

Destaques de Novembro de 2023

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - Outubro/23)

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 152,5 para 162,1 milhões de m³/dia. (↑ 6,3%)
- **Oferta Nacional:** houve aumento, variando de 45,4 para 52,2 milhões de m³/dia. (↑ 15,0%)
- **Oferta Importada:** manteve-se praticamente estável, alterando-se de 18,1 para 18,4 milhões de m³/dia. (↑ 1,7%)
- **Geração Elétrica:** houve aumento de 69,0% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 11,6 para 19,6 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Na Gas Week, ministro Alexandre Silveira defendeu medidas que visam reduzir o preço do gás natural. Objetivo é aumentar a oferta de gás a preços justos e competitivos, alavancando o crescimento desse mercado e da indústria nacional. [Acesse aqui.](#)
- ANP aprova proposta tarifária da transportadora NTS. A proposta passou por consulta pública, conforme disposto na Nova Lei do Gás. Ela será aplicável no Processo de Oferta e Contratação de Capacidade existente, na modalidade firme, no período 2024 a 2028. [Acesse aqui.](#)

Sumário

Balanços de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P • 3

Produção Nacional, Consumo nas Atividades de E&P, Queima, Reinjeção • 5

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balanços de Gás Natural em Outros Países • 18

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Produção nacional	127,45	133,75	137,86	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	149,19
Reinjeção	54,66	60,84	68,38	69,47	73,41	78,76	72,85	73,11	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	78,21
Queima e perda	3,37	3,38	3,48	3,71	4,15	3,81	3,60	3,87	4,14	4,58	4,27	3,77	3,35	3,73	3,66	3,90
Consumo nas unidades de E&P	14,62	14,31	14,53	14,61	15,09	15,15	14,56	14,75	14,60	15,16	15,94	16,07	16,65	16,24	16,81	15,55
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,28	3,73	3,91	3,68	3,74	4,02	3,84	3,82	3,89	3,84	3,67	3,85	4,01	3,26	3,71	3,79
OFERTA NACIONAL	50,51	51,49	47,56	48,65	46,85	44,80	43,68	46,05	46,79	50,82	49,99	48,40	50,38	45,36	52,15	47,75
Importação - Bolívia	17,88	19,85	17,51	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	14,12
Importação - Argentina	0,00	0,18	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
Regaseificação de GNL	8,38	26,15	6,53	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	1,19
OFERTA IMPORTADA	26,26	46,18	24,04	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	12,18	18,14	18,39	16,55
OFERTA TOTAL	76,77	97,67	71,60	68,05	65,11	63,07	63,11	63,90	61,05	68,43	63,47	62,54	62,56	63,50	70,54	64,30
Consumo - GASBOL	0,41	0,44	0,40	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,26	0,32
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,28	3,69	3,24	3,52	1,15	3,17	3,10	2,27	2,38	3,01	1,32	1,10	1,77	1,15	1,72	2,01
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,69	4,13	3,65	3,97	1,56	3,57	3,54	2,67	2,65	3,26	1,57	1,35	2,03	1,43	1,98	2,33
Industrial*	36,05	40,19	41,44	39,38	41,74	39,71	39,77	39,07	39,17	38,52	39,43	39,03	39,02	40,60	39,58	39,60
Automotivo	5,15	5,94	6,20	5,64	5,31	5,50	5,59	5,32	5,47	5,31	5,28	5,32	5,30	5,23	5,11	5,34
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,34	1,31	1,15	1,32	1,27	1,65	1,64	1,70	1,56	1,59	1,43	1,42	1,46
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,91	0,65	0,82	0,86	0,80	0,91	0,92	0,96	0,92	0,93	0,91	0,90	0,87
Geração Elétrica	26,08	42,83	15,32	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	12,08
Cogeração	2,17	2,36	2,30	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	2,03
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,37	0,468	0,505	0,534	0,551	0,552	0,604	0,641	0,626	0,629	0,617	0,648	0,621	0,59
DEMANDA TOTAL	72,08	93,54	67,96	64,09	63,55	59,50	59,56	61,23	58,40	65,17	61,90	61,19	60,53	62,07	68,56	61,97

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

* Inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima

Observação: Pode haver alterações nos dados já publicados em função de atualizações das informações repassadas pelos colaboradores

Accesse o historico completo do Balanço de Gas Natural - Brasil [aqui](#).

Balanço Esquemático • Brasil



Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Produção	103,37	110,22	114,31	121,45	122,34	127,04	131,70	123,34	124,29	129,85	131,56	137,32	132,42	142,70	136,58	143,13	132,72
Reinjeção	35,25	48,69	55,09	61,64	63,17	67,07	71,62	64,95	65,60	68,38	70,72	73,90	70,20	78,13	77,90	79,53	71,64
Queima e perda	4,13	3,16	3,15	3,26	3,48	3,85	3,59	3,41	3,70	3,95	4,41	4,11	3,57	3,19	3,57	3,50	3,71
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,02	17,66	16,83	17,26	17,03	17,73	17,97	17,18	17,38	17,34	17,81	18,47	18,88	19,62	18,50	19,35	18,20
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	46,97	40,71	39,23	39,29	38,67	38,39	38,51	37,80	37,61	40,17	38,62	40,84	39,76	41,77	36,61	40,75	39,17
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	16,84	18,08	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,93	15,80	14,72	15,31
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	24,99	5,88	1,26	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	3,87	0,58	0,82	0,18	2,07	3,20	1,06
OFERTA IMPORTADA	26,95	26,26	45,02	22,72	19,33	18,14	18,17	19,36	17,79	14,20	17,14	13,35	14,04	12,11	17,87	17,92	16,37
OFERTA TOTAL	73,92	66,96	84,25	62,02	58,00	56,54	56,68	57,17	55,39	54,38	55,76	54,19	53,80	53,88	54,48	58,67	55,54
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,26	0,32
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,83	3,10	2,58	2,12	2,15	0,14	2,13	2,01	1,17	0,95	2,21	0,22	0,03	0,51	0,41	0,70	0,95
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	4,35	3,51	3,02	2,52	2,59	0,55	2,53	2,45	1,57	1,22	2,47	0,48	0,28	0,76	0,69	0,96	1,27
Industrial	36,83	35,83	39,58	41,14	39,23	41,43	39,41	39,45	38,75	38,83	38,18	39,10	38,68	38,67	39,98	39,07	39,23
Automotivo	6,25	5,13	5,92	6,18	5,62	5,28	5,47	5,56	5,29	5,45	5,28	5,25	5,29	5,27	5,20	5,09	5,31
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,33	1,31	1,15	1,32	1,27	1,64	1,64	1,70	1,55	1,58	1,43	1,42	1,46
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,90	0,65	0,81	0,85	0,80	0,91	0,92	0,96	0,91	0,92	0,90	0,90	0,87
Geração Elétrica	20,83	17,69	31,16	7,55	5,83	5,11	5,31	5,50	5,95	4,61	5,75	4,17	4,78	4,44	4,61	9,92	5,47
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	2,03
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,00	0,001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DEMANDA TOTAL	69,57	63,46	81,24	59,50	55,41	56,10	54,25	54,78	53,90	53,21	53,76	53,85	53,62	53,04	53,79	57,72	54,37

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

* **Consumo nos Gasodutos:** O consumo de gás natural no Gasoduto Bolívia - Brasil (GASBOL) pode ser atribuído integralmente ao gás natural importado. Já no restante da malha interligada de transporte, o consumo de gás natural está relacionado tanto ao gás produzido no País quanto ao gás importado, visto que nessa malha ocorre a movimentação de GNL regaseificado.

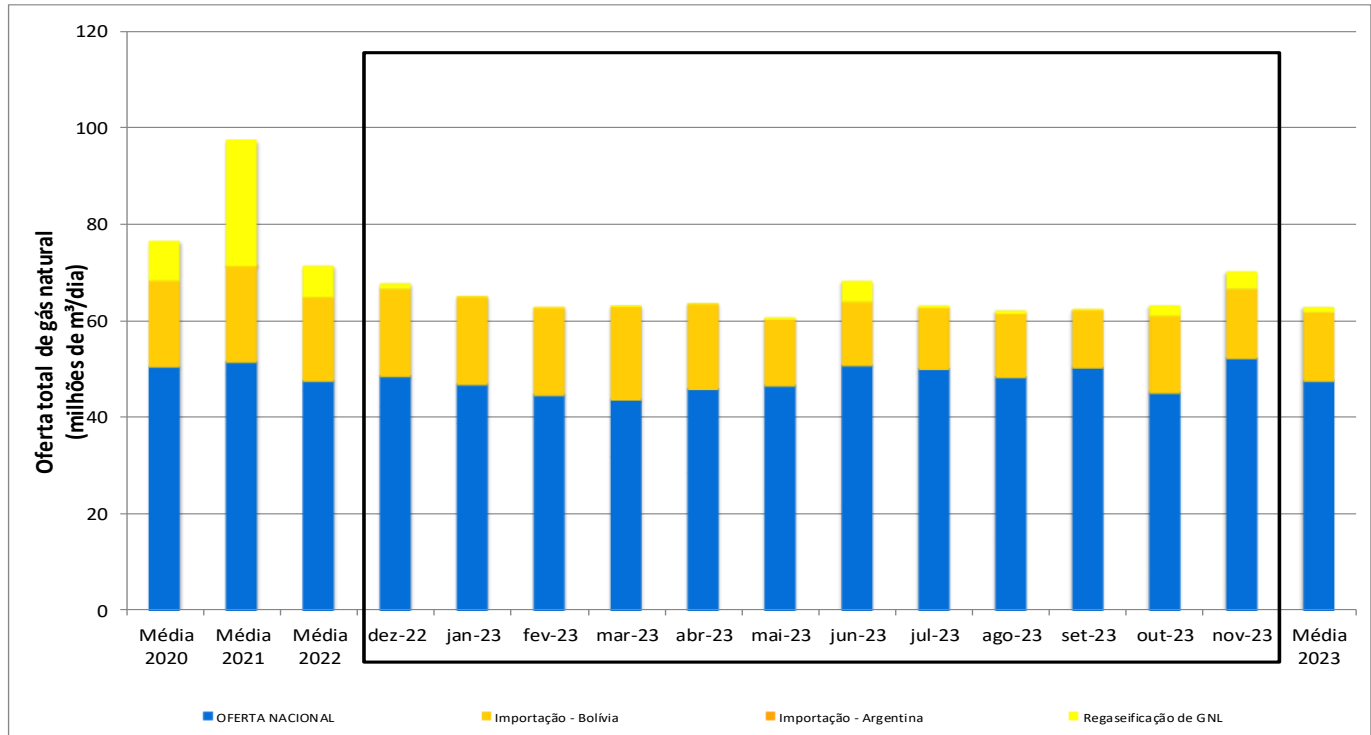
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, não será disponibilizado aos consumidores. O ajuste está relacionado principalmente com o fato de que os volumes de gás natural não estão diretamente referenciados a um único poder calorífico.

Correlação entre o Balanço de Gás Natural e o Conjunto: Desequilíbrio, Perdas, Ajustes e Consumo nos Gasodutos: O conjunto Desequilíbrio, Perdas, Ajustes e Consumo nos Gasodutos é calculado por meio da diferença entre oferta e demanda de gás natural. A equação abaixo esquematiza a forma de cálculo:

$$\text{Oferta} - (\text{Desequilíbrio} + \text{Perdas} + \text{Ajustes} + \text{Consumo nos gasodutos}^*) = \text{Demanda}$$

*Obs: Considera o consumo no GASBOL e no restante da malha.

Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional

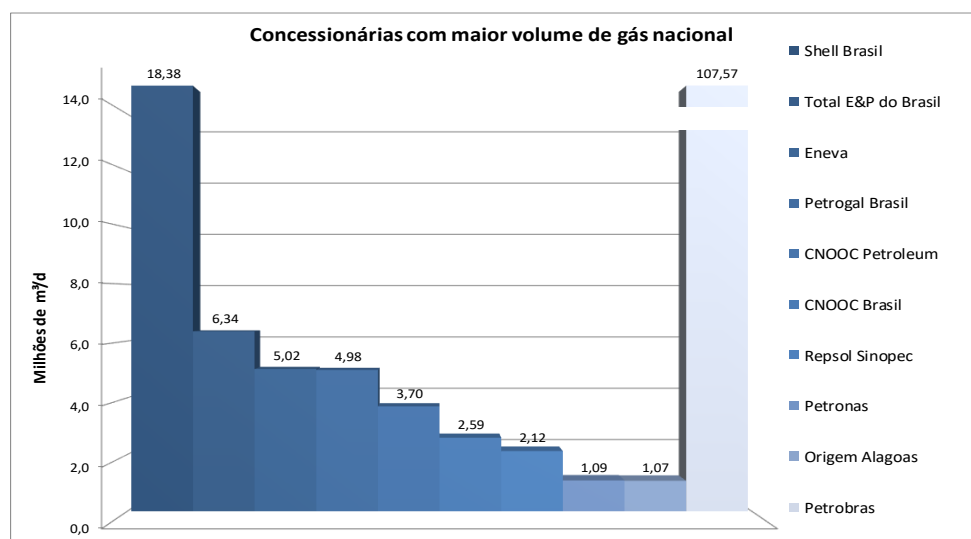


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
 - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
 - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado
- Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

- Em relação a outubro de 2023, a oferta nacional passou de 45,4 para 52,2 milhões de m³/dia. A oferta importada manteve-se praticamente estável, passando de 18,1 para 18,4 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, variando de 15,8 para 14,8 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando 2,32 para 3,63 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 152,5 para 162,1 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que variou de 83,9 para 85,8 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de novembro, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 70% da produção destas dez concessionárias e por 66% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



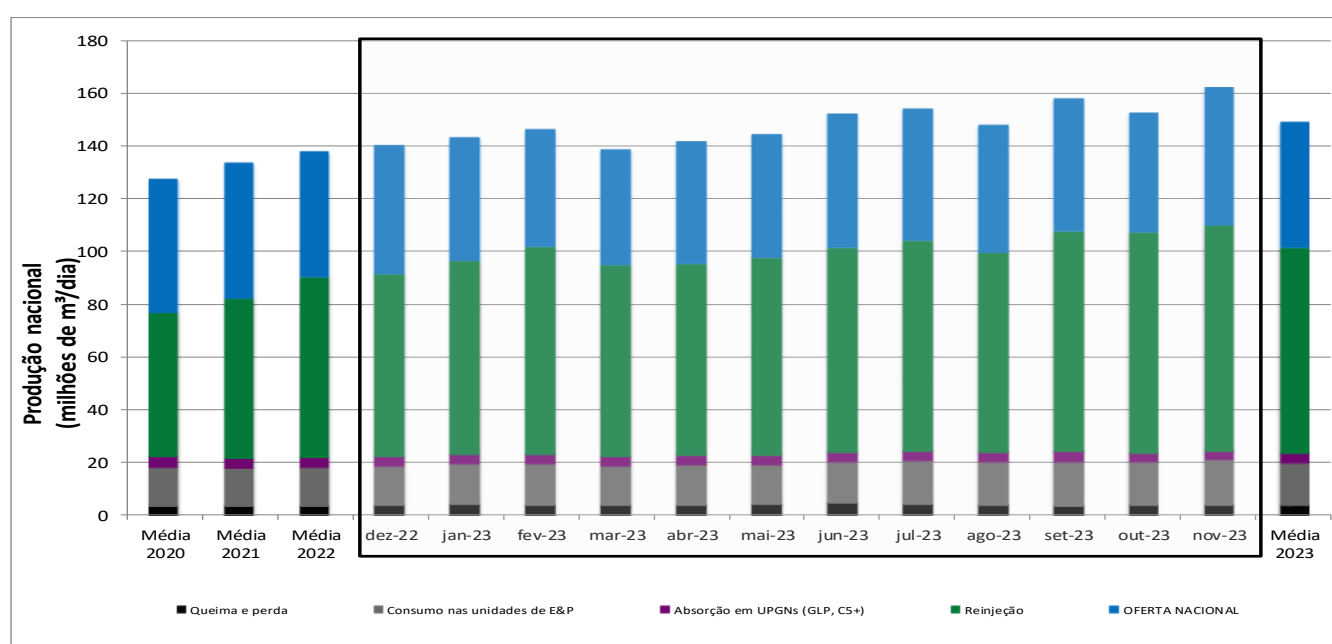
Fonte: ANP

Produção Nacional

A tabela a seguir apresenta a produção nacional de gás natural por tipo (associado e não associado) e localização (mar ou terra).

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Terra	22,72	20,48	22,70	20,25	22,02	20,14	18,89	19,46	21,86	19,32	25,65	21,80	20,51	20,25	21,10	24,06	21,19
Mar	99,71	106,97	111,05	117,61	118,10	123,10	127,65	119,07	119,74	125,08	126,60	132,27	127,35	137,74	131,41	138,06	128,01
Gás Associado	99,90	108,13	114,10	121,00	122,14	127,48	132,75	124,53	125,75	129,75	132,31	137,03	131,71	143,92	136,79	144,51	133,32
Gás Não Associado	22,53	19,32	19,65	16,86	17,98	15,77	13,79	14,00	15,85	14,66	19,95	17,05	16,15	14,07	15,71	17,61	15,87
TOTAL	122,43	127,45	133,75	137,86	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	149,19

Segmentação da Produção Nacional



• **Oferta nacional** = produção nacional - absorção em unidades de processamento de gás natural (UPGNs) - queima e perda - consumo nas unidades de exploração e produção - reinjeção

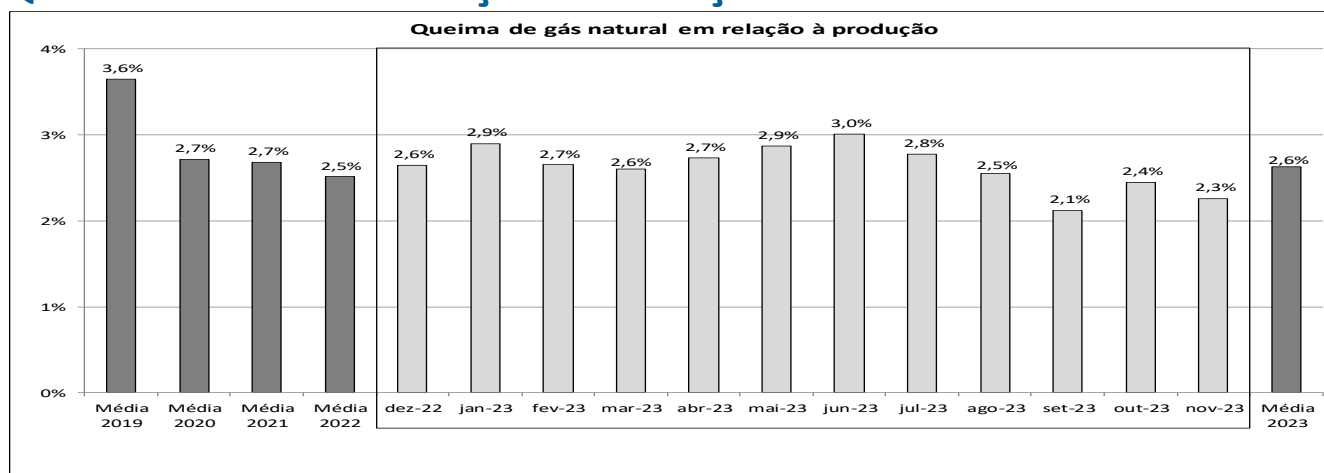
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
MAR	RIO DE JANEIRO	28,20	42,33	48,32	48,32	58,61	62,71	66,20	59,36	59,88	62,90	64,96	67,91	64,51	72,49	72,39	73,46	66,07
	SÃO PAULO	5,34	5,69	6,29	6,29	4,21	4,06	5,19	5,33	5,22	5,22	5,43	5,59	5,32	5,28	5,11	5,76	5,23
	Total - MAR	34,67	48,23	54,62	54,62	62,82	66,78	71,39	64,69	65,10	68,13	70,39	73,50	69,83	77,78	77,50	79,22	71,30
TERRA	AMAZONAS	7,92	5,97	5,75	5,75	6,30	6,35	7,14	7,90	7,51	6,61	7,14	6,31	5,56	5,46	6,01	6,26	6,57
	BAHIA	0,57	0,49	0,48	0,48	0,34	0,28	0,21	0,20	0,25	0,24	0,31	0,33	0,33	0,34	0,38	0,29	0,29
	Total - TERRA	8,51	6,43	6,22	6,22	6,65	6,64	7,36	8,16	8,01	6,86	7,46	6,71	5,93	5,82	6,41	6,56	6,90
Total - GERAL	43,17	54,66	60,84	60,84	69,47	73,41	78,76	72,85	73,11	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	78,21	

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

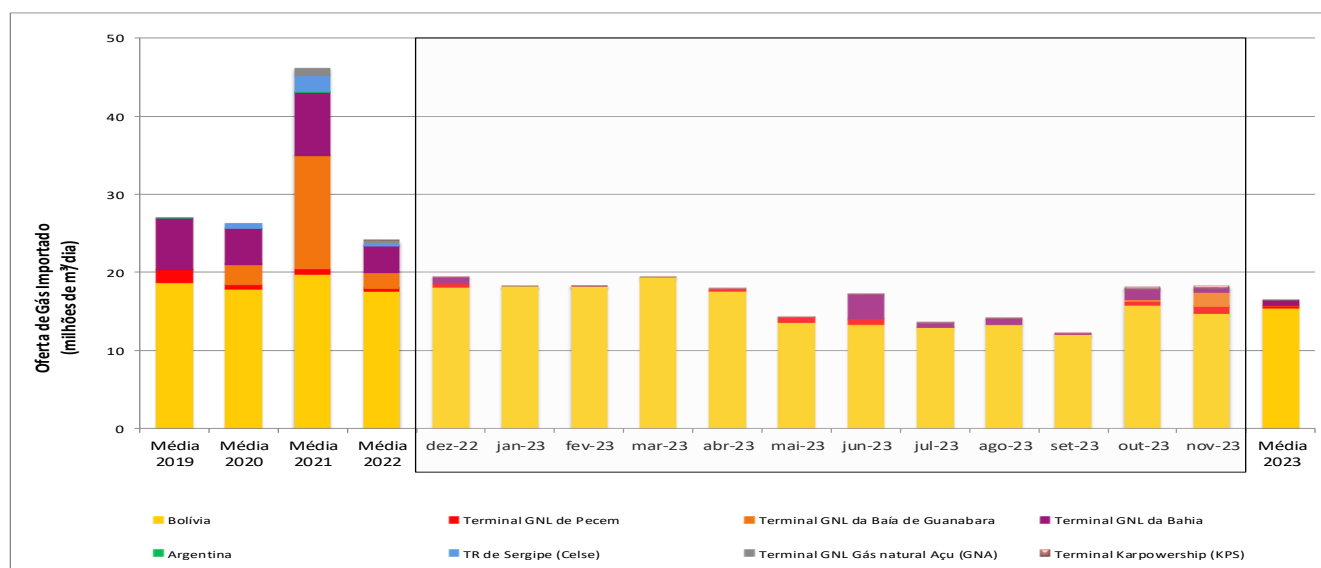
Oferta de Gás Natural Importado

Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm³/dia).

Mmme/dia		Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,90	17,32	19,19	16,84	18,08	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,92	15,74	14,48	15,28
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,19	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
		MGAS	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,01	0,05	0,25	0,10
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,11	0,14	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,77	0,56	0,54	0,45	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	0,00	0,00	0,01	0,03	0,00	0,05	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,03	0,04	0,05
Subtotal		18,67	17,88	19,85	17,51	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	15,36	
Argentina	Via RS	Sulgás (TSB)	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	0,00	0,00
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,18	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
	Subtotal		0,00	0,00	0,18	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
Regaseificação de GNL		8,28	8,38	26,15	6,53	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	1,19	
Terminal GNL de Pecem		1,69	0,53	0,64	0,47	0,41	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	0,74	0,02	0,00	0,04	0,42	0,98	0,29	
Terminal GNL da Baía de Guanabara		0,00	2,60	14,55	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	1,64	0,17	
Terminal GNL da Bahia		6,59	4,63	7,97	3,34	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	0,56	0,82	0,14	1,47	0,58	0,61	
TR de Sergipe (Celse)		0,00	0,62	2,07	0,36	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	
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,00	0,92	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,04	
Terminal Karpowership (KPS)		*	*	*	0,04	0,03	0,06	0,06	0,04	0,01	0,02	0,11	0,02	0,02	0,03	0,25	0,32	0,08	
TOTAL		26,95	26,26	46,18	24,04	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	12,18	18,14	18,39	16,55	

Fonte: ANP

Oferta de Gás Natural Importado



Fonte: ANP

Importação de Gás Natural Liquefeito

A tabela a seguir apresenta os volumes importados de GNL que constam no portal para acesso gratuito às estatísticas de comércio exterior do Brasil - Comex Stat do Ministério da Economia (<http://comexstat.mdic.gov.br/pt/geral>). **Importante ressaltar que as informações que constam no Comexstat têm como referência a data do efetivo desembaraço alfandegário, o que pode ocorrer dias/meses após a descarga de GNL.**

Mês	Valor Total (US\$)	VOLUME de GNL (m³)	VOLUME GN regas (m³)	Preço FOB (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
dez/2022	74.559.660	203.823	122.294.080	16,34	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2022	43.150.634	91.004	54.602.363	21,19	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
dez/2022	19.217.937	28.128	16.876.918	30,53	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Dezembro/2022	136.928.231	322.956	193.773.362	18,94	Estados Unidos e Espanha	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total 2022	3.440.690.561	6.764.882	4.058.929.082	22,72	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago, Argentina, Singapura, Suíça e Espanha	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
Total Jan/2023					Em janeiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Fev/2023					Em fevereiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Mar/2023					Em março/2023 não houve descargas de GNL	
abr/2023	15.844.165	52.135	31.281.178	13,58	Estados Unidos	Salvador - BA
abr/2023	14.631.066	52.525	31.514.964	12,45	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Abril/2023	30.475.231	104.660	62.796.142	13,01	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
mai/2023	17.372.953	60.443	36.265.921	12,84	Argélia	Salvador - BA
mai/2023	10.462.363	45.755	27.452.979	10,22	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Maio/2023	27.835.316	106.198	63.718.900	11,71	Argélia, Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
jun/2023	44.450.680	93.275	55.964.826	21,29	China	Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	37.899.441	197.534	118.520.403	8,57	Estados Unidos	Salvador - BA
jun/2023	27.798.679	142.539	85.523.230	8,71	Estados Unidos	Aracaju - SE
jun/2023	9.967.058	60.853	36.511.676	7,32	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Junho/2023	120.115.858	494.200	296.520.136	10,86	China, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE
jul/2023	9.299.558	57.675	34.605.137	7,20	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jul/2023	9.273.816	56.826	34.095.497	7,29	Estados Unidos	Salvador - BA
jul/2023	6.656.120	41.639	24.983.371	7,14	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/2023	3.800.800	37.390	22.433.964	4,54	Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
Total Julho/2023	29.030.294	193.530	116.117.970	6,70	Estados Unidos, Reino Unido	Fortaleza - CE, Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, IRF Campos dos Goytacases - RJ
Total Ago/2023					Em agosto/2023 não houve descargas de GNL	
set/2023	33.120.642	139.596	83.757.399	10,60	Estados Unidos	Aracaju - SE
Total Setembro/2023	33.120.642	139.596	83.757.399	10,60	Estados Unidos	Aracaju - SE
out/2023	4.913.265	18.810	11.285.789	11,67	Estados Unidos	Salvador - BA
Total Outubro/2023	4.913.265	18.810	11.285.789	11,67	Estados Unidos	Salvador - BA
nov/2023	50.068.548	165.592	99.355.071	13,51	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	43.403.440	91.098	54.658.996	21,29	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	1.774.075	7.161	4.296.812	11,07	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Novembro/2023	95.246.063	263.851	158.310.879	16,13	Estados Unidos, Suíça	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE
Total 2023	340.736.669	1.320.845	792.507.214	11,53	Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido, Suíça	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, IRF Campos dos Goytacases - RJ

Reexportação de Gás Natural Liquefeito - GNL (NCM: 2711.11.00)

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	VOLUME de GNL* (m³)	VOLUME GN regas* (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
Total 2017	46.819.716	167.729.791	367.828	220.697.093	5,40	Grécia, Portugal, Argentina e Índia	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ
Total 2020	25.513.205	59.144.406	129.703	77.821.587	8,34	Índia	Pecém - CE
out/2021	20.405.207	36.052.260	79.062	47.437.184	10,95	França	Aracaju - SE
out/2021	13.178.949	23.284.739	51.063	30.637.814	10,95	Jamaica	Aracaju - SE
dez/2021	2.048.816	1.459.526	3.201	1.920.429	27,15	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2021	35.632.972	60.796.525	133.326	79.995.428	11,34	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE, Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.927	1.156.049	24,29	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.065	3.038.979	20,74	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	6.992	4.195.028	21,72	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	901.192	1.632.464	3.580	2.147.979	10,68	Estados Unidos	Fortaleza - CE
ago/2023	9.921.500	20.277.418	44.468	26.680.813	9,46	Espanha	Fortaleza - CE
Total 2023	10.822.692	21.909.882	48.048	28.828.792	9,55	Estados Unidos	Fortaleza - CE

Fonte: [Comex Stat](#) (Ministério do Desenvolvimento, Indústria e Comércio Exterior)

Valores 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.

Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

O parque térmico a gás natural é composto por 39 complexos de usinas, sendo 15 bicombustíveis (possível a substituição do gás natural por outro energético).

A tabela a seguir apresenta consumo termelétrico a gás natural, energia gerada no período e estimativas de eficiência da geração.

	Segmento termelétrico	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Consumo de gás natural (milhões de m ³ /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ¹	23,90	22,80	35,26	12,83	12,95	11,48	9,40	9,04	12,04	8,79	15,03	10,03	10,42	10,00	10,01	16,57	11,16
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ²	5,13	3,28	7,57	2,49	0,90	0,24	0,29	0,33	0,34	0,05	1,12	1,21	0,92	0,93	1,59	3,03	0,91
	Demanda Termelétrica total	29,04	26,08	42,83	15,32	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	12,08
Energia gerada mensalente (mil GWh)		3,79	3,42	5,70	1,90	1,62	1,49	1,03	1,12	1,46	1,04	2,03	1,44	1,43	1,29	1,45	2,49	1,48
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m ³	39,2%	38,9%	39,8%	36,2%	34,4%	37,5%	33,5%	35,3%	36,0%	34,7%	38,3%	37,8%	37,2%	36,0%	36,9%	38,8%	36,5%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m ³	29,6%	36,9%	37,8%	34,4%	32,7%	35,6%	31,8%	33,5%	34,1%	33,0%	36,4%	35,9%	35,3%	34,2%	35,0%	36,8%	34,7%

Fonte: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.

Os dados ONS estão disponíveis no endereço eletrônico: http://ons.org.br/Paginas/resultados-da-operacao/historico-da-operacao/geracao_energia.aspx

1 - A informação das distribuidoras contemplam o volume comercializado ou o volume movimentado na malha de distribuição.

2 - Volumes não informados pelas distribuidoras, considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

Demanda de Gás Natural por Distribuidora

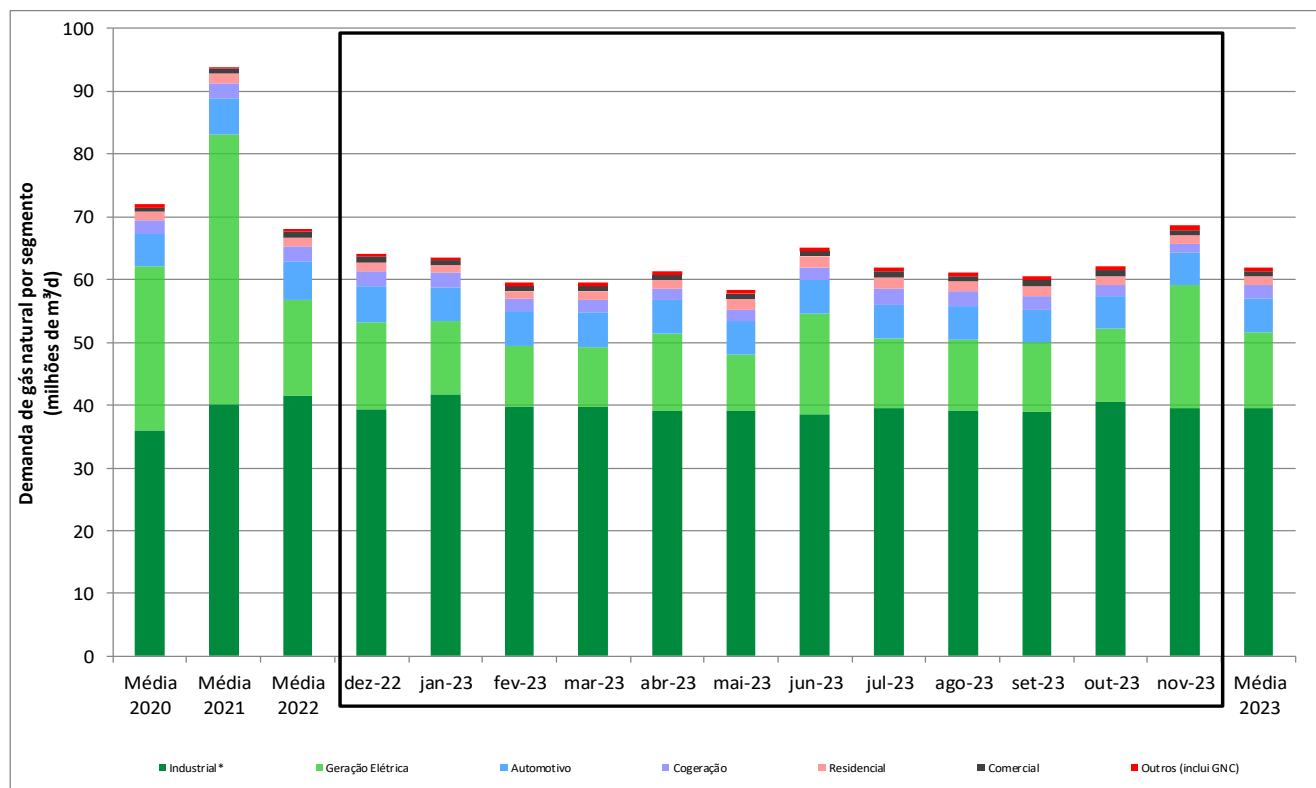
A demanda total de gás natural apresentada neste Boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,605	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,607
Bahiagás (BA)	3,782	3,425	3,786	6,204	7,657	5,269	5,732	5,330	6,577	5,281	5,581	5,220	4,762	4,567	4,933	4,739	5,272
ES GÁS (ES)	2,587	2,371	2,625	2,224	2,494	2,224	2,280	2,243	2,357	2,892	2,772	2,417	2,483	1,826	1,737	1,899	2,285
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,004	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003
Ceg (RJ)	10,125	8,644	12,867	7,189	6,330	7,189	5,648	6,023	6,345	5,815	6,100	5,737	5,596	5,856	5,366	7,195	6,079
Ceg Rio (RJ)	6,289	5,841	9,196	3,275	2,109	3,275	2,248	2,331	2,280	2,280	2,355	2,389	2,444	2,598	2,958	3,149	2,573
Cegás (CE)	1,207	0,599	0,768	0,565	0,483	0,565	0,495	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,846	0,532
Cigás (AM)	4,632	4,942	5,158	4,649	5,002	4,649	5,066	4,587	4,892	5,292	5,261	5,007	5,033	5,363	5,523	5,848	5,138
Comgas (SP)	14,239	13,451	16,018	13,453	11,662	13,453	12,335	13,228	16,979	13,382	12,962	12,091	12,824	12,263	12,866	12,580	13,178
Compagás (PR)	1,367	1,556	2,108	1,099	0,869	1,099	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,812	0,868	0,733	0,748	0,872
Copergás (PE)	4,662	4,407	4,545	3,093	3,020	3,093	1,636	2,449	2,741	2,763	3,116	2,934	2,811	2,750	2,957	2,778	2,730
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,712	0,828	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,762
Gasmig (MG)	3,067	2,584	3,800	2,903	2,830	2,903	2,938	2,757	2,810	2,885	2,833	2,729	2,779	2,720	2,711	2,983	2,822
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	1,295	1,128	1,709	0,672	0,549	0,672	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	1,046	0,554
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,175	0,219	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,178
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,961	1,065	0,961	1,057	1,105	1,097	1,096	1,056	0,243	0,265	0,267	0,263	0,700	0,737
Naturgy - SP (antiga GNF)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,830	0,959	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,859
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,360	1,979	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,673
Sergás (SE)	0,327	0,234	1,213	1,372	1,493	1,372	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,814
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,431	1,517	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,942
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,715	3,594	5,532	2,441	3,638	2,441	0,000	0,013	2,281	0,042	5,551	2,860	2,361	1,933	2,074	4,221	2,162
TOTAL DISTRIBUIDORAS	64,369	58,922	75,999	56,253	54,316	56,253	48,383	49,572	56,443	49,901	55,805	49,512	49,520	48,384	50,564	56,105	51,858

Fonte: Abegás

Demanda de Gás Natural por Segmento

A demanda de gás natural das distribuidoras foi segmentada em: industrial, comercial, residencial, automotivo, geração termelétrica e outros. A demanda das refinarias e fafens foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



* Industrial: inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima. Os valores utilizados na elaboração do gráfico acima constam na página 2 deste Boletim.

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Dados de Tendência da operação comercial da geração conforme 276ª Reunião do CMSE (05-04-2023)

Estado	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Leilão
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	1	180,224	01/07/26	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	2	115,205	01/07/26	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.066966-0.01	Azulão II	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022
AM	UTE.GN.AM.066967-9.01	Azulão IV	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	1	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	2	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	3	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	4	572,4	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
AM	UTE.GN.AM.035316-7.01	Manaus I	-	162,905	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.032211-3.01	Marlim Azul	1	565,5	25/07/23	05/2017 A-6 20/12/2017
MA	UTE.GN.MA.030196-5.01	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	04/2019 A-6 18/10/2019
PA	UTE.GN.PA.037898-4.01	Novo Tempo Barcarena	1	604,52	23/07/25	04/2019 A-6 18/10/2019
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	4	0,16	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	1 a 3	5,382	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	PORTOCEM	-	1571,888	01/07/26	1º LRC/2021
BA	UTE.GN.BA.037897-6.02	Prosperidade II	1 a 4	37,44	05/07/23	04/2019 A-6 18/10/2019
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/26	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,7	01/07/26	1º LRC/2021

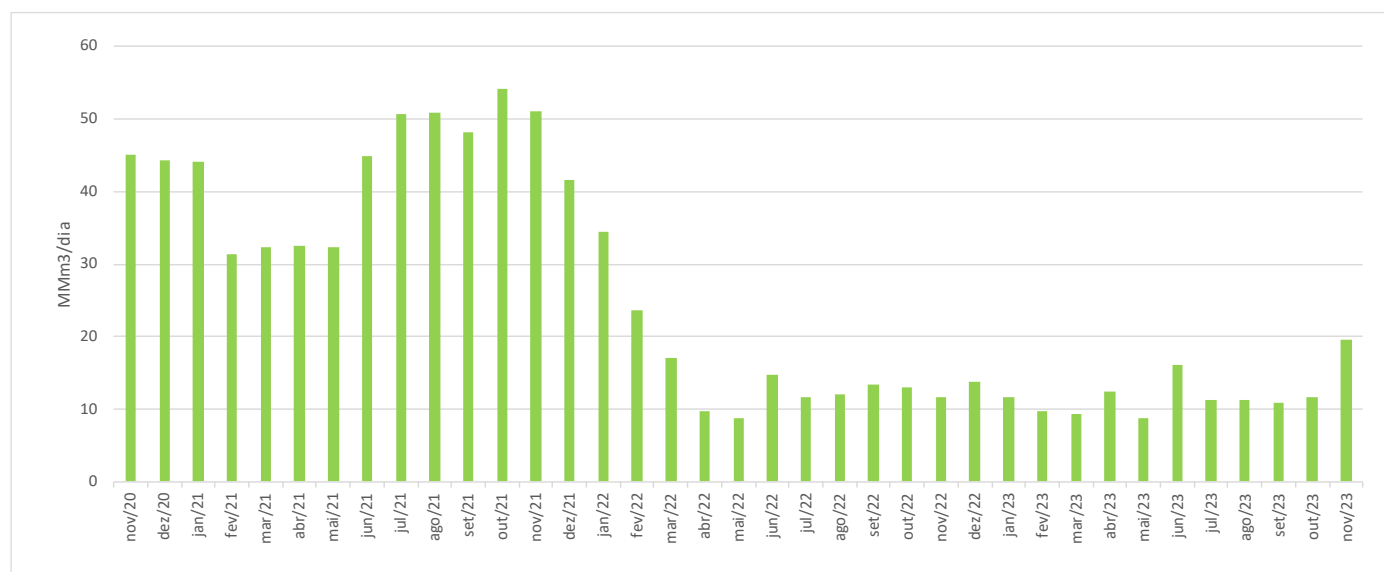
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

Demanda 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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,605	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,607
Bahiagás (BA)	3,694	3,369	3,583	6,204	7,657	5,269	4,735	4,601	5,962	4,577	5,172	4,753	4,066	4,103	4,730	4,373	4,758
ES GÁS (ES)	1,766	1,308	1,592	1,670	1,760	1,849	1,543	1,507	1,597	2,126	2,022	1,707	1,718	1,826	1,732	1,864	1,772
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Ceg (RJ)	4,462	3,919	4,288	4,337	4,033	3,861	4,027	4,130	3,993	4,535	4,074	4,289	4,173	3,955	4,024	3,795	4,078
Ceg Rio (RJ)	2,430	2,192	2,444	2,313	2,106	2,238	2,248	2,331	2,274	2,279	2,321	2,388	2,385	2,397	2,247	2,418	2,320
Cegás (CE)	0,550	0,474	0,535	0,565	0,483	0,493	0,478	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,499	0,492
Cigás (AM)	0,114	0,144	0,174	0,578	0,644	0,704	0,739	0,762	0,754	1,133	0,841	0,827	0,853	0,836	0,863	0,818	0,830
Comgas (SP)	12,363	11,560	13,338	12,585	10,550	12,108	11,420	12,224	15,926	12,372	11,944	11,735	11,895	11,303	11,869	11,607	12,219
Compagás (PR)	1,366	0,881	0,893	0,948	0,869	0,805	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,811	0,866	0,733	0,748	0,845
Copergás (PE)	3,065	3,061	2,910	3,083	3,020	2,765	1,636	2,449	2,741	2,763	3,114	2,934	2,811	2,750	2,957	2,660	2,689
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,712	0,678	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,748
Gasmig (MG)	2,301	2,199	2,622	2,784	2,828	2,824	2,938	2,749	2,810	2,884	2,832	2,728	2,774	2,705	2,698	2,677	2,784
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	0,920	0,640	0,549	0,555	0,549	0,550	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	0,445	0,489
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,175	0,154	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,172
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,275	0,260	0,252	0,272	0,274	0,265	0,267	0,239	0,238	0,265	0,267	0,263	0,262	0,260
Naturgy - SP (antiga GNF)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,830	0,757	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,840
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,360	1,385	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,619
Sergás (SE)	0,327	0,229	1,213	1,372	1,493	1,487	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,824
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,431	2,150	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,999
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	40,436	36,122	40,814	43,422	41,367	40,968	38,982	40,531	44,407	41,108	40,778	39,485	39,102	38,382	40,558	39,538	40,349
SEGMENTO TERMELÉTRICO	21,655	22,819	35,185	12,830	12,949	11,481	9,400	9,041	12,036	8,794	15,027	10,027	10,418	10,002	10,005	16,567	11,163

Fonte: Abegás

Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

Consumo de Gás Natural - Refinarias

A tabela a seguir detalha o consumo de gás natural por refinaria, exceto refinaria Abreu e Lima (RNEST). O volume de gás natural consumido pela RNEST é informado de forma agregada no consumo industrial da Companhia Pernambucana de Gás - Copergás.

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
REPAR	1,077	0,979	1,142	0,942	0,877	0,963	1,031	1,110	1,090	1,115	1,048	1,091	1,079	1,155	1,382	1,379	1,131
REPLAN	2,005	1,982	1,966	1,842	1,528	2,025	1,958	2,015	1,919	2,003	2,115	1,908	2,008	1,925	1,915	1,945	1,976
REDUC	0,541	0,883	0,613	0,082	0,513	0,549	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,588	1,230	0,381	0,384	0,399	0,371
REVAP	1,503	2,220	1,707	1,859	2,159	1,625	2,146	2,135	2,239	1,818	1,860	2,085	1,878	2,201	2,205	1,896	2,008
RPBC	0,656	0,762	0,772	0,180	0,964	0,968	0,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,968	1,004	0,911	0,925	0,875	0,597
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,018	1,334	1,059	1,744	1,255	1,439	1,084	1,106	1,107	1,081	1,245	1,101	0,667	0,831	1,191	1,178	1,094
REGAP	0,763	0,843	0,732	0,632	0,685	0,590	0,718	0,697	0,650	0,698	0,696	0,744	0,818	0,762	0,668	0,601	0,695
REFAP	0,057	0,435	0,703	0,605	0,456	0,707	0,501	0,684	0,737	0,613	0,708	0,627	0,632	0,674	0,674	0,660	0,656
RECAP	0,428	0,354	0,336	0,383	0,418	0,409	0,445	0,405	0,422	0,375	0,401	0,440	0,435	0,440	0,443	0,350	0,415
REMAN	0,043	0,088	0,157	0,117	0,012	0,139	0,128	0,146	0,152	0,160	0,168	0,159	0,158	0,161	0,138	0,149	0,151
LUBNOR	0,018	0,058	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RPCC	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TECAB	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	8,110	9,871	9,151	8,383	8,867	9,414	9,474	8,298	8,428	7,862	8,241	9,713	9,908	9,442	9,924	9,430	9,103

Fonte: ANP

Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

A tabela a seguir detalha o consumo de gás natural por fábricas de fertilizantes.

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Unigel Agro BA	0,204	0,003	0,724	1,268	1,457	1,448	1,354	1,360	1,286	1,231	0,253	1,285	0,034	0,000	0,006	0,001	0,751
Unigel Agro SE	0,092	0,000	0,946	1,092	1,195	1,201	1,212	1,209	0,021	0,018	0,001	0,000	0,175	1,158	1,126	1,102	0,657
TOTAL	0,296	0,003	1,670	2,360	2,652	2,649	2,566	2,568	1,306	1,249	0,254	1,285	0,209	1,158	1,132	1,103	1,407

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as

A tabela a seguir apresenta o preço do gás natural por tipo de contrato da Petrobras com as distribuidoras.

Preço Petrobras para Distribuidoras (US\$/MMBTU) novembro-23 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2020-23)	2,169	10,026	12,195
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,169	11,808	13,977
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,170	11,943	14,113
Dólar de conversão R\$/US\$:		novembro-23	4,898

Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

Contratos Petrobras - Distribuidoras

10 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2020-23)

9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

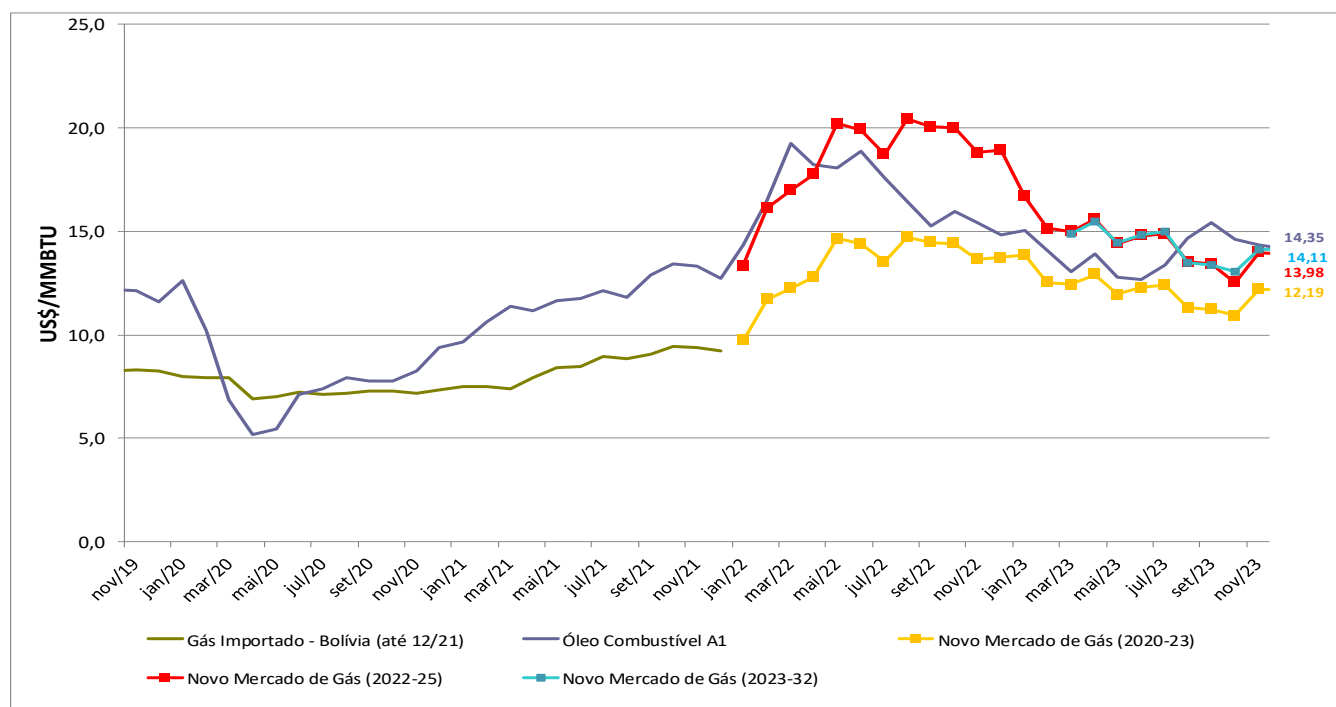
2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), sendo exclusivo em uma delas

Das distribuidoras acima, 7 possuem, simultaneamente, os contratos Novo Mercado de Gás 2020-23 e 2022-25

Publicidade dos Preços de Gás Natural - ANP: [acesse aqui](#)

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

O gráfico abaixo apresenta o preço médio do gás natural Petrobras para as distribuidoras, isento de tributos e encargos. O preço médio foi obtido por meio de média simples.



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

Preço do Gás Natural - Programa Prioritário Termelétrico (PPT)

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
PPT	4,16	4,25	4,63	5,38	5,25	5,30	5,28	5,25	5,29	5,22	5,24	5,24	5,27	5,28	5,19	5,23	5,25

Fonte: MME/SNPG/DGN

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.

Preço do Gás Natural - Consumidor Final

Os preços dos segmentos industrial, residencial, comercial e automotivo para postos foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras. Já o preço do segmento automotivo para consumidor final foi obtido a partir do Sistema de Levantamento de Preços (SLP) da ANP.

Preço ao consumidor final (com tributos) novembro, 2023			
	Segmento	Faixa de consumo	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	22,896
		20.000	19,935
		50.000	19,460
	Residencial (m³/mês)	12	44,154
	Comercial (m³/mês)	800	33,517
	Automotivo (Postos)	faixa única	18,824
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	24,192

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,62	2,42	3,20	4,49	4,72	4,67	4,49	4,44	4,45	4,36	4,30	4,28	4,12	4,08	4,07	4,18	4,31
	até 20.000 m³/d	2,32	2,14	2,80	3,97	4,08	4,14	3,96	3,92	3,93	3,83	3,79	3,76	3,58	3,55	3,54	3,64	3,79
	até 50.000 m³/d	2,26	2,08	2,73	3,91	4,15	4,09	3,91	3,85	3,87	3,77	3,72	3,69	3,50	3,47	3,46	3,56	3,72
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	17,84	12,76	15,95	23,32	24,13	24,08	23,29	22,82	23,78	23,48	23,77	23,89	22,50	22,17	21,55	22,90	23,11
	até 20.000 m³/d	15,79	11,26	13,96	20,62	20,85	21,34	20,53	20,14	21,00	20,62	20,96	21,02	19,58	19,30	18,75	19,93	20,29
	até 50.000 m³/d	15,35	10,96	13,59	20,30	21,22	21,10	20,25	19,83	20,67	20,27	20,57	20,62	19,16	18,87	18,33	19,46	19,92

Histórico de Preços - Segmento Automotivo

A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final veicular e às distribuidoras, com tributos.

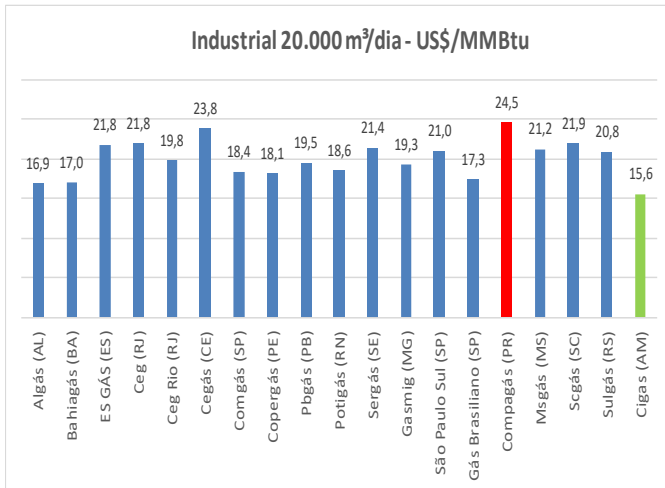
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	3,16	3,09	3,79	4,89	4,77	4,73	4,60	4,52	4,51	4,38	4,29	4,53	4,44	4,39	4,33	4,42	4,47
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	21,48	16,33	18,89	25,46	24,39	24,38	23,85	23,25	24,09	23,57	23,71	25,30	24,28	23,84	22,92	24,19	23,94
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

Fonte: ANP (Sistema de Levantamento de Preços - SLP)

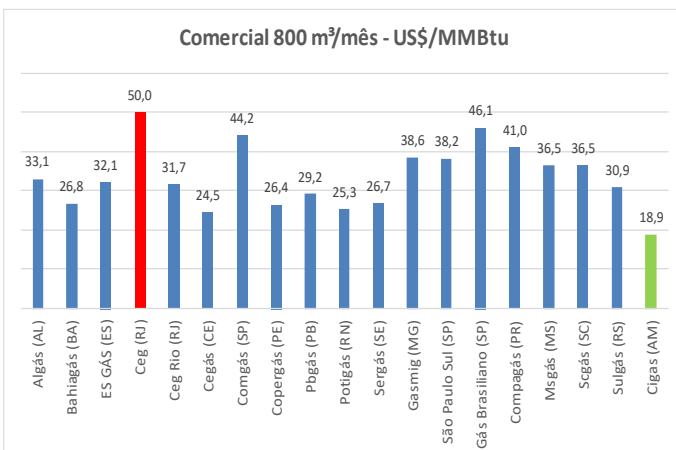
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.

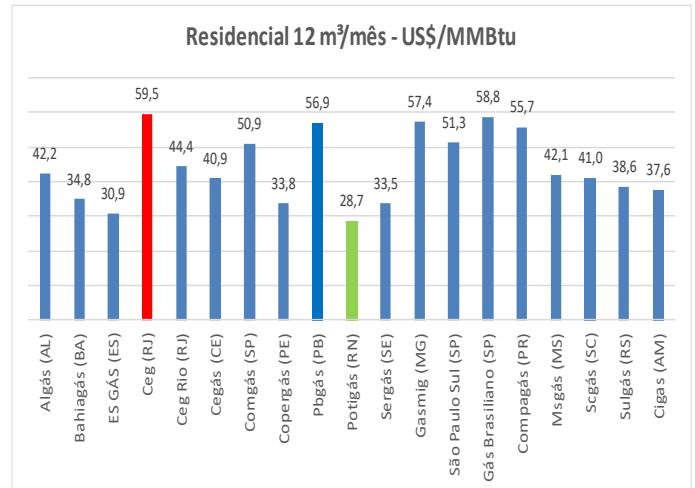


Fontes:

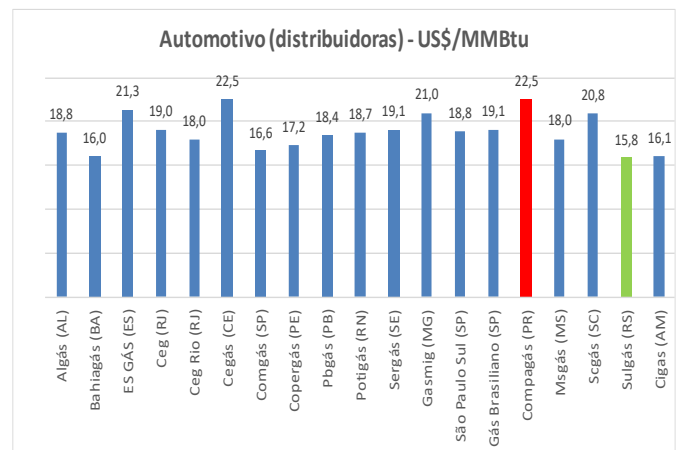
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

- Automotivo (postos): Serviço de Levantamento de Preços/ANP.

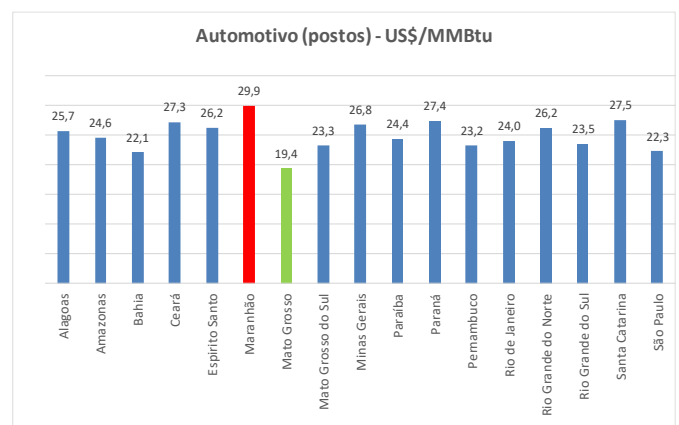
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento automotivo. Esse preço refere-se à comercialização de gás natural entre distribuidoras e postos.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural aplicáveis aos consumidores finais do segmento automotivo.



Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
GNL da Indonésia no Japão	10,57	8,31	10,76	18,16	20,58	20,19	18,42	16,03	14,37	13,43	13,17	12,99	12,54	12,21	12,62	12,72	14,43
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	5,35	3,62	11,20	33,07	18,94	*	*	*	13,01	11,71	10,86	6,70	*	10,60	11,67	16,13	11,53

Fontes:
 GNL da indonésia no Japão: Indexmundi
 GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)
 (1) Preço FOB

* Em janeiro, fevereiro, março e agosto de 2023 não houve descargas de GNL

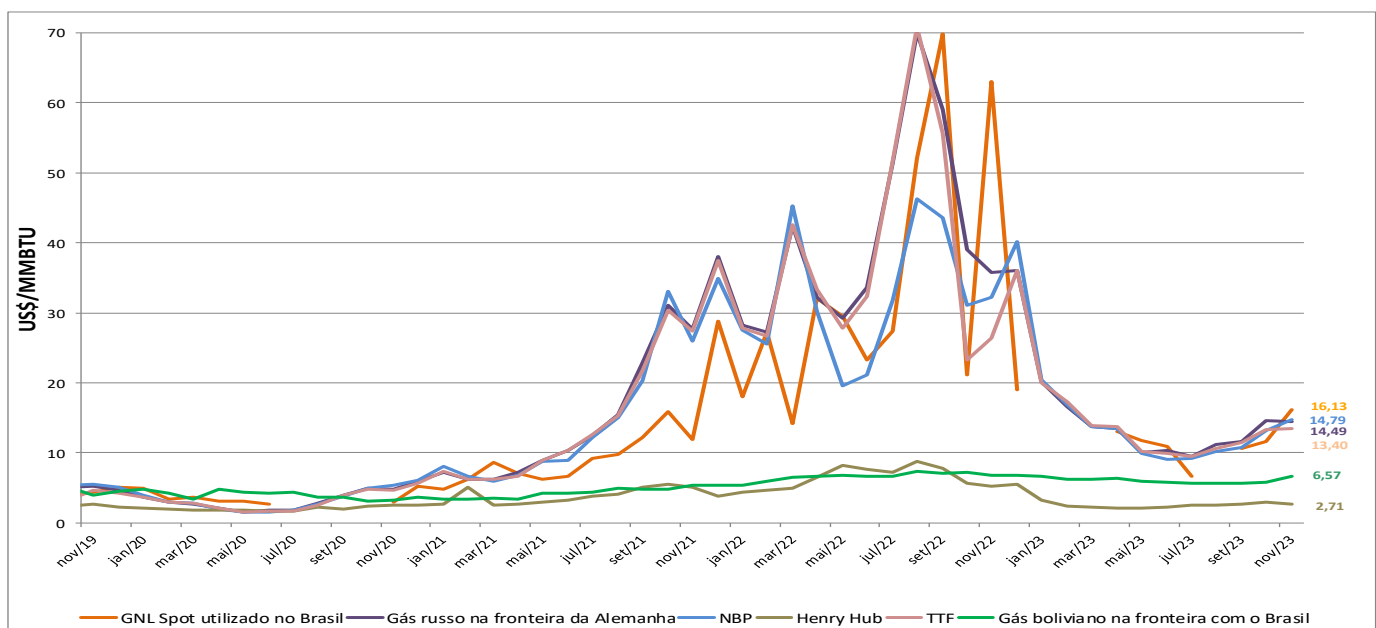
Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
Gás russo vendido na Europa	4,80	3,24	16,13	40,34	36,04	20,18	16,54	13,81	13,52	10,11	10,35	9,55	11,19	11,55	14,57	14,49	13,26
Gás boliviano na fronteira com Brasil	5,32	3,94	4,31	6,63	6,83	6,69	6,21	6,15	6,35	5,88	5,81	5,59	5,67	5,66	5,84	6,57	6,04
NBP *	4,96	3,28	15,55	32,88	40,23	20,41	16,88	13,72	13,47	9,92	8,99	9,20	10,23	10,81	13,23	14,79	12,88
Henry Hub	2,57	2,02	3,85	6,37	5,50	3,27	2,38	2,30	2,16	2,15	2,18	2,55	2,58	2,64	2,99	2,71	2,54
TTF	4,49	3,15	15,87	37,86	35,99	20,01	17,23	13,94	13,68	10,18	9,90	9,51	10,63	11,40	13,26	13,40	13,01
Petróleo Brent	11,41	7,54	12,55	17,79	14,41	14,80	14,74	13,99	14,99	13,49	13,34	14,27	15,35	16,75	16,22	14,82	14,80
Petróleo WTI	10,16	7,00	12,11	16,82	13,63	13,92	13,69	13,07	14,15	12,76	12,51	13,61	14,50	15,96	15,25	13,80	13,93
Petróleo Brent (US\$/bbl)	64,03	42,30	70,44	99,82	80,90	83,09	82,71	78,53	84,11	75,70	74,89	80,10	86,16	94,00	91,06	83,18	83,05
Petróleo WTI (US\$/bbl)	57,01	39,31	67,96	94,43	76,52	78,11	76,84	73,37	79,44	71,59	70,23	76,39	81,40	89,58	85,57	77,43	78,18

Fontes: theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

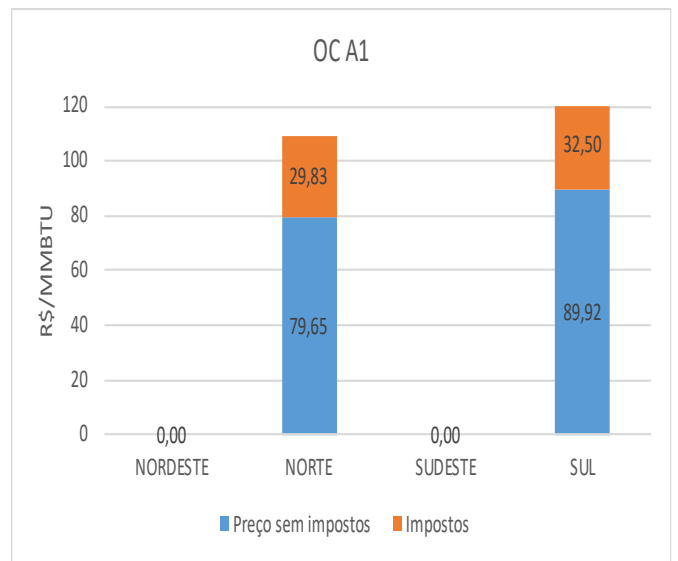
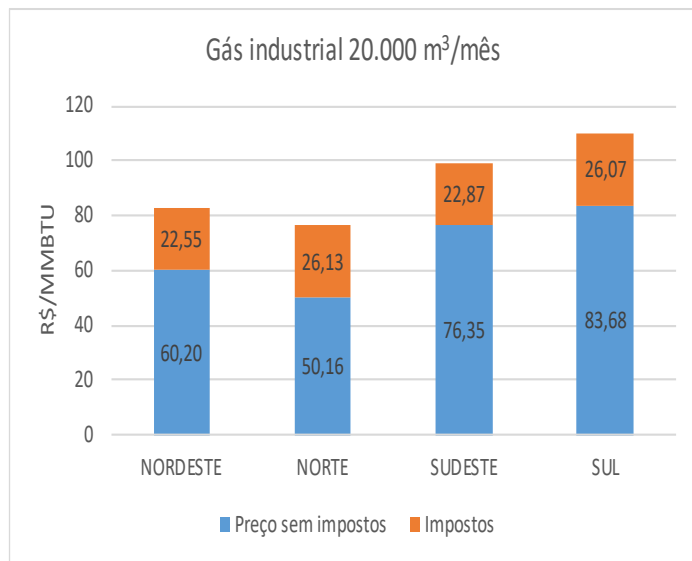
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



Fontes: Comex Stat, theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

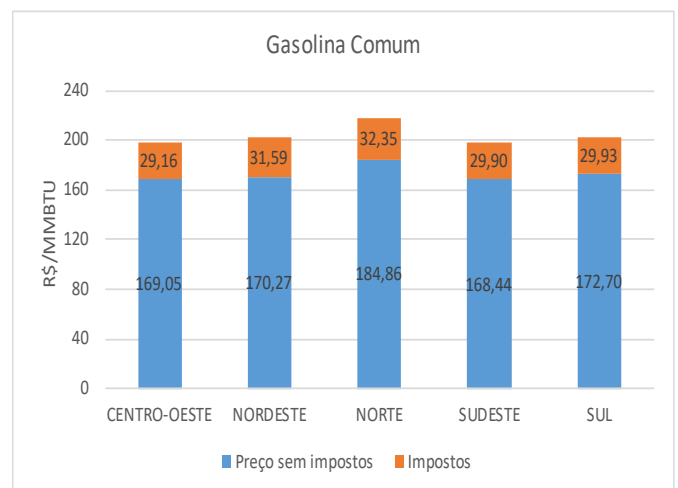
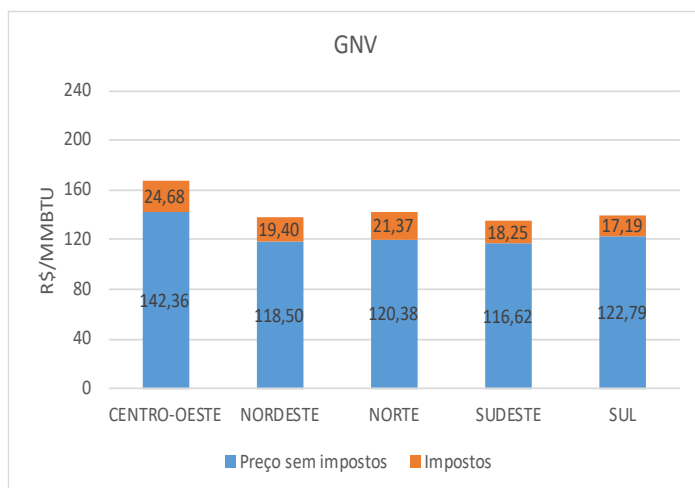
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.

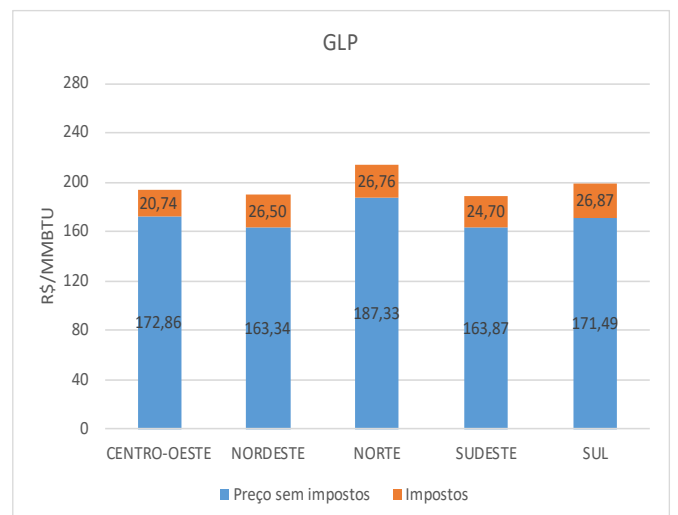
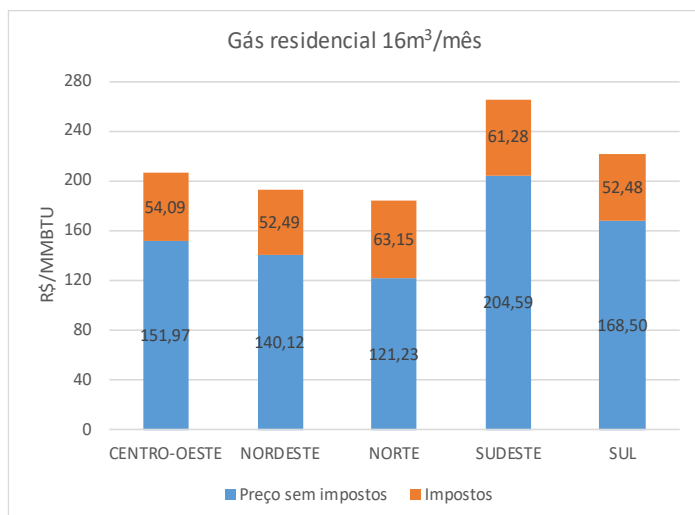


*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as regiões sem informações no gráfico no período em questão

Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



Comparativo de preços entre gás natural para segmento residencial (16 m³/mês) e GLP.



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	46,76	44,65	46,34	42,52	40,60	39,96	39,18	39,23	38,63	34,76	37,00	36,71	35,50	36,35	35,60	35,04	37,09
Norte			5,15	4,37	4,41	4,36	4,33	4,27	4,24	4,35	4,31	4,06	4,91	4,86	4,78	4,61	4,46
Centro			2,78	2,56	2,37	2,31	2,41	2,28	2,27	2,24	2,22	2,03	1,71	1,56	1,54	1,51	2,01
Sur			38,41	35,58	33,82	33,28	32,44	32,69	32,12	28,17	30,48	30,62	28,88	29,93	29,28	28,92	30,62
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,07	41,57	43,86	40,52	38,66	38,17	37,58	37,71	36,82	33,28	35,46	35,16	34,09	34,69	34,02	33,53	35,50
CONSUMO INTERNO DE GÁS	10,75	8,68	11,30	12,53	13,74	13,28	12,87	13,90	13,95	13,20	13,29	12,61	13,10	14,29	13,76	14,28	13,50
Geração Elétrica	4,41	4,12	3,85	4,11	5,33	4,64	4,31	5,10	4,84	4,77	4,56	4,42	4,82	5,07	5,10	5,19	4,80
Distribuição de Gas por Redes			5,27	5,50	5,49	5,41	5,45	5,75	5,88	5,81	6,00	6,00	5,84	5,95	5,70	6,00	5,80
Consumidores Diretos			1,63	1,53	1,31	1,59	1,65	1,61	1,63	1,57	1,71	1,77	1,57	1,66	1,39	1,48	1,60
Refinarias	0,26	0,23	0,23	0,23	0,24	0,26	0,26	0,24	0,19	0,19	0,16	0,14	0,18	0,16	0,16	0,16	0,19
Planta de Ureia				0,93	1,15	1,14	0,97	0,95	1,17	0,65	0,61	0,04	0,45	1,22	1,18	1,19	0,87
PSL's	0,83	0,27	0,22	0,23	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,23	0,24	0,24	0,23	0,23	0,25	0,24
EXPORTAÇÃO	32,32	32,89	32,66	27,99	24,92	24,89	24,70	23,81	22,88	20,08	22,17	22,55	20,99	20,39	20,26	19,25	22,00
BRASIL	17,59	17,34	19,29	16,98	17,94	17,99	18,00	19,21	17,73	13,85	13,63	13,13	13,50	12,13	15,89	14,67	15,43
ARGENTINA	13,97	14,88	12,80	10,51	6,93	6,84	6,66	4,57	5,09	6,19	8,50	9,33	7,42	8,22	4,29	4,30	6,49
San Matias (Int)	0,00	0,59	0,56	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
Outros Mercados	0,00	0,08	0,01	0,51	0,05	0,06	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,08	0,29	0,08

Fontes:

Datos Demanda de Gas Local : Estimados sobre la base de datos anteriores. Balance PEB.

Información ANH.

Nota: La nomenclatura del informe fue modificada

en Enero 2021 debido a que las fuentes de

información, principalmente la Agencia Nacional

de Hidrocarburos (ANH), no presentaron la

información que generalmente recibíamos hasta

diciembre 2020.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	Média 2023
IMPORTAÇÃO	0,14	0,13	0,23	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,23
Argentina	0,14	0,13	0,23	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,23
OFERTA DE GÁS	0,14	0,13	0,23	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,23
DEMANDA DE GÁS	0,14	0,13	0,23	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,23
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,26	0,20	0,22	0,24	0,20	0,16	0,13	0,17	0,21	0,20	0,31	0,33	0,32	0,28	0,22	0,17	0,23
Residencial	0,07	0,08	0,08	0,08	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,10	0,13	0,13	0,14	0,09	0,05	0,07
Comercial	0,06	0,05	0,06	0,07	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
Veicular	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	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,09	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	0,00
Consumo próprio setor energético	0,01	0,04	0,06	0,07	0,11	0,09	0,05	0,07	0,09	0,08	0,11	0,11	0,10	0,05	0,03	0,02	0,07
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov/23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	135,19	123,59	124,00	132,52	128,39	128,77	129,86	128,80	128,74	134,66	138,17	138,12	144,37	143,18	125,94	126,29	133,35
Austral	33,39	31,60	29,76	27,11	26,44	26,52	26,47	26,45	25,05	25,94	26,41	25,90	25,93	25,69	25,22	23,82	25,76
Golfo San Jorge	12,83	11,40	10,78	11,17	11,36	11,18	11,24	11,14	11,00	11,20	11,35	11,41	11,36	11,46	11,54	11,24	11,28
Neuquina	84,20	75,78	79,13	90,26	86,74	87,22	88,32	87,44	88,92	93,78	96,68	97,09	103,40	102,37	85,53	87,63	92,58
Noroeste	5,05	4,67	4,20	3,84	3,72	3,71	3,69	3,64	3,62	3,60	3,59	3,57	3,54	3,51	3,49	3,47	3,58
Cuyana	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,13	0,14
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	108,24	99,50	101,85	104,75	102,41	102,04	103,22	102,53	100,63	106,71	110,13	109,19	121,29	119,63	103,64	102,87	107,44
IMPORTAÇÃO	18,98	24,83	22,48	16,61	7,27	7,55	7,28	6,37	7,65	24,82	34,54	33,96	18,34	9,79	4,41	4,66	14,49
Importação da Bolívia	14,32	18,43	12,86	10,43	6,97	6,93	6,74	4,68	5,21	6,42	8,76	9,70	7,56	8,40	4,39	4,43	6,66
Importação do Chile	0,01	3,07	0,02	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
Importação GNL	4,65	5,15	9,60	6,18	0,30	0,62	0,54	1,68	2,44	18,40	25,78	24,26	10,78	1,40	0,02	0,23	7,83
EXPORTAÇÃO	5,23	3,70	2,71	6,31	8,90	9,01	9,07	8,53	9,02	6,57	6,40	2,88	3,76	3,29	6,30	6,30	6,47
Fora do sistema de transporte	0,32	0,14	0,07	0,27	0,28	0,33	0,45	0,03	0,56	0,54	0,39	0,24	0,38	0,38	0,19	0,19	0,33
Dentro do sistema de transporte	4,92	3,56	2,63	6,04	8,62	8,67	8,62	8,51	8,45	6,02	6,01	2,63	3,39	2,91	6,11	6,11	6,13
CONSUMO INTERNO DE GÁS	118,94	113,91	115,28	112,07	97,94	97,03	98,23	100,17	99,25	118,90	137,17	136,64	132,71	123,59	100,79	100,36	113,17
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	29,15	30,75	30,08	31,79	12,50	10,75	12,47	14,10	22,59	35,49	53,70	59,01	52,33	44,97	27,20	20,84	32,13
Comercial	4,01	3,32	3,29	3,35	2,87	2,97	2,01	2,11	2,95	3,59	5,32	5,69	5,46	5,14	3,81	3,69	3,89
Veicular	6,74	5,02	6,37	6,51	6,33	5,97	6,18	6,30	6,21	6,06	6,17	5,72	6,13	6,16	6,17	6,11	6,11
Geração Elétrica	41,36	39,23	43,35	36,66	40,94	42,31	40,20	41,60	31,48	38,88	39,95	34,96	35,08	31,46	28,26	32,44	36,06
Industriais	37,68	35,58	32,19	33,76	35,29	35,03	37,37	36,07	36,01	34,88	32,03	31,27	33,72	35,86	35,35	37,28	34,99

Fonte: Asociación de Consumidores Industriales de Gas de la República Argentina - ACIGRA

Informações Adicionais

Link: [clique aqui](#)

- **Infraestrutura da Indústria do Gás Natural**
 - Plataforma de Produção por campo
 - Unidades de Processamento de Gás Natural
 - Gasodutos de Transporte
 - Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição
 - Gasodutos no Exterior (por onde é realizada a importação para o Brasil)
 - Terminais de GNL Existentes no Brasil
 - Usinas Termelétricas a Gás Natural
- **Legislação do Setor**
 - Leis, Decretos e Portarias
 - Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural
- **Anexos**
 - Reservas Provadas de Gás Natural
 - Infraestrutura de Produção e Movimentação de Gás Natural
 - Notas Metodológicas

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos a todos que contribuem para a elaboração do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural, em especial:

- ◇ Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP;
- ◇ Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras;
- ◇ Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado – Abegás;
- ◇ Asociación de Consumidores Industriales de Gas de la República Argentina—ACIGRA,
- ◇ Ministerio de Industria, Energía e Minería – Uruguai;
- ◇ Equipe do Ministério de Minas e Energia.

Equipe do Departamento de Gás Natural: Marcello Weydt (Diretor), Fernando Matsumoto, Mauricio Abi-Chahin, Mariana Carriconde, João Alencar, Daniel Pego, Eleazar Hepner, Jackeline Santos, Fellipe Santos, Annara Sousa e Kelly Lopes.

Email: boletimdogas@mme.gov.br