

Destaques de setembro de 2025

Análise comparativa em relação ao mês anterior

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 188,9 para 190,6 milhões de m³/dia. (↑ 0,9%).
- **Oferta Nacional:** houve redução, passando de 65,2 para 61,4 milhões de m³/dia. (↓ 5,9%).
- **Oferta Importada:** houve redução, passando de 18,9 para 15,4 milhões de m³/dia. (↓ 18,6%).
- **Geração Elétrica:** houve redução de 18,3% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 31,8 para 26,0 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

Notícias e Informações do setor

- MME disponibiliza documentos do Pacto Nacional para o Desenvolvimento do Mercado de Gás Natural. [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 • 13

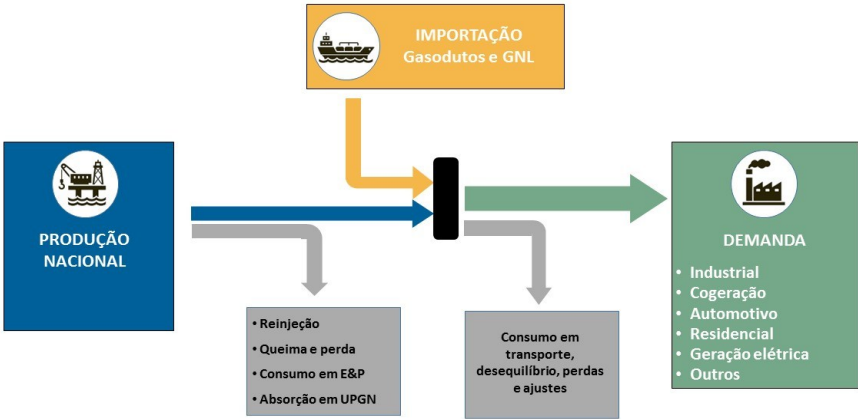
Balancos de Gás Natural em Outros Países • 18

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Produção nacional	127,45	133,75	137,86	149,81	153,11	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	168,01	172,30	181,63	190,89	188,90	190,59	173,35
Reinjeção	54,66	60,84	68,38	78,82	83,17	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,59	95,50	96,29	102,94	97,05	102,24	94,21
Queima e perda	3,37	3,38	3,48	3,86	4,33	3,58	6,21	5,65	4,48	4,91	5,77	4,98	4,29	6,02	5,48	4,88	4,09	5,10
Consumo nas unidades de E&P	14,62	14,31	14,53	15,61	15,83	15,35	15,58	16,50	17,03	17,04	17,58	17,08	17,10	17,57	18,66	18,26	18,00	17,54
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,28	3,73	3,91	3,78	3,47	3,25	3,01	2,89	3,16	3,34	3,74	3,83	3,86	3,61	3,86	3,50	4,88	3,61
OFERTA NACIONAL	50,51	51,49	47,56	47,74	46,30	52,84	47,72	48,20	48,30	45,20	43,22	51,53	51,55	58,15	59,95	65,21	61,38	52,89
Importação - Bolívia	17,88	19,85	17,51	15,43	13,97	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	11,99	12,19	11,86	12,53	10,32	10,51	12,31
Regaseificação de GNL *	8,38	26,15	6,53	1,53	8,10	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	3,52	4,57	2,99	9,75	8,61	4,89	5,62
OFERTA IMPORTADA	26,26	46,18	24,04	16,96	22,06	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	15,52	16,76	14,85	22,28	18,93	15,40	17,92
OFERTA TOTAL	76,77	97,67	71,60	64,70	68,37	86,70	76,90	69,32	66,16	63,08	62,53	67,05	68,31	73,00	82,23	84,14	76,78	70,81
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas. **	4,69	4,13	3,65	2,32	2,15	1,87	1,77	1,83	4,41	2,75	2,52	2,37	2,03	3,52	1,40	3,03	0,85	2,75
Industrial***	36,05	40,19	41,44	39,37	38,94	41,11	40,91	37,41	36,16	38,75	39,59	40,88	40,83	42,01	42,20	40,39	40,81	40,10
Automotivo	5,15	5,94	6,20	5,33	4,57	4,51	4,38	4,74	3,97	4,44	4,14	4,09	4,08	3,98	4,01	3,93	3,97	4,08
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,43	1,46	1,51	1,44	1,39	1,26	1,28	1,18	1,50	1,60	1,78	1,90	1,89	1,77	1,55
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,90	0,91	0,89	0,92	0,80	0,90	0,86	0,88	0,89	0,96	0,98	0,93	0,93	0,90
Geração Elétrica	26,08	42,83	15,32	12,78	18,40	34,88	25,59	21,07	17,24	13,00	12,24	15,22	16,80	18,95	30,08	31,81	25,99	19,42
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,32	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,34	1,31	1,01	0,92	1,25	1,36	1,22
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,37	0,60	0,64	0,696	0,648	0,657	0,788	0,771	0,784	0,771	0,778	0,797	0,743	0,903	1,097	0,79
DEMANDA TOTAL	72,08	93,54	67,96	62,37	66,22	84,83	75,14	67,49	61,75	60,33	60,00	64,68	66,28	69,48	80,83	81,10	75,93	68,06

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras
Observação 1: Pode haver alterações nos dados já publicados em função de atualizações das informações repassadas pelos colaboradores.
Observação 2: O gás natural absorvido pela UTG Itaboraí (UTGITB) passou a ser contabilizado a partir da edição do Boletim de setembro de 2025

Balanço Esquemático • Brasil



Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Produção	110,22	114,31	121,45	133,21	135,01	137,03	137,88	141,30	143,28	143,93	151,13	151,99	156,46	160,69	170,02	166,85	168,96	157,03
Reinjeção	48,69	55,09	61,64	72,25	76,64	77,42	78,54	81,29	82,08	81,95	88,87	83,97	89,61	90,14	96,43	91,22	96,06	88,93
Queima e perda	3,16	3,15	3,26	3,67	4,22	3,47	6,07	5,57	4,32	4,81	5,55	4,87	4,17	5,93	5,37	4,78	3,97	4,86
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,66	16,83	17,26	18,26	18,19	17,52	17,33	18,16	19,01	19,23	20,15	19,71	19,84	19,95	21,25	20,51	21,61	20,14
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	40,71	39,23	39,29	39,03	35,97	38,63	35,94	36,28	37,87	37,93	36,56	43,44	42,84	44,67	46,97	50,33	47,32	43,11
Importação - Bolívia	17,88	19,85	16,84	15,38	13,83	14,05	14,52	14,35	12,55	13,49	13,47	11,97	12,17	11,84	12,50	10,04	10,48	12,06
Regaseificação de GNL *	8,38	24,99	5,88	1,29	5,74	12,14	10,21	3,53	2,89	2,06	2,46	0,23	0,17	0,31	1,26	0,12	0,24	1,08
OFERTA IMPORTADA	26,26	45,02	22,72	16,67	19,57	26,19	24,73	17,88	15,44	15,54	15,93	12,20	12,34	12,15	13,77	10,16	10,72	13,14
OFERTA TOTAL	66,96	84,25	62,02	55,71	55,54	64,81	60,67	54,16	53,32	53,48	52,49	55,65	55,17	56,82	60,74	60,49	58,04	56,24
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.**	3,51	3,02	2,52	1,27	0,83	0,61	0,40	0,50	3,44	1,86	1,93	1,53	1,35	1,82	0,64	1,69	-0,01	1,58
Industrial***	35,83	39,58	41,14	38,98	38,67	40,91	40,66	37,06	33,29	35,96	36,84	38,14	37,85	39,24	39,52	37,43	38,40	37,41
Automotivo	5,13	5,92	6,18	5,31	4,55	4,48	4,36	4,72	3,95	4,42	4,12	4,07	4,06	3,96	3,99	3,91	3,95	4,05
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,42	1,45	1,51	1,44	1,39	1,26	1,27	1,17	1,49	1,59	1,78	1,89	1,88	1,77	1,57
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,89	0,91	0,89	0,91	0,80	0,89	0,86	0,87	0,88	0,95	0,97	0,93	0,92	0,90
Geração Elétrica	17,69	31,16	7,55	5,95	7,83	15,18	11,65	8,28	8,93	7,73	6,22	8,07	7,99	7,93	12,62	13,13	11,24	9,32
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,32	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,34	1,31	1,01	0,92	1,25	1,36	1,24
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,138	0,140	0,140	0,135	0,138	0,135	0,198	0,264	0,412	0,189
DEMANDA TOTAL	63,46	81,24	59,50	54,52	54,71	64,20	60,27	53,66	49,88	51,61	50,56	54,11	53,83	55,00	60,10	58,80	58,06	54,66

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:

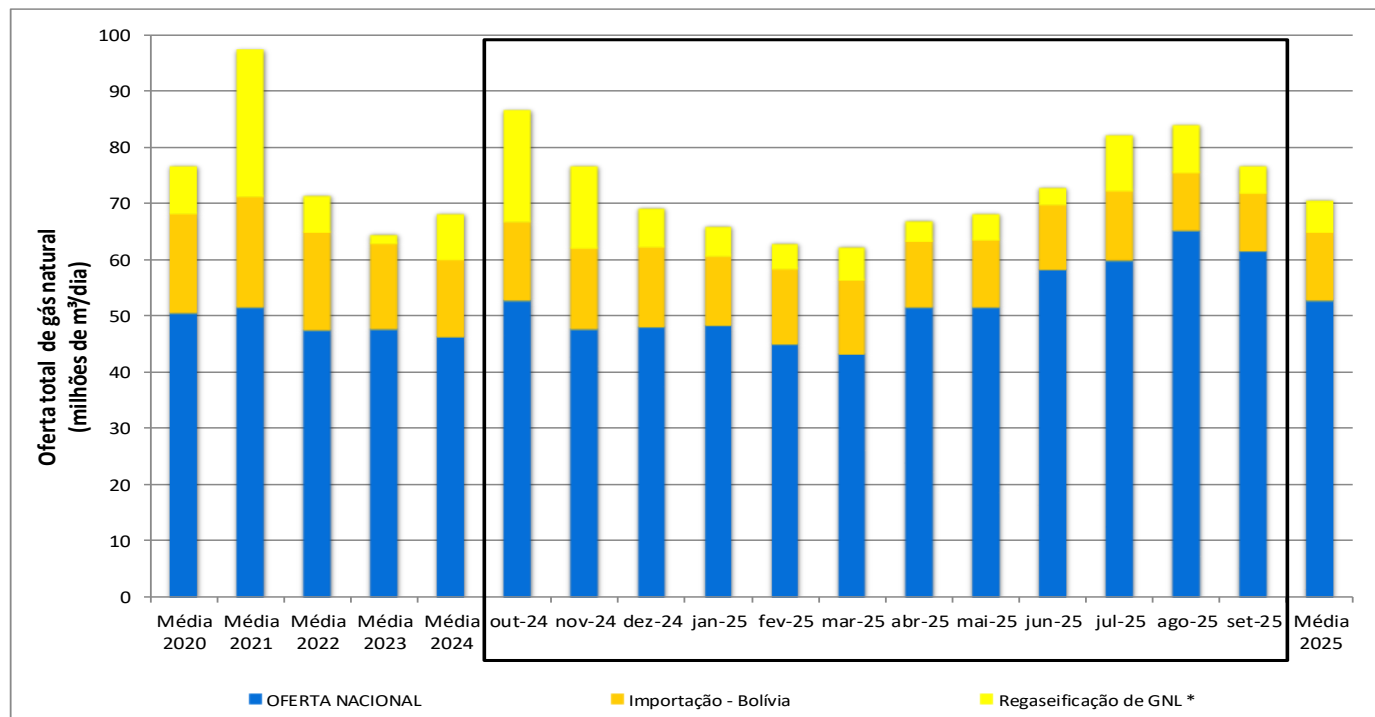
- Consumo nos Gasodutos: O consumo de gás natural nos gasodutos de transporte está relacionado tanto ao gás produzido no país quanto ao gás importado, visto que na malha do sistema de transporte ocorre a movimentação de GNL regaseificado.
- Desequilíbrio: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio 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.

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.

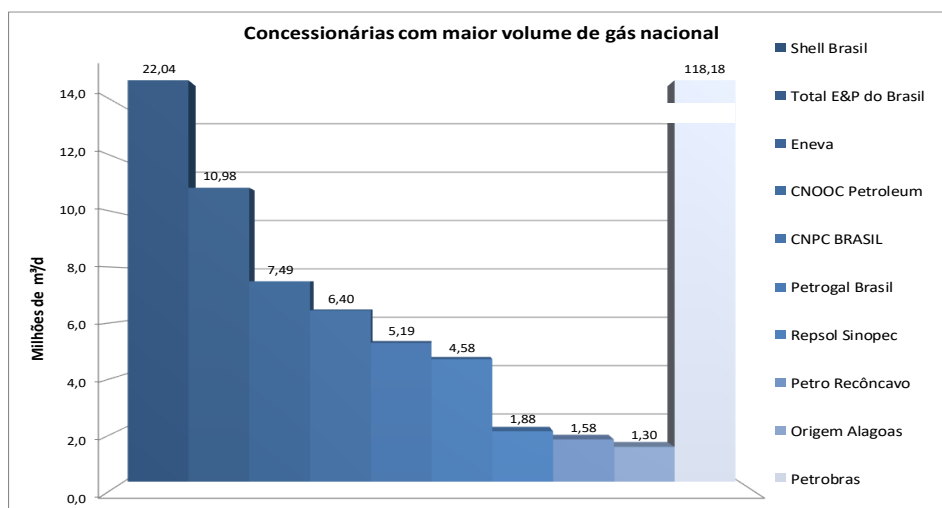
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação ao mês anterior, a oferta nacional reduziu, passando de 65,2 para 61,4 milhões de m³/dia. A oferta importada reduziu de 18,9 para 15,4 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana aumentou de 10,3 para 10,5 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL reduziu, passando de 8,6 para 4,9 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 188,9 para 190,6 milhões de m³/dia. A reinjeção aumentou de 97,05 para 102,2 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de setembro, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 66% da produção destas dez concessionárias e por 62% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



Fonte: ANP

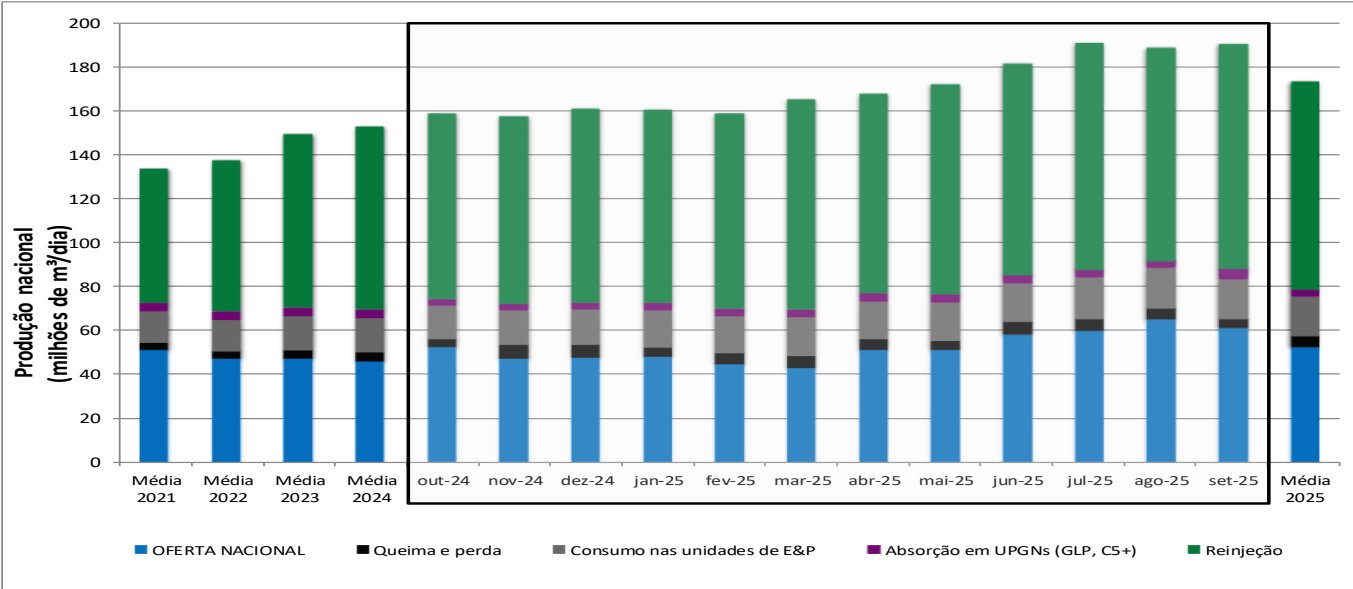
Produção Nacional

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	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Terra	22,70	20,25	21,86	23,26	27,68	25,37	25,24	23,07	20,50	20,08	21,71	21,40	26,63	26,55	27,73	27,23	23,88
Mar	111,05	117,61	131,32	129,85	131,18	132,27	135,79	137,69	138,26	145,45	146,30	150,90	155,00	164,34	161,17	163,37	151,39
Gás Associado	114,10	121,00	136,84	137,89	138,70	140,98	143,63	146,50	147,80	154,93	155,27	158,07	163,24	172,25	168,33	170,81	159,69
Gás Não Associado	19,65	16,86	16,34	15,23	20,16	16,65	17,40	14,26	10,97	10,59	12,74	14,23	18,40	18,64	20,48	19,67	15,55
TOTAL	133,75	137,86	153,18	153,11	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	168,01	172,30	181,63	190,89	188,90	190,59	175,26

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

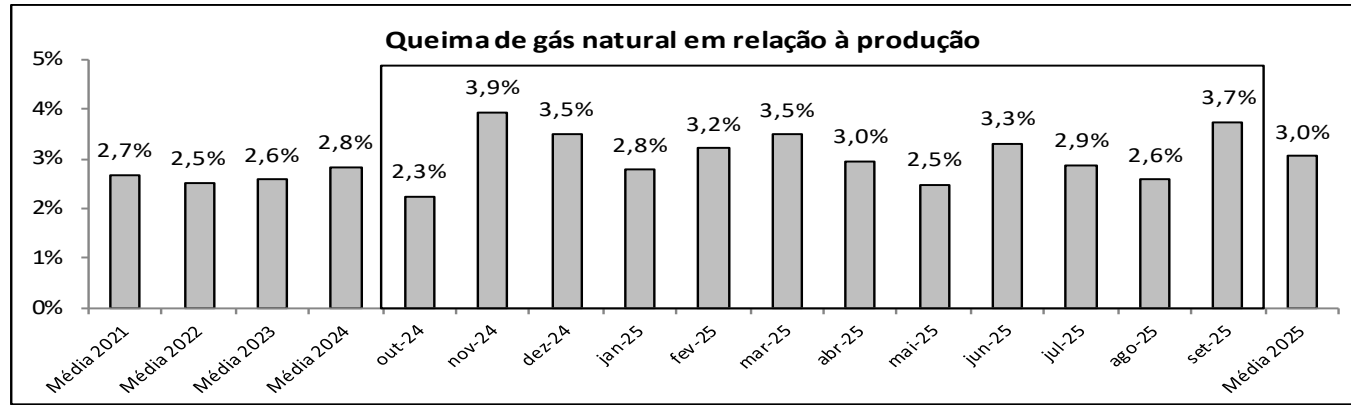
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

Reinjeção (milhões de m³/dia)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
MAR	RIO DE JANEIRO	48,32	55,75	66,57	71,81	72,21	74,53	77,02	77,22	77,07	84,18	79,13	84,52	85,72	91,28	86,12	91,13	84,04
	SÃO PAULO	6,29	5,57	5,34	4,70	4,95	3,68	3,93	4,53	4,52	4,31	4,47	4,72	4,08	4,79	4,69	4,53	4,51
	Total - MAR	54,62	61,32	71,91	76,50	77,16	78,21	80,95	81,75	81,60	88,49	83,60	89,24	89,79	96,07	90,81	95,66	88,56
TERRA	AMAZONAS	5,75	6,74	6,57	6,55	6,42	6,58	6,49	5,71	6,32	6,36	6,62	5,88	6,15	6,51	5,83	6,18	6,17
	BAHIA	0,48	0,32	0,29	0,33	0,25	0,32	0,33	0,32	0,34	0,37	0,36	0,36	0,34	0,35	0,40	0,39	0,36
	Total - TERRA	6,22	7,06	6,91	6,89	6,68	6,91	6,83	6,04	6,67	6,74	6,99	6,26	6,50	6,88	6,24	6,58	6,54
Total - GERAL		60,84	68,38	78,82	83,39	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,59	95,50	96,29	102,94	97,05	102,24	95,10

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

Oferta de Gás Natural Importado

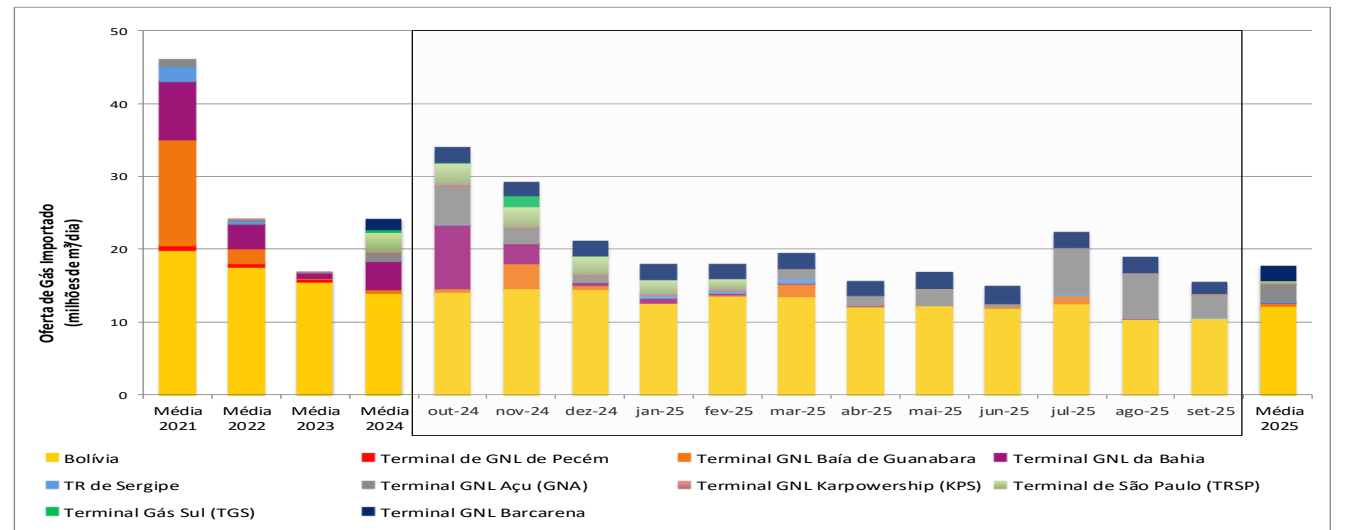
Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm³/dia).

Importação (MMm³/dia)			Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	19,19	16,84	15,34	13,17	12,87	13,36	13,08	9,87	10,28	10,55	8,78	9,29	9,29	9,88	7,93	7,16	9,23	
		Tradener	0,00	0,19	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,09	0,10	0,00	0,08	0,08	0,11	0,51	0,13	
		MGAS	*	*	0,04	0,53	0,76	0,73	0,76	1,45	1,47	1,57	1,49	1,37	1,32	1,79	1,68	1,57	1,52	
		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	0,74	0,94	0,64	0,31	0,17	0,69	0,68	
		MTGás								0,15	0,16	0,20	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,16	0,15	
	Edge								0,17	0,59	0,00	0,63	0,41	0,28	0,17	0,00	0,28	0,28		
	Via MT	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	0,03	0,08	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,21	0,02	0,04	
	Subtotal			19,85	17,51	15,43	13,97	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	11,99	12,19	11,86	12,53	10,32	10,51	12,11
	Regaseificação de GNL			26,15	6,53	1,53	8,10	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	3,52	4,57	2,99	9,75	8,61	4,89	5,54
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	0,53	3,40	0,57	0,08	0,14	1,66	0,09	0,00	0,31	1,03	0,04	0,00	0,37	
Terminal GNL da Bahia			7,97	3,34	0,74	3,84	8,67	2,67	0,45	0,59	0,27	0,22	0,12	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,14	
TR de Sergipe			2,07	0,36	0,00	0,01	0,07	0,00	0,00	0,36	0,30	0,58	0,02	0,00	0,00	0,24	0,00	0,24	0,19	
Terminal GNL Açú (GNA)			0,92	0,28	0,13	1,06	5,32	2,15	0,96	0,07	0,14	1,34	1,36	2,10	0,17	6,34	6,15	2,88	2,28	
Terminal GNL Karpowership (KPS)			*	0,04	0,10	0,33	0,40	0,35	0,22	0,24	0,22	0,11	0,10	0,18	0,18	0,18	0,22	0,20	0,18	
Terminal GNL Barcarena						1,34	1,93	1,86	2,04	2,09	1,96	1,92	1,84	2,12	2,33	1,96	2,13	1,57	1,99	
Terminal de São Paulo - TRSP						2,57	2,77	2,64	2,46	1,87	1,34	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	
Terminal Gás Sul (TGS)						0,43	0,10	1,50	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL			46,18	24,04	16,96	22,06	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	15,52	16,76	14,85	22,28	18,93	15,40	17,64	

Fonte: ANP

* O Terminal de GNL de Pecém foi desativado

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 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
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
Total Feb/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, Sergipe - SE
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 Abr/2025	73.400.778	76.273.145	109.978.187	244.396	146.637.583	13,42	13,94	Reino Unido, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA
Total Mai/2025	72.216.783	77.993.879	136.091.811	302.426	181.455.748	10,67	11,52	Trinidad e Tobago, Reino Unido, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Campos dos Goytacases - RJ, Pará - PA
Total Jun/2025	20.922.877	22.406.538	59.953.430	133.230	79.937.907	7,02	7,51	Estados Unidos	Pará - PA
Total Jul/2025	113.751.549	116.594.514	189.510.087	421.134	252.680.116	12,07	12,37	Reino Unido, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA
ago/2025	264.997.162	270.058.986	163.594.787	363.544	218.126.383	32,57	33,19	Estados Unidos	Bahia - BA
ago/2025	168.203.727	175.183.982	62.509.900	138.911	83.346.533	54,10	56,35	Nigéria	Bahia - BA
ago/2025	96.575.981	97.673.981	142.212.820	316.028	189.617.093	13,65	13,81	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
ago/2025	37.347.241	38.187.069	22.607.248	50.238	30.142.997	33,22	33,96	Guiné Equatorial	Bahia - BA
ago/2025	24.683.282	25.159.956	67.271.389	149.492	89.695.185	7,38	7,52	Estados Unidos	Pará - PA
ago/2025	19.809.835	20.778.930	26.714.798	59.366	35.619.731	14,91	15,64	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
ago/2025	14.011.848	14.383.518	25.682.635	57.073	34.243.513	10,97	11,26	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
ago/2025	9.059.571	10.070.210	27.314.269	60.698	36.419.025	6,67	7,41	Noruega	São Paulo - SP
Total Ago/2025	634.688.647	651.496.632	537.907.846	1.195.351	717.210.461	23,72	24,35	Estados Unidos, Nigéria, Reino Unido, Guiné Equatorial, Noruega	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA, São Paulo - SP
set/2025	157.375.836	161.687.644	142.691.707	317.093	190.255.609	22,18	22,78	Estados Unidos	Bahia - BA
set/2025	25.211.180	26.162.180	41.821.623	92.937	55.762.164	12,12	12,58	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
set/2025	20.794.264	21.398.371	60.050.314	133.445	80.067.085	6,96	7,16	Estados Unidos	Pará - PA
Total Set/2025	203.381.280	209.248.195	244.563.644	543.475	326.084.859	16,72	17,20	Estados Unidos, Reino Unido	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA
Total 2025	1.339.921.147	1.386.261.530	1.703.225.295	3.784.945	2.270.967.060	15,82	16,36	Estados Unidos, Camarões, Trinidad e Tobago, Reino Unido, Nigéria, Guiné Equatorial, Noruega	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE, Rio de Janeiro - RJ, Bahia - BA, 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 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
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
mai/2025	975.128	1.426.874	3.171	1.902.499	13,74	Singapura	Rio de Janeiro - RJ
jun/2025	1.150.501	1.834.562	4.077	2.446.083	12,61	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2025	60.734.610	85.505.141	190.011	114.006.855	14,28	Turquia, Singapura, Estados Unidos	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 Natural

Segmento termelétrico		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas concessionárias locais de gás canalizado¹	35,26	12,83	11,58	14,66	26,00	18,08	14,86	12,48	11,48	8,37	9,88	12,39	16,28	18,56	20,37	17,75	14,17
	Termelétrico não informado pelas concessionárias²	7,57	2,49	1,20	3,74	8,88	7,51	6,22	4,76	1,52	3,86	5,35	4,41	2,67	11,52	11,45	8,24	5,97
	Demanda Termelétrica total	42,83	15,32	12,78	18,40	34,88	25,59	21,07	17,24	13,00	12,24	15,22	16,80	18,95	30,08	31,81	25,99	20,15
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		5,70	1,90	1,59	2,48	5,11	3,28	2,93	2,20	1,46	1,56	1,82	1,87	2,36	4,27	4,51	3,47	2,61
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,8%	36,2%	37%	39,4%	43,2%	39,1%	41,0%	37,6%	36,7%	37,6%	36,4%	32,9%	38,0%	41,9%	41,9%	40,7%	38,2%

Fonte: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.
Os dados ONS estão disponíveis no endereço eletrônico: <https://dados.ons.org.br/dataset/geracao-usina-2>
1 - A informação das concessionárias contemplam o volume comercializado ou o volume movimentado pelo serviço local de gás canalizado.
2 - Volumes não informados pelas concessionárias, baseado nos dados de geração termelétrica informado pela ONS.

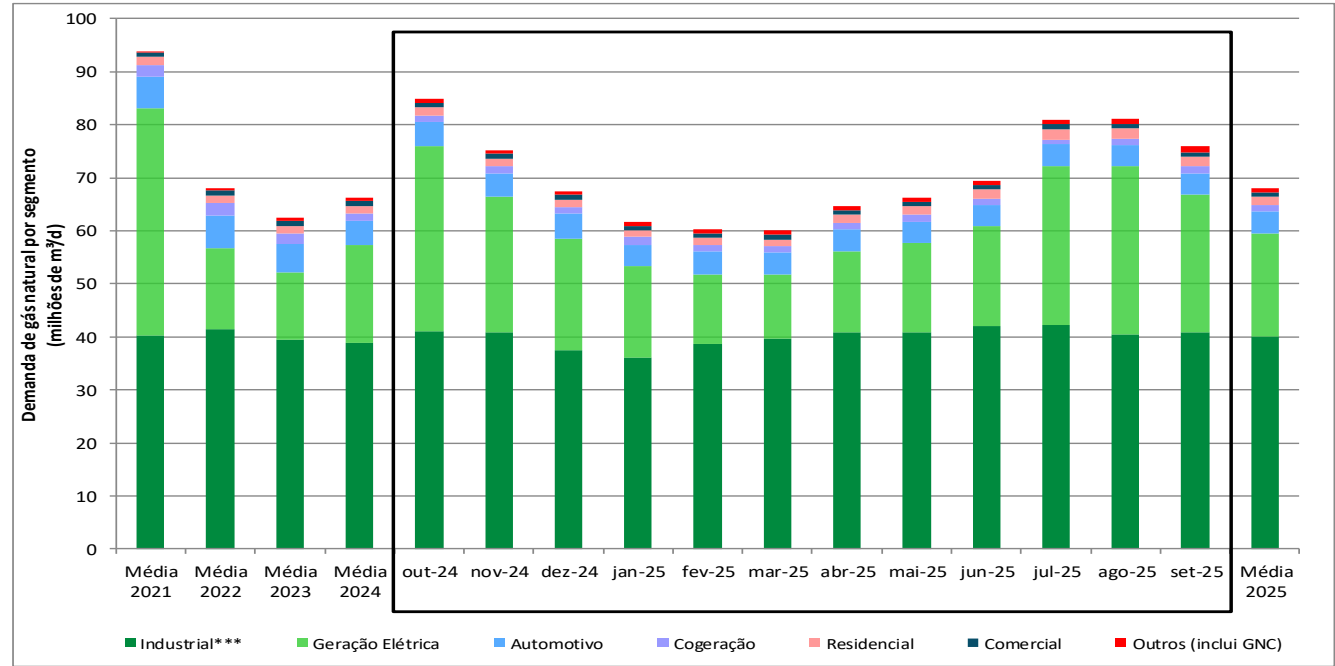
Demanda de Gás Natural por Concessionária

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR CONCESSIONÁRIA (milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,447	0,468	0,466	0,420	0,411	0,315	0,439
Bahiagás (BA)	3,786	6,204	5,851	4,730	4,850	4,322	4,315	4,430	4,565	4,327	4,594	4,276	4,738	4,925	4,729	4,971	4,617
ES GÁS (ES)	2,625	2,224	2,282	1,888	1,760	2,581	2,189	1,558	1,591	1,723	1,761	2,111	1,981	2,305	2,227	2,218	1,942
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)	12,867	7,189	6,215	6,413	10,230	7,405	6,576	5,862	5,556	5,355	5,807	7,540	6,135	8,059	7,916	7,433	6,629
Ceg Rio (RJ)	9,196	3,275	2,746	3,856	6,296	4,288	2,569	2,248	2,427	2,194	2,205	2,223	2,309	2,248	2,794	1,996	2,294
Cegás (CE)	0,768	0,565	0,537	0,498	0,507	0,510	0,480	0,564	0,559	0,533	0,523	0,521	0,514	0,532	0,544	0,559	0,539
Cigás (AM)	5,158	4,649	5,170	5,420	5,555	5,734	5,189	5,419	5,516	5,388	5,497	5,406	5,478	5,900	6,054	6,141	5,644
Comgas (SP)	16,018	13,453	12,350	12,440	13,230	12,554	11,397	9,680	14,781	11,652	11,378	12,553	13,265	12,773	13,295	12,830	12,467
Compagás (PR)	2,108	1,099	0,823	0,721	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,749	0,785	1,308	1,195	1,365	1,009	0,945
Copergás (PE)	4,545	3,093	2,857	2,897	3,010	2,823	2,791	1,941	1,490	2,902	2,747	2,713	2,810	2,940	2,835	2,717	2,566
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,744	0,664	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,764	0,770	0,715	0,848	0,791	0,793	0,762
Gasmig (MG)	3,800	2,903	2,818	2,757	3,156	2,518	2,574	2,541	3,070	2,762	3,222	2,934	2,896	3,192	2,540	2,621	2,864
Mtgás (MT)*	0,000	0,000	0,000	0,133	0,028	0,085	0,028	0,014	0,015	0,016	0,020	0,024	0,023	0,027	0,021	0,020	0,020
Msgás (MS)	1,709	0,672	0,561	0,578	1,133	0,481	0,452	0,452	0,564	0,523	0,534	0,527	0,513	0,462	0,917	0,745	0,582
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,169	0,143	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,141	0,162	0,149	0,153	0,151	0,156	0,146
Potigás (RN)	0,230	0,961	0,714	0,286	0,338	0,342	0,248	0,305	0,247	0,236	0,239	0,210	0,229	0,232	0,227	0,223	0,239
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,830	0,872	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,865	0,839	0,849	0,909	0,855	0,820	0,847
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,612	1,610	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,623	1,657	1,655	1,670	1,645	1,629	1,628
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,926	0,295	0,296	0,295	0,294	0,285	0,284	0,263	0,273	0,298	0,299	0,308	0,303	0,304	0,291
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,991	2,128	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	2,404	2,114	2,103	2,250	0,970	2,170	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)	5,532	2,441	2,261	3,759	7,437	4,771	5,431	3,675	0,559	0,264	1,389	2,312	6,303	6,016	7,326	6,652	3,833
Gás do Pará (PA)	0,000	0,000	0,000	6,737	19,781	14,577	6,741	2,055	1,897	1,906	1,825	2,026	1,906	1,873	2,149	1,571	1,912
TOTAL CONCESSIONÁRIAS	75,999	56,253	52,058	59,326	84,312	70,081	57,451	47,252	49,918	46,340	49,007	52,469	56,644	59,236	60,065	57,890	53,202

Fonte: Abegás
* Dados da MTGÁS até 08/2025 são informados pela ANP e a partir de 09/2025 são informados pela ABEGÁS. O consumo da MTGÁS em 08/2025 publicado na edição anterior do Boletim foi retificado nesta edição.
Os estados de Goiás e Piauí contam com concessionárias 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 concessionárias locais de gás canalizado 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.



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

Datas de Tendência da operação comercial da geração na data de publicação do boletim						
Estado	Município	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	629,3670	15/05/2026
		UTE.GN.PA.037748-1.2		1	392,9720	02/09/2026
		UTE.GN.PA.037748-1.2		2	392,9720	
		UTE.GN.PA.037748-1.2		3	392,9720	
		UTE.GN.PA.037748-1.2		4	392,9720	
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	1	57,3930	31/12/2026
		UTE.GN.AM.035316-7.1		2	57,3930	
		UTE.GN.AM.035316-7.1		3	48,1190	
	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	1	361,5040	05/08/2026
		UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	1	180,2240	04/07/2027
		UTE.GN.AM.066966-0.1		2	115,2050	
		UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	1	180,2240	
		UTE.GN.AM.066967-9.1		2	115,2050	
SC	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	1	22,8730	01/07/2026
	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1		2	5,1500	

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

Demanda de Gás Natural por Concessionária - sem o seg. termelétrico

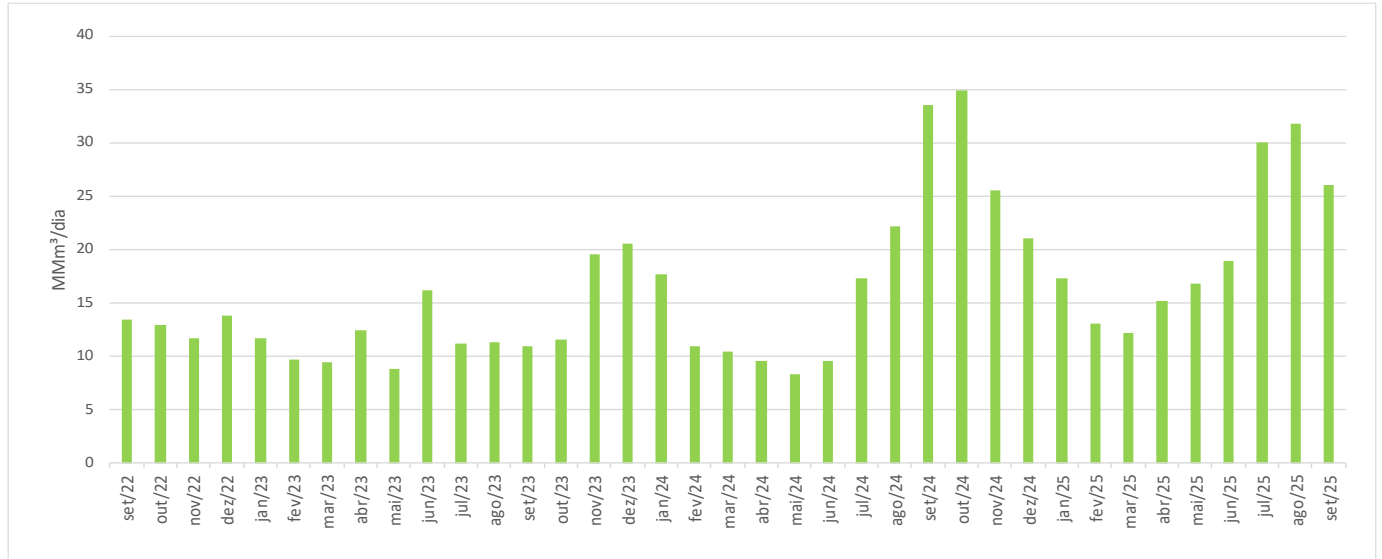
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR CONCESSIONÁRIA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,447	0,468	0,466	0,420	0,411	0,315	0,439
Bahiagás (BA)	3,583	6,204	5,286	4,473	4,272	4,262	4,239	4,402	4,545	4,305	4,560	4,182	4,566	4,774	4,553	4,822	4,523
ES GÁS (ES)	1,592	1,670	1,781	1,778	1,746	1,806	1,796	1,547	1,586	1,711	1,761	2,111	1,869	2,253	2,227	2,218	1,920
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	4,212	3,614	3,695	3,538	3,700	3,293	3,584	3,295	3,384	3,402	3,361	3,338	3,388	3,411	3,384
Ceg Rio (RJ)	2,444	2,313	2,420	2,262	2,379	2,030	2,077	2,028	2,027	1,923	1,926	2,044	2,058	1,959	1,912	1,804	1,964
Cegás (CE)	0,535	0,565	0,492	0,498	0,507	0,510	0,480	0,564	0,559	0,533	0,523	0,521	0,514	0,532	0,544	0,559	0,539
Cigás (AM)	0,174	0,578	0,803	0,858	0,932	0,875	0,846	0,884	0,875	0,872	0,870	0,855	0,885	0,766	0,869	0,916	0,866
Comgas (SP)	13,338	12,585	11,426	11,180	11,527	11,161	10,016	8,117	11,084	10,336	10,239	11,283	11,688	11,232	11,900	11,532	10,824
Compagás (PR)	0,893	0,948	0,823	0,721	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,749	0,785	0,818	0,894	0,890	1,009	0,804
Copergás (PE)	2,910	3,083	2,805	2,857	3,010	2,823	2,791	1,941	1,490	2,783	2,747	2,713	2,810	2,940	2,835	2,717	2,553
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,744	0,664	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,764	0,770	0,715	0,848	0,791	0,793	0,762
Gasmig (MG)	2,622	2,784	2,766	2,599	2,688	2,483	2,537	2,532	2,601	2,744	2,947	2,768	2,672	2,642	2,391	2,461	2,640
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	0,020	0,002
Msgás (MS)	0,549	0,555	0,479	0,480	0,494	0,472	0,452	0,452	0,556	0,523	0,509	0,512	0,498	0,453	0,467	0,488	0,495
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,169	0,143	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,141	0,162	0,149	0,153	0,151	0,156	0,146
Potigás (RN)	0,230	0,275	0,260	0,242	0,247	0,236	0,229	0,228	0,247	0,236	0,239	0,210	0,229	0,232	0,227	0,221	0,230
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,830	0,872	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,865	0,839	0,849	0,909	0,855	0,820	0,847
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,612	1,610	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,623	1,657	1,655	1,670	1,645	1,629	1,628
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,926	0,295	0,296	0,295	0,294	0,285	0,284	0,263	0,273	0,298	0,299	0,308	0,303	0,304	0,291
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,991	2,128	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	2,404	2,114	2,103	2,250	0,970	2,168	1,998
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	0,020	0,001	0,052	0,191	0,204	0,293	0,223	0,312	0,339	0,233	0,207	0,197	0,208	0,246
Gás do Pará (PA)	0,000	0,000	0,000	6,737	19,781	14,577	6,741	2,055	1,897	1,906	1,825	2,026	1,906	1,873	2,149	1,571	1,912
TOTAL CONCESSIONÁRIAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	40,743	43,422	40,425	44,531	58,279	51,917	42,566	34,755	38,423	37,949	39,109	40,058	40,343	40,652	39,675	40,142	39,012
SEGMENTO TERMELÉTRICO	35,185	12,830	11,581	14,662	26,005	18,079	14,884	12,497	11,495	8,391	9,898	12,411	16,301	18,585	20,389	17,749	14,191

Fonte: Abegás

* Dados da MTGÁS a partir de 09/2025 são informados pela ABEGÁS, sendo possível a apresentação do consumo sem o segmento termelétrico. Os dados da MTGÁS até 08/2025 são informados pela ANP, não sendo possível a apresentação do consumo sem o segmento termelétrico. Não é possível diferenciar volumes por segmentos de consumo.

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

Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico

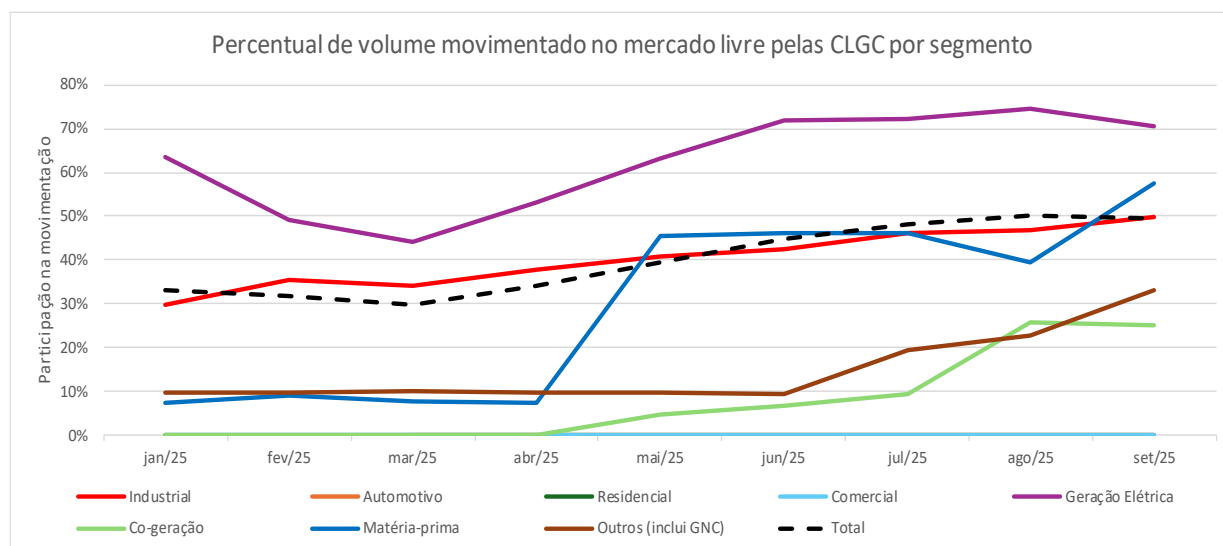


Demanda de Gás Natural por Concessionária - consumidores livres

A tabela abaixo apresenta o volume de gás movimentado por consumidores livres das concessionárias locais de gás canalizado.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR CONSUMIDORES LIVRES DAS CLGC (em milhões de m³/dia)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	Média 2025
Algás (AL)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Bahiagás (BA)	0,897	1,067	0,864	1,101	0,928	1,213	1,340	1,164	1,356	1,103
ES Gás (ES)	1,191	1,198	1,339	1,386	1,731	1,614	1,918	1,845	1,822	1,560
Cebgás (DF)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Naturgy - Ceg (RJ)	2,846	2,289	2,364	2,745	4,432	3,066	4,995	4,787	4,359	3,542
Naturgy - Ceg Rio (RJ)	1,357	1,506	1,288	1,305	1,371	1,431	1,356	2,005	1,231	1,428
Cegás (CE)	0,076	0,075	0,079	0,076	0,075	0,074	0,069	0,081	0,088	0,077
Cigás (AM)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Comgás (SP)	1,845	4,340	4,099	4,394	5,265	6,358	6,138	6,614	6,648	5,078
Compagás (PR)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,213	0,736	0,622	0,816	0,544	0,326
Copergás (PE)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Necta Gás (SP)	0,000	0,071	0,053	0,102	0,095	0,087	0,090	0,096	0,203	0,089
Gasmig (MG)	0,434	0,948	0,464	0,930	0,771	0,910	2,061	1,482	1,519	1,058
Gaspisa (PI)	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
Msgás (MS)	0,001	0,009	0,000	0,024	0,015	0,014	0,009	0,451	0,257	0,087
Pbgás (PB)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Potigás (RN)	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,009
Naturgy - GNFS (SP)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,055	0,099	0,254	0,308	0,079
Scgás (SC)	0,287	0,294	0,300	0,295	0,567	0,800	0,949	0,940	0,915	0,594
Sergas (SE)	0,095	0,095	0,094	0,093	0,096	0,096	0,094	0,096	0,091	0,094
Sulgás (RS)	0,804	0,738	0,687	1,114	0,895	0,677	0,877	0,000	1,180	0,775
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,675	0,559	0,264	1,389	2,312	6,303	6,016	7,326	6,652	3,833
Gás do Pará (PA)	2,055	1,897	1,906	1,825	2,026	1,906	1,873	2,143	1,563	1,910
TOTAL MOVIMENTADO POR CONSUMIDORES LIVRES	15,641	15,085	13,802	16,778	20,792	25,341	28,505	30,099	28,736	21,642
MOVIMENTAÇÃO TOTAL DAS CLGC	47,159	47,606	46,394	49,009	52,468	56,641	59,230	60,065	57,890	52,940
PARTICIPAÇÃO DE CONSUMIDORES LIVRES NA DEMANDA DAS CLGC	33,2%	31,7%	29,8%	34,2%	39,6%	44,7%	48,1%	50,1%	49,6%	40,1%

Percentual de movimentação por consumidores livres por segmento



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	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
REPAR	1,142	0,942	1,139	1,087	1,203	1,107	1,143	1,013	0,955	1,100	1,138	1,142	1,083	1,086	1,229	1,189	1,104
REPLAN	1,966	1,842	1,975	2,079	2,150	1,977	2,063	2,027	1,854	2,179	2,216	1,933	2,204	2,155	2,178	2,259	2,112
REDUC	0,613	0,082	0,384	0,788	1,748	1,588	1,198	1,452	1,600	1,552	1,758	1,767	1,729	1,899	1,266	1,512	1,615
REVAP	1,707	1,859	2,040	2,185	2,429	2,547	2,409	2,390	2,136	2,411	2,364	1,680	2,395	2,308	2,136	2,149	2,219
RPBC	0,772	0,180	0,615	0,881	1,062	0,951	0,887	0,823	0,685	0,744	0,818	0,832	0,854	0,727	0,782	0,889	0,795
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,059	1,744	1,074	1,073	0,922	0,627	1,005	1,045	1,015	0,996	1,032	1,093	1,150	1,301	1,100	1,341	1,119
REGAP	0,732	0,632	0,698	0,701	0,778	0,790	0,746	0,907	0,711	0,681	0,747	0,826	0,788	0,827	0,850	0,647	0,776
REFAP	0,703	0,605	0,658	0,614	0,648	0,703	0,673	0,703	0,557	0,698	0,883	0,794	0,677	0,656	0,741	0,728	0,715
RECAP	0,336	0,383	0,417	0,380	0,416	0,414	0,420	0,415	0,389	0,430	0,402	0,426	0,438	0,417	0,410	0,430	0,417
REAM (Antiga REMAN)	0,157	0,117	0,148	0,054	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
LUBNOR	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	0,000	0,000
RPCC	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
TECAB	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	9,151	8,383	9,158	9,841	11,355	10,705	10,544	10,776	9,902	10,790	11,356	10,493	11,318	11,377	10,693	11,145	10,872

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	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Unigel Agro BA	0,724	1,268	0,688	0,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as Concessionárias

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

Preço Petrobras para Concessionárias (US\$/MMBTU)							
setembro-25							
(Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,058	8,386	10,445	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,686	9,157	10,843
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,058	9,085	11,144	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,561	8,381	9,942
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,561	8,381	9,942	Novo Mercado de Gás (2025-32)	1,561	9,085	10,647
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,760	9,785	11,545	Novo Mercado de Gás (2025-34)	1,561	8,381	9,942
Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,561	9,226	10,788	Dólar de conversão R\$/US\$:		setembro-25	5,367

Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

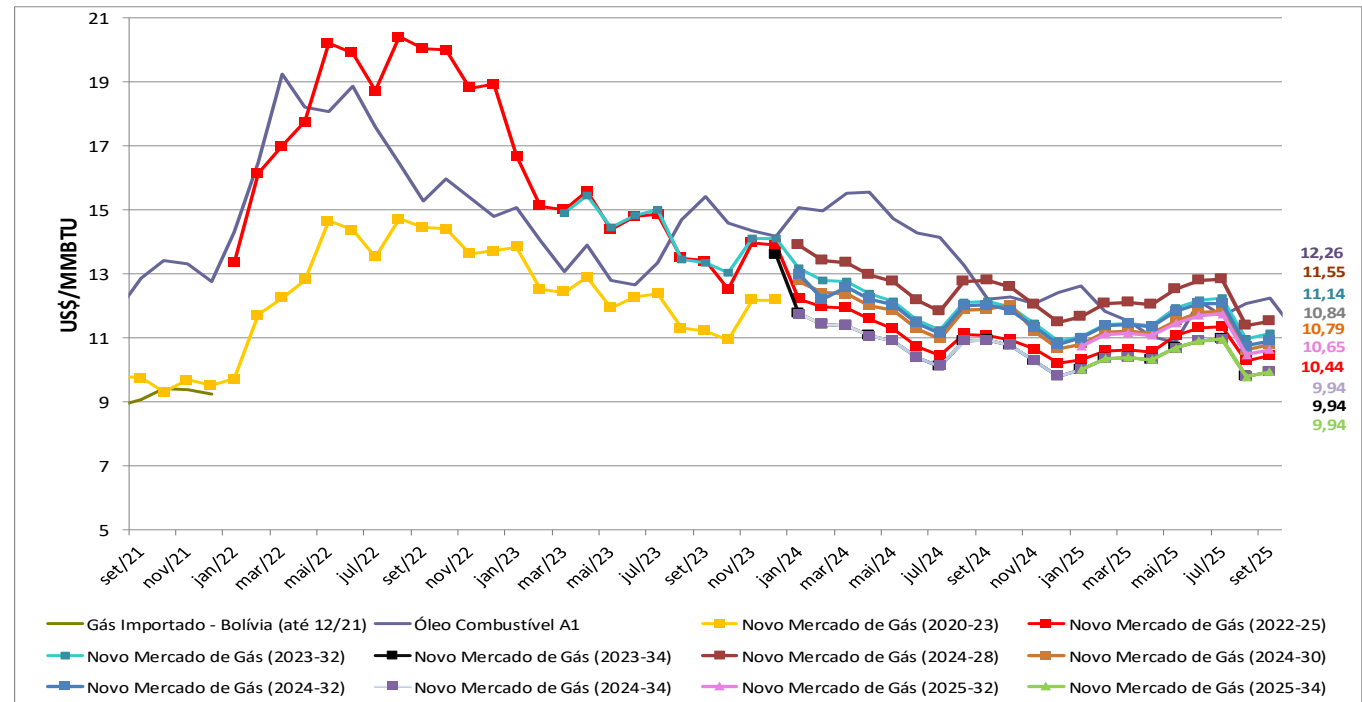
Contratos Petrobras - Concessionárias

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

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

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Concessionárias

O gráficos abaixo apresenta o preço médio do gás natural Petrobras para as concessionárias, 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	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
PPT	4,63	5,38	5,17	5,15	5,10	5,08	5,04	5,11	5,21	5,19	5,19	5,21	5,25	5,27	5,29	5,31	5,23

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 concessionárias. 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) setembro-2025			
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Concessionárias	Industrial (m³/d)	2.000	4,295	21,455
		20.000	3,892	19,440
		50.000	3,771	18,835
	Residencial (m³/mês)	12	8,156	40,738
	Comercial (m³/mês)	800	6,136	30,651
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,403	16,999
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,550	22,727

Fontes: concessionária 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 concessionárias, com tributos.

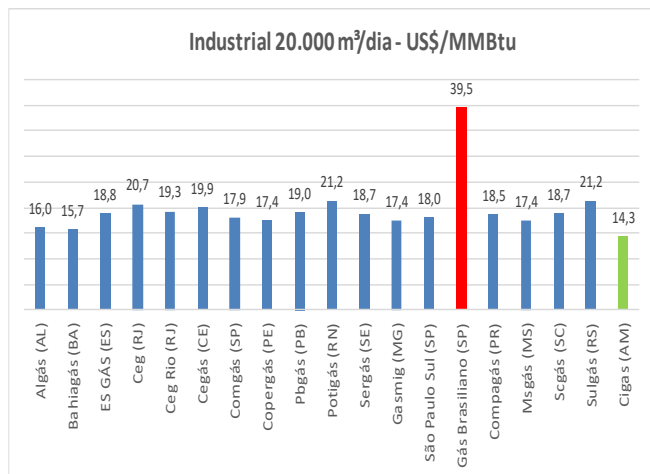
Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	3,20	4,49	4,31	4,29	4,38	4,40	4,42	4,44	4,41	4,42	4,42	4,47	4,47	4,44	4,27	4,30	4,40
	até 20.000 m³/d	2,80	3,97	3,79	3,75	3,89	3,90	3,91	3,93	3,92	3,92	3,93	3,97	3,97	3,95	3,80	3,89	3,92
	até 50.000 m³/d	2,73	3,91	3,72	3,67	3,76	3,76	3,77	3,78	3,77	3,77	3,78	3,82	3,82	3,80	3,65	3,77	3,77
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,95	23,32	23,11	21,65	20,89	20,34	19,42	19,77	20,51	20,60	20,49	21,13	21,58	21,53	21,04	21,45	20,90
	até 20.000 m³/d	13,96	20,62	20,29	18,92	18,55	18,03	17,19	17,49	18,20	18,29	18,20	18,78	19,18	19,13	18,68	19,44	18,60
	até 50.000 m³/d	13,59	20,30	19,92	18,51	17,93	17,37	16,58	16,85	17,52	17,60	17,51	18,09	18,46	18,41	17,94	18,84	17,91

Fontes: concessionárias locais de gás canalizado - CLGCs (sites)

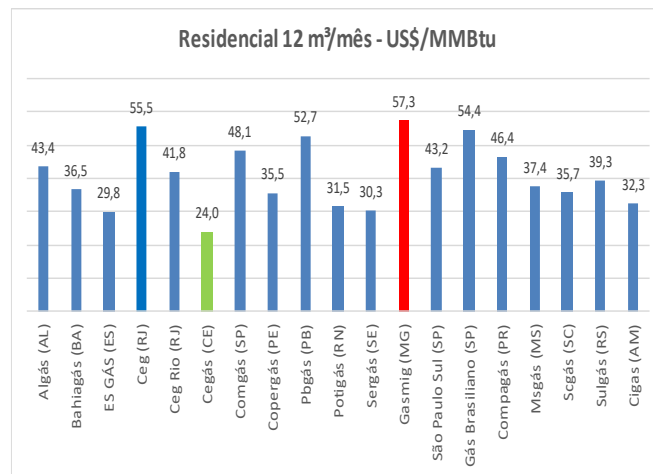
Obs.: poderá haver alterações no histórico do preço médio do gás natural em função de atualizações e correções de tarifas disponibilizadas nos sites das CLGCs

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Concessionária

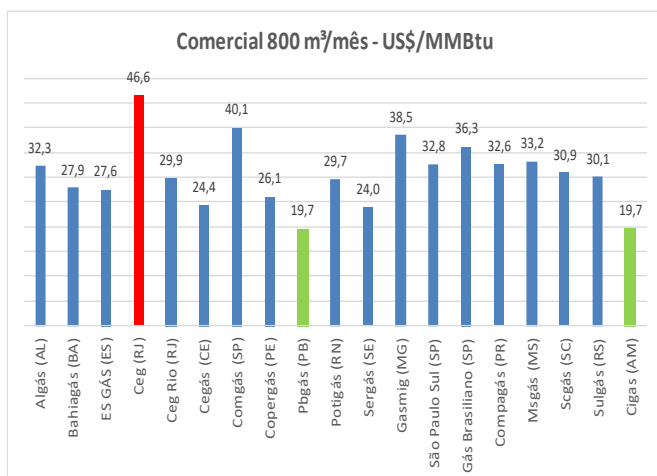
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



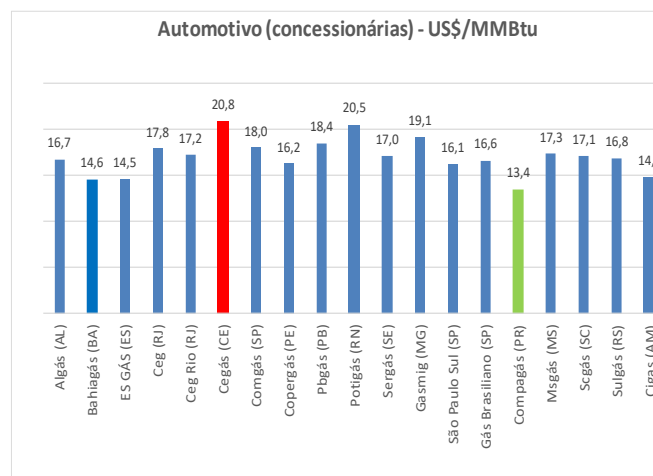
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



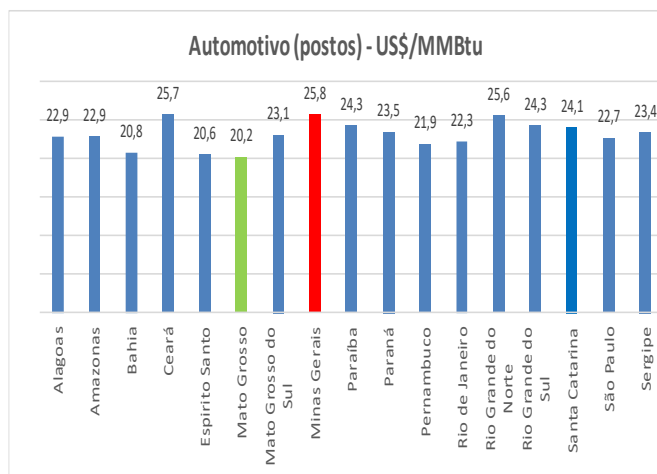
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.
* O valor apresentado da Gás Brasileiro (SP) passará por revisão.



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



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



Fontes:

- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (concessionárias): 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	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
GNL da Indonésia no Japão	10,76	18,16	14,43	12,76	12,54	12,82	12,64	13,19	12,78	12,55	12,68	12,32	12,17	11,91	11,79	11,47	12,32
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	11,20	33,07	11,53	12,73	10,19	9,40	8,93	8,51	12,33	13,62	13,94	11,52	7,51	12,37	24,35	17,20	13,49

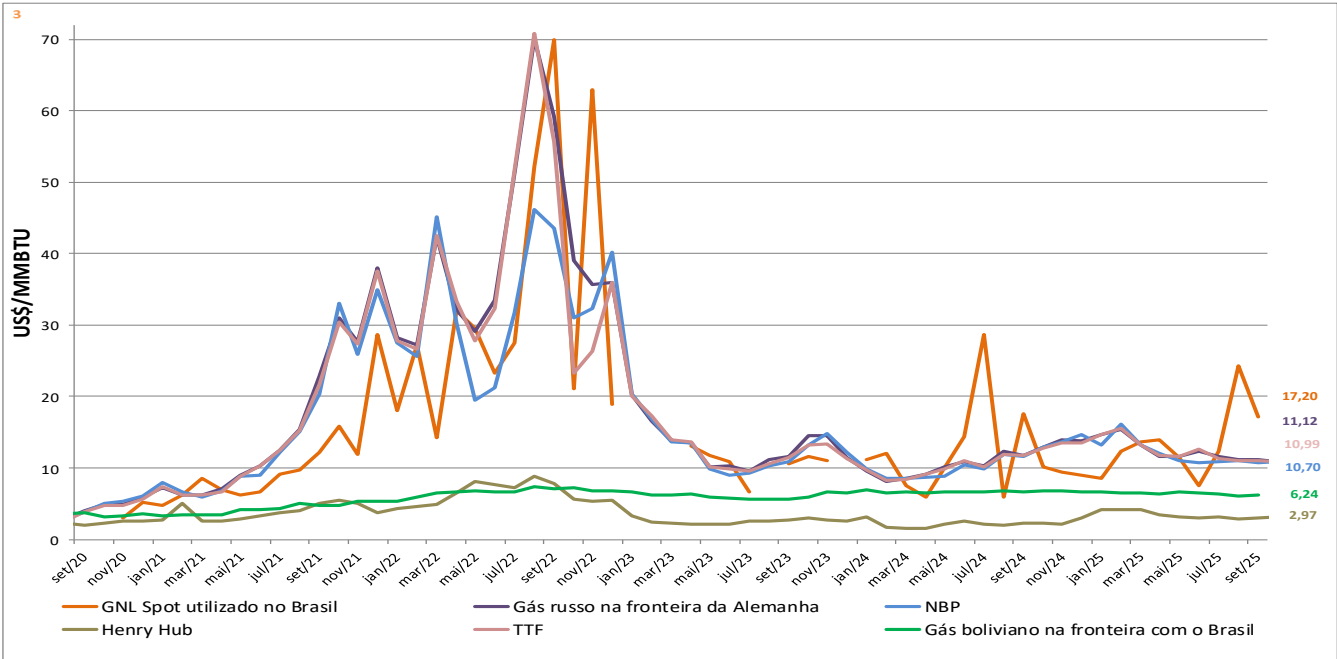
Fontes:
GNL da indonésia no Japão: World Bank Group
GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)
(1) Preço FOB

Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
Gás russo vendido na Europa	16,13	40,34	13,11	10,96	12,92	13,93	13,86	14,66	15,34	13,24	11,59	11,66	12,37	11,62	11,15	11,12	12,53
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,31	6,63	6,08	6,68	6,73	6,78	6,64	6,69	6,45	6,44	6,37	6,63	6,45	6,36	6,13	6,24	6,42
NBP *	15,55	32,88	12,82	10,79	12,94	13,67	14,60	13,24	16,06	13,17	12,00	10,99	10,79	10,87	11,07	10,70	12,10
Henry Hub	3,85	6,37	2,54	2,19	2,20	2,12	3,01	4,13	4,19	4,12	3,42	3,12	3,02	3,20	2,91	2,97	3,45
TTF	15,87	37,86	12,87	10,81	12,74	13,49	13,53	14,67	15,58	13,26	11,76	11,65	12,59	11,29	11,09	10,99	12,54
Petróleo Brent	12,55	17,79	14,72	14,36	13,47	13,25	13,16	14,11	13,39	12,93	12,07	11,44	12,73	12,66	12,09	12,11	12,62
Petróleo WTI	12,11	16,82	13,84	13,60	12,83	12,46	12,49	13,49	12,74	12,16	11,32	11,08	12,15	12,18	11,56	11,40	12,01
Petróleo Brent (US\$/bbl)	70,44	99,82	82,62	80,57	75,63	74,35	73,86	79,21	75,16	72,57	67,75	64,21	71,45	71,04	67,87	67,99	70,81
Petróleo WTI (US\$/bbl)	67,96	94,43	77,67	76,36	71,99	69,95	70,12	75,74	71,53	68,24	63,54	62,17	68,17	68,39	64,86	63,96	67,40

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

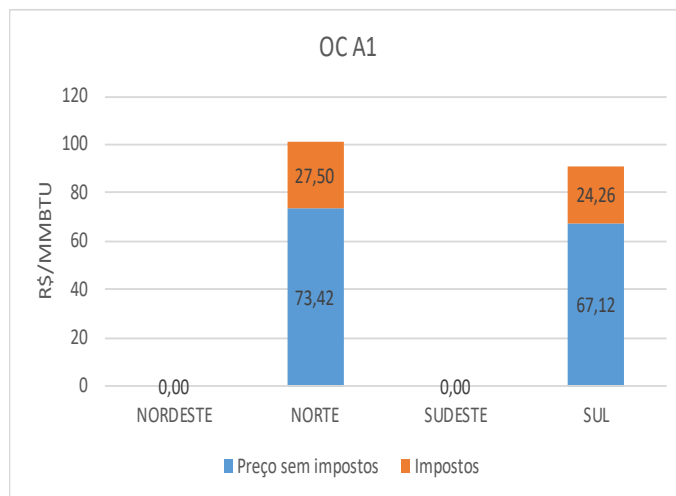
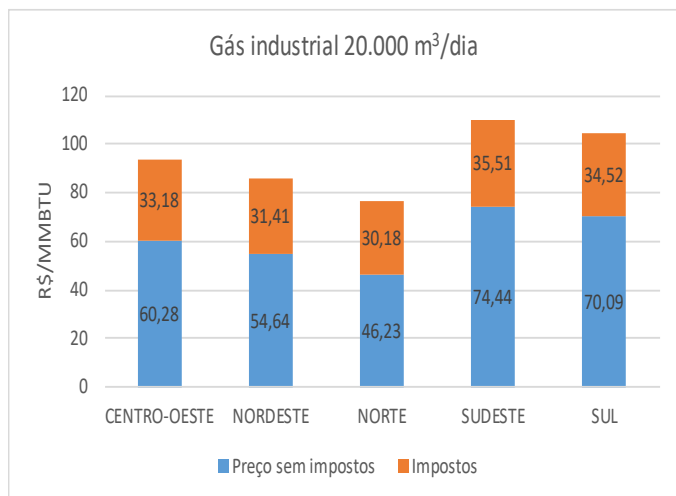
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

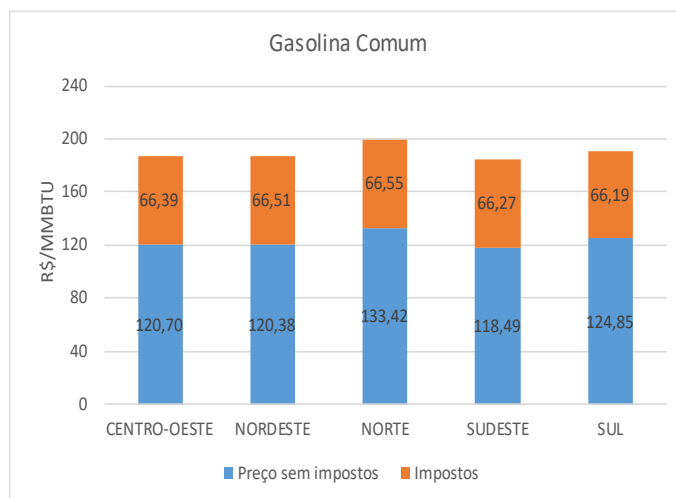
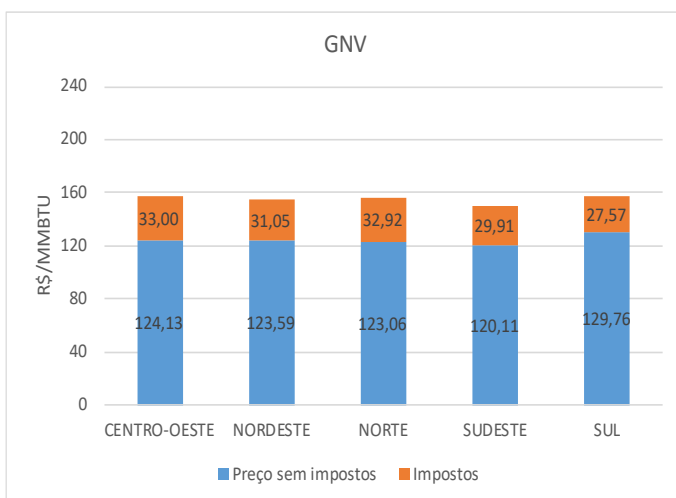
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

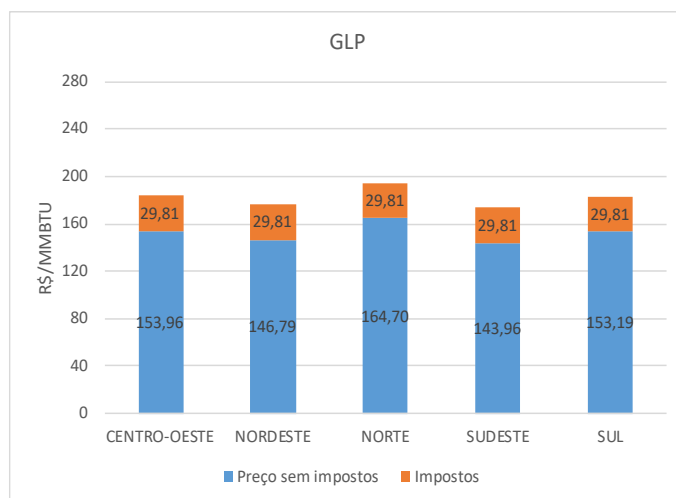
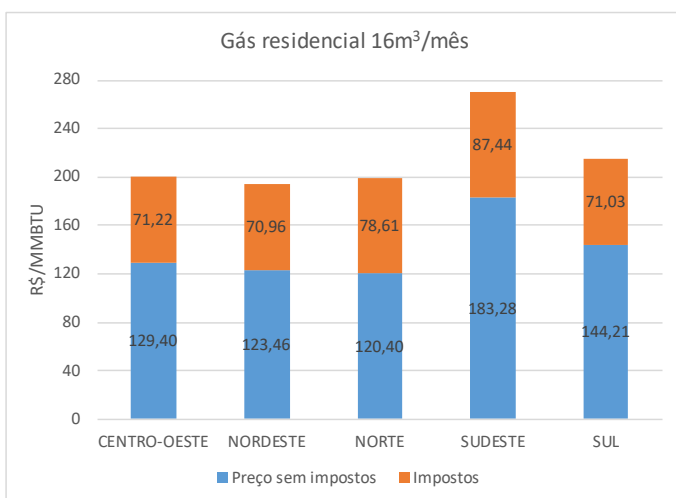


*Não houve divulgação de preços de OCA1, para as regiões sem informações no gráfico, no período em questão

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 concessionárias 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	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
PRODUÇÃO NACIONAL	46,34	42,52	36,02	32,73	30,69	31,82	30,38	27,50	28,67	30,51	27,10	28,08	28,83	30,08	29,03	27,35	28,57
Norte	5,15	4,37	4,68	4,42	4,13	4,28	4,09	3,70	3,86	4,11	3,65	3,78	3,88	4,05	3,92	3,68	3,85
Centro	2,78	2,56	1,65	1,40	1,31	1,36	1,30	1,18	1,23	1,31	1,16	1,20	1,23	1,29	1,36	1,17	1,24
Sur	38,41	35,58	29,69	26,90	25,25	26,17	24,99	22,63	23,59	25,10	22,29	23,10	23,72	24,74	23,76	22,49	23,49
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,86	40,52	34,43	31,28	29,33	30,62	28,90	26,37	27,57	29,28	26,01	26,94	27,67	28,96	27,74	26,09	27,40
CONSUMO INTERNO DE GÁS	11,30	12,53	13,96	13,81	14,88	14,35	14,12	13,43	13,33	13,45	13,73	14,22	13,92	14,65	13,72	14,44	13,88
Geração Elétrica	3,85	4,11	5,04	4,85	5,65	5,35	4,77	4,93	5,42	4,16	3,89	4,18	4,02	4,38	4,22	5,30	4,50
Distribuição de Gas por Redes	5,27	5,50	5,86	5,93	5,91	5,79	6,08	5,57	5,92	5,98	6,41	6,63	6,43	6,72	6,24	6,12	6,22
Consumidores Diretos	1,63	1,53	1,53	1,55	1,57	1,61	1,61	1,36	1,55	1,69	1,70	1,69	1,74	1,81	1,60	1,50	1,63
Refinarias	0,23	0,23	0,17	0,16	0,18	0,16	0,13	0,15	0,13	0,15	0,19	0,18	0,19	0,20	0,16	0,18	0,17
Planta de Ureia		0,93	1,11	1,08	1,27	1,17	1,30	1,15	0,09	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,23	1,19	1,11
PSL's	0,22	0,23	0,24	0,24	0,30	0,28	0,23	0,28	0,22	0,19	0,28	0,27	0,27	0,27	0,28	0,15	0,24
EXPORTAÇÃO	32,66	27,99	20,48	17,48	14,45	16,27	14,79	12,93	14,24	15,83	12,28	12,72	13,75	14,31	14,02	11,65	13,53
Brasil	19,29	16,98	14,53	13,45	13,20	13,71	13,42	12,93	14,24	15,83	12,28	12,72	13,75	14,31	14,02	11,65	13,53
GSA (Petrobras)								10,33	10,77	11,02	9,10	9,62	9,68	10,31	8,20	7,42	9,60
Firme Brasil								2,13	2,26	2,44	2,28	2,22	2,14	2,29	2,24	1,87	2,21
Interrupível Brasil								0,47	1,21	2,38	0,90	0,87	0,49	0,45	0,38	1,52	0,96
Argentina	12,80	10,51	5,83	3,28	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	1,26	3,21	0,84	0,75
Outros Mercados	0,01	0,51	0,12	0,75	1,25	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Fontes:
Dados de Demanda de Gás Local: Estimados sobre base de dados anteriores. Balance PEB. Informacion ANH.
Dados de Produção: Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por Empresa YPFB.
Dados de Exportação: Balance PEB.
Nota: A nomenclatura do informe foi modificada em Janeiro de 2021 uma vez que as fontes de informação, principalmente a Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), não apresentaram a informação que geralmente recebiamos até Dezembro de 2020.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
IMPORTAÇÃO	0,23	0,24	0,22	0,22	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,37	0,41	0,32	0,25	0,23
Argentina	0,23	0,24	0,22	0,22	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,37	0,41	0,32	0,25	0,23
OFERTA DE GÁS	0,23	0,24	0,22	0,22	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,37	0,41	0,32	0,25	0,23
DEMANDA DE GÁS	0,23	0,24	0,22	0,22	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,37	0,41	0,32	0,25	0,23
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,22	0,24	0,22	0,22	0,25	0,18	0,13	0,11	0,12	0,12	0,15	0,21	0,32	0,41	0,34	0,27	0,23
Residencial	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,11	0,16	0,14	0,11	0,07
Comercial	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,08	0,08	0,08	0,07	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	0,00	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	0,07	0,07	0,09	0,06	0,03	0,02	0,04	0,03	0,05	0,08	0,10	0,13	0,09	0,06	0,07
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,03	0,04	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	Média 2025
PRODUÇÃO NACIONAL	124,00	132,52	131,75	135,60	129,76	123,80	120,86	138,51	144,79	133,79	136,72	147,68	159,35	160,76	158,10	138,65	146,48
Austral	29,76	27,11	25,41	24,26	25,95	24,59	23,07	27,70	28,97	27,14	27,27	27,46	28,94	28,78	27,86	26,20	27,81
Golfo San Jorge	10,78	11,17	11,28	10,69	10,67	10,36	10,49	10,24	10,08	9,87	10,17	9,98	9,86	9,89	9,59	9,40	9,90
Neuquina	79,13	90,26	91,36	100,52	93,03	88,74	87,19	97,19	102,34	93,38	95,85	106,91	117,32	118,93	117,54	100,00	105,50
Noroeste	4,20	3,84	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	3,28	3,28	3,31	3,20	3,13	3,07	3,01	2,94	3,17
Cuyana	0,13	0,14	0,14	0,13	0,12	0,11	0,12	0,11	0,12	0,11	0,11	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	101,85	104,75	106,31	117,29				118,06	124,00	112,18	116,11	127,42	138,40	138,61	139,67	115,32	125,53
IMPORTAÇÃO	22,48	16,61	13,67	7,74	2,76	1,89	0,00	0,45	1,08	0,43	0,00	2,54	17,92	15,90	9,53	1,13	5,44
Importação da Bolívia	12,86	10,43	6,47	3,27	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	1,26	1,83	0,19	0,52
Importação do Chile	0,02	0,00	0,00	0,00				0,42	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
Importação GNL	9,60	6,18	7,20	4,47	2,76	0,71	0,00	0,03	0,49	0,43	0,00	2,54	16,48	14,64	7,70	0,94	4,81
EXPORTAÇÃO	2,71	6,31	6,33	6,94	6,78	5,25	6,10	9,55	10,76	11,57	9,84	8,28	8,18	8,29	8,52	5,53	8,95
Fora do sistema de transporte	0,07	0,27	0,33	0,46	0,44	0,43	0,42	1,26	1,49	1,69	1,67	1,54	1,84	1,76	1,60	1,49	1,59
Dentro do sistema de transporte	2,63	6,04	6,00	6,48	6,34	4,82	5,68	8,29	9,27	9,87	8,18	6,74	6,34	6,52	6,92	4,04	7,35
CONSUMO INTERNO DE GÁS	115,28	112,07	111,45	112,89	112,24	108,46	98,25	91,66	109,86	95,77	97,29	94,23	110,63	129,65	132,83	130,79	110,30
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,08	31,79	30,63	31,26	34,02	21,69	15,44	13,88	12,07	10,71	15,45	24,93	38,27	60,41	63,42	55,47	32,74
Comercial	3,29	3,35	3,80	3,76	4,11	3,23	2,71	2,34	2,22	1,81	2,26	2,87	3,71	5,22	5,91	5,44	3,53
Veicular	6,37	6,51	6,10	5,73	5,47	5,95	5,52	5,67	5,76	4,87	5,49	5,22	5,55	5,17	5,24	5,54	5,39
Geração Elétrica	43,35	36,66	35,86	38,07	35,36	39,67	39,50	37,50	54,93	48,43	43,04	31,55	33,41	30,84	31,51	35,31	38,50
Industriais	32,19	33,76	35,06	34,07	33,28	37,91	35,08	32,26	34,89	29,95	31,05	29,66	29,68	28,01	26,74	29,02	30,14

Fonte (até 2024): Asociación de Consumidores Industriales de Gas de la República Argentina - ACIGRA
Fonte (a partir de 2025): Ministerio de Economía de Argentina e Ente Nacional Regulador del Gas - ENER GAS

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), Mariana Carriconde, Mauricio Abi-Chahin, Fernando Matsumoto, Eleazar Hepner, Danilo Fernandes, Annara Sousa, Leonel Farias, Bruno Toda, João Alencar, Mário Santos, Lúcio Pinheiro, Felipe Santos e Maria Helena.

Email: boletimdogas@mme.gov.br