51	59,85	59,33	61,47	63,62	64,56	67,40					61,58
Gás Associado		46,50	47,12	48,59	49,01	51,42	52,15	54,73	54,82	55,15	56,86	58,18	59,31	61,00					56,55
Gás Não Associado		11,41	15,72	17,34	21,57	25,77	28,21	28,52	28,58	27,71	27,68	28,39	28,57	29,90					28,45
TOTAL		57,91	62,84	65,93	70,58	77,19	80,36	83,25	83,41	82,86	84,54	86,57	87,88	90,91					84,99

UF	LOCALIZAÇÃO	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2013
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AL	Subtotal	2,03	1,84	1,54	1,53	1,61	1,66	1,59	1,62	1,60	1,53	1,51	1,45	1,48					1,55
	Terra	1,69	1,55	1,27	1,39	1,37	1,43	1,37	1,39	1,38	1,35	1,30	1,23	1,27					1,34
	Mar	0,34	0,30	0,28	0,15	0,24	0,23	0,22	0,23	0,22	0,17	0,21	0,22	0,22					0,21
	Gás Associado	0,87	0,68	0,56	0,46	0,37	0,38	0,36	0,38	0,44	0,37	0,40	0,37	0,36					0,38
	Gás Não Associado	1,16	1,17	0,98	1,07	1,23	1,28	1,23	1,24	1,16	1,16	1,11	1,08	1,13					1,17
AM	Subtotal	10,36	10,57	11,40	11,44	11,37	12,56	12,47	12,24	12,32	12,69	12,68	12,88	13,06					12,61
	Terra	10,36	10,57	11,40	11,44	11,37	12,56	12,47	12,24	12,32	12,69	12,68	12,88	13,06					12,61
	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	10,20	10,43	11,31	11,22	11,10	12,24	12,22	11,86	11,95	11,63	11,55	11,95	11,85					11,90
	Gás Não Associado	0,16	0,14	0,09	0,22	0,27	0,32	0,25	0,38	0,37	1,06	1,13	0,93	1,21					0,71
BA	Subtotal	8,37	9,31	7,01	8,79	8,69	8,70	8,75	8,46	8,45	8,37	8,34	8,30	8,35					8,46
	Terra	3,21	3,12	2,90	2,66	2,71	2,64	2,64	2,56	2,53	2,53	2,31	2,42	2,44					2,51
	Mar	5,16	6,19	4,11	6,14	5,98	6,06	6,11	5,90	5,92	5,84	6,03	5,87	5,91					5,95
	Gás Associado	1,72	1,63	1,52	1,47	1,48	1,45	1,45	1,42	1,46	1,51	1,45	1,49	1,48					1,46
	Gás Não Associado	6,64	7,68	5,49	7,33	7,21	7,25	7,29	7,04	6,99	6,86	6,89	6,81	6,87					7,00
CE	Subtotal	0,15	0,12	0,09	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,09					0,09
	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	0,15	0,12	0,08	0,07	0,09	0,08	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,09					0,09
	Gás Associado	0,15	0,12	0,09	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,09					0,09
	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
ES	Subtotal	2,94	7,39	11,85	10,68	12,10	11,60	11,33	11,80	11,03	12,68	12,50	12,91	13,42					12,17
	Terra	0,30	0,27	0,25	0,26	0,22	0,05	0,18	0,19	0,20	0,20	0,22	0,21	0,25					0,19
	Mar	2,64	7,12	11,60	10,42	11,87	11,55	11,15	11,60	10,83	12,47	12,28	12,70	13,17					11,98
	Gás Associado	1,18	2,63	5,37	4,97	7,16	6,87	6,83	7,40	7,92	8,82	9,03	9,28	9,22					8,18
	Gás Não Associado	1,76	4,76	6,47	5,71	4,94	4,73	4,50	4,40	3,11	3,86	3,47	3,63	4,20					3,99
MA	Subtotal	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	5,91	6,01	6,10	6,05	5,27	5,45	5,58	5,52					5,73
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	5,91	6,01	6,10	6,05	5,27	5,45	5,58	5,52					5,73
	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	5,91	6,01	6,10	6,05	5,27	5,45	5,58	5,52					5,73
PR	Subtotal	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
	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	0,00	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	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	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
RJ	Subtotal	28,76	27,77	25,71	28,26	27,41	27,25	28,93	27,87	27,53	28,56	29,64	31,27	32,73					29,23
	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	28,76	27,77	25,71	28,26	27,41	27,25	28,93	27,87	27,53	28,56	29,64	31,27	32,73					29,23
	Gás Associado	28,71	27,68	25,38	26,92	26,18	26,58	28,13	27,03	26,21	26,81	27,76	29,28	30,33					27,77
	Gás Não Associado	0,05	0,09	0,33	1,35	1,23	0,66	0,81	0,84	1,32	1,75	1,88	1,99	2,40					1,46
RN	Subtotal	2,09	1,89	1,74	1,54	1,50	1,46	1,46	1,44	1,40	1,36	1,33	1,32	1,29					1,38
	Terra	0,75	0,74	0,75	0,71	0,76	0,79	0,79	0,79	0,75	0,74	0,72	0,73	0,71					0,75
	Mar	1,34	1,15	0,99	0,83	0,74	0,67	0,67	0,65	0,65	0,62	0,61	0,58	0,58					0,63
	Gás Associado	1,42	1,24	1,26	1,18	1,14	1,14	1,12	1,12	1,10	1,07	1,06	1,06	1,05					1,09
	Gás Não Associado	0,67	0,65	0,48	0,36	0,35	0,32	0,34	0,32	0,30	0,29	0,27	0,26	0,24					0,29
SE	Subtotal	2,62	3,02	3,02	2,81	2,90	2,14	2,91	3,04	3,08	2,95	2,99	3,00	2,98					2,89
	Terra	0,25	0,27	0,28	0,28	0,25	0,26	0,28	0,28	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25					0,27
	Mar	2,37	2,76	2,74	2,53	2,64	1,88	2,64	2,76	2,79	2,68	2,72	2,74	2,73					2,62
	Gás Associado	2,24	2,61	2,64	2,48	2,59	1,84	2,62	2,75	2,77	2,65	2,71	2,74	2,74					2,60
	Gás Não Associado	0,38	0,41	0,38	0,33	0,30	0,30	0,29	0,29	0,32	0,30	0,28	0,26	0,25					0,28
SP	Subtotal	0,60	0,93	3,57	5,44	7,64	8,99	9,71	10,76	11,31	11,04	12,04	11,09	11,98					10,87
	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	0,60	0,93	3,57	5,44	7,64	8,99	9,71	10,76	11,31	11,04	12,04	11,09	11,98					10,87
	Gás Associado	0,00	0,10	0,45	0,23	1,29	1,56	1,92	2,78	3,22	3,90	4,12	3,05	3,89					3,07
	Gás Não Associado	0,60	0,83	3,12	5,21	6,34	7,43	7,79	7,98	8,08	7,14	7,91	8,04	8,09					7,81
Total Brasil		57,91	62,84	65,93	7														

Produção Nacional: Concessionárias

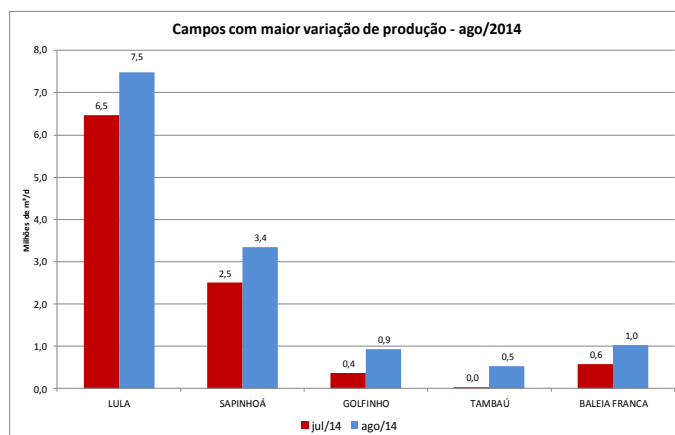
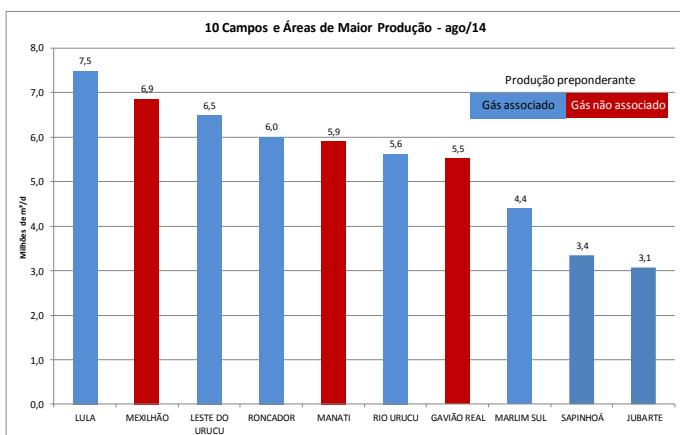
Do volume total produzido (90,9 milhões de m³/d) 98,4% está concentrado em dez Concessionárias (a Petrobras respondeu por 82,4% do total). O gráfico a seguir apresenta a distribuição da produção nacional das dez concessionárias.



Produção Nacional: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos de maior produção de gás natural, responsáveis por 60,2% da produção nacional.

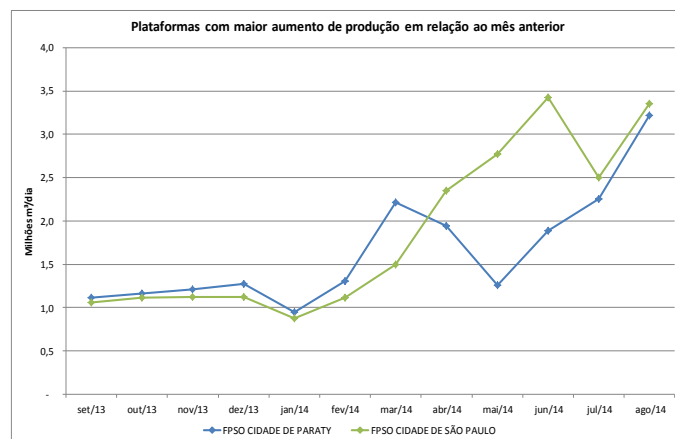
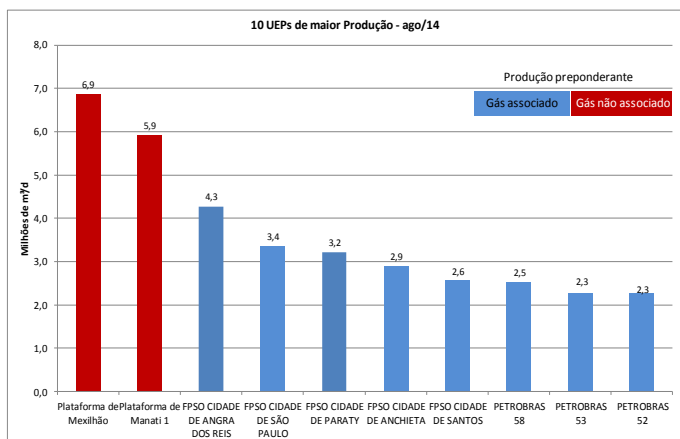
No mês de agosto houve crescimento da produção nacional de 3,4% em relação ao mês anterior. O gráfico abaixo apresenta os cinco campos com maior variação de produção.



Produção Nacional: UEP – Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEP's de maior produção de gás natural no mês de agosto de 2014

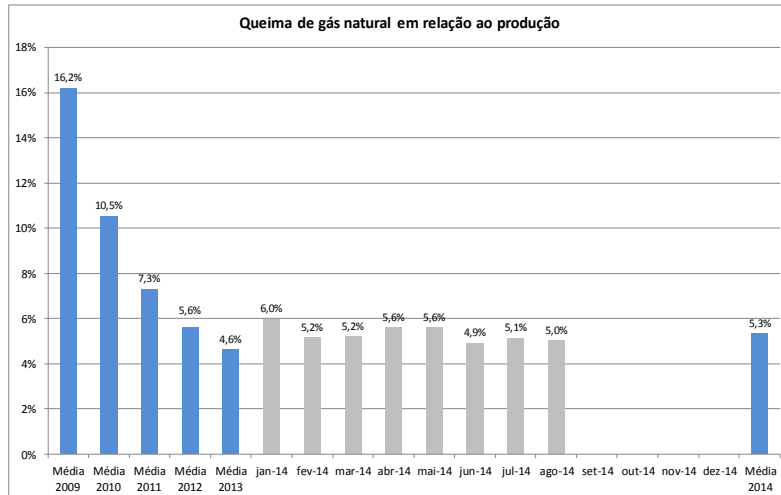
O gráfico abaixo apresenta histórico de produção das UEPS com maior variação de produção em relação ao mês anterior: FPSO Cidade de Paraty e FPSO Cidade de São Paulo.



As UEP's apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 39,8% da produção nacional.

O FPSO Cidade de Paraty opera no campo de Lula e o FPSO Cidade de São Paulo opera no campo de Sapinhoá, campos de maior contribuição no aumento da produção.

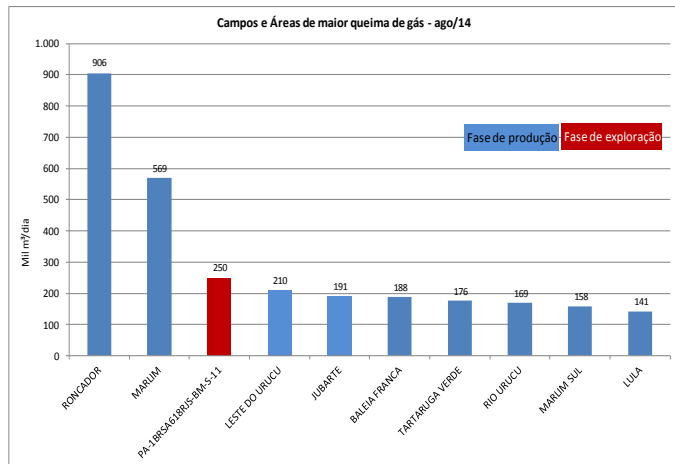
Queima de Gás em relação à produção



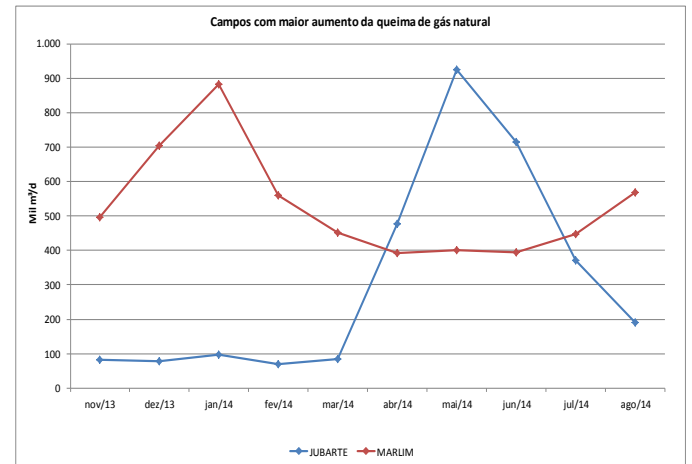
A queima de gás natural permaneceu constante em relação ao mês de julho/14, já a produção de gás natural apresentou aumento de 3,4%.

Queima de Gás: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos e áreas exploratórias com maior volume de queima gás natural no mês de agosto/14, sendo estes responsáveis por 65% do volume total.

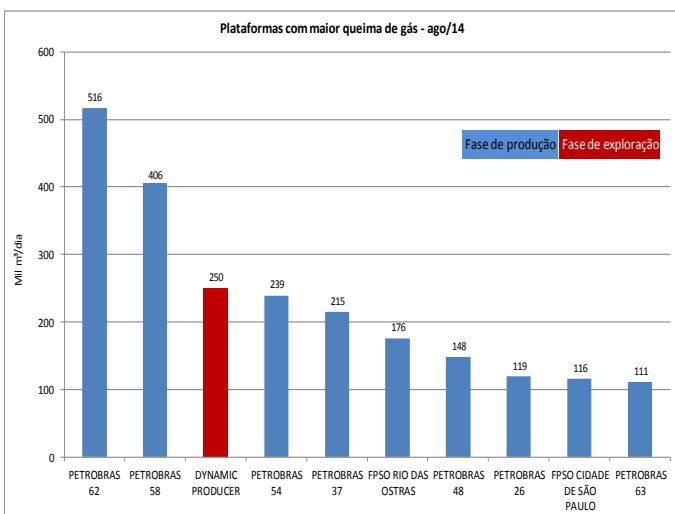


O gráfico abaixo apresenta histórico dos campos de Jubarte e Marlim (ambos na Bacia de Campos), que apresentaram maiores variações no volumes de queima de gás natural no mês de agosto.



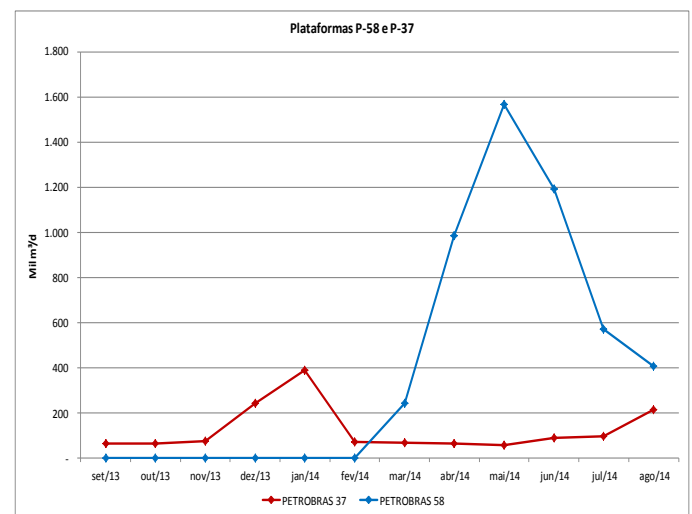
Queima de Gás: UEP - Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEPs com maior queima de gás natural no mês de agosto de 2014.



As UEPs apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 51% do volume total de gás natural queimado no País.

O gráfico abaixo apresenta histórico de queima de gás natural das UEPs P-58 e P-37, responsáveis pelas variações nos campos de Jubarte e Marlim, respectivamente.



A redução da queima de gás natural na plataforma P-58 está relacionada ao maior aproveitamento do gás natural produzido, que passou de 73% para 84% no mês de agosto. No caso da P-37, o aumento da queima está relacionado à problemas operacionais.

Reinjeção de Gás Natural: Unidade da Federação

Houve crescimento de 5,5% na reinjeção de gás natural em relação ao mês anterior, tendo os campos do Estado do Rio de Janeiro maior influência.

		Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014				
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez					
MAR	ALAGOAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	AMAZONAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	BAHIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	CEARÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	ESPIRITO SANTO	0,05	0,35	0,39	0,33	0,18	0,32	0,27	0,32	0,45	0,34	0,56	0,55	0,31								0,39	
	MARANHÃO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PARANÁ	-	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	RIO DE JANEIRO	0,79	0,52	1,00	0,79	1,92	4,33	4,41	4,21	4,20	4,55	4,65	3,57	4,43									4,29
	RIO GRANDE DO NORTE	0,03	0,05	0,05	0,05	0,03	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,04	0,05	0,05									0,03
	SÃO PAULO	-	-	-	-	0,69	1,19	1,51	2,32	1,99	1,72	1,70	1,71	1,76									1,74
SERGIPE	1,26	1,61	1,83	1,72	1,76	0,90	1,52	1,74	1,75	1,67	1,76	1,75	1,82									1,61	
	Total - MAR	2,13	3,09	3,27	2,88	4,58	6,75	7,72	8,62	8,40	8,29	8,71	7,62	8,38	-	-	-	-	-	-	-	8,06	
TERRA	ALAGOAS	0,46	0,27	0,19	0,11	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	-	-	-	0,00								0,00	
	AMAZONAS	8,26	8,20	6,90	6,11	5,44	6,27	6,00	5,80	6,08	6,85	6,05	6,18	6,18									6,18
	BAHIA	1,05	0,93	0,67	0,56	0,58	0,68	0,90	0,53	0,71	0,71	0,71	0,72	0,77									0,72
	CEARÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	ESPIRITO SANTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	MARANHÃO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	PARANÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	RIO DE JANEIRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	RIO GRANDE DO NORTE	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
	SÃO PAULO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									-
SERGIPE	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02									0,03	
	Total - TERRA	9,79	9,43	7,79	6,80	6,06	6,98	6,93	6,36	6,83	7,59	6,79	6,92	6,97	-	-	-	-	-	-	-	6,92	
	Total - GERAL	11,92	12,53	11,06	9,68	10,64	13,73	14,65	14,98	15,23	15,88	15,51	14,55	15,35	-	-	-	-	-	-	-	14,99	

Consumo Gás Natural nas atividades de E&P - Exploração e Produção: Unidade da Federação

O consumo de gás natural nas atividades de exploração e produção apresentou crescimento de 2,0% em relação ao mês anterior.

		Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014				
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez					
MAR	ALAGOAS	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	0,00		
	AMAZONAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	BAHIA	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	
	CEARÁ	0,04	0,01	0,01	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
	ESPIRITO SANTO	0,28	0,79	1,30	1,34	1,45	1,52	1,46	1,50	1,41	1,46	1,63	1,70	1,73	-	-	-	-	-	-	-	-	1,55
	MARANHÃO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	PARANÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	RIO DE JANEIRO	6,35	7,14	6,98	7,47	7,39	7,25	7,38	7,50	7,60	7,66	7,60	7,69	7,80	-	-	-	-	-	-	-	-	7,56
	RIO GRANDE DO NORTE	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,06	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06
	SÃO PAULO	0,01	0,01	0,03	0,05	0,28	0,40	0,41	0,39	0,40	0,42	0,42	0,37	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40
SERGIPE	0,10	0,13	0,14	0,14	0,15	0,08	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	
	Total - Mar	6,88	8,17	8,56	9,09	9,36	9,32	9,48	9,62	9,63	9,77	9,87	9,97	10,17	-	-	-	-	-	-	-	9,73	
TERRA	ALAGOAS	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	
	AMAZONAS	0,43	0,43	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,39	0,42	0,42	0,42	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	0,43
	BAHIA	0,18	0,20	0,19	0,18	0,17	0,17	0,19	0,19	0,17	0,18	0,16	0,18	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18
	CEARÁ	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08
	ESPIRITO SANTO	0,12	0,13	0,12	0,12	0,13	0,15	0,14	0,16	0,16	0,17	0,16	0,18	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16
	MARANHÃO	-	-	-	-	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01
	PARANÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	RIO DE JANEIRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	RIO GRANDE DO NORTE	0,41	0,39	0,42	0,37	0,32	0,34	0,32	0,33	0,38	0,40	0,33	0,35	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35
	SÃO PAULO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SERGIPE	0,33	0,32	0,30	0,27	0,30	0,32	0,27	0,26	0,25	0,27	0,27	0,25	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	
	Total - Terra	1,57	1,55	1,59	1,48	1,49	1,52	1,45	1,47	1,45	1,55	1,43	1,48	1,51	-	-	-	-	-	-	-	1,48	
	Total - Geral	8,45	9,72	10,15	10,57	10,85	10,84	10,92	11,08	11,07	11,31	11,30	11,45	11,68	-	-	-	-	-	-	-	11,21	

Fonte: ANP, set/14.

Importação e Reexportação de Gás Natural

Importação por gasoduto e regaseificação de Gás Natural Liquefeito-GNL

IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m³/dia)			Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014		
								jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez			
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	22,20	26,90	26,85	26,66	30,64	32,04	31,85	31,61	31,80	31,83	30,98	31,57	31,83							31,69
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,01	0,89	1,10	0,00	1,12	1,78	0,93	1,43	1,93	1,97	2,20							1,42
		MTGás		0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00						0,01
	Subtotal			22,20	26,91	26,86	27,56	31,75	32,07	32,97	33,39	32,73	33,29	32,90	33,54	34,03						
Argentina	Sulgás (TSB)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,81	0,51	0,87	0,00	0,00	0,00							0,27
	Subtotal		0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,81	0,51	0,87	0,00	0,00	0,00							0,27
Gás Natural Liquefeito - GNL *			0,72	7,64	1,64	8,50	14,57	11,61	21,17	23,72	22,30	24,46	19,03	18,41	20,11							20,10
Terminal GNL de Pecém *			0,64	2,49	1,13	1,95	3,53	3,41	4,16	3,31	2,28	3,88	3,84	3,12	3,85							3,48
Terminal GNL da Baía de Guanabara *			0,08	5,15	0,51	6,55	10,94	8,06	12,89	18,94	10,75	16,30	13,64	9,44	11,76							12,72
Terminal GNL da Bahia *			-	-	-	-	-	0,14	4,12	1,46	9,28	4,27	1,56	5,85	4,50							3,88
TOTAL			22,92	34,55	28,50	36,04	45,97	43,68	54,14	57,91	55,53	58,62	51,94	51,95	54,14							53,48
Consumo em transporte na importação			0,58	0,89	0,93	0,93	1,18	1,25	1,25	1,22	1,29	1,29	1,18	1,25	1,28							1,25
Oferta de gás importado			22,35	33,66	27,57	35,11	44,79	42,43	52,89	56,69	54,24	57,33	50,76	50,70	52,86							52,23

Fontes: ANP e TBG, set/14

* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.

Importação de Gás Natural Liquefeito-GNL (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 232/2012)

	Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m³)	Volume GN regas* (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
ANUAL	Total 2009	93.066.453	330.698.870	725.217	435.130.092	5,44	Trinidad e Tobago; Nigéria	Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ
	Total 2010	777.457.112	2.168.100.111	4.754.606	2.852.763.304	6,94	Emirados Arabes Unidos; Nigéria; Peru; Trinidad e Tobago; Catar; Reino Unido; Estados Unidos; Guiné Equatorial	Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ
	Total 2011	290.630.684	556.693.599	1.220.819	582.838.980	12,69	Trinidad e Tobago; Reino Unido; Estados Unidos; Catar	Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ
	Total 2012	1.507.751.989	2.322.159.593	5.092.455	3.055.473.149	12,56	Nigéria; Estados Unidos; Catar; Bélgica; Noruega; Espanha; Trinidad e Tobago; França	Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ
	Total 2013	2.835.082.921	3.723.940.591	8.166.536	4.899.921.830	14,73	Nigéria; Catar; Espanha; Trinidad e Tobago; Argélia; Bélgica; Noruega; França; Angola; Egito; Portugal	Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ
SEMESTRAL	Total Jan/14	105.058.165	146.769.512	321.863	193.117.779	13,85	Nigéria, Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
	Total fev/14	87.632.010	109.678.461	240.523	144.313.764	15,45	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
	Total mar/14	68.557.656	72.458.319	158.900	95.339.893	18,30	Guiné Equatorial	Rio de Janeiro - RJ
	Total abr/14	416.075.689	472.741.760	1.036.714	622.028.632	17,02	Guiné Equatorial	Rio de Janeiro - RJ
	Total mai/14	562.971.386	666.698.185	1.462.057	877.234.454	16,33	Bélgica, Espanha, Guiné Equatorial, Nigéria, Noruega, Portugal, Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ e Pecém - CE
	Total jun/14	95.644.637	120.106.419	263.391	158.034.762	15,40	Guiné Equatorial e Nigéria	Rio de Janeiro - RJ e Pecém - CE
DETALHADO - MÊS	jul/2014	42.095.530	54.310.229	119.101	71.460.828	14,99	Espanha	Bahia - BA
	jul/2014	46.145.968	53.481.121	117.283	70.369.896	16,69	Estados Unidos	Bahia - BA
	jul/2014	61.202.311	65.023.391	142.595	85.557.093	18,21	Guiné Equatorial	Bahia - BA
	jul/2014	35.688.455	55.842.535	122.462	73.477.020	12,36	Nigéria	Pecém - CE
	jul/2014	57.154.809	58.993.921	129.373	77.623.580	18,74	Nigéria	Bahia - BA
	jul/2014	143.783.715	159.236.708	349.203	209.521.984	17,46	Noruega	Pecém - CE
	jul/2014	22.348.778	24.192.693	53.054	31.832.491	17,87	Noruega	Bahia - BA
	jul/2014	42.600.413	60.386.744	132.427	79.456.242	13,65	Noruega	Rio de Janeiro - RJ
	jul/2014	36.204.471	41.506.430	91.023	54.613.724	16,87	Países Baixos (Holanda)	Pecém - CE
	jul/2014	47.398.872	59.657.034	130.827	78.496.097	15,37	Portugal	Rio de Janeiro - RJ
	jul/2014	36.771.777	54.674.857	119.901	71.940.601	13,01	Trinidad e Tobago	Pecém - CE
	jul/2014	40.738.582	57.484.150	126.062	75.637.039	13,71	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
	Total jul/14	612.133.681	744.789.813	1.633.311	979.986.596	15,90	Espanha, Estados Unidos, Guiné Equatorial, Nigéria, Holanda, Portugal e Trinidad e Tobago	Bahia - BA, Pecém - CE e Rio de Janeiro - RJ
	ago/2014	15.121.941	22.399.113	49.121	29.472.517	13,06	Catar	Rio de Janeiro - RJ
	ago/2014	14.277.663	17.291.509	37.920	22.751.986	15,97	Espanha	Bahia - BA
	ago/2014	56.828.382	72.969.213	160.020	96.012.122	15,06	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
	ago/2014	72.477.344	72.988.077	160.062	96.036.943	19,21	Guiné Equatorial	Rio de Janeiro - RJ
ago/2014	124.457.671	185.557.503	406.924	244.154.609	12,97	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ	
ago/2014	11.816.221	14.126.275	30.979	18.587.204	16,18	Portugal	Rio de Janeiro - RJ	
ago/2014	105.729.609	114.778.779	251.708	151.024.709	17,82	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ	
Total ago/14	400.708.831	500.110.469	1.096.733	658.040.091	15,50	Catar, Espanha, Guiné Equatorial, Nigéria, Portugal, Trinidad e Tobago	Bahia - BA	
Total 2014	2.348.782.055	2.833.352.938	6.213.493	3.728.095.971	16,03	Catar, Estados Unidos, Noruega, Holanda, Nigéria, Trinidad e Tobago, Guiné Equatorial, Angola, Espanha, Portugal	Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE e Bahia - BA	

Fonte: Aliceweb - MDIC, set/2014

* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

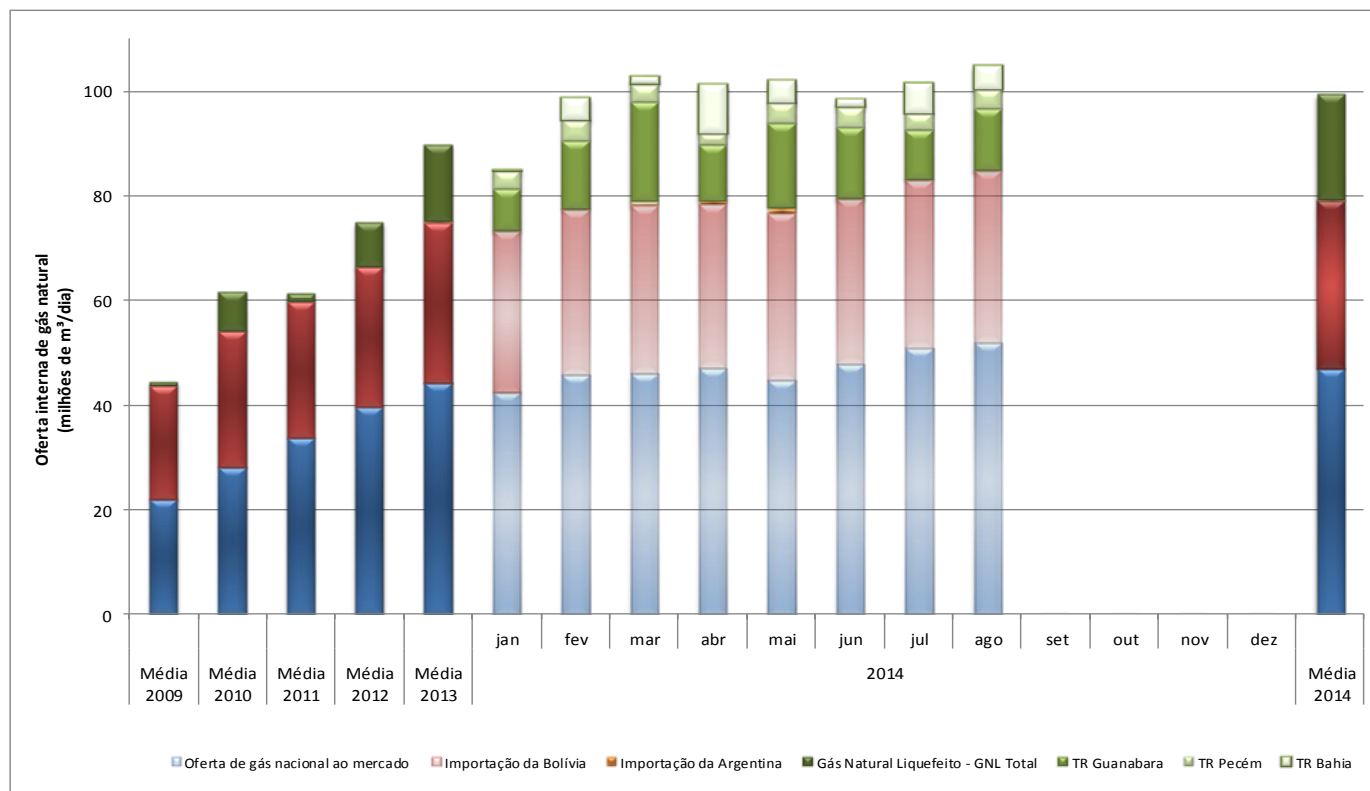
Reexportação de Gás Natural Liquefeito-GN (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 67/2010)

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m³)	Volume GN regaseificável (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Destino	Porto de Saída
Total 2011	29.082.540	36.513.691	80.074	48.044.330	15,41	Argentina; Kuwait	Rio de Janeiro - RJ
Total 2012	137.031.471	229.892.409	504.150	302.490.012	11,53	Japão; Argentina; Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2013	23.179.468	26.984.926	59.177	35.506.482	16,61	Argentina	Rio de Janeiro - RJ
abr/2014	27.095.571	25.682.259	56.321	33.792.446	20,41	Argentina	Rio de Janeiro - RJ
Total 2014	27.095.571	25.682.259	56.321	33.792.446	20,41	Argentina	Rio de Janeiro - RJ

Fonte: Aliceweb - MDIC, set/2014

* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

Oferta Interna Disponibilizada



* Os valores de GNL correspondem aos volumes médios regaseificados.

Comentários

No mês de agosto, com a elevação da demanda, os três segmentos de oferta de gás natural ao mercado brasileiro apresentaram alta, tendo sido registrados recordes tanto na produção nacional quanto na importação de gás boliviano. As participações do gás nacional, do gás importado da Bolívia e da regaseificação de gás natural liquefeito - GNL na oferta total foram de 49,6%, 31,2% e 19,2%, respectivamente.

A produção nacional de gás natural atingiu 90,91 milhões de m³/dia, sobretudo em decorrência do aumento da produção nos campos de gás associado de Lula (RJ) e Sapinhoá (SP). A oferta de gás natural importado da Bolívia teve alta de 0,5 milhão de m³/dia, decorrente de incremento de importação tanto pelo gasoduto Bolívia-Brasil - GASBOL como do gasoduto Lateral-Cuiabá, esse último para suprir elevação de consumo da usina termelétrica de Cuiabá. Quanto à regaseificação de GNL, foi registrada elevação sobretudo no terminal de Baía de Guanabara, no Rio de Janeiro, contribuindo para o suprimento termelétrico da região, cuja demanda foi superior à do mês de julho.

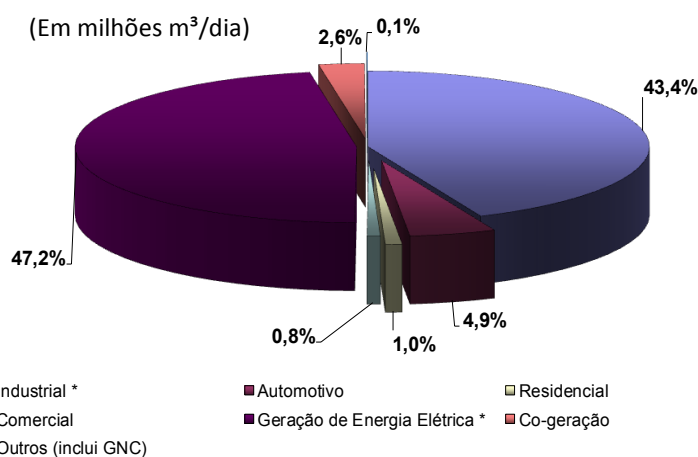
Consumo de Gás Natural

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m³/dia)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014	2014 Média %		
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez				
Industrial *	28,96	35,41	40,85	41,82	41,27	41,04	43,12	43,49	43,96	43,51	42,46	43,61	43,83							43,13	43,4
Automotivo	5,77	5,50	5,40	5,32	5,13	4,80	5,16	4,97	4,94	4,98	4,74	4,74	4,98							4,91	4,9
Residencial	0,74	0,79	0,87	0,92	1,00	0,68	0,64	0,78	1,00	0,97	1,17	1,09	1,22							0,95	1,0
Comercial	0,59	0,63	0,68	0,72	0,75	0,67	0,73	0,75	0,77	0,73	0,79	0,76	0,83							0,75	0,8
Geração de Energia Elétrica *	5,31	15,77	10,42	23,03	38,92	35,29	46,37	50,07	47,91	49,11	46,45	48,45	51,37							46,88	47,2
Co-geração	2,43	2,90	3,01	2,92	2,46	2,36	2,53	2,54	2,53	2,68	2,78	2,81	2,51							2,59	2,6
Outros (inclui GNC)	0,64	0,68	0,17	0,11	0,10	0,06	0,08	0,06	0,05	0,04	0,04	0,07	0,07							0,06	0,1
TOTAL	44,44	61,69	61,40	74,84	89,64	84,90	98,64	102,67	101,16	102,03	98,44	101,53	104,82							99,28	100,0
Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	14,51	16,20	16,22	17,22	18,65	19,36	18,56	18,12	16,06	19,23	19,12	17,99	19,05							18,44	
TOTAL GERAL	58,95	77,89	77,62	92,07	108,29	104,26	117,20	120,79	117,22	121,26	117,55	119,52	123,87							117,72	

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás, Petrobras e ANP, set/14

Consumo de gás natural - Média em 2014



As tabelas abaixo apresentam consumo das refinarias e Fafens, considerados como consumo industrial.

Consumo de gás natural - FAFENS e Refinarias

	MÉDIA 2009	MÉDIA 2010	MÉDIA 2011	MÉDIA 2012	MÉDIA 2013	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA 2014
FAFEN-BA	0,94	1,29	1,47	1,50	1,77	1,37	1,33	2,35	1,28	1,30								1,28
FAFEN-SE	1,01	1,09	1,29	1,16	1,28	0,72	1,24	1,29	1,15	0,48								0,40
TOTAL	1,96	2,38	2,76	2,66	3,05	2,09	2,58	3,63	2,43	1,78								2,50

	MÉDIA 2009	MÉDIA 2010	MÉDIA 2011	MÉDIA 2012	MÉDIA 2013	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA 2014
REPAR	0,53	0,48	0,58	1,17	1,01	0,82	0,91	0,71	1,09	1,17								0,93
REPLAN	1,05	0,92	1,00	1,09	1,51	2,08	2,31	2,20	2,25	2,21								2,20
REDUC	1,51	1,77	1,84	2,01	1,71	1,51	1,85	2,31	2,14	1,99								1,95
REVAP	0,55	1,36	2,12	2,39	2,23	2,22	2,21	2,41	2,35	2,37								2,30
RPBC	0,60	0,60	1,12	0,88	0,77	0,77	0,74	0,80	0,74	0,87								0,78
RLAM	0,77	0,68	0,65	0,77	0,75	0,92	1,12	1,09	1,07	0,99								1,04
REGAP	0,18	0,21	0,27	0,46	0,54	0,63	0,80	0,77	0,83	0,80								0,76
REFAP ¹	0,00	0,00	0,38	0,42	0,40	0,52	0,44	0,46	0,49	0,61								0,50
RECAP	0,19	0,17	0,22	0,49	0,46	0,49	0,52	0,48	0,54	0,40								0,48
REMAN	0,01	0,16	0,20	0,19	0,21	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20								0,20
LUBNOR	0,07	0,08	0,05	0,08	0,09	0,08	0,08	0,07	0,08	0,07								0,08
RPCC	0,00	0,02	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,09								0,07
TECAB	0,26	0,25	0,23	0,22	0,25	0,14	0,18	0,00	0,00	0,00								0,06
TOTAL	5,72	6,69	8,70	10,21	9,97	10,43	11,41	11,56	11,86	11,76								11,40

Fontes: ANP - Set/14

1 - Os valores referentes ao mês de jul/2011 e ao período entre jan/2009 e dez/2010 estão sujeitos à alteração pela ANP.

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora

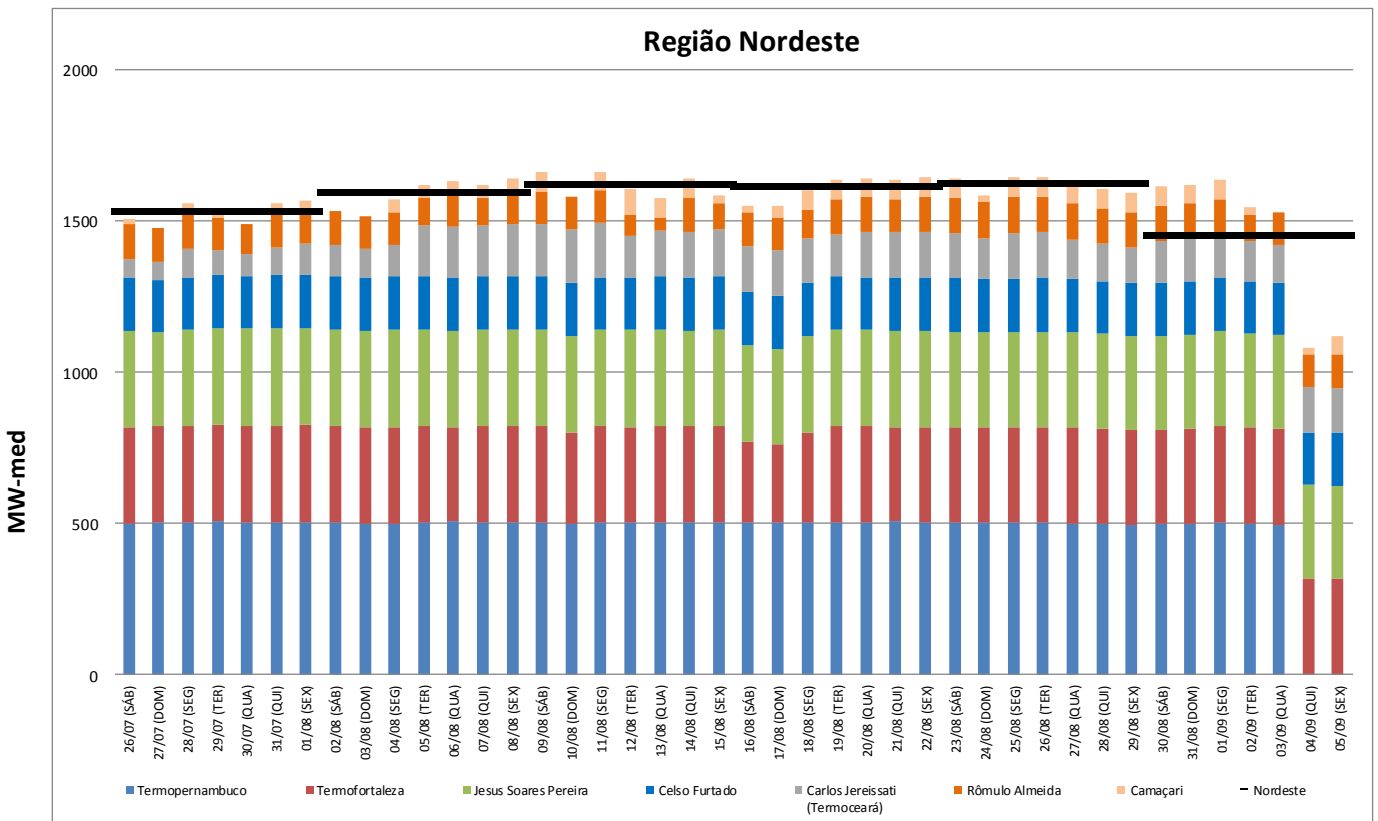
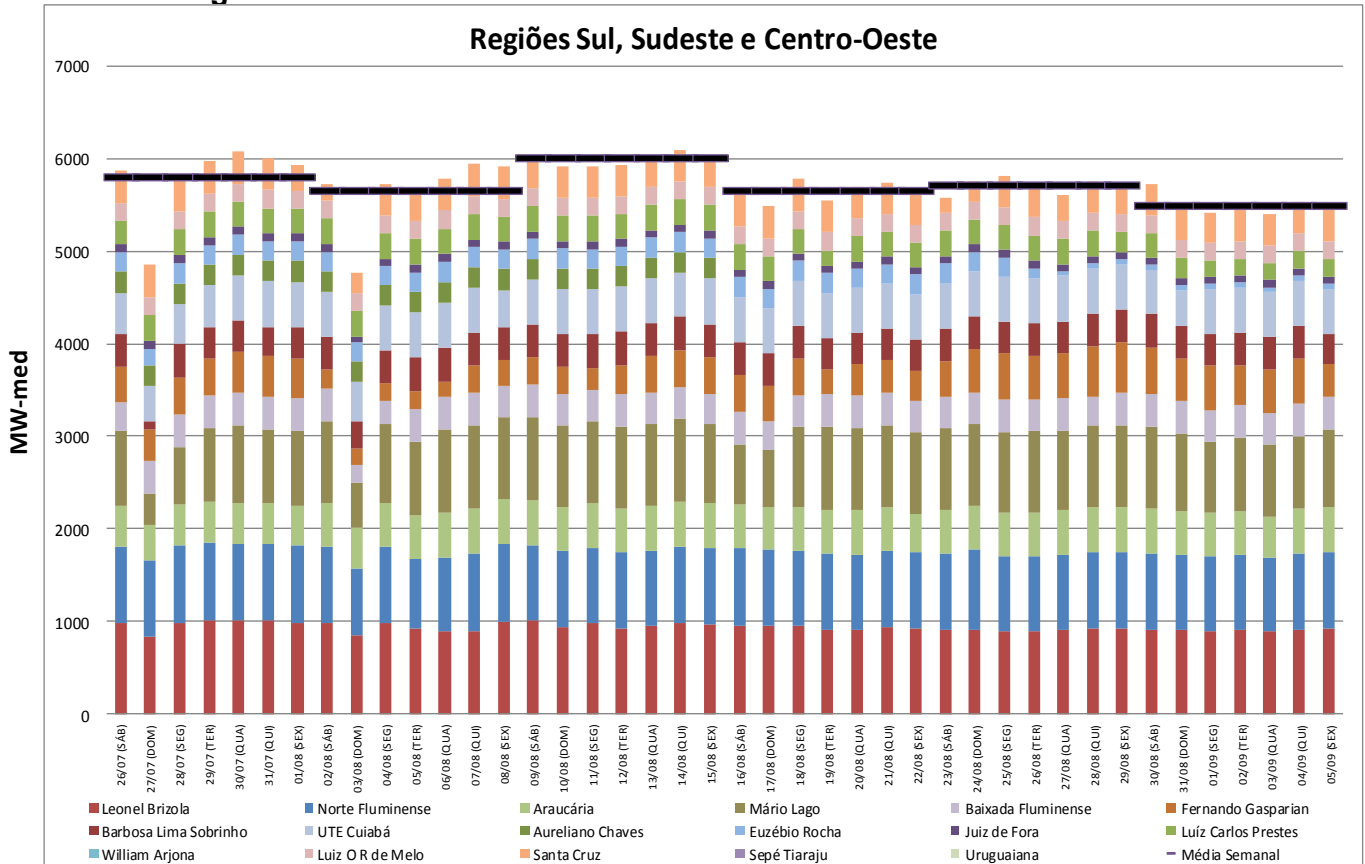
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m³/dia)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014	2014 Média %
						Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez		
Algás (AL)	0,45	0,47	0,44	0,54	0,59	0,64	0,61	0,60	0,64	0,61	0,61	0,62	0,59					0,62	0,84
Bahiagás (BA)	3,10	3,67	3,84	3,74	4,46	4,06	4,04	3,55	3,69	3,75	4,11	3,84	3,75					3,85	5,27
BR Distribuidora (ES)	1,34	2,14	2,91	3,06	3,04	3,30	2,70	2,97	3,05	3,20	3,75	3,98	3,96					3,37	4,62
Cebgás (DF)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					0,01	0,01
Ceg (RJ)	5,67	8,55	6,63	8,98	11,78	9,96	13,24	15,25	15,47	16,00	14,32	14,85	16,14					14,41	19,76
Ceg Rio (RJ)	3,76	6,09	4,32	6,59	9,04	7,42	11,44	11,51	10,93	10,85	9,60	10,18	11,41					10,41	14,26
Cegás (CE)	0,72	1,38	1,08	1,26	1,96	1,84	1,99	1,83	1,40	2,03	1,88	1,98	2,00					1,87	2,56
Cigás (AM)	0,00	0,08	1,77	2,46	3,08	3,42	3,43	3,45	3,36	2,93	3,50	3,60	3,62					3,41	4,68
Comgas (SP)	11,66	13,45	13,25	14,40	14,95	13,58	14,82	15,38	15,42	15,64	15,03	14,93	14,87					14,96	20,50
Compagás (PR)	1,36	1,70	1,05	2,23	2,27	2,25	3,05	3,03	3,10	3,14	2,30	2,98	3,05					2,86	3,92
Copergás (PE)	1,29	2,34	2,36	2,43	2,93	3,30	4,02	3,21	3,05	3,13	3,05	2,96	3,61					3,28	4,50
Gas Brasileiro (SP)	0,53	0,65	0,78	0,83	0,85	0,80	0,79	0,78	0,77	0,76	0,77	0,78	0,80					0,78	1,07
Gasmig (MG)	1,50	2,63	2,91	3,62	4,07	4,02	4,85	4,61	4,49	4,59	3,96	4,20	3,82					4,31	5,91
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	0,00
Mtgás (MT)	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					0,01	0,01
Msgás (MS)	0,15	0,86	0,24	0,99	1,81	2,36	2,72	2,67	2,88	2,68	2,43	2,93	2,86					2,69	3,69
Pbgás (PB)	0,36	0,37	0,35	0,36	0,35	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,29	0,34	0,35					0,34	0,46
Potigás (RN)	0,37	0,39	0,39	0,35	0,35	0,34	0,38	0,37	0,37	0,38	0,30	0,34	0,34					0,35	0,48
Gás Natural Fenosa (SP)	1,26	1,46	1,44	1,35	1,32	1,24	1,22	1,30	1,29	1,25	1,12	1,11	1,13					1,21	1,66
Scgás (SC)	1,58	1,74	1,83	1,84	1,85	1,73	1,83	1,83	1,87	1,87	1,81	1,83	1,86					1,83	2,51
Sergás (SE)	0,26	0,27	0,26	0,28	0,28	0,27	0,30	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29					0,28	0,39
Sulgás (RS)	1,31	1,49	1,80	1,79	1,94	1,67	1,82	2,58	2,34	2,90	1,71	1,62	1,95					2,08	2,85
Goiasgás (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	0,00
Gasmar (MA)	#DIV/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00					0,02	0,03
TOTAL DISTRIBUIDORAS	36,70	49,73	47,67	57,13	66,98	62,60	73,62	75,55	74,77	76,49	70,83	73,39	76,43					72,96	100,0

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora sem o Segmento Termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014	2014 Média %
						Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez		
Algás (AL)	0,45	0,47	0,44	0,54	0,59	0,64	0,61	0,60	0,64	0,61	0,61	0,62	0,59					0,62	1,6
Bahiagás (BA)	3,09	3,67	3,83	3,74	3,61	3,71	3,77	3,55	3,69	3,74	3,73	3,84	3,75					3,72	9,7
BR Distribuidora (ES)	1,34	2,14	2,86	2,71	2,06	2,26	1,71	1,82	2,48	2,17	2,71	2,89	2,89					2,37	6,2
Cebgás (DF)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					0,01	0,0
Ceg (RJ)	4,27	4,84	4,86	4,59	4,17	4,08	4,17	4,13	4,23	4,26	4,08	4,08	4,27					4,16	10,8
Ceg Rio (RJ)	2,08	2,25	2,21	2,16	2,37	2,43	2,62	2,60	2,60	2,58	2,59	2,57	2,53					2,57	6,7
Cegás (CE)	0,42	0,43	0,46	0,43	0,46	0,46	0,46	0,43	0,45	0,47	0,44	0,47	0,47					0,46	1,2
Cigás (AM)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04	0,05	0,06	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06					0,06	0,1
Comgas (SP)	11,61	12,61	13,10	12,97	12,89	11,87	12,41	12,59	12,60	12,75	12,44	12,52	12,78					12,50	32,5
Compagás (PR)	0,81	0,96	1,01	1,02	1,04	0,81	0,93	0,89	0,98	1,04	1,01	1,05	0,89					0,95	2,5
Copergás (PE)	0,89	0,98	1,00	1,04	1,12	1,13	1,24	1,28	1,13	1,17	1,20	1,12	1,31					1,20	3,1
Gas Brasileiro (SP)	0,53	0,65	0,78	0,83	0,85	0,80	0,79	0,78	0,77	0,76	0,77	0,78	0,80					0,78	2,0
Gasmig (MG)	1,26	1,86	2,84	2,88	2,86	3,01	3,36	3,43	3,02	3,14	2,73	2,84	2,83					3,05	7,9
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	0,0
Mtgás (MT)	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					0,01	0,0
Msgás (MS)	0,15	0,21	0,23	0,20	0,22	0,21	0,21	0,18	0,22	0,22	0,20	0,22	0,21					0,21	0,5
Pbgás (PB)	0,36	0,37	0,35	0,36	0,35	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,29	0,34	0,35					0,34	0,9
Potigás (RN)	0,37	0,39	0,39	0,35	0,35	0,34	0,38	0,37	0,37	0,38	0,30	0,34	0,34					0,35	0,9
Gás Natural Fenosa (SP)	1,26	1,46	1,44	1,35	1,32	1,24	1,22	1,30	1,29	1,25	1,12	1,11	1,13					1,21	3,1
Scgás (SC)	1,58	1,74	1,83	1,84	1,85	1,73	1,83	1,83	1,87	1,87	1,81	1,83	1,86					1,83	4,8
Sergás (SE)	0,26	0,27	0,26	0,28	0,28	0,27	0,30	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29					0,28	0,7
Sulgás (RS)	1,31	1,49	1,80	1,79	1,78	1,67	1,82	1,77	1,83	2,03	1,71	1,62	1,95					1,80	4,7
Goiasgás (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	0,0
Gasmar (MA)	#DIV/0!	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,0
TOTAL DISTRIBUIDORAS	32,05	36,80	39,71	39,12	38,23	37,10	38,25	38,24	38,86	39,13	38,08	38,61	39,31					38,45	100,0

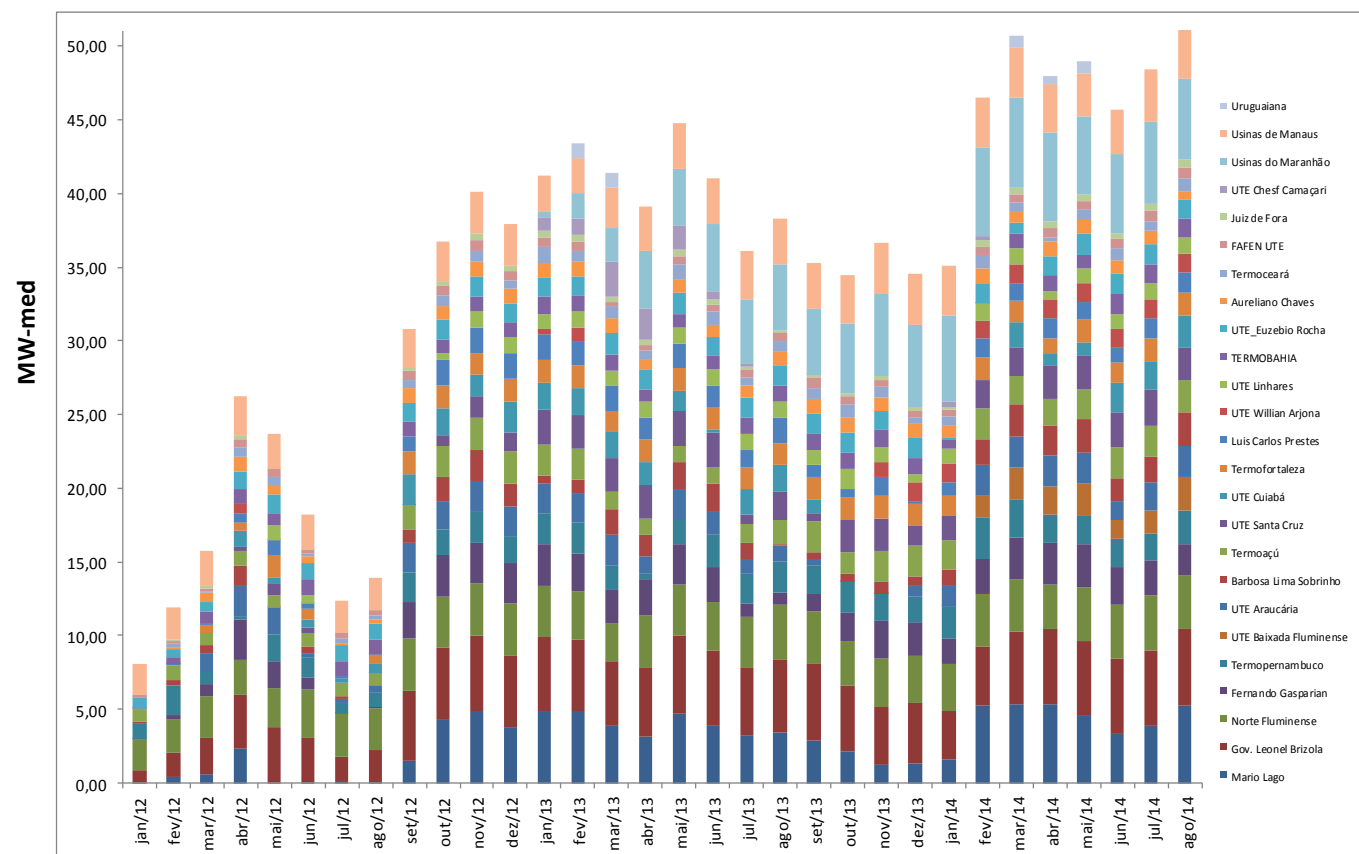
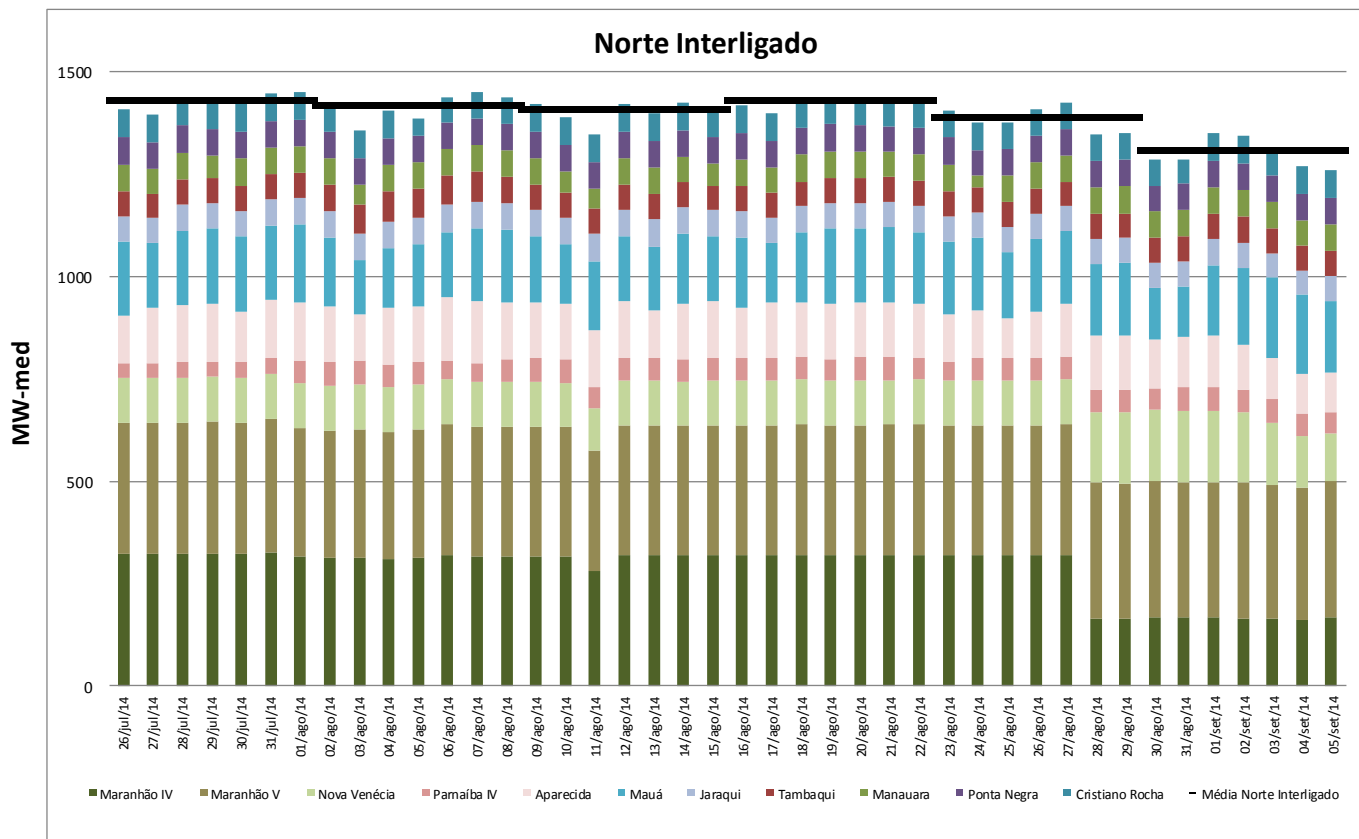
Geração Termelétrica a Gás Natural

Sistema Interligado Nacional–SIN



Geração Termelétrica a Gás Natural

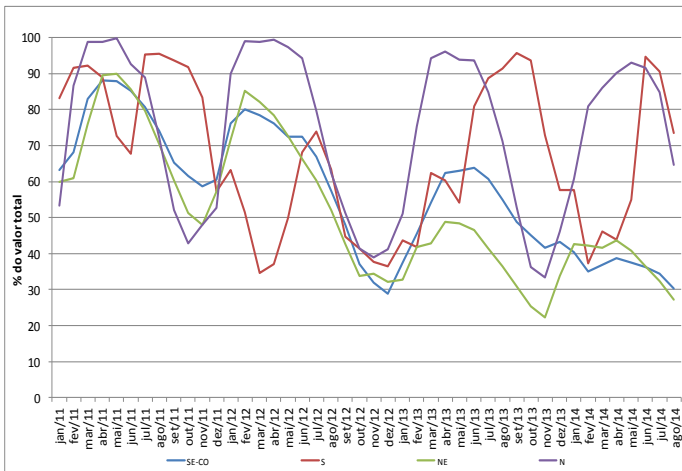
Sistema Interligado Nacional–SIN



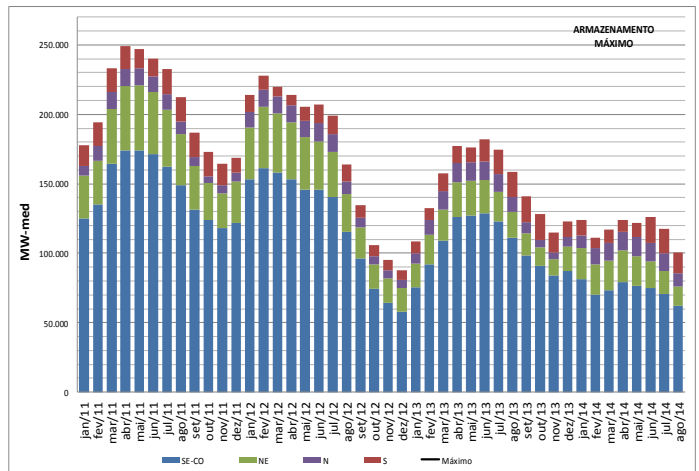
Armazenamento e Afluências no SIN (desde 2011)

Energia Armazenada

Em % da Capacidade de Armazenamento

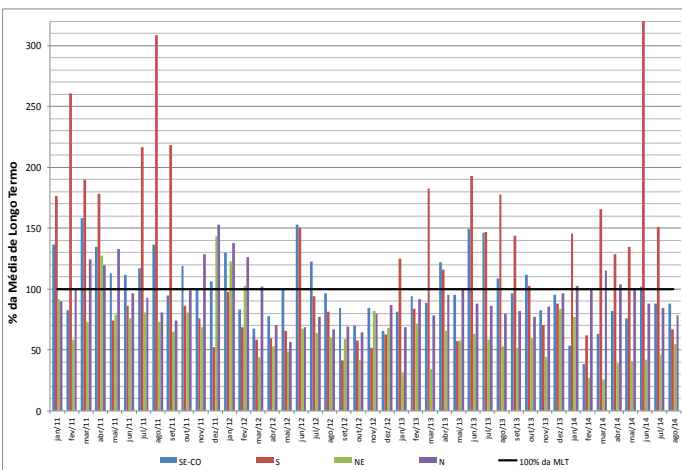


Em MW-med

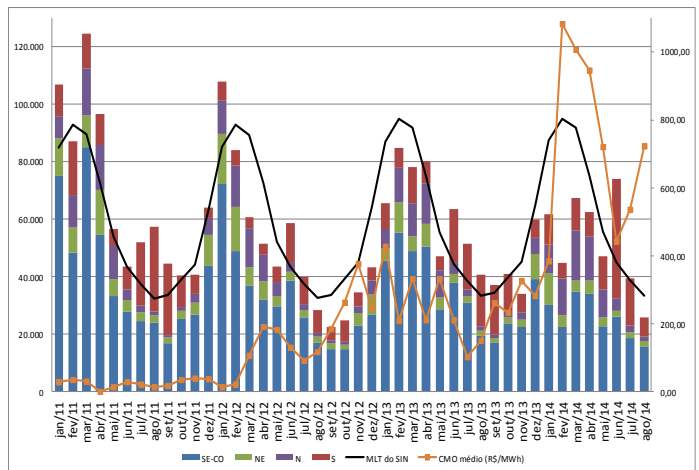


Energia Natural Afluenta - ENA

Em % da Média de Longo Termo (MLT)



Em MW-med



Evolução do Custo Marginal de Operação - CMO(R\$/MWh)

Semana	SE-CO	S	NE	N
02/08/2014 a 08/08/2014	824,51	824,51	824,51	824,51
09/08/2014 a 15/08/2014	669,70	669,70	669,70	669,70
16/08/2014 a 22/08/2014	703,10	703,10	703,10	703,10
23/08/2014 a 29/08/2014	700,62	700,62	700,62	700,62
30/08/2014 a 05/09/2014	720,00	720,00	720,00	720,00

Fonte: ONS, set/2014

Comentários

O consumo de gás natural na geração termelétrica subiu de 48,4 no mês de julho para 51,4 milhões de m³/dia em agosto, em função da elevação do volume gerado nas UTEs Mário Lago, Baixada Fluminense, Barbosa Lima Sobrinho e Cuiabá, na região Sudeste/Centro-Oeste, e Termoceará e Termopernambuco, na região Nordeste.

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Construção

Ítem	Usina	Situação	Potência Total (MW)	Combustível	Máquina		AVALIAÇÃO NO PERÍODO	
					Und.	Potência (MW)	ANEEL	DMSE
							Ato Legal	Tendência
1	Baixada Fluminense (RJ) Leilão A-3 (17/08/2011)	Em construção	530,0	Gás Natural	3	186,000	OUT/2014	NOV/2014
2	Maranhão III (MA) Leilão A-3 (17/08/2011)	Em construção	518,8	Gás Natural	1	167,850	JAN/2014	JUL/2016
				Gás Natural	2	167,850	JAN/2014	JAN/2016
				Vapor	3	181,200	MAI/2014	JAN/2017
3	Mauá 3 (AM)	Em construção	583,0	Gás Natural	1	187,50	ABR/2014	JUN/2015
				Gás Natural	2	187,50	ABR/2014	JUL/2015
				Vapor	3	208,00	DEZ/2014	ABR/2016
4	Sepé Tiaraju (Canoas) (RS)	Em construção	88	Vapor	2	88,000	JUN/2014	DEZ/2014

Fonte: DMSE, set/2014

Preços e Competitividade

Preços no Brasil

Mês de referência - Agosto de 2014

Preço Petrobras para Distribuidora (Preços isentos de tributos e encargos)				Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBTU c/ impostos)		
Região	Contratos	Preço (US\$/MMBTU)		2.000 m³/dia	20.000 m³/dia	50.000 m³/dia
		sem desconto	com desconto			
Nordeste	Nova Política Modalidade Firme	12,8669	8,4921	16,5412	15,8312	15,4194
Sudeste	Nova Política Modalidade Firme	12,8671	8,4923	19,1150	15,7631	15,1111

Região	Contratos	Preço (US\$/MMBTU)			2.000 m³/dia	20.000 m³/dia	50.000 m³/dia
		Commodity	Transporte	Total			
Sudeste	Gás Importado	8,1394	1,8020	9,9413	19,1150	15,7631	15,1111
Sul	Gás Importado	8,1213	1,7983	9,9196	19,8159	17,9648	17,5779
Centro Oeste	Gás Importado	9,3189	1,8385	11,1574	17,7658	15,1424	14,7349

Fonte: MME/SPG/DGN, set/14.

* Dados originalmente obtidos da Petrobras, Distribuidoras e Banco Central. Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

* Os preços ao consumidor final do segmento industrial foram calculados pelo MME com base nas informações de preço disponibilizadas nos sites das distribuidoras ou das agências reguladoras estaduais.

* Segundo a Petrobras, a seu exclusivo critério, no mês de agosto/14 foi aplicado um desconto provisório equivalente a 34% sobre os preços contratuais da nova política de modalidade firme para as distribuidoras das regiões Nordeste e Sudeste.

Dólar de conversão R\$/US\$ (agosto/14):	2,2680
--	---------------

Fonte: MME/SPG/DGN, set/14.

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PPT	3,86	4,25	4,74	4,60	4,55	4,46	4,50	4,56	4,66	4,67	4,66	4,66	4,60					4,60

Fonte: MME/SPG/DGN, set/14.

Nota: PPT: Programa Prioritário Termelétrico. O preço do gás natural para o PPT não inclui imposto e é calculado com base na Portaria Interministerial nº 234/02.

Preços Internacionais

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu)	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Gás russo na fronteira da Alemanha	8,86	8,22	10,60	11,98	11,19	10,90	10,83	10,69	10,79	10,64	10,52	9,40	10,38					10,52
NBP *	4,96	6,39	9,35	9,36	10,48	11,09	9,95	9,60	8,40	7,70	6,99	6,44	6,96					8,39
Henry Hub	3,95	4,38	4,00	2,66	3,73	4,71	6,00	4,63	4,64	4,56	4,58	4,05	3,91					4,64
Petróleo Brent	10,96	14,16	19,82	19,95	19,39	19,26	19,40	19,10	19,16	19,52	19,89	19,02	18,11					19,18
Petróleo WTI	10,99	14,14	16,93	16,77	17,45	16,86	17,96	17,89	18,16	18,25	18,84	18,46	17,21					17,95
Petróleo Brent (US\$/Bbl)	61,50	79,48	111,25	111,76	100,26	108,12	108,90	107,19	107,55	109,57	111,63	106,77	101,66					107,64
Petróleo WTI (US\$/Bbl)	61,68	79,37	95,04	93,66	90,28	94,62	100,82	100,42	101,94	102,44	105,73	103,59	96,59					100,74

Fontes:

Preço do Gás: www.theice.com, www.indexmundi.com (FMI), set/14.

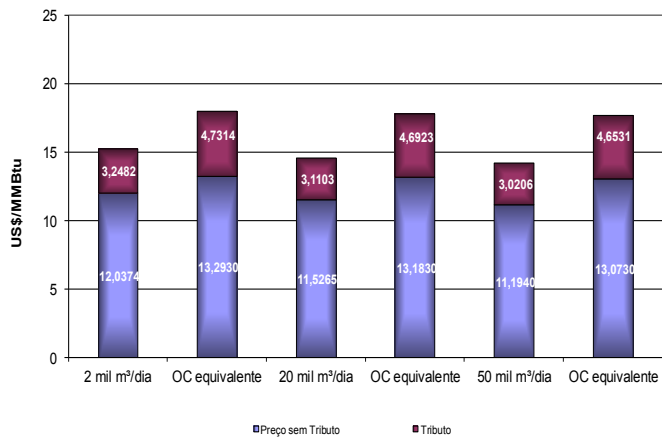
Preço do Petróleo: www.indexmundi.com (FMI), set/14.

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

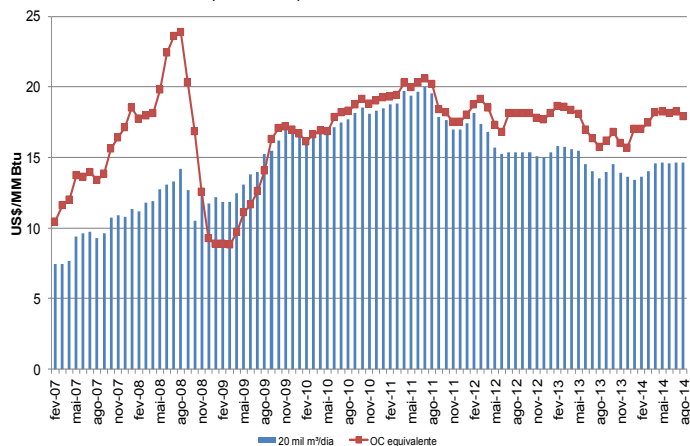
Nota: Os preços internacionais estão sujeitos a reajustes segundo critérios das fontes acima citadas.

Competitividade do Gás Natural na Bahia (BAHIAGAS)

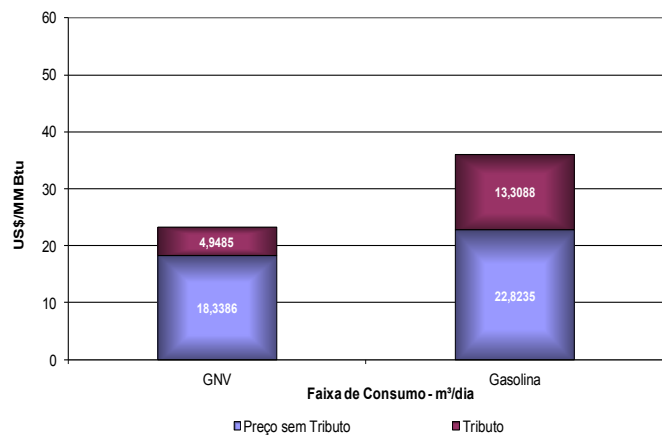
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 na Bahia - agosto/2014



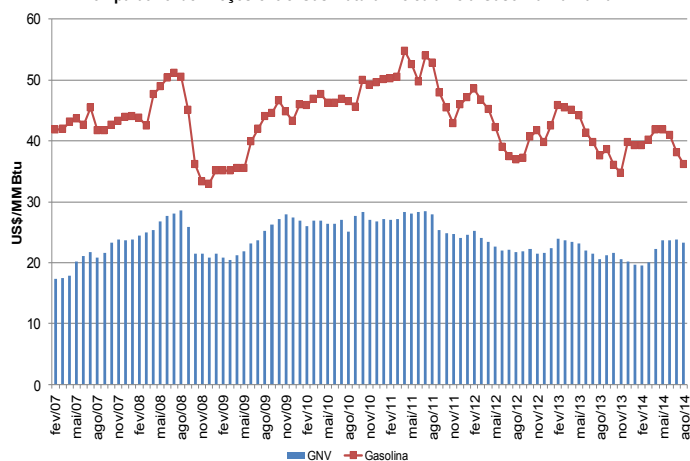
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível na Bahia



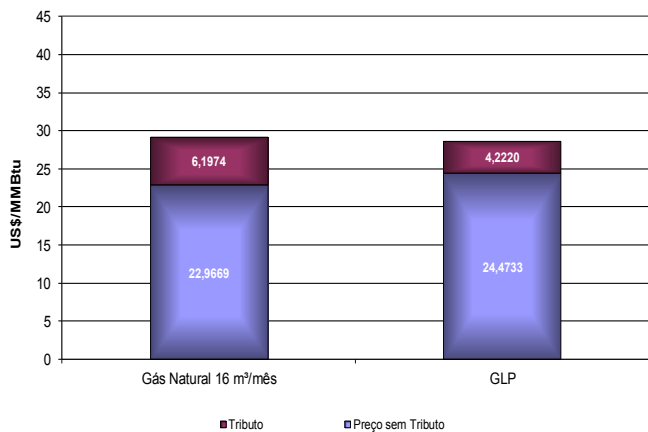
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia - agosto/2014



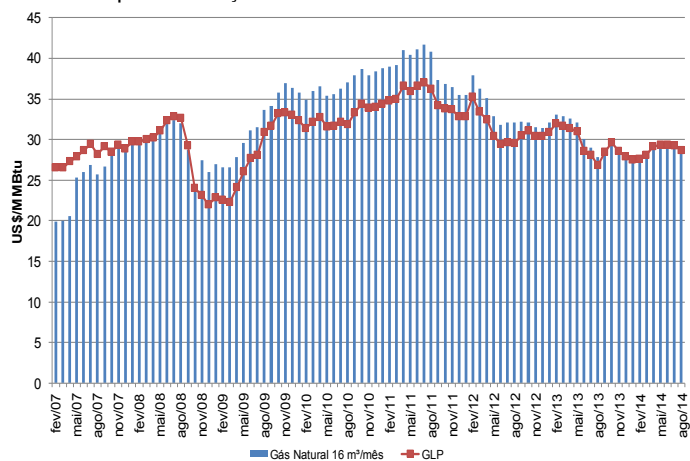
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina na Bahia



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia - ago/2014



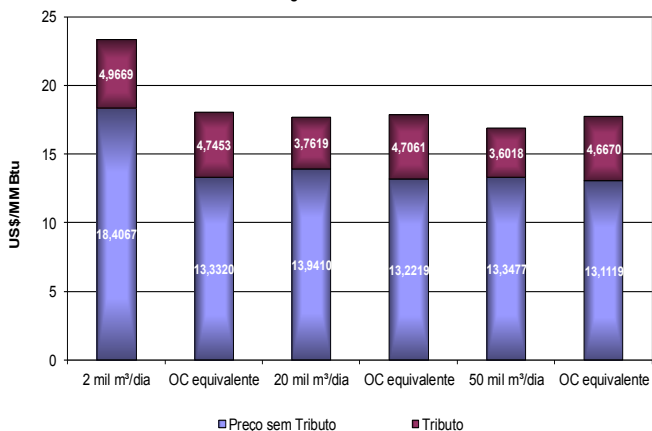
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP na Bahia



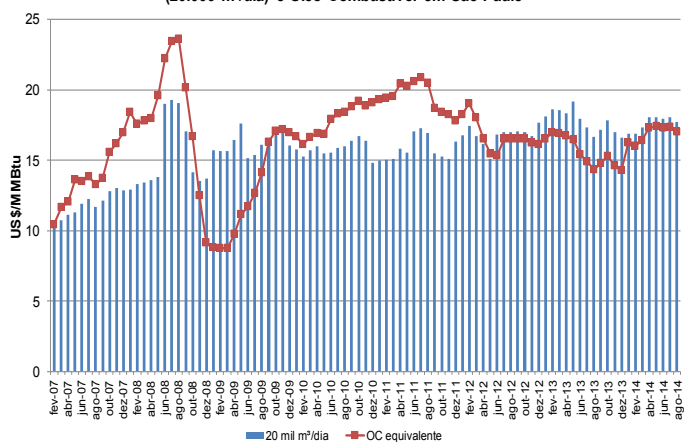
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural em São Paulo (COMGAS)

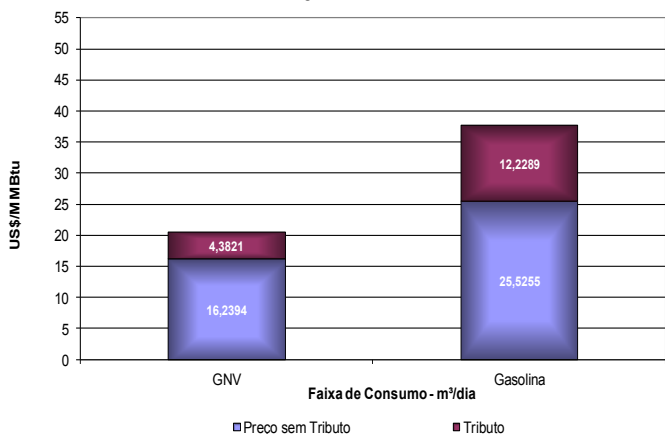
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo - agosto/2014



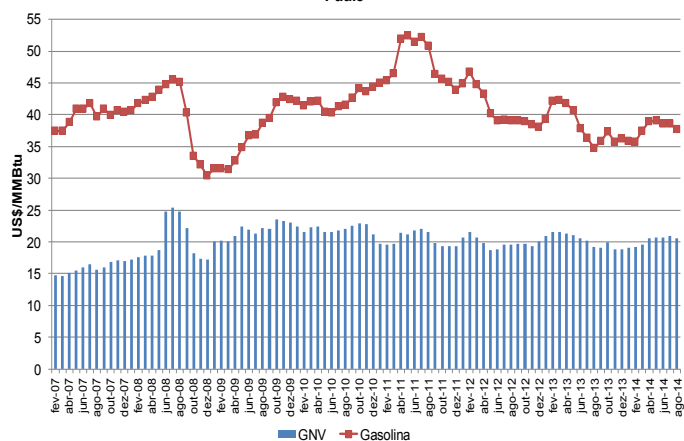
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível em São Paulo



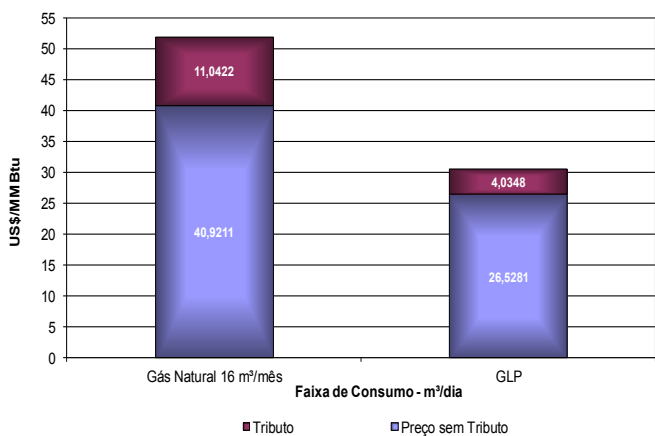
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo - agosto/2014



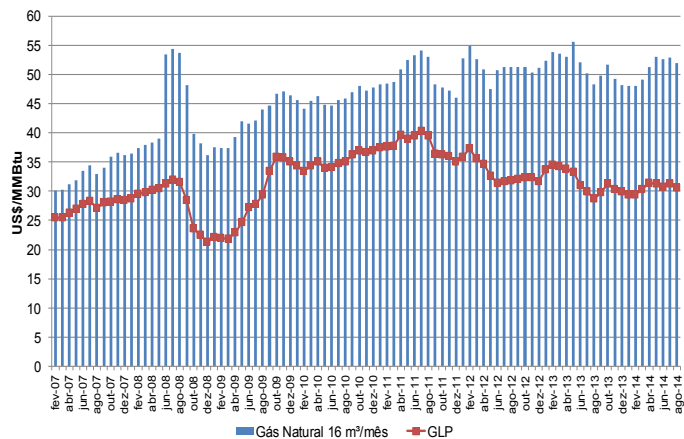
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina em São Paulo



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo - agosto/2014



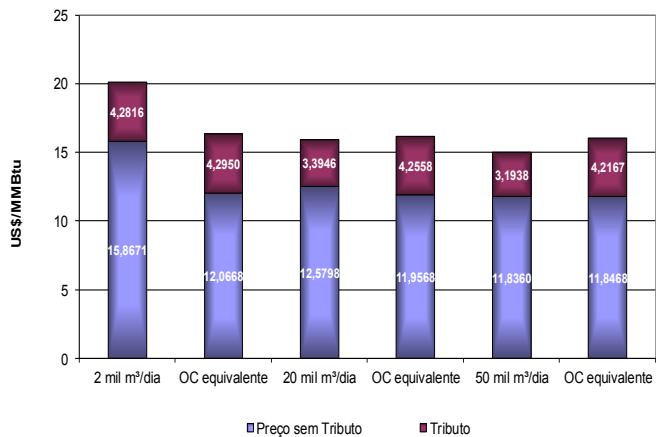
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP em São Paulo



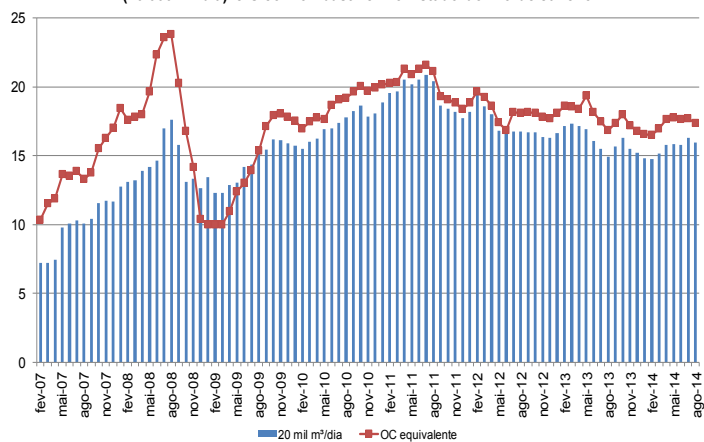
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural no Rio de Janeiro (CEG)

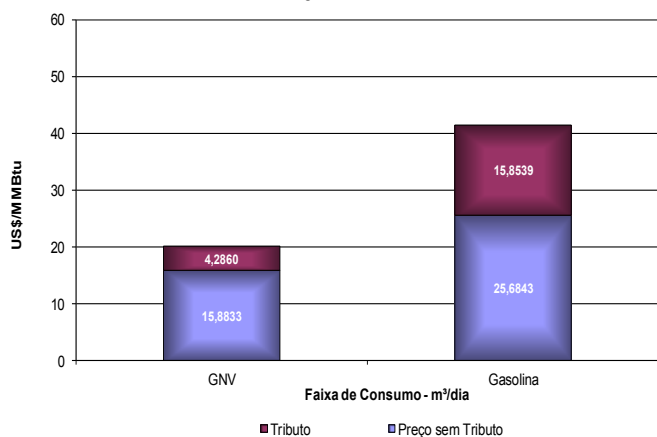
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCB1 no Rio de Janeiro - agosto/2014



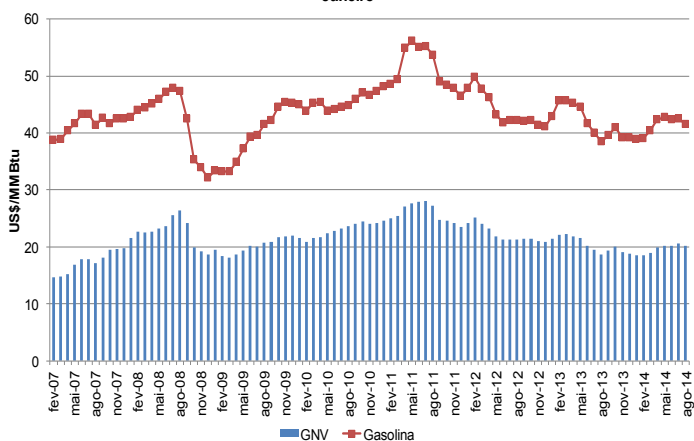
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível no Estado do Rio de Janeiro



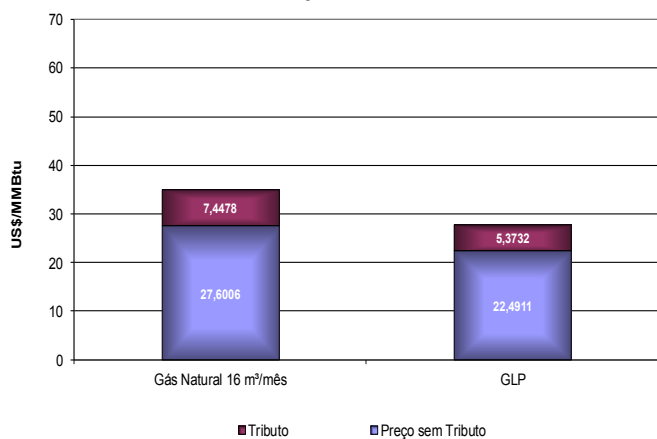
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro - agosto/2014



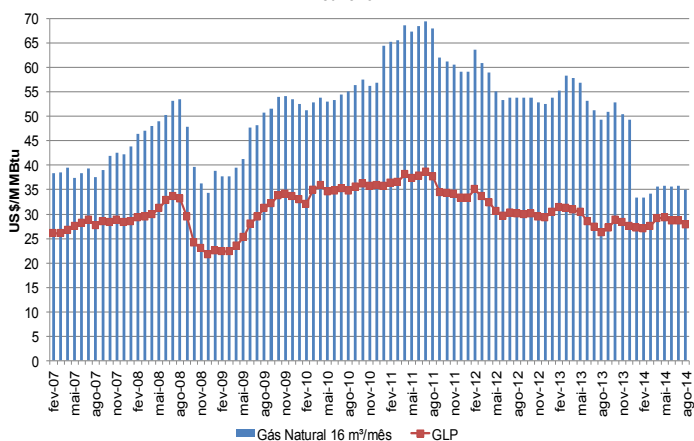
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina no Rio de Janeiro



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro - agosto/2014



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



Balanço na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2008	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	2013												Média 2013
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	41,99	36,74	41,71	45,07	51,11	54,90	58,00	58,34	55,28	58,07	59,98	59,65	60,01	59,26	60,30			58,38
Reinjeção	0,88	1,35	0,30	0,01	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
Queima e perda	0,22	0,19	0,24	0,32	0,2	0,45	0,11	0,09	0,76	0,11	0,15	0,15	0,15	0,23	0,30			0,25
Consumo nas unidades de E&P	0,80	0,78	0,78	0,80	0,9	0,93	0,95	0,96	0,91	0,91	0,92	0,94	0,94	0,92	0,94			0,93
Convertido em líquido	0,49	0,45	0,47	0,49	0,5	0,54	0,57	0,56	0,55	0,57	0,57	0,55	0,56	0,57	0,57			0,56
Consumo no Transporte	0,85	0,90	0,96	1,05	1,1	1,02	1,21	1,48	1,10	1,30	1,68	1,66	1,79	1,96	1,75			1,50
DISPONIBILIZADO	38,74	33,08	38,96	42,41	48,4	51,96	55,16	55,25	51,97	55,18	56,66	56,34	56,57	55,58	56,74			55,14
CONSUMO INTERNO DE GÁS	5,72	6,38	7,34	8,21	12,3	8,07	8,01	7,73	9,01	9,22	8,96	8,72	8,82	8,63	8,38			8,56
Residencial	0,09	0,12	0,14	0,17	0,2	0,23	0,25	0,22	0,24	0,23	0,25	0,24	0,26	0,23	0,22			0,24
Comercial	0,07	0,08	0,09	0,10	0,1	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,10			0,12
Veicular	0,89	1,08	1,23	1,42	1,5	1,68	1,71	1,62	1,69	1,66	1,63	1,66	1,66	1,58	1,59			1,65
Geração Elétrica	2,88	3,11	3,82	4,29	4,2	3,59	3,40	3,47	4,25	4,65	4,29	4,26	4,25	4,38	4,11			4,07
Refinarias	0,26	0,26	0,26	0,26	0,3	0,27	0,29	0,25	0,25	0,26	0,27	0,28	0,25	0,23	0,25			0,26
Indústria	1,52	1,72	1,80	1,97	2,2	2,18	2,25	2,06	2,46	2,31	2,41	2,16	2,27	2,11	2,11			2,23
EXPORTAÇÃO	33,02	26,70	31,63	34,20	39,9	43,89	47,15	47,44	42,97	45,96	47,70	47,63	47,75	46,95	48,35			46,58
BRASIL	30,51	22,04	26,79	26,74	27,5	31,62	31,29	31,65	30,83	31,16	31,65	31,35	31,45	31,04	31,74			31,38
Petrobras	30,48	22,04	26,78	26,74	27,5	31,62	31,29	31,64	30,81	31,13	31,62	31,32	31,45	31,04	31,71			31,36
MTgás	0,02	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,03			0,02
BG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
ARGENTINA	2,52	4,66	4,84	7,46	12,4	12,27	15,86	15,77	12,13	14,77	16,01	16,25	16,31	15,91	16,58			15,19

Fontes:

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

Produção: Informe mensal de produção nacional de gás natural por empresa - YPFB

Exportação: Balanço PEB

dez/13

Poder Calorífico:

Gás Boliviano: 9.696 kcal/m³

Chile (em milhões de m³/dia)

	Média 2008	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média* 2012	2013												Média 2013
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	5,93	4,33	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
IMPORTAÇÃO *	1,18	4,35	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
OFERTADO AO MERCADO	7,11	8,68	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
CONSUMO INTERNO DE GÁS	7,11	8,68	11,32	12,72	12,67	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Residencial e Comercial	1,22	1,29	1,61	1,62	1,38	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Veicular	0,03	0,03	0,04	0,05	1,54	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Geração Elétrica	1,35	2,31	5,59	7,37	0,06	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Industriais	0,22	0,62	1,43	1,42	7,61	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Petroquímica e Refinaria	4,25	4,38	2,60	2,23	2,05	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d
Outros	0,04	0,05	0,05	0,05	0,04	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d			n/d

Fonte: Comisión Nacional de Energía - CNE - dez/13

n/d: dados não disponíveis

* Os dados de importação foram calculados pela diferença entre a produção e o consumo interno e englobam a importação de GNL e a importação por gasodutos da Argentina

** Os valores médios de 2012 foram calculados somente até o mês de junho. Após esse período, não há dados disponíveis.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2008	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	2013												Média 2013
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
IMPORTAÇÃO	0,27	0,19	0,21	0,24	0,18	0,08	0,09	0,10	0,12	0,21	0,25	0,29	0,27	0,20	0,14	0,10		0,17
Argentina	0,27	0,19	0,21	0,24	0,18	0,08	0,09	0,10	0,12	0,21	0,25	0,29	0,27	0,20	0,14	0,10		0,17
OFERTA DE GÁS	0,27	0,19	0,21	0,24	0,18	0,08	0,09	0,10	0,12	0,21	0,25	0,29	0,27	0,20	0,14	0,10		0,17
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,25	0,18	0,21	0,23	0,18	0,10	0,12	0,08	0,11	0,16	0,21	0,28	0,28	0,22	0,17	0,11		0,17
Residencial	0,05	n/d	0,06	0,07	0,08	0,02	0,02	0,02	0,03	0,06	0,12	0,18	0,18	0,13	0,09	0,03		0,08
Comercial	0,05	n/d	0,05	0,06	0,06	0,05	0,04	0,04	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06		0,06
Veicular	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Geração Elétrica	0,00	n/d	0,06	0,06	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Industriais	0,12	n/d	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01		0,01
Consumo próprio setor energético	0,03	n/d	0,04	0,04	0,03	0,00	0,00	0,02	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01		0,01

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería, dez/13

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014	2014 %	
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez			
PRODUÇÃO NACIONAL	128,49	128,91	124,69	120,58	114,27	114,20	113,97	112,14											113,44	
Austral	26,24	28,58	29,63	30,42	28,81	28,55	28,35	28,38											28,43	23,6
Golfo San Jorge	13,79	14,30	13,35	14,26	14,34	14,26	14,40	14,63											14,43	12,0
Neuquina	71,54	71,22	69,08	65,34	62,19	62,89	62,90	60,98											62,25	51,6
Noroeste	16,92	14,81	12,63	10,56	8,93	8,50	8,32	8,15											8,32	6,9
Reinjeção	3,44	3,67	3,05	1,82	0,76	0,39	0,25	0,32											0,32	0,3
Convertido em Líquido	5,67	5,18	4,80	2,93	4,47	4,72	4,73	4,69											4,72	3,9
Queima e Perda	2,71	2,39	2,63	4,28	2,99	2,87	3,21	2,46											2,85	2,4
Consumo nas unidades de E&P	15,80	13,14	13,03	13,21	13,17	13,40	13,42	13,82											13,55	11,2
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	100,86	104,53	101,17	98,34	92,88	92,82	92,36	90,85											92,01	
IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA + GNL	5,04	10,05	18,43	24,90	32,38	24,86	24,86	24,86											24,86	
Importação da Bolívia	-	5,06	7,46	12,48	15,64	15,24	15,24	15,24											15,24	61,2
Importação GNL	-	4,99	10,97	12,42	16,74	9,62	9,62	9,62											9,62	38,6
CONSUMO INTERNO DE GÁS	103,68	113,26	119,04	122,95	125,05	117,58	117,11	115,58											116,76	
Residencial	23,70	27,19	28,39	31,14	32,62	12,14	13,46	16,36											13,99	11,4
Comercial	4,41	4,59	4,67	5,15	5,17	3,71	3,33	2,95											3,33	2,7
Veicular	7,09	7,19	7,45	7,61	7,50	7,10	7,07	7,12											7,10	5,8
Geração Elétrica	38,30	31,22	35,62	38,83	38,51	53,19	52,35	47,42											50,99	41,5
Industriais	30,19	32,76	34,21	33,79	33,71	34,59	35,29	36,25											35,37	28,8
Consumo no sistema	-	10,31	8,71	6,44	7,54	6,85	5,62	5,47											5,98	4,9
EXPORTAÇÃO	2,22	1,19	0,55	0,29	0,21	0,09	0,11	0,14											0,11	
Brasil	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00	0,0
Chile	2,09	0,97	0,32	0,12	0,07	0,01	0,01	0,01											0,01	2,9
Uruguai	0,10	0,22	0,23	0,17	0,15	0,08	0,10	0,13											0,10	36,2

Fonte: Petróleo Brasileiro S.A., jun/14

Estados Unidos (em milhões de m³/dia)

	Média 2009	Média 2010	Média 2011	Média 2012	Média 2013	2014												Média 2014		
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez			
Produção de gás natural	2.023,0	2.081,8	2.210,7	2.312,9	2.345,9	2.411,7	2.411,1	2.526,5											2.345,9	
Gás não associado	1.119,2	1.028,6	954,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Gás associado	440,5	452,9	458,5	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Shale gás	307,3	451,5	659,8	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Coalbed methane	156,1	148,8	138,1	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Reinjeção	273,4	266,3	261,1	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Consumo E&P	99,0	99,8	102,7	108,2	109,7	111,7	112,0	117,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,7
Queima e perda	12,8	12,9	16,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Contaminantes	56,0	64,9	67,3	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
Absorção em UPGNs	79,5	82,8	88,1	97,6	103,6	107,6	109,3	118,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Oferta ao mercado	1.502,3	1.555,1	1.675,3	1.760,0	1.778,8	1.804,4	1.808,0	1.893,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.778,8
Importação	291,1	290,5	269,5	243,8	224,2	269,7	248,2	221,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,2
Por gasoduto	256,1	257,1	242,3	230,1	216,7	261,9	244,4	218,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,7
do Canadá	253,9	254,7	242,1	230,1	216,6	261,8	244,2	218,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,6
do México	2,2	2,3	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
GNL	35,0	33,4	27,2	13,6	7,5	7,8	3,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5
Exportação	83,2	88,2	117,0	125,7	122,2	122,7	140,2	141,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,2
Por gasoduto	80,7	83,2	111,4	123,5	121,9	122,6	137,4	141,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,9
para Canadá	54,4	57,4	72,7	75,4	70,8	74,4	85,6	86,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8
para México	26,3	25,9	38,7	48,1	51,1	48,2	51,9	54,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1
GNL	2,6	5,0	5,5	2,2	0,2	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
para Brasil	0,0	0,2	0,8	0,6	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Oferta Líquida de gás estocado*	-26,8	-1,3	-26,8	0,0	42,8	886,5	736,2	333,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8
Estocagem	-257,3	-255,5	-265,6	-219,1	-244,6	-60,7	-105,6	-126,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-244,6
Oferta de gás estocado	230,6	254,2	238,9	219,1	287,5	947,2	841,7	460,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	287,5
Consumo no transporte e distribuição	52,0	52,3	53,1	55,5	56,9	83,8	79,4	68,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,9
Outros combustíveis gasosos	5,1	4,9	4,6	4,7	4,4	4,6	5,8	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4
Ajustes	-8,4	9,4	-14,9	-10,1	-19,8	-14,1	12,6	-14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-19,8
Demanda	1.628,1	1.718,0	1.737,6	1.817,2	1.851,3	2.744,6	2.591,3	2.227,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.851,3
Residencial	371,2	371,3	366,1	325,1	383,8	952,5	863,2	660,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	383,8
Comercial**	242,2	240,9	244,9	226,0	255,3	523,2	495,0	394,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	255,3
Industrial	478,8	529,9	536,0	554,2	575,9	662,1	670,0	643,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	575,9
GNV	2,1	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
Geração termelétrica	533,8	573,7	588,1	709,4	633,8	604,3	560,5	526,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	633,8

Fonte: U.S. Energy Information Administration, mar/2014

* Valores negativos indicam armazenamento de gás natural, enquanto que valores positivos indicam disponibilização de gás ao mercado.

** Inclui combustível veicular.

n/d - Valores não disponíveis

Legislação do Setor

⇒ Lei do Gás

- Lei nº 11.909, de 4 de março de 2009.

⇒ Decreto de Regulamentação

- Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010.

⇒ Resolução CNPE

- Resolução nº 8, de 8 de dezembro de 2009 (Estabelece diretrizes para a exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL).

⇒ Portarias do MME

- Portaria nº 67, de 1º de março de 2010 (Procedimentos para obtenção de autorização para exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo).
- Portaria nº 472, de 5 de agosto de 2011 (Diretrizes para o processo de chamada pública).
- Portaria nº 94, de 5 de março de 2012 (Procedimentos de provocação por terceiros para a construção ou a ampliação de gasodutos de transporte).
- Portaria nº 232, de 13 de abril de 2012 (Procedimentos para obtenção de autorizações para importação de gás natural).
- Portaria nº 130, de 24 de abril de 2013 (Estabelece as regras e procedimentos para a solicitação e o recebimento, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, de dados dos agentes da indústria do gás natural e demais interessados para fins de elaboração dos Estudos de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário).
- Portaria nº 206, de 12 de junho de 2013 (Define procedimentos para aprovação de projetos de investimento na área de infraestrutura de petróleo, de gás natural e de biocombustíveis, geridos e implementados por Sociedade de Propósito Específico - SPE e concessionárias e autorizatárias.) - Redação dada pela Portaria MME no 390, de 31 de outubro de 2013
- Portaria nº 317, de 13 de setembro de 2013 (Proposição, mediante provocação da Petrobras, a construção do Gasoduto de Transporte entre os Municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 450, de 12 de dezembro de 2013 (Define diretrizes para a licitação de gasoduto de transporte entre os municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 14, de 09 de janeiro de 2014 (Autoriza a Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS, a realizar exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL, no mercado de curto prazo, denominado spot)
- Portaria nº 128, de 26 de março de 2014 (Aprova o Plano Decenal de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário do País - PEMAT 2022)

⇒ Portarias e Resoluções da ANP

- Portaria ANP nº 249, de 1º de novembro de 2000 (Dispõe sobre as questões relacionadas com as queimas em *flares* e as perdas de gás natural, com os limites máximos de queimas e perdas autorizadas e não sujeitas ao pagamento de *royalties* e estabelece parâmetros para o controle das queimas e perdas de gás natural).
- Portaria ANP nº 1, de 6 de janeiro de 2003 (Estabelece os procedimentos para o envio das informações referentes às atividades de transporte e de compra e venda de gás natural ao mercado, aos Carregadores e à ANP).
- Resolução ANP nº 6, de 3 de fevereiro de 2011 (Aprova o Regulamento Técnico ANP nº 2/2011 - Regulamento Técnico de Dutos de Terrestres para Movimentação de Petróleo, Derivados e Gás Natural - RTDT).
- Resolução ANP nº 44, de 18 de agosto de 2011 (Procedimentos gerais para a declaração de utilidade pública das áreas necessárias à implantação dos gasodutos concedidos ou autorizados e para instrução de processo com vistas à declaração de utilidade pública das áreas necessárias à exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, construção de refinarias, dutos e terminais, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa).
- Resolução ANP nº 50, de 23 de setembro de 2011 (Estabelece as informações a serem prestadas para a ANP relativas aos terminais de GNL e os critérios para definir os gasodutos que são parte integrante desses terminais).
- Resolução ANP nº 51, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta o registro de autoprodutor e autoimportador).
- Resolução ANP nº 52, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta a autorização da prática da atividade de comercialização de gás natural, o registro de agente vendedor, previsto no Decreto nº 7.382/2010, e o registro de contratos de compra e venda de gás natural).
- Resolução ANP nº 42, de 10 de dezembro de 2012 (Fixa diretrizes e regras para o compartilhamento de infraestruturas do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis).
- Resolução ANP nº 37, de 04 de outubro de 2013 (Estabelece os critérios para a caracterização da Ampliação da Capacidade de Transporte de gasodutos de transporte, compostos por todas as suas tubulações e instalações auxiliares - Componentes e Complementos.)
- Resolução ANP nº 51, de 23 de dezembro de 2013 (Regulamenta a autorização para a prática de atividade de Carregamento de gás natural, dentro da esfera de competência da União.)
- Resolução ANP nº 15, de 14 de março de 2014 (Regulamenta os critérios para cálculo das Tarifas de Transporte referentes aos Serviços de Transporte firme, interruptível e extraordinário de gás natural; e o procedimento para a aprovação das propostas de Tarifa de Transporte de gás natural encaminhadas pelos Transportadores para os Gasodutos de Transporte objeto de autorização.)
- Resolução ANP nº 39, de 30 de julho de 2014 (Aprova o Regulamento sobre os procedimentos para a realização de licitação para a concessão da atividade de transporte de gás natural, contemplando a construção ou ampliação e a operação de gasodutos de transporte de gás natural.)

Programa de Aceleração do Crescimento - PAC

DESTAQUES DO PROGRAMA DE ACELERAÇÃO DO CRESCIMENTO (PAC)

NA ÁREA DE GÁS NATURAL

LICENCIAMENTO AMBIENTAL

Adequação da Unidade de Tratamento de Gás de Caraguatatuba

26/08/2014 – Emitida pelo IBAMA autorização para comissionamento do Turbo Gerador.

ANDAMENTO DOS PROJETOS

Gasoduto Pré-Sal/Cabiúnas (Rota 2)

06/08/2014 – Concluído o furo piloto.

04/08/2014 – Emitida a Autorização de Construção do trecho terrestre.

ANEXOS

Reservas Nacionais de Gás Natural

RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³)		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
BRASIL	Reservas	244.548	327.673	322.485	306.395	347.903	365.688	364.236	366.491	423.012	459.399	459.178	458.093
	R/P (anos)	20	26	24	21	24	25	21	22	23	23	21	21
	Terra	76.070	76.597	73.761	71.752	71.462	68.131	66.305	65.490	68.812	70.572	72.365	69.710
	Mar	168.477	251.075	248.724	234.642	276.441	297.558	297.931	301.002	354.200	388.827	386.812	388.382
	Gás Associado	173.969	178.411	182.195	188.914	209.022	217.764	229.209	228.629	286.590	332.490	330.231	345.775
	Gás Não Associado	70.578	149.262	140.290	117.482	138.881	147.925	135.027	137.863	136.422	126.909	128.947	112.318
Amazonas	Total	47.893	49.075	49.448	51.465	53.232	52.774	52.143	52.397	55.878	57.455	51.816	50.522
	Terra	47.893	49.075	49.448	51.465	53.232	52.774	52.143	52.397	55.878	57.455	51.816	50.522
	Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Gás Associado	30.825	30.368	30.598	31.498	32.539	31.729	35.659	35.748	39.012	38.409	34.949	32.923
	Gás Não Associado	17.068	18.706	18.850	19.967	20.693	21.045	16.485	16.649	16.866	19.046	16.867	17.599
Ceará	Total	1.462	1.139	1.066	995	825	825	1.028	784	652	528	387	458
	Terra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	1.462	1.139	1.066	995	825	825	1.028	784	652	528	387	458
	Gás Associado	1.462	1.139	1.066	995	825	825	1.028	784	652	528	387	458
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rio Grande do Norte	Total	20.806	20.440	21.207	17.618	16.444	13.696	10.248	10.031	10.080	9.110	9.833	7.296
	Terra	3.585	3.151	2.870	2.558	2.397	1.942	1.585	1.656	1.404	1.464	2.536	1.682
	Mar	17.221	17.289	18.337	15.059	14.047	11.755	8.663	8.376	8.676	7.645	7.297	5.614
	Gás Associado	7.441	7.072	8.851	7.014	7.533	7.316	5.167	5.325	5.701	5.250	5.917	4.430
	Gás Não Associado	13.364	13.369	12.356	10.604	8.911	6.380	5.081	4.706	4.380	3.860	3.916	2.866
Alagoas	Total	5.838	5.266	5.159	4.608	4.057	3.892	3.788	3.490	3.476	3.497	3.498	3.137
	Terra	4.719	4.286	3.961	3.525	3.241	3.042	3.058	2.665	2.391	2.515	2.736	2.480
	Mar	1.118	980	1.198	1.084	815	850	730	825	1.085	981	762	656
	Gás Associado	1.022	1.416	1.168	1.253	1.322	1.384	1.220	1.183	1.156	1.267	1.107	1.017
	Gás Não Associado	4.815	3.849	3.991	3.355	2.734	2.508	2.568	2.307	2.321	2.230	2.391	2.120
Sergipe	Total	4.680	3.386	4.115	3.519	3.792	3.603	3.667	3.448	3.649	3.756	4.881	4.952
	Terra	820	861	829	768	814	761	989	925	1.062	1.433	1.460	1.554
	Mar	3.860	2.525	3.286	2.751	2.978	2.842	2.678	2.523	2.588	2.323	3.422	3.398
	Gás Associado	3.363	2.438	3.126	2.475	2.893	2.598	2.659	2.520	2.665	2.841	3.781	3.941
	Gás Não Associado	1.318	949	989	1.044	899	1.006	1.008	927	984	915	1.100	1.011
Bahia	Total	27.345	25.668	25.261	21.767	25.743	35.510	32.118	35.371	33.517	30.552	30.287	26.420
	Terra	17.244	16.987	15.636	12.379	11.093	8.470	7.447	7.203	7.356	6.844	5.997	5.912
	Mar	10.101	8.681	9.625	9.388	14.650	27.040	24.671	28.169	26.161	23.708	24.290	20.507
	Gás Associado	10.053	7.604	7.834	6.470	6.280	4.910	4.210	4.319	4.546	4.435	6.963	6.144
	Gás Não Associado	17.292	18.065	17.427	15.296	19.463	30.601	27.908	31.052	28.972	26.117	23.324	20.275
Espirito Santo	Total	16.277	22.281	22.304	32.329	40.749	38.734	38.944	47.698	44.611	44.344	43.125	43.431
	Terra	1.809	2.237	1.018	1.057	685	1.140	940	640	587	713	535	568
	Mar	14.467	20.044	21.286	31.271	40.064	37.594	38.004	47.058	44.025	43.631	42.590	42.863
	Gás Associado	4.231	9.715	11.119	15.207	22.708	24.903	28.148	33.839	33.603	36.268	32.532	34.011
	Gás Não Associado	12.046	12.566	11.184	17.121	18.041	13.831	10.796	13.859	11.008	8.075	10.593	9.420
Rio de Janeiro	Total	116.339	119.257	119.044	145.378	164.503	167.999	173.142	166.165	220.506	249.984	246.438	257.192
	Terra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	116.339	119.257	119.044	145.378	164.503	167.999	173.142	166.165	220.506	249.984	246.438	257.192
	Gás Associado	115.539	118.554	118.393	123.976	133.468	141.921	149.099	142.747	196.829	227.858	226.720	244.955
	Gás Não Associado	801	703	651	21.401	31.035	26.078	24.044	23.418	23.677	22.126	19.719	12.238
São Paulo	Total	3.875	81.054	74.845	28.696	38.543	47.881	48.340	46.189	49.373	58.882	60.336	56.406
	Terra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	3.875	81.054	74.845	28.696	38.543	47.881	48.340	46.189	49.373	58.882	60.336	56.406
	Gás Associado	0	0	4	4	1.438	1.405	1.345	1.249	1.293	14.491	16.584	16.608
	Gás Não Associado	3.875	81.054	74.842	28.692	37.104	46.476	46.996	44.940	48.080	44.391	43.752	39.798
Paraná	Total	34	61	26	15	9	569	610	688	1.039	1.062	1.062	1.058
	Terra	0	0	0	0	0	1	142	4	134	149	0	0
	Mar	34	61	26	15	9	568	468	684	904	913	1.062	1.058
	Gás Associado	34	61	26	15	9	568	468	684	904	913	1.062	1.058
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	1	142	4	134	149	0	0
Santa Catarina	Total	0	44	11	7	7	206	205	230	230	230	230	230
	Terra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Mar	0	44	11	7	7	206	205	230	230	230	230	230
	Gás Associado	0	44	11	7	7	206	205	230	230	230	230	230
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maranhão	Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.286	6.990
	Terra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.286	6.990
	Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Gás Associado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.286	6.990

Fonte: ANP, abril de 2014

Infraestrutura de Transporte

Gasodutos de Transporte Existentes no Brasil

Gasodutos Existentes no Brasil	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (Pol)	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
Transportadora - TAG⁽¹⁾						
CANDEIAS x ARATU	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Aratu (BA) (Simões Filho)	20,0	12	1	1970
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
CANDEIAS x CAMAÇARI	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Camaçari (BA)	37,0	12	1	1981
GASDUC I	Cabúnas (RJ) (Macaé)	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	493,0	46	8,3	1982
LAGOA PARDA x VITÓRIA	Lagoa Parda (ES)	Vitória (ES)	79,0	8	1,4	1983
NORDESTÃO I	Guamaré (RN)	Cabo (PE)	424,0	12	2	1985
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
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	Santiago (BA) (Pojuca)	Camaçari (BA)	32,0	18	2	1992
GASAN	Cubatão (SP)	Capuava (SP)	42,0	12	1,3	1993
GASVIT	Serra (ES)	Viana (ES)	4,8	8	0,3	1996
GASBEL	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	REGAP (MG)	357,0	16	3,6	1996
URUCU x COARI - GARSOL	Urucu (AM)	Coari (AM)	278,0	18	4,1	1998
GASFOR I	Guamaré (RN)	Pecém (CE)	383,0	10 e 12	2	1999
GASALP	Pilar (AL)	Cabo (PE)	204,0	12	2,6	2000
CANDEIAS x DOW	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Dow Química (BA)	15,0	14	1,5	2002
Ramal TermoFortaleza (CE) I e II	Fortaleza (CE)	TermoFortaleza (CE)	2,0			2003
Ramal Aracat	Aracat (CE)	Aracat (CE)	7,0			2004
Ramal UTE-Perambuoc	Cabo (PE)	TermoPerambuoc	12,0			2004
SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPI	Santa Rita (PB)	São Miguel do Tapui (PB)	25,0	8	1,3	2005
Açu - Serra do Mel	Açu (RN)	Serra do Mel (RN)	31,0	14	2,32	2007
Catu - Carmópolis - Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis	Itaporanga (SE)	Carmópolis (SE)	67,0	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
DOW (CANDEIAS) ARATU-CAMAÇARI	Candeias (BA) (São Francisco do Conde)	Camaçari (BA)	28,0	14	1,0	2007
Cacimbas - Vitória	Cacimbas (ES)	Vitória (ES)	130,0	16 - 26	20	2007
CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Trecho Paulínea-Taubaté)	Paulínea (SP)	Taubaté (SP)	200,0	28	8,6	2007
CAMPINAS - RIO DE JANEIRO (Taubaté - Japeri)	Taubaté (SP)	Japeri (RJ)	255,0	28	8,6	2008
Cabúnas - Vitória (GASCAV)	Cabúnas (RJ) (Macaé)	Vitória (ES)	303,0	28	20	2008
Catu - Carmópolis - Trecho 01: Catu - Itaporanga	Catu (BA) (Pojuca)	Itaporanga (SE)	196,0	26	12	2008
Japeri - Reduc	Japeri (RJ)	REDUC (RJ)	45,0	28	20	2009
Gasoduto Coari - Manaus	Coari (AM)	Manaus (AM)	383,0	20	10,5	2009
Gasoduto Paulínea - Jacutinga	Paulínea (SP)	Jacutinga (MG)	93,0	14	5	2009
Ramal Terminal Ubu	Gasoduto Cabúnas - Vitória (ES)	UTG Sul Capixaba (ES)	10,0	10	2	2010
GASDUC III	Cabúnas (RJ) (Macaé)	REDUC (RJ) (Duque de Caxias)	179,0	38	40	2010
Cacimbas - Catu	Cacimbas (ES)	Catu (BA) (Pojuca)	954,0	26	20	2010
GASBEL II	Volta Redonda (SP)	Betim (MG)	267,0	16-18	5	2010
Pilar - Ipojuca	Pilar (AL)	Ipojuca (PE)	189,0	24	5 a 15	2010
Caraguatatuba - Taubaté	Caraguatatuba (SP)	Taubaté (SP)	96,0	26	15	2011
GASPAL II	Guararema (SP)	Mauá (SP)	60,0	22	12	2011
GASAN II	Cubatão (SP)	Capuava (SP)	38,0	22	7	2011
TOTAL - TRANSPETRO			6.333,8			
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 - Biquaçu	Araucária (PR)	Biquaçu (SC)	277,2	20	4,8	2000
Biquaçu - Siderópolis	Biquaçu (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⁾						
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 01)	Divisa com Argentina	Uruguaiana (RS)	25,0	24	12	2000
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 03)	Canoas (RS)	Pólo 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			9.244,0			

(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

TAG: Transportadora Associada de Gás

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

Observação 1: A Autorização ANP n° 236, de 21 de maio de 2012, autorizou adaptações no GASDUC I de forma a convertê-lo em oleoduto, denominado OSDUC IV.

Observação 2: O Despacho da Diretoria Geral da ANP N° 1.470, de 21 de dezembro de 2012, tornou pública a informação de que 21 quilômetros do duto deixaram de integrar a malha de transporte.

Observação 3: O Despacho da Diretoria Geral da ANP N° 1.470, de 21 de dezembro de 2012, tornou pública a informação de que 41,2 quilômetros do duto, além do ramal de interligação de 1,95 quilômetro, deixaram de integrar a malha de transporte.

Gasodutos no Exterior - Exportação de Gás Natural ao Brasil

Gasodutos	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (Pol)	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
GTB até Chiquitos	Rio Grande (Bolívia)	Est. Chiquitos (Bolívia)		32	32,34	1999
GTB após Chiquitos	Trecho Boliviano - GTB ⁽¹⁾	Mutum	557,0	32	30,08	1999
Est. Chiquitos - Brasil	Gas Oriente Boliviano ⁽²⁾	Divisa com o Brasil (San Matias)	362,0	18	2,8	2002
Aldea Brasileira - Uruguaiana	Trecho Argentino - TGM ⁽³⁾	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 TransBoliviano S.A.

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

Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL Existentes e Evolução da Malha de Gás Natural

Unidades de Processamento de Gás Natural no Brasil

UNIDADE DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL NO BRASIL			
Unidades produtoras	Município (UF)	Início de operação	Capacidade de processamento (mil m ³ /dia)
TOTAL BRASIL			96.696,0
REGIÃO SUDESTE / SUL			
UGN-RPBC	Cubatão (SP)	1993	2.300,0
UPGN-U-2500-REDUC	Duque de Caxias (RJ)	1983	2.500,0
UPGN-U-2600-REDUC	Duque de Caxias (RJ)	1987	2.000,0
URGN Cabiúnas	Macaé (RJ)	1997	2.800,0
UPGN Cabiúnas	Macaé (RJ)	1987	580,0
URL Cabiúnas I	Macaé (RJ)	2002	4.500,0
URL Cabiúnas II	Macaé (RJ)	2004	4.500,0
URL Cabiúnas III	Macaé (RJ)	2009	4.860,0
UPGN Lagoa Parda	Linhares (ES)	1983	450,0
DPP-Lagoa Parda	Linhares (ES)	2004	1.500,0
UPGN Cacimbas	Linhares (ES)	2008	3.500,0
DPP Cacimbas	Linhares (ES)	2008	5.500,0
UPGN II - Cacimbas	Linhares (ES)	2010	3.500,0
UPGN III - Cacimbas	Linhares (ES)	2010	3.500,0
UAPO - Sul Capixaba	Anchieta (ES)	2010	2.500,0
UAPO - Caraguatatuba	Caraguatatuba (SP)	2011	3.000,0
UAPO I - Caraguatatuba	Caraguatatuba (SP)	2011	7.500,0
UAPO II - Caraguatatuba	Caraguatatuba (SP)	2011	7.500,0
Total Sudeste / Sul			62.490,0
REGIÃO NORDESTE			
UPGN Candeias	Candeias (BA)	1972	2.900,0
UPGN Catu	Pojuca (BA)	1962	1.900,0
URGN-3 Bahia	Pojuca (BA)	2005	2.500,0
UPGN Pilar	Pilar (AL)	2003	1.800,0
UPGN Atalaia	Aracaju (SE)	1981	2.900,0
UPGN Carmópolis	Carmópolis (SE)	1989	350,0
UPGN Guimarães I	Guamaré (RN)	1985	2.300,0
UPGN Guimarães II	Guamaré (RN)	2001	2.000,0
UPGN Guimarães III	Guamaré (RN)	2006	1.500,0
UPGN LUBNOR	Fortaleza (CE)	1987	350,0
Estação de Tratamento de São Francisco	São Francisco do Conde (BA)	2007	6.000,0
Total Nordeste			24.500,0
REGIÃO NORTE			
UPGN Urucu I	Coari (AM)	1993	706,0
UPGN Urucu II	Coari (AM)	2000	6.000,0
UPGN Urucu III	Coari (AM)	2004	3.000,0
Total Norte			9.706,0

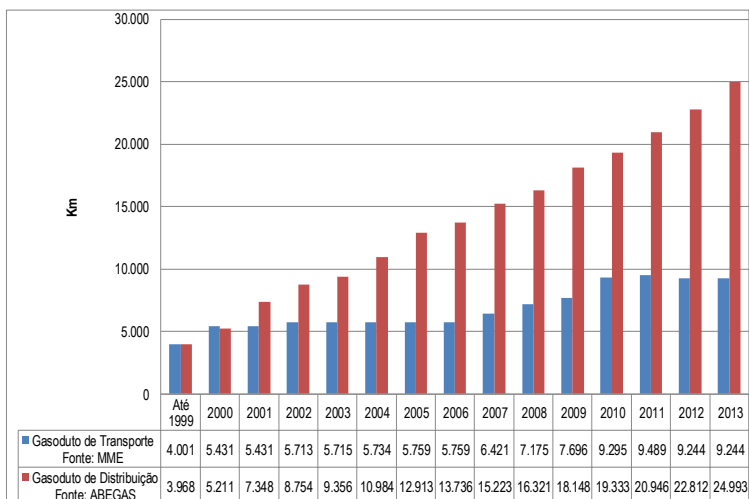
Terminais de GNL Existentes

TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL	Capacidade (MM m ³ /dia)	CONCLUSÃO DAS OBRAS	INÍCIO DE OPERAÇÃO
BAÍA DE GUANABARA - RJ	20	jan-09	abr-09
PORTO DE PECÉM - CE	7	dez-08	jan-09
TRBahia - BA	14	jan-14	jan-14

Gasodutos de Escoamento da Produção e de Transferência

A ANP publicou em seu sítio a lista de gasodutos de escoamento da produção totalizando 254 dutos (4.650 km) e de gasodutos de transferência totalizando 5 dutos (30 km).

Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição



Parque Térmico a Gás Natural

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN							
UTEs em Operação							
Usina	Tipo de Térmica	Combustível	Potência (MW)	Consumo Específico (mil m³/d/MW)	UF	Carta Compromisso	Custo Variável (R\$/MWh)
Aureliano Chaves (Ex-Ibirité)	cc	GN	226	4,38	MG	212	278,98
Barbosa Lima Sobrinho (Ex-Eletrobolt)	ca	GN/OD	379	5,86	RJ	349	220,65
Cuiabá ⁽¹⁾	cc	GN/OD	529	4,57	MT	-	463,79
Euzébio Rocha (Ex-Cubatão)	cc	GN	250	5,28	SP	206	245,26
Fernando Gasparian (Ex-Nova Piratininga)	cc	GN	565	5,02	SP	357	399,02
Piratininga 1 e 2 (óleo) ⁽²⁾	-	OC	-	-	SP	-	-
Piratininga 3 e 4 (óleo) ⁽²⁾	-	OC	-	-	SP	169	-
Bahia I (óleo) ⁽²⁾	-	OC	-	-	BA	29	-
Governador Leonel Brizola (Ex-TermoRio)	ccv	GN	1.058	4,89	RJ	998	168,10
Juiz de Fora	ca	GN/ET	87	5,98	MG	79	213,84
Linhares	ca	GN	204	5,66	ES	-	163,28
Luiz Carlos Prestes (Ex-Três Lagoas) ⁽⁶⁾	ca	GN	385	7,46	MS	241	143,31
Santa Cruz (nova)	cc	GN	200	4,26	RJ	-	108,70
Mário Lago (Ex-Macaé Merchant)	ca	GN	923	5,86	RJ	885	387,10
Modular de Campo Grande (William Arjona)	ca	GN/OD	206	7,34	MS	-	197,85
Norte Fluminense - Preço 1	cc	GN	869	4,74	RJ	400	37,80
Norte Fluminense - Preço 2		GN				100	58,89
Norte Fluminense - Preço 3		GN				200	102,84
Norte Fluminense - Preço 4		GN				85	346,62
TOTAL Sudeste/Centro-Oeste	-	-	5.881	-	-	4.310	-
Fontes: ANEEL/Petrobras, setembro de 2014. ONS, Fax-preço semana operativa 30/08/2014 a 05/09/2014 DMSE/SEE/MME, setembro de 2014.							
Sepé Tiaraju (Ex-Canoas)	ca	GN/OC	161	6,56	RS	147	-
Uruguaiana ⁽³⁾	cc	GN/OD	640	4,37	RS	-	740,00
Araucária	cc	GN	484	4,57	PR	458	572,62
TOTAL Sul	-	-	1.285	-	-	605	-
Camaçari	ca	GN/OD	347	7,77	BA	-	732,99
Celso Furtado (Ex-Termobahia)	cav	GN	186	7,40	BA	150	279,04
Jesus Soares Pereira (Ex-Vale do Açú)	cav	GN	368	6,43	RN	285	314,63
Rômulo Almeida (Ex-FAFEN)	cav	GN	138	6,24	BA	125	277,89
Termo Ceará	ca	GN/OD	242	6,56	CE	217	239,31
Termofortaleza	cc	GN	347	4,78	CE	327	118,51
Termopernambuco	cc	GN	533	4,02	PE	494	70,16
TOTAL Nordeste	-	-	2.160	-	-	1.598	-
Maranhão IV ⁽⁵⁾	ca	GN	338	5,91	MA	-	100,99
Maranhão V ⁽⁵⁾	ca	GN	338	5,91	MA	-	100,99
MC2 Nova Venécia	ca	GN	176	5,91	MA	-	160,61
TOTAL Norte Interligado	-	-	852	-	-	0	-
TOTAL GERAL	-	-	10.178	-	-	6.513	-
UTEs do Sistema Manaus - Integradas ao SIN							
Usina	Tipos de Máquinas	Combustível	Potência ⁽⁷⁾ (MW)		Compromisso de Geração (MW)	Custo Variável (R\$/MWh)	
			A converter	Convertidas			
Mauá	ca	GN/OC	0	100	100	411,92	
Aparecida	ca	GN/OC	35	121	65	302,19	
Cristiano Rocha	Motor	GN/OC	85	0	65	0,01	
Manauara	Motor	GN/OC	34	51	60	0,01	
Gera	Motor	GN/OC	34	51	60	0,01	
Jaraqui	Motor	GN/OC	0	70	60	0,01	
Tambaqui	Motor	GN/OC	0	85	60	0,01	
TOTAL	-	-	188	478	470	-	
UTEs em Fechamento de Ciclo ⁽⁴⁾							
Usina	Tipo de Térmica	Combustível	Potência Adicional (MW)	Consumo Específico (mil m³/d/MW)	UF	Data de Tendência	
Sepé Tiaraju (Ex-Canoas)	cc	Vapor	88	4,24	RS	dez/14	
UTEs em Construção							
Usina	Tipo de Térmica	Combustível	Potência (MW)	Consumo Específico (mil m³/d/MW)	UF	Data de Tendência	
Baixada Fluminense ⁽⁶⁾	cc	GN	530	n/d	RJ	nov/14	
Mauá 3	cc	GN	583	n/d	AM	abr/16	
Maranhão III ⁽⁶⁾	cc	GN	499	n/d	MA	dez/14	

LEGENDA:

ca - Turbina em Ciclo Aberto
cav - Turbina em Ciclo Aberto com produção de vapor
cc - Turbina em Ciclo Combinado
ccv - Turbina em Ciclo Combinado com produção de vapor
Motor - Motor a gás natural

GN - Gás natural
OC - Óleo Combustível
OD - Óleo Diesel
ET - Etanol

NOTAS:

- (1) Usina utilizada para geração em substituição.
- (2) UTEs Piratininga 1 e 2, Piratininga 3 e 4 e Bahia I constam da Carta Compromisso.
- (3) UTE Uruguaiana indisponível após término da carga de GNL transportada por força do Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento assinado entre Brasil e Argentina.
- (4) Os consumos específicos de ciclo fechado foram estimados em função dos incrementos de potência instalada e dos consumos específicos atuais em ciclo aberto.
- (5) A mudança das características e a transferência de titularidade dessas usinas foi autorizada pela ANEEL por meio da Resolução Autorizativa 3.032, de 16 de agosto de 2011.
- (6) Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-3, de 17 e 18/08/2011.
- (7) Inclui somente as máquinas com capacidade de operação a gás natural.
- (8) Aumento de potência instalada após Despacho nº 1.111 da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 04 de abril de 2012.

Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural

Empresa Importadora	País de Origem	Volume Máximo	Mercado Potencial	Instrumento Autorizativo	VÁLIDA ATÉ
Tradener	Bolívia (via Mutúm/MS)	100 mil de m ³ /dia	PR	Portaria MME nº 346, de 08/10/2013	07/04/2014 ⁽¹⁾
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	diversos produtores de GNL	Até 11 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Malha interligada	Portaria MME nº 345, de 08/10/2013	30/01/2015
MTGás	Bolívia (via Cáceres/MT)	1,1 milhão de m ³ /mês	MT (setores: res, com, serv, ind, fert., coger e GNV)	Portaria MME nº 78, de 04/03/2013	31/12/2018
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Bolívia (via Cáceres/MT)	2,24 milhões de m ³ /dia	UTE Cuiabá MT	Portaria MME nº 213, de 11/04/2012, prorrogada pela Portaria MME nº 44, de 04/02/2013	31/12/2013 ⁽¹⁾
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	diversos produtores de GNL	Até 40 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Malha interligada	Portaria MME nº 30, de 30/01/2013	31/01/2015
Sulgás	Argentina	2,8 milhões de m ³ /dia	UTE Uruguiana RS	Portaria MME nº 1, de 03/01/2013, prorrogada pela Portaria MME nº 103, de 12/03/2014	31/12/2014
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Bolívia (via Mutúm/MS)	30 milhões de m ³ /dia	MS, SP, PR, SC, RJ, RS, MG, SP	Portaria MME nº 447, de 01/08/2012	1º/07/2019
GNC Brasil - Distribuidora de Gás Natural Ltda	Bolívia (via Cáceres/MT)	0,6 milhão de m ³ /mês	MT (setores atendidos por distribuição de gás natural comprimido - GNC a granel)	Portaria MME nº 259, de 04/06/2014	02/12/2014

AUTORIZAÇÕES VÁLIDAS PARA EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL ⁽²⁾

Empresa Exportadora	Local de Saída	Volume Máximo	Mercado Potencial	Instrumento Autorizativo	VÁLIDA ATÉ
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Terminais de Regaseificação de Pécem e da Baía da Guanabara	Até 4,8 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização	diversos consumidores de GNL	Portaria MME nº 14, de 9 de janeiro de 2014	31/06/2015

Fontes: MME, set/14

(1) Os efeitos da autorização serão mantidos enquanto o requerimento para a prorrogação estiver sendo analisado, nos termos da Portaria MME nº 232/2012, art.6º, §§ 1º e 2º.

(2) Reexportação de cargas ociosas de gás natural liquefeito - GNL, segundo estabelecido na Portaria MME nº 67/2010.

Notas Metodológicas

Conversões de Unidades — Valores Típicos*

1 BCF (bilhão de pés cúbicos)	=	0,028 BCM (bilhões m ³)
1 TCF (trilhão de pés cúbicos)		28,32 BCM (bilhões m ³)
1 MMBTU		26,81 m ³
1 Mtpa (milhão de tonelada por ano de GNL)		3,60 milhões m ³ /dia de gás natural
1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Combinado)		4,50 milhões m ³ /dia
1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Aberto)		7,00 milhões m ³ /dia

* Considerações:

Poder calorífico do gás natural: 9.400 kcal/m³

GNL: Conversão de volume 600:1 e massa específica 456 kg/m³;

Consumos em Ciclo Aberto e em Ciclo Combinado: valores típicos de referência (variam de térmica para térmica);

Valores de Referência para o Cálculo da Competitividade do Gás Natural (páginas de 14 a 16)

- Para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de óleo combustível (OC) a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.
- Os preços dos combustíveis são ao consumidor final.
- Estados da Bahia e do Rio de Janeiro: preço do gás natural nacional.
- Estado de São Paulo: preço gás natural boliviano.

Poder Calorífico Superior (PCS)

Óleo Combustível (kcal/kg)	Gasolina (kcal/kg)	Gás Natural (kcal/m ³)	GLP (kcal/kg)
10.100	11.200	9.400	11.750