

Destaques de março de 2025

(Análise comparativa em relação ao mês anterior: fevereiro / 25)

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 158,8 para 165,5 milhões de m³/dia. (↑ 4,2%)
- **Oferta Nacional:** houve redução, passando de 45,2 para 43,2 milhões de m³/dia. (↓ 4,4%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, passando de 17,9 para 19,3 milhões de m³/dia. (↑ 7,8%)
- **Geração Elétrica:** houve redução de 2,3% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 13,0 para 12,7 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- MME promoveu debate sobre tarifas de transporte e futuro regulatório do setor de gás natural. Encontro reuniu ANP, transportadoras e indústria para discutir avanços nas regras de transição tarifária, ampliar a transparência e fortalecer a previsibilidade regulatória. [Acesse aqui.](#)
- A ANP fará consulta pública sobre Plano Coordenado de Desenvolvimento do Sistema de Transporte. O Plano Coordenado é um plano proposto pelos transportadores que contempla as providências para otimização, reforço, ampliação e construção de novas instalações do sistema de transporte de gás natural, conforme regulação da ANP. [Acesse aqui.](#)

Sumário

Balanco de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 4

Produção Nacional e Reinjeção • 5

Queima de Gás e Oferta Importada • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 12

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 17

Balanço de Gás Natural • Brasil

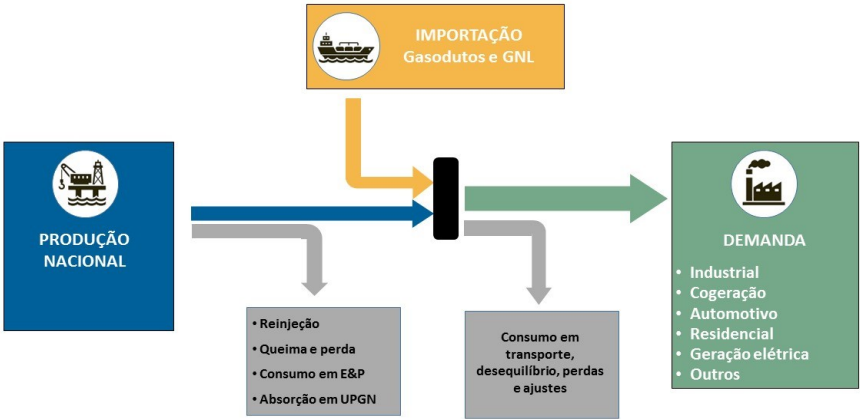
BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Produção nacional	133,75	137,86	149,81	153,11	136,67	145,63	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	161,68
Reinjeção	60,84	68,38	78,82	83,17	73,28	80,28	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,43
Queima e perda	3,38	3,48	3,86	4,33	3,92	3,55	3,05	3,38	3,61	3,63	3,58	6,21	5,65	4,48	4,91	5,77	5,05
Consumo nas unidades de E&P	14,31	14,53	15,61	15,83	15,14	15,84	16,10	15,56	15,14	15,92	15,35	15,58	16,50	17,03	17,04	17,58	17,22
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,73	3,91	3,78	3,47	3,56	3,63	3,65	3,60	3,45	3,31	3,25	3,01	2,89	3,16	3,34	3,74	3,41
OFERTA NACIONAL	51,49	47,56	47,74	46,30	40,77	42,33	43,03	46,19	50,92	53,56	52,84	47,72	48,20	48,30	45,20	43,22	45,57
Importação - Bolívia	19,85	17,51	15,43	13,97	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	13,18
Regaseificação de GNL *	26,15	6,53	1,53	8,10	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	5,17
OFERTA IMPORTADA	46,18	24,04	16,96	22,06	18,71	15,36	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	18,35
OFERTA TOTAL	97,67	71,60	64,70	68,37	59,47	57,70	58,81	68,07	73,16	85,20	86,70	76,90	69,32	66,16	63,08	62,53	63,92
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas. **	4,13	3,65	2,32	2,15	1,90	1,73	1,87	2,63	3,50	4,12	1,87	1,77	1,83	3,46	6,02	6,45	5,31
Industrial***	40,19	41,44	39,37	38,94	39,21	38,90	38,60	39,31	38,56	38,76	41,11	40,91	37,41	35,62	35,50	35,29	35,47
Automotivo	5,94	6,20	5,33	4,57	4,57	4,55	4,45	4,42	4,47	4,41	4,51	4,38	4,74	4,00	4,47	4,17	4,21
Residencial	1,42	1,45	1,43	1,46	1,35	1,48	1,60	1,74	1,71	1,69	1,51	1,44	1,39	1,26	1,28	1,18	1,24
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,90	0,88	0,86	0,94	0,95	0,96	0,94	0,91	0,89	0,92	0,81	0,90	0,86	0,86
Geração Elétrica	42,83	15,32	12,78	18,40	9,52	8,29	9,51	17,26	22,20	33,47	34,88	25,59	21,07	18,84	13,00	12,67	14,84
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,31
Outros (inclui GNC)	0,02	0,37	0,60	0,64	0,646	0,633	0,633	0,558	0,612	0,616	0,696	0,648	0,657	0,650	0,703	0,697	0,68
DEMANDA TOTAL	93,54	67,96	62,37	66,22	57,57	55,97	56,94	65,44	69,66	81,09	84,83	75,14	67,49	62,70	57,05	56,08	58,61

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

Acesse o histórico completo do Balanço de Gás Natural - Brasil [aqui](#).

Balanço Esquemático • Brasil



Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Produção	114,31	121,45	133,21	135,01	122,48	130,46	134,82	131,23	138,81	147,59	137,03	137,88	141,30	143,28	143,93	151,13	146,11
Reinjeção	55,09	61,64	72,25	76,64	67,30	73,38	77,35	74,78	79,76	86,80	77,42	78,54	81,29	82,08	81,95	88,87	84,30
Queima e perda	3,15	3,26	3,67	4,22	3,81	3,43	2,96	3,27	3,51	3,51	3,47	6,07	5,57	4,32	4,81	5,55	4,89
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,83	17,26	18,26	18,19	17,58	18,29	18,64	18,13	17,71	18,10	17,52	17,33	18,16	19,01	19,23	20,15	19,46
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	39,23	39,29	39,03	35,97	33,79	35,37	35,87	35,05	37,84	39,18	38,63	35,94	36,28	37,87	37,93	36,56	37,46
Importação - Bolívia	19,85	16,84	15,38	13,83	14,03	12,31	13,11	12,63	13,68	13,61	14,05	14,52	14,35	12,55	13,49	13,47	13,17
Regaseificação de GNL *	24,99	5,88	1,29	5,74	4,35	2,23	1,41	7,91	6,36	10,33	12,14	10,21	3,53	2,89	2,06	2,46	2,47
OFERTA IMPORTADA	45,02	22,72	16,67	19,57	18,38	14,54	14,52	20,55	20,04	23,94	26,19	24,73	17,88	15,44	15,54	15,93	15,64
OFERTA TOTAL	84,25	62,02	55,71	55,54	52,16	49,91	50,39	55,60	57,88	63,12	64,81	60,67	54,16	53,32	53,48	52,49	53,09
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.**	3,02	2,52	1,27	0,83	0,71	0,68	0,85	2,14	1,74	1,51	0,61	0,40	0,50	2,53	5,29	4,94	4,25
Industrial***	39,58	41,14	38,98	38,67	38,90	38,65	38,42	39,10	38,35	38,57	40,91	40,66	37,06	32,71	32,52	32,35	32,53
Automotivo	5,92	6,18	5,31	4,55	4,55	4,52	4,42	4,40	4,45	4,39	4,48	4,36	4,72	3,98	4,45	4,15	4,19
Residencial	1,42	1,45	1,42	1,45	1,35	1,47	1,60	1,73	1,71	1,68	1,51	1,44	1,39	1,26	1,28	1,17	1,23
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,89	0,88	0,86	0,94	0,95	0,95	0,93	0,91	0,89	0,91	0,80	0,89	0,86	0,85
Geração Elétrica	31,16	7,55	5,95	7,83	4,39	2,48	2,96	6,07	9,54	14,84	15,18	11,65	8,28	10,52	7,79	7,75	8,69
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,31
Outros (inclui GNC)	0,02	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,053	0,042
DEMANDA TOTAL	81,24	59,50	54,52	54,71	51,46	49,23	49,53	53,46	56,14	61,60	64,20	60,27	53,66	50,79	48,19	47,54	48,84

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.

* Os volumes do TRSP – Terminal de Regaseificação de GNL de São Paulo – estão contabilizados na malha interligada e não como sistema isolado. Apesar de o TRSP não estar conectado à malha de transporte, os volumes regaseificados são disponibilizados na malha da Comgás que, por sua vez, está conectada à malha de transporte.

** Conjunto Consumo nos Gasodutos, Desequilíbrio e Perdas:

- Consumo nos Gasodutos: O consumo de gás natural nos gasodutos de transporte está relacionado tanto ao gás produzido no país quanto ao gás importado, visto que na malha do sistema de transporte ocorre a movimentação de GNL regaseificado.
- Desequilíbrio: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo.
- Perdas: O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, não será disponibilizado aos consumidores.

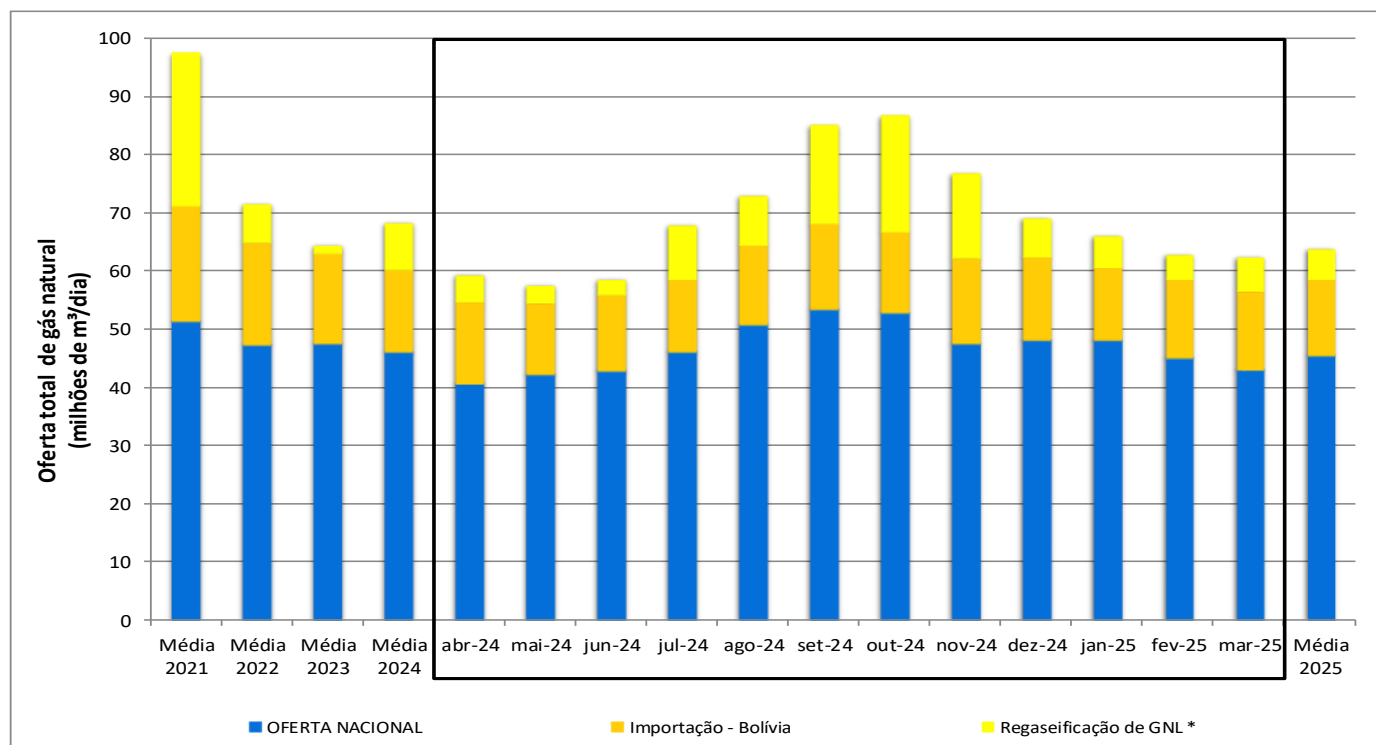
Observação: o aumento no volume de gás natural comercializado no mercado livre contribui para o aumento do Desequilíbrio, uma vez que os dados de demanda de gás natural do Boletim contemplam apenas a movimentação do mercado cativo (serviço local de gás canalizado), além de refinarias e fábricas de fertilizantes.

O conjunto Consumo nos Gasodutos, Desequilíbrio e Perdas é resultado da diferença entre oferta e demanda totais de gás natural. A equação abaixo esquematiza a forma de cálculo:

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

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

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.

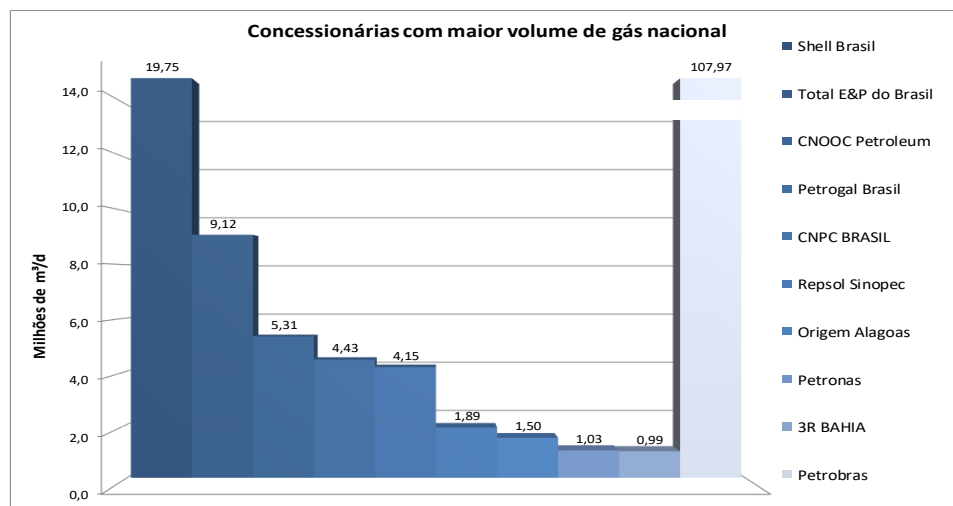
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a fevereiro de 2025, oferta nacional diminuiu, passando de 45,2 para 43,2 milhões de m³/dia. A oferta importada aumentou de 17,9 para 19,3 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana manteve-se estável em 13,5 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 4,4 para 5,8 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 158,8 para 165,5 milhões de m³/dia. A reinjeção aumentou, alterando-se de 88,3 para 95,2 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de fevereiro, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 69% da produção destas dez concessionárias e por 65% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



Fonte: ANP

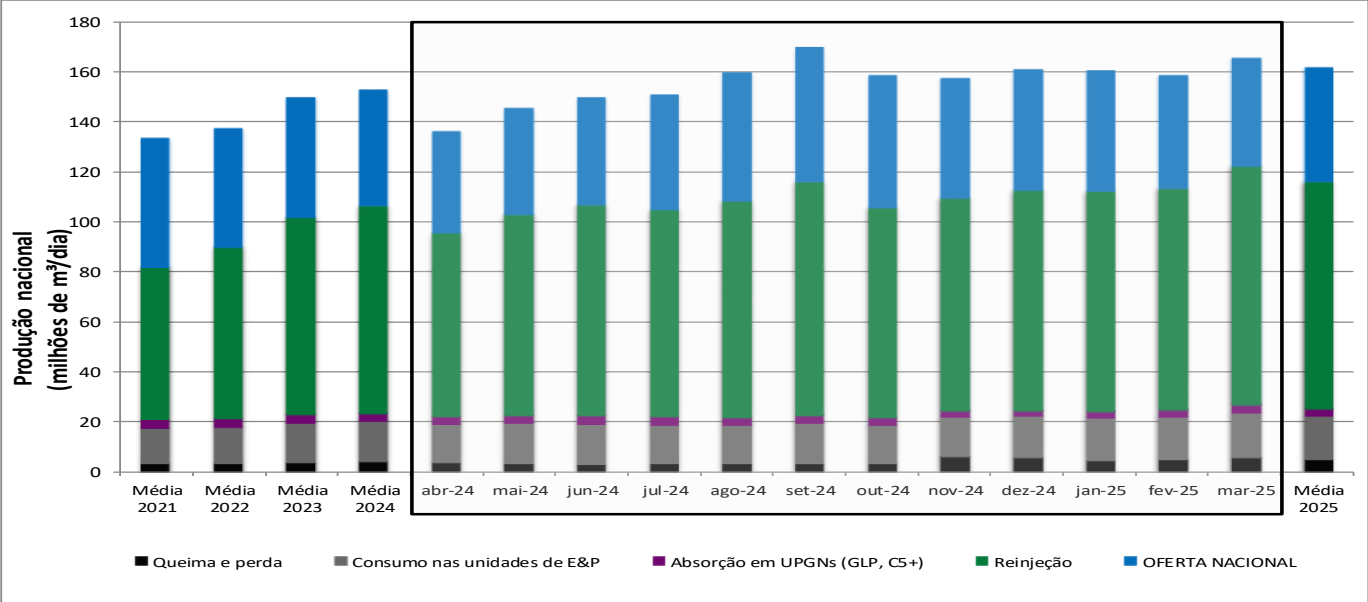
Produção Nacional

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 m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Terra	22,70	20,25	21,86	23,26	19,27	20,11	19,81	24,38	25,86	27,88	27,68	25,37	25,24	23,07	20,50	20,08	21,22
Mar	111,05	117,61	131,32	129,85	117,41	125,52	130,26	126,89	133,84	142,04	131,18	132,27	135,79	137,69	138,26	145,45	140,47
Gás Associado	114,10	121,00	136,84	137,89	126,66	134,43	138,24	135,35	141,78	150,50	138,70	140,98	143,63	146,50	147,80	154,93	149,74
Gás Não Associado	19,65	16,86	16,34	15,23	10,01	11,20	11,83	15,93	17,92	19,42	20,16	16,65	17,40	14,26	10,97	10,59	11,94
TOTAL	133,75	137,86	153,18	153,11	136,67	145,63	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	161,68

Fonte: ANP

Segmentação da Produção Nacional



Fonte: Petrobras e ANP

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

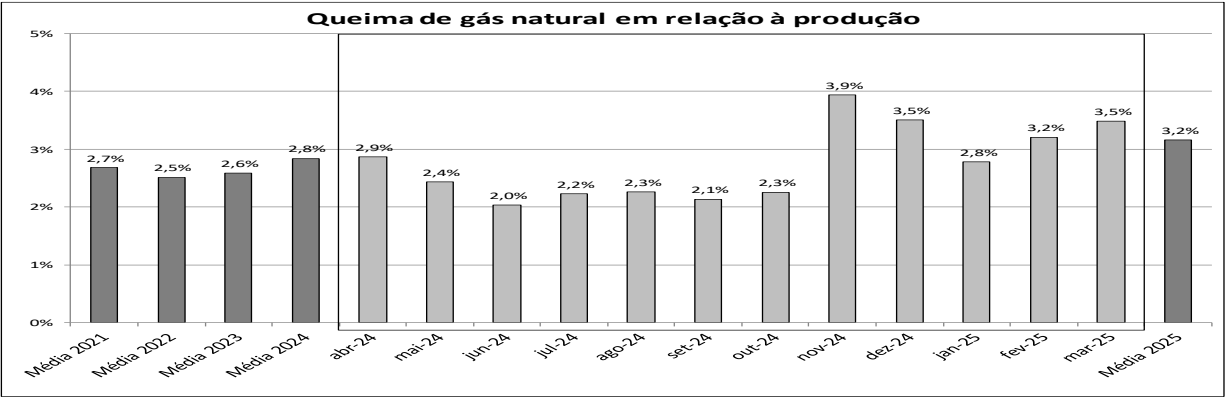
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

Reinjeção (milhões de m³/dia)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
MAR	RIO DE JANEIRO	48,32	55,75	66,57	71,81	61,75	67,97	71,94	69,77	74,69	81,62	72,21	74,53	77,02	77,22	77,07	84,18	79,49
	SÃO PAULO	6,29	5,57	5,34	4,70	5,19	5,09	5,08	4,66	4,74	4,90	4,95	3,68	3,93	4,53	4,52	4,31	4,45
	Total - MAR	54,62	61,32	71,91	76,50	66,94	73,06	77,02	74,42	79,43	86,52	77,16	78,21	80,95	81,75	81,60	88,49	83,94
TERRA	AMAZONAS	5,75	6,74	6,57	6,55	5,98	6,90	6,89	7,76	6,82	6,69	6,42	6,58	6,49	5,71	6,32	6,36	6,13
	BAHIA	0,48	0,32	0,29	0,33	0,35	0,30	0,32	0,35	0,31	0,27	0,25	0,32	0,33	0,32	0,34	0,37	0,34
	Total - TERRA	6,22	7,06	6,91	6,89	6,34	7,21	7,23	8,12	7,15	6,98	6,68	6,91	6,83	6,04	6,67	6,74	6,48
Total - GERAL		60,84	68,38	78,82	83,39	73,28	80,27	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,43

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção

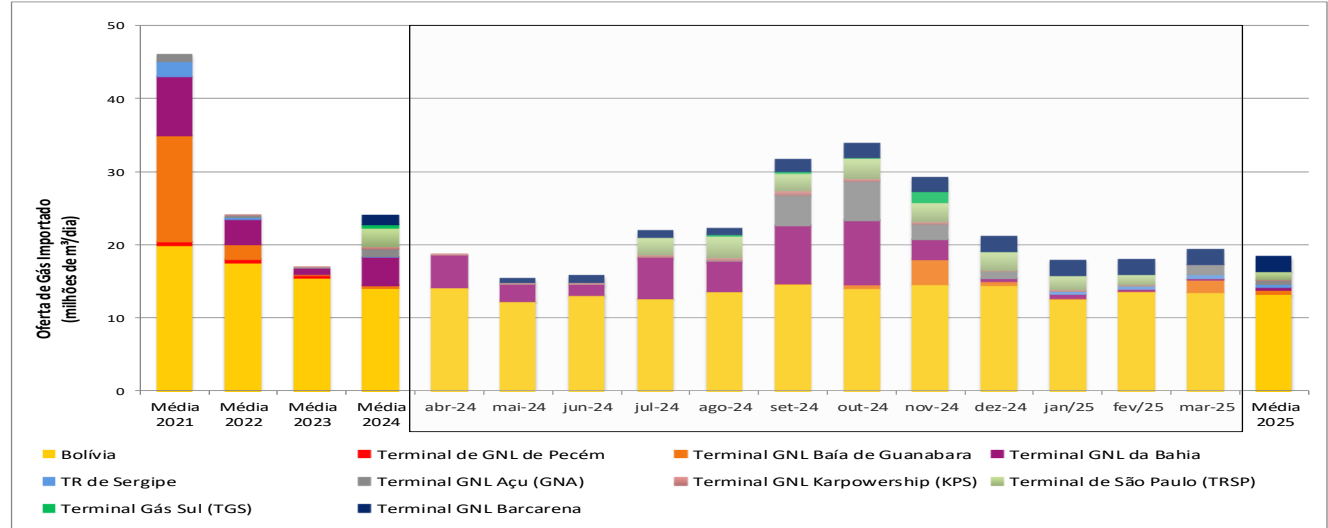


Oferta de Gás Natural Importado

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

Importação (MMm³/dia)			Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	19,19	16,84	15,34	13,17	13,11	11,82	12,64	11,97	13,13	12,88	12,87	13,36	13,08	9,87	10,28	10,55	10,23	
		Tradener	0,00	0,19	0,00	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,09	0,09	
		MGAS	*	*	0,04	0,53	0,83	0,49	0,48	0,66	0,55	0,59	0,76	0,73	0,76	1,45	1,47	1,57	1,50	
		Delta	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	
		MTX														0,78	0,85	1,00	0,88	
		MTGás														0,15	0,16	0,20	0,17	
	Via MT	Edge														0,17	0,59	0,00	0,25	
		PETROBRAS	0,11	0,14	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
		EPE (Âmbar)	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	0,00	0,00	0,00
		CGS	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	0,00
		MTGás	0,01	0,03	0,05	0,13	0,11	0,03	0,03	0,03	0,03	1,01	0,03	0,08	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
	Subtotal			19,85	17,51	15,43	13,97	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	13,18
	Regaseificação de GNL			26,15	6,53	1,53	8,10	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	5,17
Terminal GNL de Pecém*			0,64	0,47	0,33	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	
Terminal GNL Baía de Guanabara			14,55	2,06	0,22	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,53	3,40	0,57	0,08	0,14	1,66	0,63	
Terminal GNL da Bahia			7,97	3,34	0,74	3,84	4,35	2,23	1,41	5,56	4,00	7,87	8,67	2,67	0,45	0,59	0,27	0,22	0,36	
TR de Sergipe			2,07	0,36	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,36	0,30	0,58	0,41	
Terminal GNL Açú (GNA)			0,92	0,28	0,13	1,06	0,00	0,02	0,02	0,00	0,03	4,18	5,32	2,15	0,96	0,07	0,14	1,34	0,52	
Terminal GNL Karpowership (KPS)			*	0,04	0,10	0,33	0,22	0,17	0,24	0,45	0,57	0,63	0,40	0,35	0,22	0,24	0,22	0,11	0,19	
Terminal GNL Barcarena						1,34		0,60	0,97	0,85	0,88	1,60	1,93	1,86	2,04	2,09	1,96	1,92	1,99	
Terminal de São Paulo - TRSP						2,57				2,36	2,81	2,38	2,77	2,64	2,46	1,87	1,34	0,00	1,07	
Terminal Gás Sul (TGS)						0,43					0,24	0,27	0,10	1,50	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL			46,18	24,04	16,96	22,06	18,71	15,36	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	18,35	

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\$ FOB)	Valor Total (US\$ CIF)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB¹ (US\$/MMBTU)	Preço CIF² (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total Abril/2024	113.243.613	123.415.281	313.300.656	696.224	417.734.208	7,27	7,92	Estados Unidos	Bahia - BA, Santa Catarina - SC
Total Mai/2024	447.404.114	463.481.606	337.425.448	749.834	449.900.597	26,66	27,62	Estados Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP
Total Jun/2024	113.551.468	116.882.962	121.700.618	270.446	162.267.491	18,76	19,31	Estados Unidos, Reino Unido	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total Jul/2024	216.899.003	232.233.415	345.622.575	768.050	460.830.100	12,62	13,51	Catar, Estados Unidos, Emirados Árabes Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP, Pará - PA
Total Ago/2024	295.783.616	329.800.065	484.408.442	1.076.463	645.877.923	12,28	13,69	Catar, Estados Unidos	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
set/2024	225.235.932	230.845.260	308.490.087	685.534	411.320.116	14,68	15,05	Estados Unidos	Bahia - BA
set/2024	19.071.189	19.423.994	31.734.251	70.521	42.312.335	12,08	12,31	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
set/2024	30.267.900	34.068.106	65.916.678	146.482	87.888.904	9,23	10,39	Estados Unidos	Sergipe - SE
set/2024	39.288.803	39.739.079	28.698.312	63.774	38.264.416	27,53	27,84	Guiné Equatorial	Bahia - BA
set/2024	35.526.005	37.562.865	109.478.526	243.286	145.971.368	6,52	6,90	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
set/2024	31.917.131	33.321.328	38.024.000	84.498	50.698.667	16,88	17,62	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
Total Set/2024	381.306.960	394.960.632	582.341.854	1.294.093	776.455.805	13,17	13,64	Estados Unidos, Guiné Equatorial, Reino Unido	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
out/2024	35.304.883	36.895.883	100.898.740	224.219	134.531.653	7,04	7,35	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
out/2024	46.753.084	51.613.084	122.723.334	272.719	163.631.112	7,66	8,46	Estados Unidos	São Paulo - SP
out/2024	139.644.588	143.199.078	213.609.356	474.687	284.812.475	13,14	13,48	Estados Unidos	Bahia - BA
out/2024	19.251.124	20.407.124	60.248.269	133.885	80.331.025	6,42	6,81	Estados Unidos	Pará - PA
Total Out/2024	240.953.679	252.115.169	497.479.699	1.105.510	663.306.265	9,74	10,19	Estados Unidos, Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ, São Paulo - SP, Bahia - BA, Pará - PA
nov/2024	21.712.534	22.163.327	54.382.115	120.849	72.509.487	8,03	8,19	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
nov/2024	35.783.397	37.132.418	54.265.664	120.590	72.354.219	13,26	13,76	Estados Unidos	Bahia - BA
nov/2024	16.232.010	19.272.135	59.350.517	131.890	79.134.023	5,50	6,53	Estados Unidos	Pará - PA
Total Nov/2024	73.727.941	78.567.880	167.998.296	373.330	223.997.728	8,82	9,40	Reino Unido, Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Pará - PA
dez/2024	23.548.137	26.271.487	63.802.630	141.784	85.070.173	7,42	8,28	Estados Unidos	São Paulo - SP
dez/2024	29.540.818	30.348.140	63.694.553	141.543	84.926.071	9,32	9,58	Estados Unidos	Sergipe - SE
Total Dez/2024	53.088.955	56.619.627	127.497.183	283.327	169.996.244	8,37	8,93	Estados Unidos	Sergipe - SE e São Paulo - SP
Total 2024	2.147.508.508	2.272.604.876	3.466.507.740	7.703.351	4.622.010.320	12,46	13,18	Catar, Estados Unidos, Espanha, Nigéria, Reino Unido, Guiné Equatorial, Emirados Árabes Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA, Santa Catarina - SC, Sergipe-SE
jan/2025	24.089.394	26.092.744	65.875.548	146.390	87.834.064	7,35	7,96	Estados Unidos	São Paulo - SP
jan/2025	13.155.249	15.620.840	40.114.850	89.144	53.486.467	6,59	7,83	Estados Unidos	Pará - PA
jan/2025	29.747.130	30.463.068	64.585.123	143.522	86.113.497	9,26	9,48	Camarões	Sergipe - SE
Total Jan/2025	66.991.773	72.176.652	170.575.521	379.057	227.434.028	7,90	8,51	Estados Unidos, Camarões	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE
fev/2025	21.740.771	23.270.771	58.776.837	130.615	78.369.116	7,44	7,96	Trinidad e Tobago	Pará - PA
fev/2025	30.996.217	32.317.243	36.437.602	80.972	48.583.469	17,10	17,83	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2025	30.474.286	31.353.631	35.625.177	79.167	47.500.236	17,20	17,70	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2025	30.988.700	31.973.390	63.042.857	140.095	84.057.143	9,88	10,20	Estados Unidos	Sergipe - SE
Total Fev/2025	114.199.974	118.915.035	193.882.473	430.850	258.509.964	11,84	12,33	Trinidad e Tobago, Reino Unido, Estados Unidos	Pará - PA, Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE
mar/2025	11.852.403	12.113.876	17.875.296	39.723	23.833.728	13,33	13,63	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mar/2025	28.515.083	29.043.064	42.887.000	95.304	57.182.667	13,37	13,62	Estados Unidos	Bahia - BA
Total Mar/2025	40.367.486	41.156.940	60.762.296	135.027	81.016.395	13,36	13,62	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Bahia - BA
Total 2025	221.559.233	232.248.627	425.220.290	944.934	566.960.387	10,48	10,98	Estados Unidos, Camarões, Trinidad e Tobago, Reino Unido	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE, Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE, Bahia - BA

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 2021	35.632.972	60.796.525	135.103	81.062.033	11,78	França, Jamaica, Estados Unidos	Sergipe - SE Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	7.085	4.250.961	22,58	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	901.192	1.632.464	3.628	2.176.619	11,10	Estados Unidos	Fortaleza - CE
ago/2023	9.921.500	20.277.418	45.061	27.036.557	9,84	Espanha	Fortaleza - CE
dez/2023	34.535.157	52.071.042	115.713	69.428.056	13,33	Catar	Sergipe - SE
Total 2023	45.357.849	73.980.924	164.402	98.641.232	12,33	Estados Unidos, Espanha e Catar	Fortaleza - CE Sergipe - SE
fev/2025	37.980.131	51.843.848	115.209	69.125.131	14,73	Turquia	Sergipe - SE
fev/2025	20.628.850	30.399.857	67.555	40.533.143	13,64	Singapura	Rio de Janeiro - RJ
Total 2025	58.608.981	82.243.705	182.764	109.658.273	14,33	Turquia, Singapura	Sergipe - SE Rio de Janeiro - RJ

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 450 kg/m³ e a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.400 kcal/m³.

Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

Segmento termelétrico		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado¹	35,26	12,83	11,58	14,66	7,99	7,68	8,03	16,18	20,64	25,34	26,00	18,08	14,86	14,05	12,20	10,11	12,12
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras²	7,57	2,49	1,20	3,74	1,53	0,61	1,48	1,08	1,56	8,13	8,88	7,51	6,22	4,78	0,81	2,56	2,72
	Demanda Termelétrica total	42,83	15,32	12,78	18,40	9,52	8,29	9,51	17,26	22,20	33,47	34,88	25,59	21,07	18,84	13,00	12,67	14,84
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		5,70	1,90	1,59	2,48	1,17	1,02	1,18	2,31	3,02	4,79	5,11	3,28	2,93	2,20	1,46	1,56	1,74
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,8%	36,2%	37%	39,4%	37,6%	36,1%	37,8%	39,4%	40,1%	43,7%	43,2%	39,1%	41,0%	34,4%	35,4%	36,3%	35,4%

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.

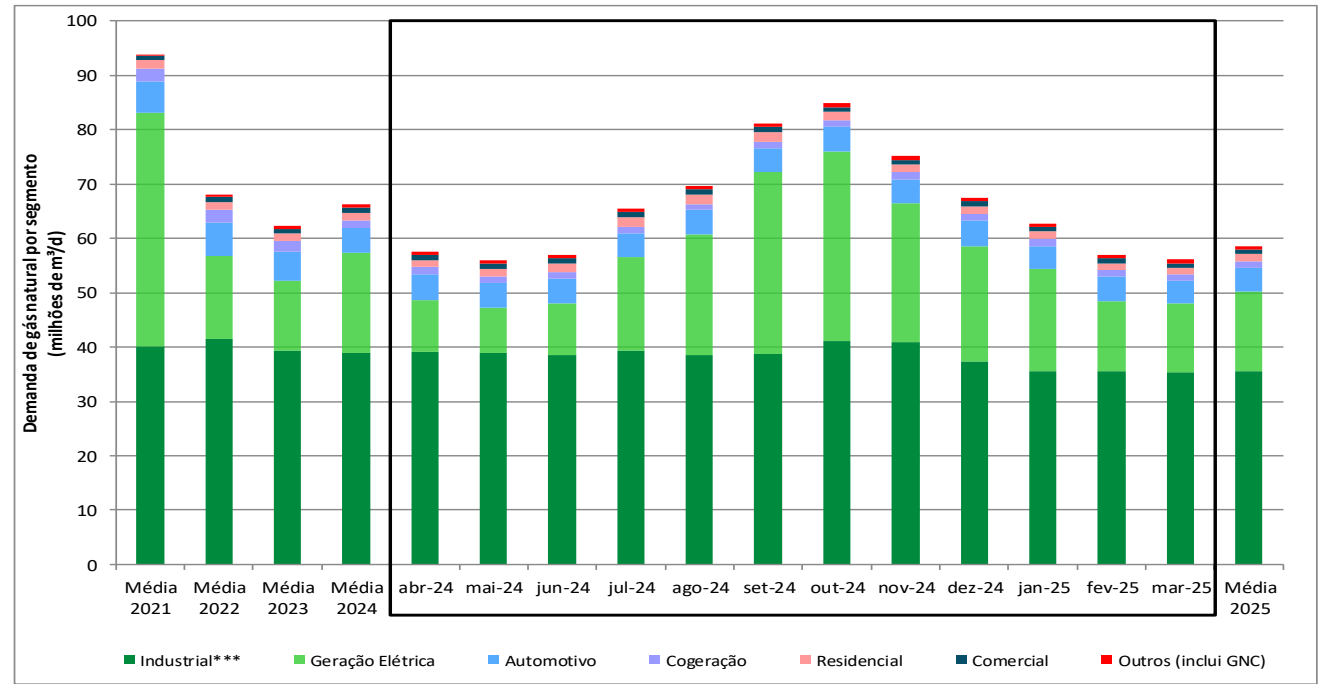
Demanda de Gás Natural por Distribuidora

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,473
Bahiagás (BA)	3,786	6,204	5,269	4,628	4,151	4,808	4,976	4,594	4,547	5,083	4,850	4,322	4,315	3,385	3,549	3,330	3,421
ES GÁS (ES)	2,625	2,224	2,252	1,888	1,838	1,636	1,579	1,907	2,037	1,967	1,760	2,581	2,189	1,578	1,591	1,723	1,631
Cebgás (DF)	0,006	0,006	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
Ceg (RJ)	12,867	7,189	6,123	6,413	5,140	5,126	4,826	5,803	6,881	9,261	10,230	7,405	6,576	5,862	5,556	5,355	5,591
Ceg Rio (RJ)	9,196	3,275	2,736	3,856	2,183	2,249	2,322	5,113	6,053	6,011	6,296	4,288	2,569	2,248	2,427	2,209	2,294
Cegás (CE)	0,768	0,565	0,543	0,498	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,484	0,454	0,476
Cigás (AM)	5,158	4,649	5,169	5,420	5,659	5,643	4,796	5,040	5,590	5,622	5,555	5,734	5,189	5,419	5,516	5,388	5,441
Comgas (SP)	16,018	13,453	12,991	12,440	12,056	12,010	12,327	13,010	14,062	13,055	13,230	12,554	11,397	10,860	12,521	10,715	11,365
Compagás (PR)	2,108	1,099	0,848	0,721	0,717	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,697
Copergás (PE)	4,545	3,093	2,787	2,897	3,087	2,951	2,777	3,003	2,661	2,840	3,010	2,823	2,791	1,809	1,348	1,298	1,485
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,756	0,664	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,725
Gasmig (MG)	3,800	2,903	2,825	2,757	2,702	2,607	2,676	2,727	2,950	3,212	3,156	2,518	2,574	2,551	3,097	2,765	2,804
Mitgás (MT)*	0,011	0,035	0,048	0,133	0,108	0,035	0,029	0,028	0,033	1,009	0,028	0,085	0,028	0,014	0,015	0,016	0,015
Msgás (MS)	1,709	0,672	0,573	0,578	0,468	0,477	0,483	0,461	0,522	1,010	1,133	0,481	0,452	0,452	0,566	0,523	0,514
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,175	0,143	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,133
Potigás (RN)	0,230	0,961	0,705	0,286	0,226	0,227	0,257	0,296	0,282	0,251	0,338	0,342	0,248	0,305	0,247	0,236	0,262
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,847	0,872	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,828
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,661	1,610	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,591
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,804	0,292	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190	0,263	0,214
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,938	2,128	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	1,992
Gasmar (MA)	5,532	2,441	2,248	3,759	0,119	0,245	1,376	5,638	6,449	7,451	7,437	4,771	5,431	3,675	0,559	0,264	1,500
Gás do Pará (PA)														2,090	1,897	1,906	1,964
TOTAL DISTRIBUIDORAS	75,999	56,253	51,928	52,351	44,902	45,380	45,944	55,584	59,935	63,165	64,503	55,419	50,682	47,149	46,360	42,742	45,417

Fonte: Abegás
* Dados da Mitgás são informados pela ANP
Os estados de Goiás e Piauí contam com distribuidoras formalmente constituídas, mas não figuram na lista acima por não haver movimentação de gás natural.

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 afens foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



Fonte: Abegás, ONS e transportadores de gás natural

*** 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

Estado	Município	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Compromisso de Leilão
sc	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	1	22,8730	01/07/2026	01/07/2026
				2	5,1500	01/07/2026	01/07/2026
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	629,3670	23/11/2025	01/01/2025
		UTE.GN.PA.037748-1.2	Portocém I	1	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				2	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				3	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	4	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				1	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				2	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				3	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				4	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				5	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				6	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				7	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão IV	8	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				9	12,3690	31/12/2026	31/12/2026
				1	361,5040	05/08/2026	01/07/2026
				1	180,2240	04/07/2027	31/12/2026
			Azulão II	2	115,2050	04/07/2027	31/12/2026
				1	180,2240	04/07/2027	31/12/2026
			Azulão III	2	115,2050	04/07/2027	31/12/2026

Fonte: Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

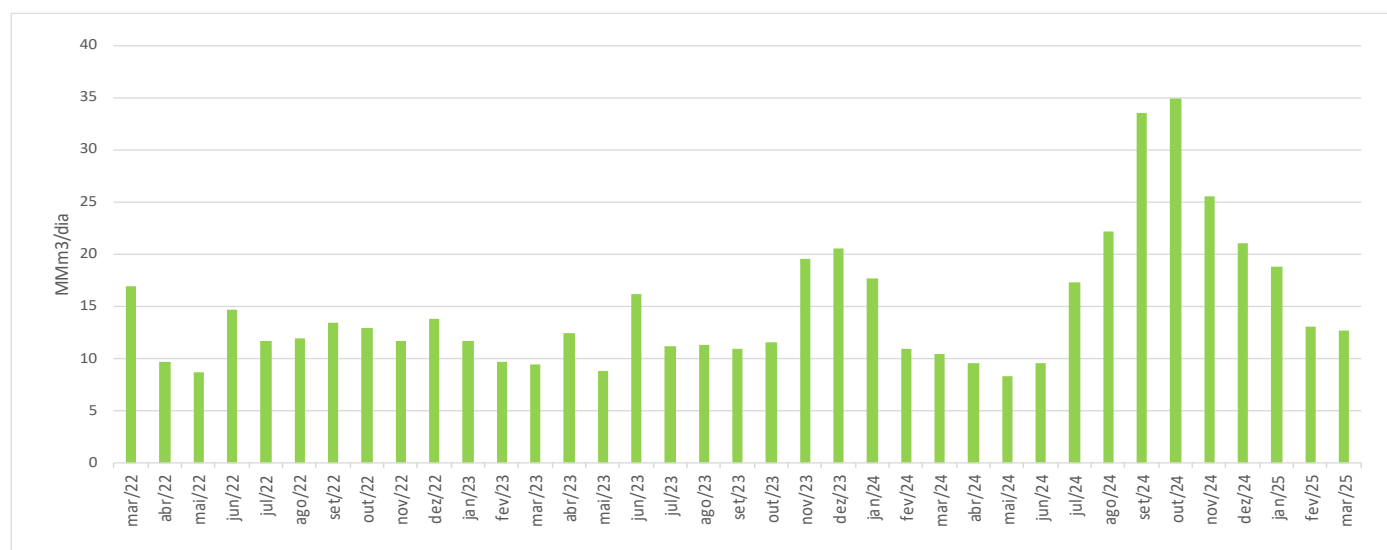
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELETRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,473
Bahiagás (BA)	3,583	6,204	4,727	4,370	3,834	4,614	4,557	4,513	4,443	4,247	4,272	4,262	4,239	3,357	3,529	3,309	3,398
ES GÁS (ES)	1,592	1,670	1,781	1,778	1,833	1,624	1,579	1,893	1,984	1,959	1,746	1,806	1,796	1,567	1,586	1,711	1,621
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,002	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
Ceg (RJ)	4,288	4,337	4,045	3,614	3,453	3,541	3,582	3,674	3,669	3,667	3,695	3,538	3,700	3,293	3,584	3,295	3,391
Ceg Rio (RJ)	2,444	2,313	2,323	2,262	2,094	2,239	2,196	2,385	2,361	2,349	2,379	2,030	2,077	2,028	2,027	1,937	1,997
Cegás (CE)	0,535	0,565	0,492	0,498	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,484	0,454	0,476
Cigás (AM)	0,174	0,578	0,831	0,858	0,874	0,862	0,849	0,795	0,854	0,847	0,932	0,875	0,846	0,884	0,875	0,872	0,877
Comgas (SP)	13,338	12,585	12,032	11,180	11,131	11,176	11,420	11,815	12,038	11,188	11,527	11,161	10,016	7,729	8,107	7,546	7,794
Compagás (PR)	0,893	0,948	0,823	0,721	0,716	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,697
Copergás (PE)	2,910	3,083	2,709	2,857	3,036	2,951	2,777	3,003	2,661	2,773	3,010	2,823	2,791	1,809	1,348	1,298	1,485
Gas Brasileiro (SP)	0,851	0,828	0,744	0,664	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,725
Gasmig (MG)	2,622	2,784	2,766	2,599	2,693	2,592	2,675	2,636	2,613	2,652	2,688	2,483	2,537	2,542	2,628	2,748	2,639
Mtgás (MT)*	0,035																
Msgás (MS)	0,549	0,555	0,482	0,480	0,468	0,477	0,482	0,443	0,522	0,499	0,494	0,472	0,452	0,452	0,557	0,523	0,511
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,169	0,143	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,133
Potigás (RN)	0,230	0,275	0,260	0,242	0,225	0,227	0,247	0,257	0,253	0,243	0,247	0,236	0,229	0,228	0,247	0,236	0,237
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,830	0,872	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,828
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,612	1,610	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,591
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,814	0,292	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190	0,263	0,214
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,991	2,128	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	1,992
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,052	0,191	0,204	0,293	0,223	0,240
Gás do Pará (PA)														2,090	1,897	1,906	1,964
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELETRICO	40,814	43,422	40,030	37,689	36,913	37,702	37,915	39,406	39,299	37,826	38,498	37,340	35,826	33,085	34,147	32,616	33,283
SEGMENTO TERMELETRICO	35,185	12,830	11,581	14,662	7,989	7,678	8,030	16,178	20,636	25,339	26,005	18,079	14,856	14,064	12,213	10,126	12,135

Fonte: Abegás

* Dados da Mtgás são informados pela ANP. Não é possível diferenciar volumes por segmentos de consumo.

Os estados de Goiás e Piauí contam com distribuidoras formalmente constituídas, mas não figuram na lista acima por não possuírem movimentação de gás natural.

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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
REPAR	1,142	0,942	1,139	1,087	1,172	1,251	1,149	1,203	1,166	1,024	1,203	1,107	1,143	1,013	0,955	1,100	1,022
REPLAN	1,966	1,842	1,975	2,079	2,074	2,006	2,103	2,078	2,130	2,041	2,150	1,977	2,063	2,027	1,854	2,179	2,020
REDUC	0,613	0,082	0,384	0,788	0,581	0,556	0,538	0,000	0,009	1,069	1,748	1,588	1,198	1,452	1,600	1,552	1,535
REVAP	1,707	1,859	2,040	2,185	2,254	2,296	2,336	1,851	1,676	2,053	2,429	2,547	2,409	2,390	2,136	2,411	2,312
RPBC	0,772	0,180	0,615	0,881	0,798	0,870	0,892	0,741	0,740	0,839	1,062	0,951	0,887	0,823	0,685	0,744	0,751
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,059	1,744	1,074	1,073	1,453	1,238	1,085	1,107	1,156	0,935	0,922	0,627	1,005	1,045	1,015	0,996	1,019
REGAP	0,732	0,632	0,698	0,701	0,701	0,708	0,302	0,694	0,760	0,670	0,778	0,790	0,746	0,907	0,711	0,681	0,767
REFAP	0,703	0,605	0,658	0,614	0,675	0,665	0,673	0,736	0,000	0,543	0,648	0,703	0,673	0,703	0,557	0,698	0,653
RECAP	0,336	0,383	0,417	0,380	0,324	0,327	0,428	0,366	0,286	0,355	0,416	0,414	0,420	0,415	0,389	0,430	0,411
REMAN	0,157	0,117	0,148	0,054	0,113	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	9,151	8,383	9,158	9,841	10,144	9,981	9,507	8,775	7,923	9,528	11,355	10,705	10,544	10,776	9,902	10,790	10,489

Fonte: Transportadores de Gás Natural

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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Unigel Agro BA	0,724	1,268	0,688	0,103	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000
Unigel Agro SE	0,946	1,092	0,635	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
TOTAL	1,670	2,360	1,323	0,106	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

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) março-25 (Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	1,736	8,973	10,709	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,575	9,787	11,362
Novo Mercado de Gás (2023-32)	1,770	9,698	11,468	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,487	8,933	10,420
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,458	8,946	10,404	Novo Mercado de Gás (2025-32)	1,458	9,698	11,156
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,583	10,544	12,127	Novo Mercado de Gás (2025-34)	1,458	8,946	10,404
Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,458	9,773	11,231	Dólar de conversão R\$/US\$:	março-25		5,747

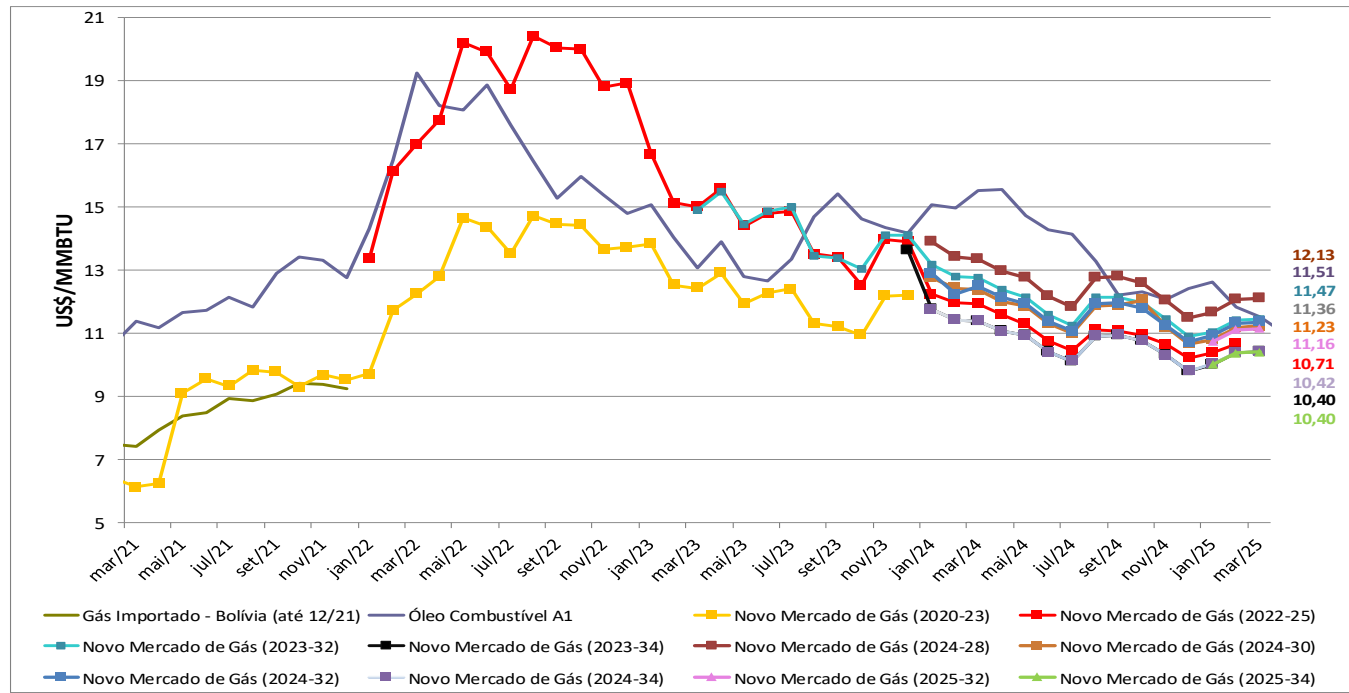
Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

Contratos Petrobras - Distribuidoras

9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25), 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), 2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-34), 5 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-28), 3 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-30), 8 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-32), 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34), 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2025-32) e 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2025-34) .

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

O gráficos 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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
PPT	4,63	5,38	5,17	5,15	5,22	5,20	5,16	5,15	5,12	5,09	5,10	5,08	5,04	5,11	5,21	5,19	5,17

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) março, 2025			
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,388	20,470
		20.000	3,822	17,831
		50.000	3,729	17,399
	Residencial (m³/mês)	12	8,297	38,706
	Comercial (m³/mês)	800	6,406	29,886
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,620	16,890
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,680	21,833

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

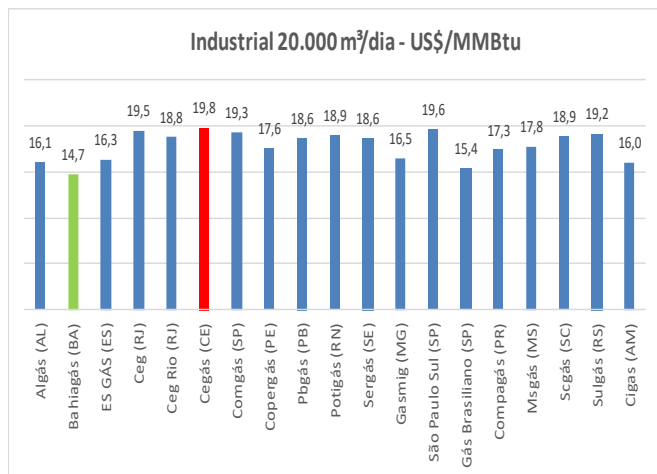
A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	3,20	4,49	4,31	4,29	4,26	4,26	4,25	4,24	4,32	4,35	4,35	4,38	4,39	4,41	4,38	4,39	4,39
	até 20.000 m³/d	2,80	3,97	3,79	3,75	3,72	3,73	3,72	3,71	3,77	3,80	3,79	3,81	3,81	3,83	3,82	3,82	3,82
	até 50.000 m³/d	2,73	3,91	3,72	3,67	3,64	3,65	3,64	3,63	3,69	3,72	3,72	3,72	3,63	3,74	3,72	3,73	3,73
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,95	23,32	23,11	21,65	22,27	22,25	21,13	20,52	20,85	21,04	20,73	20,21	19,30	19,64	20,38	20,47	20,16
	até 20.000 m³/d	13,96	20,62	20,29	18,92	19,46	19,46	18,50	17,96	18,23	18,38	18,07	17,57	16,76	17,05	17,75	17,83	17,54
	até 50.000 m³/d	13,59	20,30	19,92	18,51	19,04	19,05	18,11	17,58	17,82	17,98	17,72	17,17	15,95	16,65	17,32	17,40	17,12

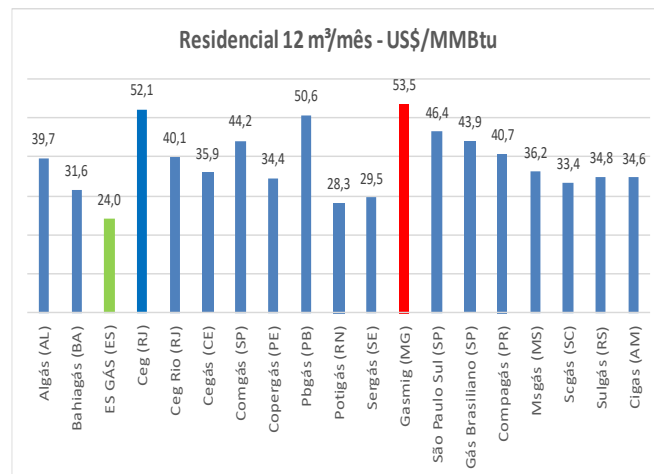
Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

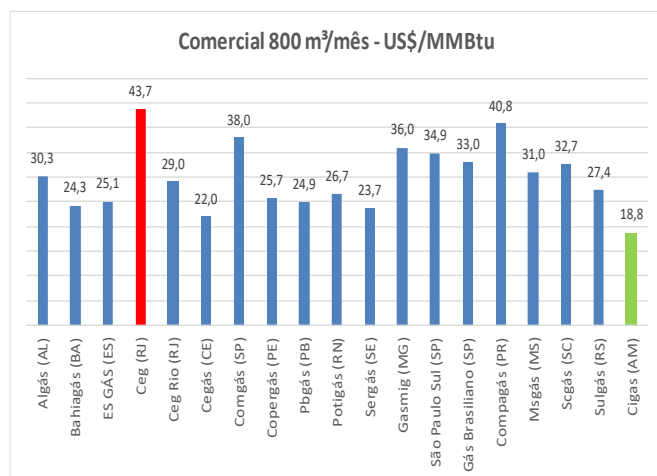
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



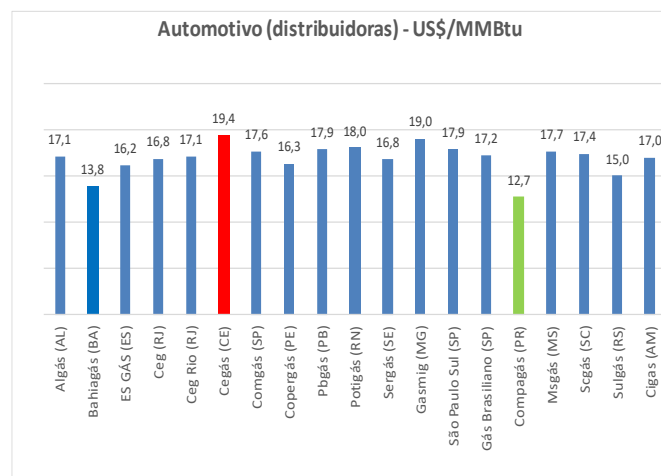
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



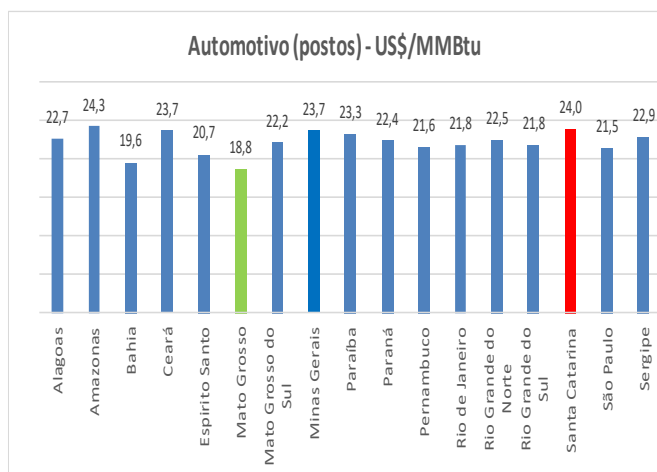
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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.



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.

Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
GNL da Indonésia no Japão	10,76	18,16	14,43	12,77	11,88	12,16	12,13	12,49	12,32	12,97	12,54	12,82	*	*	*	*	*
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	11,20	33,07	11,53	12,73	7,92	27,62	19,31	13,51	13,69	13,64	10,19	9,40	8,93	8,51	12,33	13,62	11,49

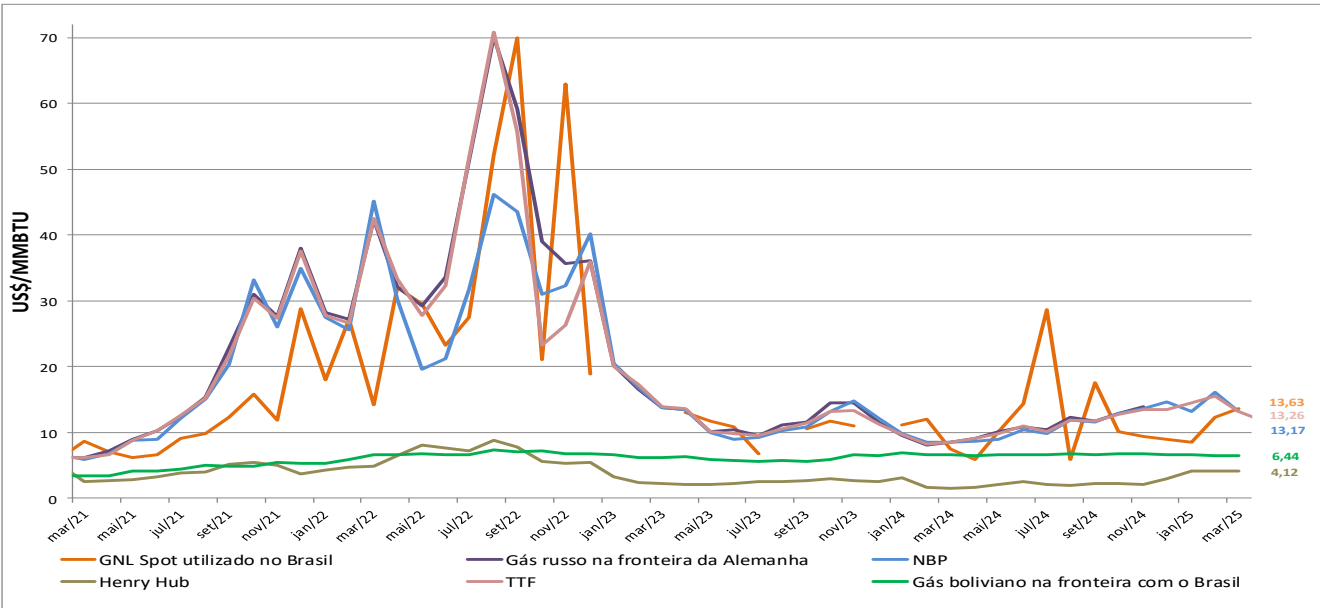
Fontes:
GNL da indonésia no Japão: Indexmundi
GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)
(1) Preço FOB
* Não divulgado no momento da publicação

Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
Gás russo vendido na Europa	16,13	40,34	13,11	10,70	9,09	10,12	10,87	10,35	12,37	11,78	12,92	13,93	**	**	**	**	**
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,31	6,63	6,08	6,68	6,54	6,69	6,60	6,64	6,77	6,69	6,73	6,78	6,64	6,69	6,45	6,44	6,52
NBP *	15,55	32,88	12,82	10,79	8,67	8,90	10,40	9,90	11,90	11,58	12,94	13,67	14,60	13,24	16,06	13,17	14,16
Henry Hub	3,85	6,37	2,54	2,19	1,60	2,12	2,53	2,07	1,99	2,28	2,20	2,12	3,01	4,13	4,19	4,12	4,15
TTF	15,87	37,86	12,87	10,81	9,14	9,87	10,95	10,11	11,87	11,78	12,74	13,49	13,53	14,55	15,58	13,26	14,46
Petróleo Brent	12,55	17,79	14,72	14,36	16,04	14,57	14,65	15,17	14,32	13,19	13,47	13,25	13,16	13,16	14,36	14,12	13,88
Petróleo WTI	12,11	16,82	13,84	13,60	15,07	14,26	14,21	14,57	13,66	12,51	12,83	12,46	12,49	12,49	13,60	13,49	13,20
Petróleo Brent (US\$/bbl)	70,44	99,82	82,62	80,57	90,05	81,75	82,25	85,15	80,36	74,02	75,63	74,35	73,86	79,27	75,44	72,73	75,81
Petróleo WTI (US\$/bbl)	67,96	94,43	77,67	76,36	84,59	80,02	79,77	81,80	76,68	70,24	71,99	69,95	70,12	75,74	71,53	68,24	71,84

Fontes: theice.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.
* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.
** Não divulgado no momento da publicação

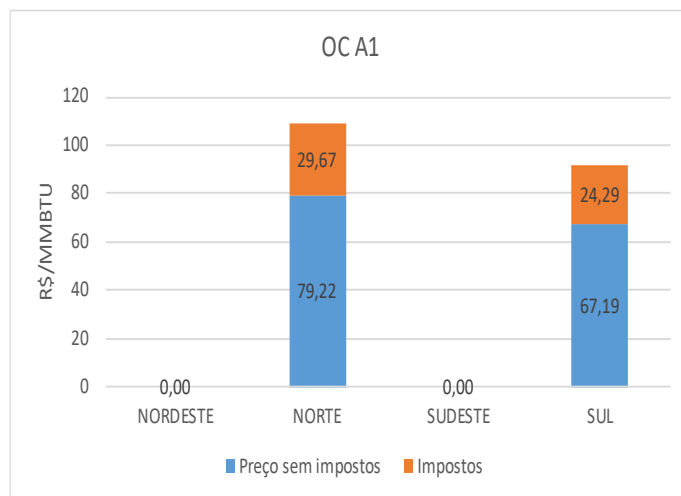
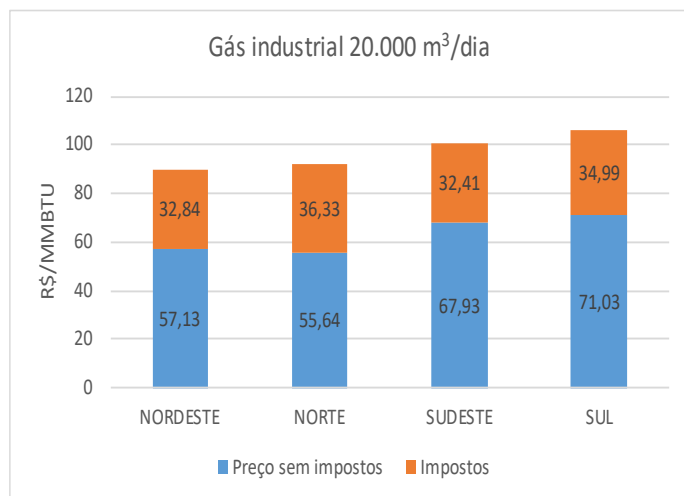
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

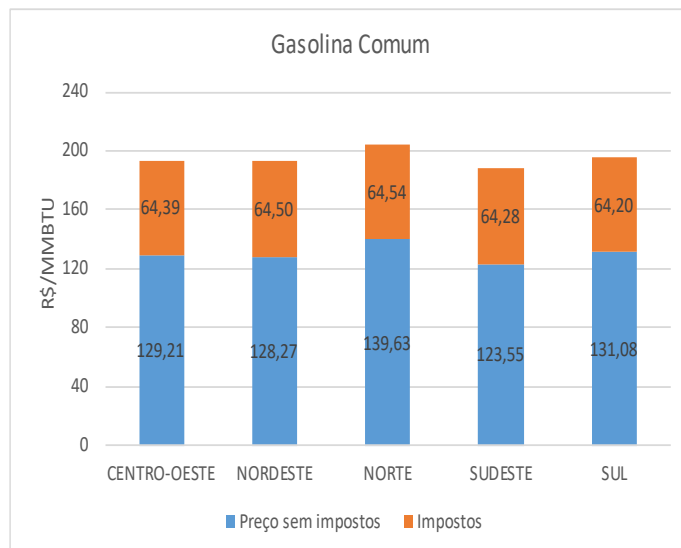
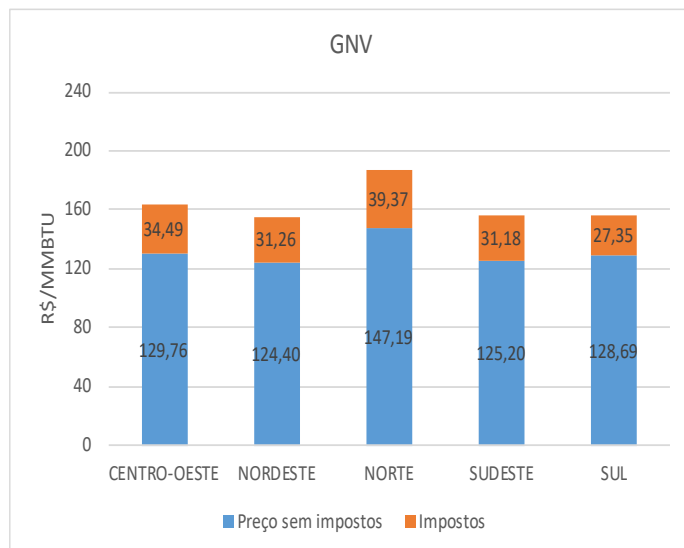
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

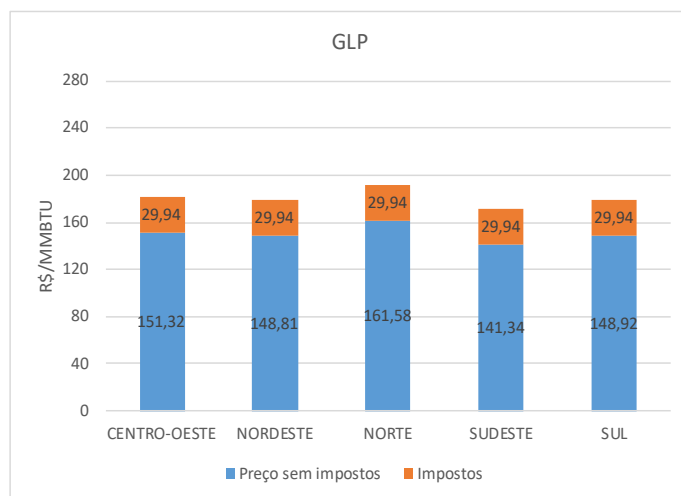
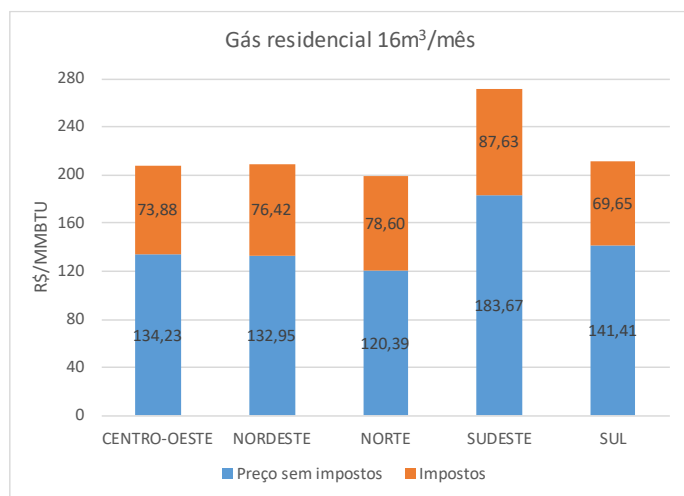


*Não houve divulgação de preços de OCA1, para as regiões sem informações no gráfico, no período em questão

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.

A partir de Janeiro de 2025, os preços da gasolina comum e do GLP passam a refletir aqueles apresentados no Relatório Mensal do Mercado de Derivados de Petróleo publicada pelo DCDP/MME.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
PRODUÇÃO NACIONAL	46,34	42,52	36,02	32,73	34,03	33,95	33,64	33,14	32,94	30,33	30,69	31,82	30,38	27,50	28,67	30,51	28,90
Norte	5,15	4,37	4,68	4,42	4,58	4,57	4,53	4,46	4,43	4,08	4,13	4,28	4,09	3,70	3,86	4,11	3,89
Centro	2,78	2,56	1,65	1,40	1,46	1,45	1,44	1,42	1,41	1,30	1,31	1,36	1,30	1,18	1,23	1,31	1,24
Sur	38,41	35,58	29,69	26,90	27,99	27,93	27,67	27,26	27,10	24,95	25,25	26,17	24,99	22,63	23,59	25,10	23,77
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,86	40,52	34,43	31,28	32,56	32,50	32,22	31,49	31,51	28,98	29,33	30,62	28,90	26,37	27,57	29,28	27,74
CONSUMO INTERNO DE GÁS	11,30	12,53	13,96	13,81	13,18	14,37	13,78	13,46	13,70	13,88	14,88	14,35	14,12	13,43	13,33	13,45	13,40
Geração Elétrica	3,85	4,11	5,04	4,85	4,67	4,65	4,39	4,26	4,38	5,15	5,65	5,35	4,77	4,93	5,42	4,16	4,84
Distribuição de Gas por Redes	5,27	5,50	5,86	5,93	6,17	6,42	6,02	6,00	6,08	5,82	5,91	5,79	6,08	5,57	5,92	5,98	5,82
Consumidores Diretos	1,63	1,53	1,53	1,55	1,59	1,59	1,66	1,58	1,48	1,20	1,57	1,61	1,61	1,36	1,55	1,69	1,53
Refinarias	0,23	0,23	0,17	0,16	0,16	0,19	0,17	0,14	0,17	0,18	0,18	0,16	0,13	0,15	0,13	0,15	0,14
Planta de Ureia		0,93	1,11	1,08	0,33	1,24	1,29	1,25	1,32	1,25	1,27	1,17	1,30	1,15	0,09	1,27	0,84
PSL's	0,22	0,23	0,24	0,24	0,26	0,27	0,26	0,23	0,28	0,28	0,30	0,28	0,23	0,28	0,22	0,19	0,23
EXPORTAÇÃO	32,66	27,99	20,48	17,48	19,38	18,13	18,44	18,03	17,80	15,10	14,45	16,27	14,79	12,93	14,24	15,83	14,34
Brasil	19,29	16,98	14,53	13,45	13,38	12,08	12,94	12,24	13,30	13,09	13,20	13,71	13,42	12,93	14,24	15,83	14,34
GSA (Petrobras)														10,33	10,77	11,02	10,70
Firme Brasil														2,13	2,26	2,44	2,28
Interruptível Brasil														0,47	1,21	2,38	1,35
Argentina	12,80	10,51	5,83	3,28	4,95	5,50	4,98	5,09	3,91	1,24	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros Mercados	0,01	0,51	0,12	0,75	1,05	0,55	0,52	0,70	0,59	0,77	1,25	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00

Fontes:
Datos Demanda de Gas Local : Estimados sobre la base de datos anteriores. Balance PEB. Informacion ANH.
Datos de Producción : Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por Empresa YPFB.
Datos Exportación : Balance PEB.
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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2023	Média 2024	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	Média 2025
IMPORTAÇÃO	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,11
Argentina	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,11
OFERTA DE GÁS	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,11
DEMANDA DE GÁS	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,11
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,22	0,24	0,19	0,19	0,22	0,22	0,32	0,36	0,31	0,31	0,31	0,25	0,18	0,13	0,11	0,12	0,12	0,12
Residencial	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,02	0,07	0,12	0,15	0,15	0,13	0,06	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Comercial	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00
Geração Elétrica	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	0,00
Consumo próprio setor energético	0,06	0,07	0,03	0,03	0,07	0,09	0,15	0,14	0,06	0,07	0,07	0,09	0,06	0,03	0,02	0,04	0,03	0,03
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,03	0,04	0,02	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2021	Média 2022	Média 2023	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Média 2024
PRODUÇÃO NACIONAL	124,00	132,52	131,75	120,38	135,31	131,26	132,78	146,76	144,21	148,57	149,66	143,85	129,76	123,80	120,86	135,60
Austral	29,76	27,11	25,41	22,02	25,57	24,62	24,15	24,90	24,02	24,03	23,99	24,20	25,95	24,59	23,07	24,26
Golfo San Jorge	10,78	11,17	11,28	11,05	11,50	10,81	10,64	10,76	10,51	10,09	10,69	10,72	10,67	10,36	10,49	10,69
Neuquina	79,13	90,26	91,36	87,16	98,09	95,69	97,83	110,96	109,54	114,33	114,87	108,81	93,03	88,74	87,19	100,52
Noroeste	4,20	3,84	3,57	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
Cuyana	0,13	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,13
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	101,85	104,75	106,31	104,07	111,71	112,29	113,11	126,50	124,95	128,37						117,29
IMPORTAÇÃO	22,48	16,61	13,67	4,69	5,01	2,83	5,13	13,25	18,37	21,37						10,09
Importação da Bolívia	12,86	10,43	6,47	4,69	4,99	2,73	4,93	5,47	4,97	5,09						4,70
Importação GNL	9,60	6,18	7,20	0,01	0,02	0,10	0,20	7,78	13,40	16,28						5,40
EXPORTAÇÃO	2,71	6,31	6,33	7,85	9,08	9,93	9,08	6,77	6,46	5,25						7,77
Fora do sistema de transporte	0,07	0,27	0,33	0,36	0,35	0,41	0,49	0,55	0,53	0,63						0,47
Dentro do sistema de transporte	2,63	6,04	6,00	7,50	8,73	9,52	8,60	6,22	5,92	4,62						7,30
CONSUMO INTERNO DE GÁS	115,28	112,07	111,45	92,59	106,93	97,81	107,98	105,11	122,92	125,04	139,48	137,91	112,24	108,46	98,25	112,89
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,08	31,79	30,63	14,16	12,20	10,55	15,31	25,12	49,19	50,35	66,23	60,82	34,02	21,69	15,44	31,26
Comercial	3,29	3,35	3,80	2,86	2,58	2,39	2,84	3,32	4,83	4,76	5,96	5,51	4,11	3,23	2,71	3,76
Veicular	6,37	6,51	6,10	6,06	6,22	5,38	5,91	5,49	5,77	5,42	5,70	5,92	5,47	5,95	5,52	5,73
Geração Elétrica	43,35	36,66	35,86	33,69	50,34	45,69	47,03	35,37	30,91	33,31	30,43	35,55	35,36	39,67	39,50	38,07
Industriais	32,19	33,76	35,06	35,81	35,59	33,80	36,89	35,81	32,22	31,20	31,14	30,11	33,28	37,91	35,08	34,07

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

Até o fechamento desta edição do Boletim do Gás, não estavam disponíveis todos os dados atualizados da Argentina.

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 Danilo Fernandes, Bruno Toda.

Email: boletimdogas@mme.gov.br