

Destaques de outubro de 2024

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - setembro / 24)

- **Produção Nacional:** houve redução, passando de 169,9 para 158,9 milhões de m³/dia. (↓ 6,5%)
- **Oferta Nacional:** houve redução, alterando-se de 53,6 para 52,8 milhões de m³/dia. (↓ 1,5%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, passando de 31,6 para 33,9 milhões de m³/dia. (↑ 7,3%)
- **Geração Elétrica:** houve aumento de 3,4% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 33,1 para 34,2 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- ANP aprovou consulta prévia visando nova regulamentação sobre tarifas de transporte de gás natural. O documento disponibilizado contém estudo para regulamentação de critérios para cálculo das tarifas de transporte, do procedimento para a aprovação de tarifas de gasodutos de transporte e de critérios e diretrizes para os mecanismos de repasse de receita entre os transportadores de gás natural interconectados. [Acesse aqui.](#)
- Petrobras reajustou, a partir de 01/02/2025, os preços de gás natural para as concessionárias do serviço local de gás canalizado. Os contratos preveem atualizações trimestrais e vinculam esta variação às oscilações do petróleo Brent e da taxa de câmbio R\$/US\$. [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

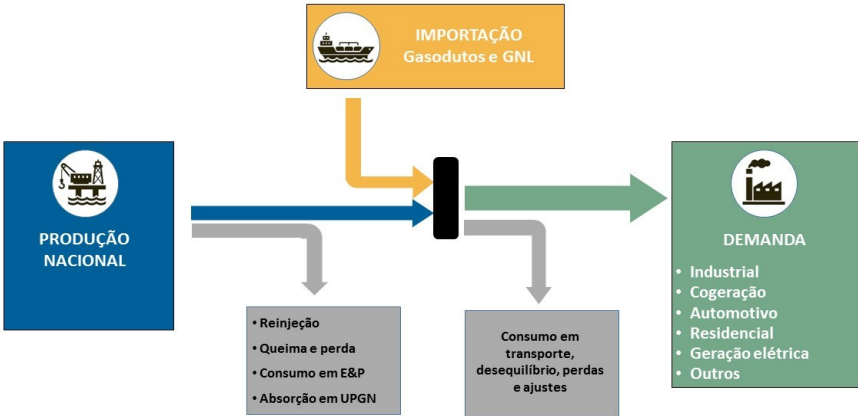
BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Produção nacional	127,45	133,75	137,86	149,81	162,12	156,62	153,92	148,63	143,98	136,67	145,63	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	151,87
Reinjeção	54,66	60,84	68,38	78,82	85,79	85,62	81,30	75,65	83,87	73,28	80,28	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	82,51
Queima e perda	3,37	3,38	3,48	3,86	3,66	3,39	4,55	5,28	5,62	3,92	3,55	3,05	3,38	3,61	3,63	3,58	4,02
Consumo nas unidades de E&P	14,62	14,31	14,53	15,61	16,81	16,27	16,45	16,46	15,91	15,14	15,84	16,10	15,56	15,14	15,92	15,35	15,79
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,28	3,73	3,91	3,78	3,71	3,77	3,80	4,14	3,41	3,56	3,63	3,65	3,60	3,45	3,31	3,25	3,58
OFERTA NACIONAL	50,51	51,49	47,56	47,74	52,15	47,57	47,82	47,10	35,16	40,77	42,33	43,03	46,19	50,92	53,56	52,84	45,97
Importação - Bolívia	17,88	19,85	17,51	15,43	14,76	16,24	14,00	12,22	17,72	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	13,86
Regaseificação de GNL *	8,38	26,15	6,53	1,53	3,63	5,26	4,42	1,11	5,55	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	7,59
OFERTA IMPORTADA	26,26	46,18	24,04	16,96	18,39	21,50	18,42	13,33	23,26	18,71	15,36	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	21,45
OFERTA TOTAL	76,77	97,67	71,60	64,70	70,54	69,07	66,24	60,43	58,43	59,47	57,70	58,81	68,07	73,16	85,20	86,70	67,42
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas. **	4,69	4,13	3,65	2,32	1,98	2,24	1,38	1,32	1,90	2,30	1,72	2,26	2,14	3,25	3,18	2,54	2,20
Industrial***	36,05	40,19	41,44	39,37	39,58	36,77	38,48	38,54	37,46	39,21	38,90	38,60	40,16	39,20	40,09	41,11	39,18
Automotivo	5,15	5,94	6,20	5,33	5,11	5,27	4,73	4,91	4,69	4,57	4,55	4,45	4,42	4,47	4,41	4,51	4,57
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,43	1,42	1,09	1,16	1,22	1,19	1,35	1,48	1,60	1,74	1,71	1,69	1,51	1,46
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,90	0,87	0,81	0,84	0,85	0,88	0,86	0,94	0,95	0,96	0,94	0,91	0,90
Geração Elétrica	26,08	42,83	15,32	12,78	19,59	20,55	17,64	10,98	10,43	9,13	8,29	9,13	16,89	21,81	33,09	34,21	17,16
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,32
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,37	0,60	0,621	0,652	0,650	0,633	0,639	0,646	0,633	0,633	0,558	0,612	0,616	0,696	0,63
DEMANDA TOTAL	72,08	93,54	67,96	62,37	68,56	66,83	64,86	59,11	56,53	57,18	55,97	56,55	65,92	69,91	82,03	84,16	65,22

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Produção	110,22	114,31	121,45	133,21	143,13	138,60	134,48	133,57	130,46	122,48	130,46	134,82	131,23	138,81	147,59	137,03	134,09
Reinjeção	48,69	55,09	61,64	72,25	79,53	78,97	74,94	69,53	78,55	67,30	73,38	77,35	74,78	79,76	86,80	77,42	75,98
Queima e perda	3,16	3,15	3,26	3,67	3,50	3,18	4,39	5,19	5,40	3,81	3,43	2,96	3,27	3,51	3,51	3,47	3,89
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,66	16,83	17,26	18,26	19,35	18,88	19,11	19,48	18,23	17,58	18,29	18,64	18,13	17,71	18,10	17,52	18,28
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	40,71	39,23	39,29	39,03	40,75	37,57	36,03	39,37	28,28	33,79	35,37	35,87	35,05	37,84	39,18	38,63	35,94
Importação - Bolívia	17,88	19,85	16,84	15,38	14,72	16,18	13,97	12,19	17,57	14,03	12,31	13,11	12,63	13,68	13,47	13,63	13,66
Regaseificação de GNL *	8,38	24,99	5,88	1,29	3,20	3,80	4,19	0,95	5,22	4,35	2,23	1,41	7,91	6,36	10,33	12,14	5,51
OFERTA IMPORTADA	26,26	45,02	22,72	16,67	17,92	19,98	18,16	13,14	22,79	18,38	14,54	14,52	20,54	20,04	23,80	25,76	19,17
OFERTA TOTAL	66,96	84,25	62,02	55,71	58,67	57,55	54,19	52,51	51,07	52,16	49,91	50,39	55,60	57,88	62,98	64,39	55,11
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.**	3,51	3,02	2,52	1,27	0,96	1,33	0,11	0,08	0,65	1,10	0,68	1,24	1,65	1,48	0,43	0,94	0,84
Industrial***	35,83	39,58	41,14	38,98	39,07	36,18	38,14	38,21	37,12	38,90	38,65	38,42	39,96	38,99	39,89	40,91	38,92
Automotivo	5,13	5,92	6,18	5,31	5,09	5,24	4,71	4,89	4,66	4,55	4,52	4,42	4,40	4,45	4,39	4,48	4,55
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,42	1,42	1,08	1,15	1,21	1,19	1,35	1,47	1,60	1,73	1,71	1,68	1,51	1,46
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,90	0,87	0,80	0,83	0,84	0,88	0,86	0,94	0,95	0,95	0,93	0,91	0,89
Geração Elétrica	17,69	31,16	7,55	5,95	9,92	11,23	7,87	5,31	5,33	4,00	2,48	2,57	5,70	9,15	14,45	14,43	7,13
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,32
Outros (inclui GNC)	0,58	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	0,000	0,000
DEMANDA TOTAL	63,46	81,24	59,50	54,52	57,72	56,22	54,07	52,42	50,42	51,06	49,24	49,15	53,94	56,40	62,55	63,45	54,27

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:

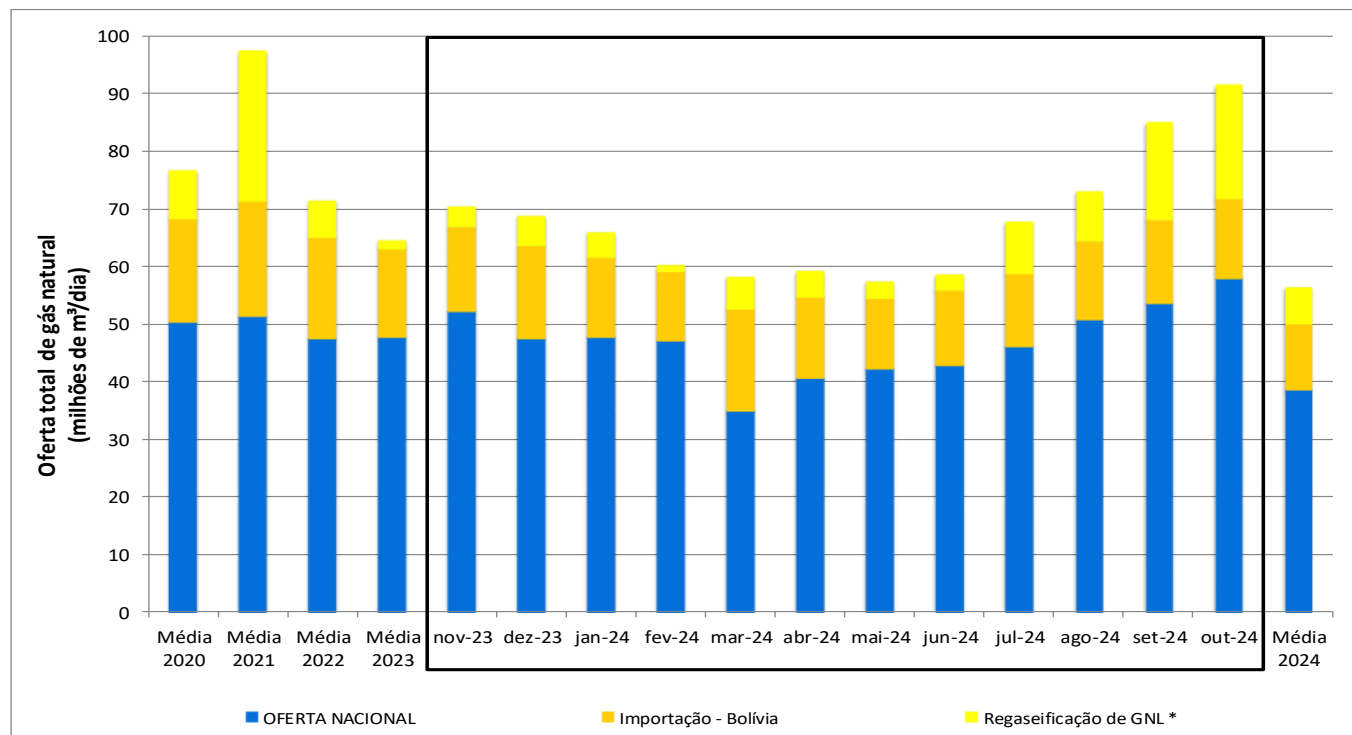
- Consumo nos Gasodutos: O consumo de gás natural nos gasodutos de transporte está relacionado tanto ao gás produzido no país quanto ao gás importado, visto que na malha do sistema de transporte ocorre a movimentação de GNL regaseificado.
- Desequilíbrio: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio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

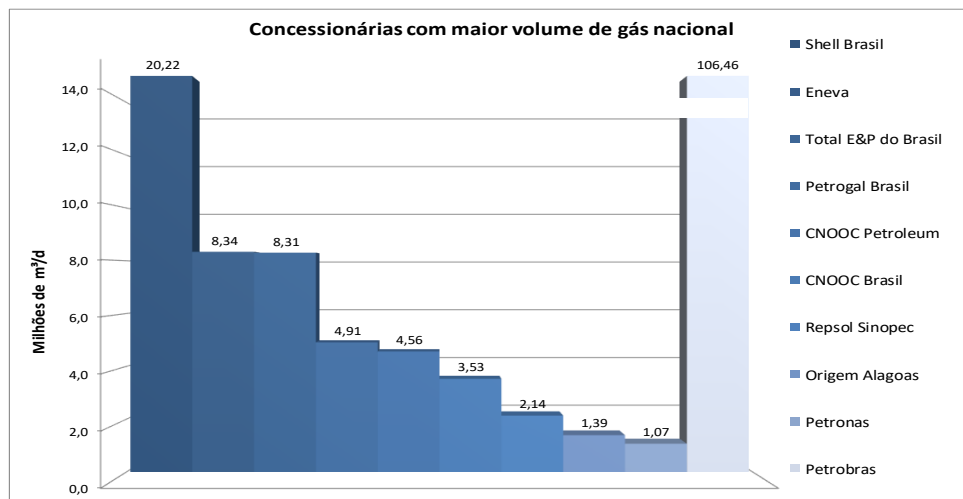
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a setembro de 2024, houve redução da oferta nacional, que passou de 53,6 para 52,8 milhões de m³/dia. A oferta importada aumentou, passando de 31,6 para 33,9 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana reduziu, variando de 14,6 para 14,1 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 17,0 para 19,8 milhões de m³/dia.
- A produção nacional reduziu, passando de 169,9 para 158,9 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que passou de 93,5 para 83,8 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de outubro, 91% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 65% da produção destas dez concessionárias e por 60% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



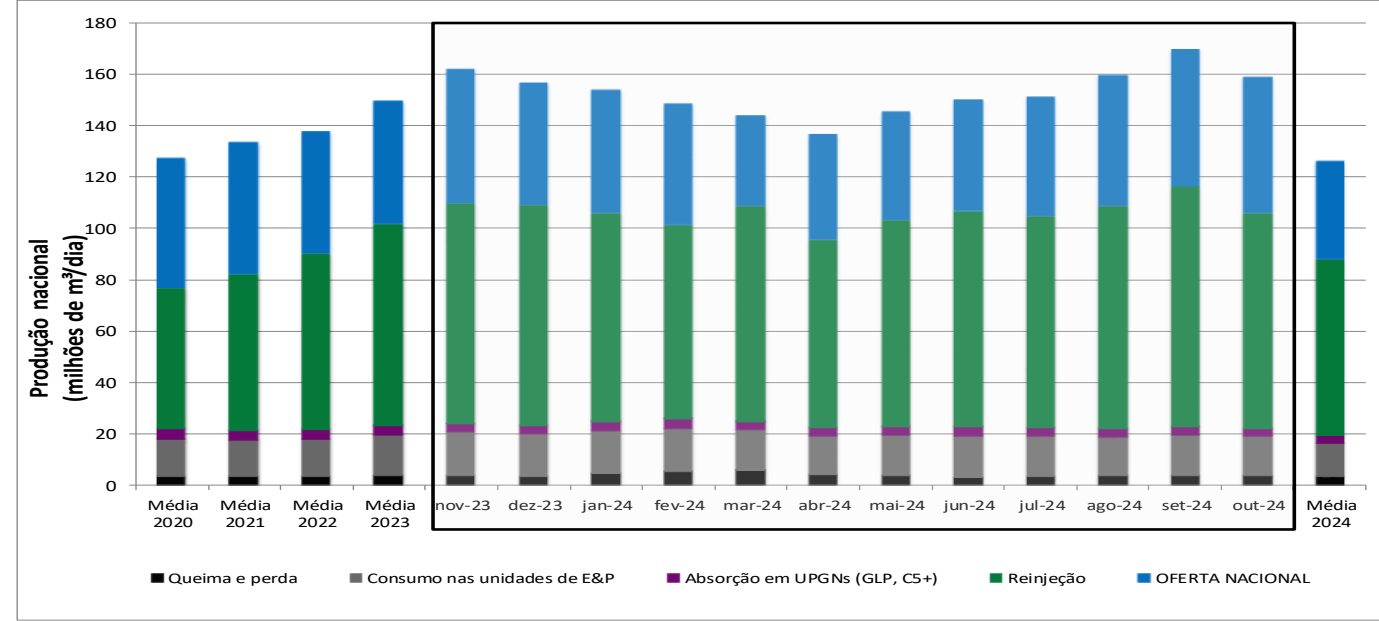
Fonte: ANP

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Terra	20,48	22,70	20,25	21,86	24,06	22,02	24,67	20,21	18,66	19,27	20,11	19,81	24,38	25,86	27,88	27,68	22,85
Mar	106,97	111,05	117,61	131,32	138,06	118,10	129,26	128,42	125,32	117,41	125,52	130,26	126,89	133,84	142,04	131,18	129,01
Gás Associado	108,13	114,10	121,00	136,84	144,51	122,14	135,41	134,03	134,92	126,66	134,43	138,24	135,35	141,78	150,50	138,70	137,00
Gás Não Associado	19,32	19,65	16,86	16,34	17,61	17,98	18,52	14,61	9,07	10,01	11,20	11,83	15,93	17,92	19,42	20,16	14,87
TOTAL	127,45	133,75	137,86	153,18	162,12	140,11	153,92	148,63	143,98	136,67	145,63	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	151,87

Segmentação da Produção Nacional



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

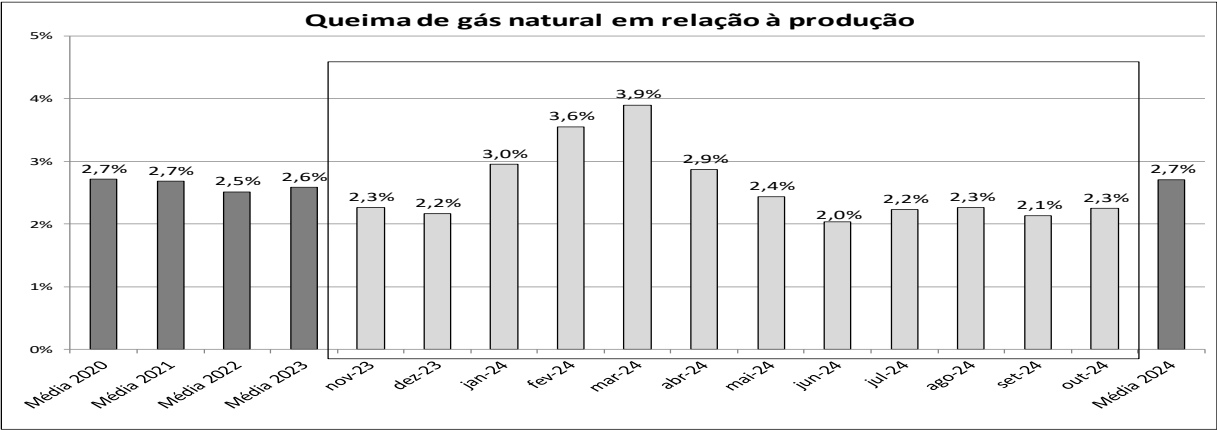
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
MAR	RIO DE JANEIRO	42,33	48,32	55,75	66,57	73,46	72,09	70,42	64,98	72,49	61,75	67,97	71,94	69,77	74,69	81,62	72,21	70,78
	SÃO PAULO	5,69	6,29	5,57	5,34	5,76	6,51	4,12	4,16	5,70	5,19	5,09	5,08	4,66	4,74	4,90	4,95	4,86
	Total - MAR	48,23	54,62	61,32	71,91	79,22	78,60	74,54	69,14	78,19	66,94	73,06	77,02	74,42	79,43	86,52	77,16	75,64
TERRA	AMAZONAS	5,97	5,75	6,74	6,57	6,26	6,65	6,37	6,13	5,32	5,98	6,90	6,89	7,76	6,82	6,69	6,42	6,53
	BAHIA	0,49	0,48	0,32	0,29	0,29	0,35	0,37	0,38	0,35	0,35	0,30	0,32	0,35	0,31	0,27	0,25	0,33
	Total - TERRA	6,43	6,22	7,06	6,91	6,56	7,02	6,76	6,52	5,68	6,34	7,22	7,23	8,12	7,15	6,98	6,68	6,87
	Total - GERAL	54,66	60,84	68,38	78,82	85,79	85,62	81,30	75,65	83,87	73,28	80,28	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	82,51

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

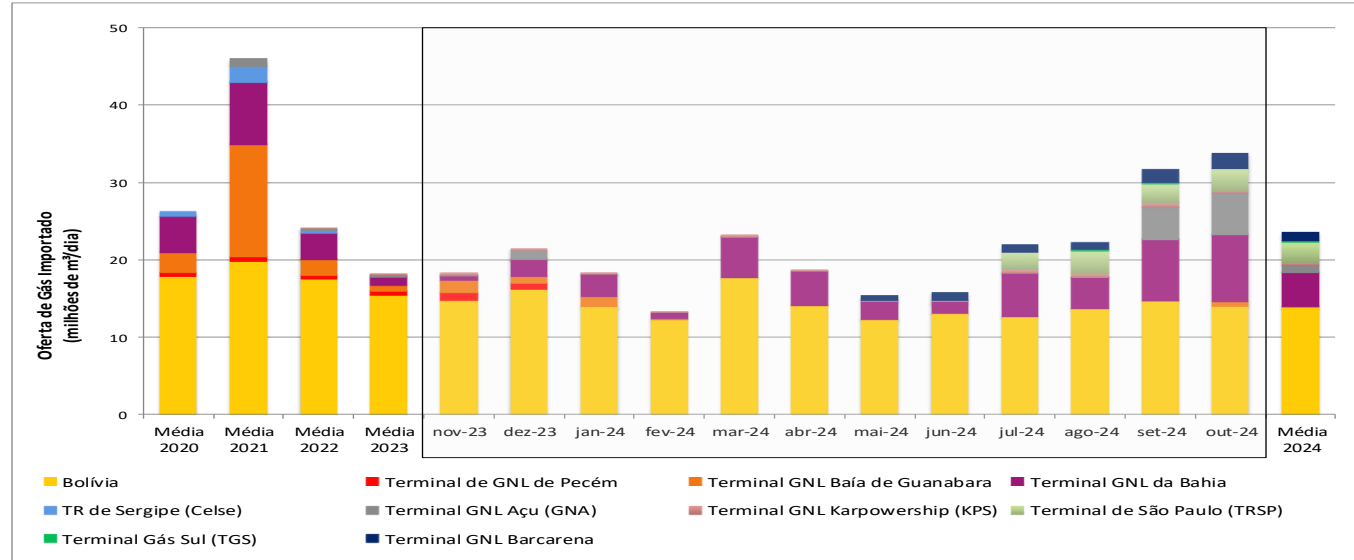
Oferta de Gás Natural Importado

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

MMm³/dia			Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,32	19,19	16,84	15,34	14,48	15,97	13,69	11,95	17,54	13,11	11,82	12,64	11,97	13,13	12,88	12,87	13,16
		Tradener	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
		MGAS	*	*	*	0,04	0,25	0,21	0,27	0,24	0,03	0,83	0,49	0,48	0,66	0,55	0,59	0,76	0,49
	Via MT	PETROBRAS	0,00	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
		EPE (Âmbar)	0,56	0,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		MTGás	0,00	0,01	0,03	0,05	0,04	0,06	0,03	0,04	0,15	0,11	0,03	0,03	0,03	0,03	1,01	0,03	0,15
	Subtotal		17,88	19,85	17,51	15,43	14,76	16,24	14,00	12,22	17,72	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	13,86
Regaseificação de GNL			8,38	26,15	6,53	2,85	3,63	5,26	4,42	1,11	5,55	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	7,59
Terminal GNL de Pecém*			0,53	0,64	0,47	0,55	0,98	0,75	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			2,60	14,55	2,06	0,67	1,64	0,87	1,31	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,53	0,21
Terminal GNL da Bahia			4,63	7,97	3,34	1,09	0,58	2,19	2,87	0,81	5,22	4,35	2,23	1,41	5,56	4,00	7,87	8,67	4,30
TR de Sergipe (Celse)			0,62	2,07	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,01
Terminal GNL Açú (GNA)			0,00	0,92	0,28	0,32	0,10	1,18	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,03	4,18	5,32	0,96
Terminal GNL Karpowership (KPS)			*	*	0,04	0,22	0,32	0,27	0,23	0,16	0,31	0,22	0,17	0,24	0,45	0,57	0,63	0,40	0,34
Terminal GNL Barcarena													0,60	0,97	0,85	0,88	1,60	1,93	1,14
Terminal de São Paulo - TRSP															2,36	2,81	2,38	2,77	2,58
Terminal Gás Sul (TGS)																0,24	0,27	0,10	0,20
TOTAL			26,26	46,18	24,04	17,55	18,39	21,50	18,42	13,33	23,26	18,71	15,36	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	21,45

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 2023	340.736.669		602.305.483	1.320.845	792.507.214	11,53		Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido, Suíça	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, Campos dos Goytacases - RJ
jan/2024	14.405.081	16.575.081	40.920.077	90.934	54.560.103	7,08	8,14	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
jan/2024	35.418.268	38.665.205	69.907.999	155.351	93.210.665	10,19	11,12	Estados Unidos	Bahia - BA
jan/2024	27.951.917	29.739.184	53.850.819	119.668	71.801.092	10,44	11,10	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Janeiro/2024	63.370.185	68.404.389	164.678.895	365.953	219.571.860	7,74	8,35	Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
fev/2024	24.048.752	24.938.914	54.217.436	120.483	72.289.915	8,92	9,25	Estados Unidos	Bahia - BA
fev/2024	18.588.104	19.243.345	17.816.359	39.592	23.755.145	20,98	21,72	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
fev/2024	34.613.564	36.479.117	60.694.585	134.877	80.926.113	11,47	12,08	Estados Unidos	São Paulo - SP
Total Fevereiro/2024	77.250.420	80.661.376	132.728.380	294.952	176.971.173	11,70	12,22	Estados Unidos, Espanha	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP
mar/2024	23.622.600	24.830.653	58.303.176	129.563	77.737.568	8,15	8,56	Estados Unidos	Bahia - BA
mar/2024	25.152.358	25.652.387	66.486.528	147.748	88.648.704	7,61	7,76	Nigéria	Bahia - BA
mar/2024	22.153.596	24.979.434	66.535.990	147.858	88.714.653	6,69	7,55	Estados Unidos	Pará - PA
Total Março/2024	70.928.554	75.462.474	191.325.694	425.168	255.100.925	7,45	7,93	Espanha, Estados Unidos, Nigéria	Bahia - BA, Pará - PA
abr/2024	29.143.434	30.969.792	64.213.789	142.697	85.618.385	9,13	9,70	Estados Unidos	Bahia - BA
abr/2024	13.171.625	16.983.015	57.761.173	128.358	77.014.897	4,58	5,91	Estados Unidos	Santa Catarina - SC
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
mai/2024	418.544.007	432.461.499	275.387.066	611.971	367.182.755	30,56	31,57	Estados Unidos	Bahia - BA
mai/2024	28.860.107	31.020.107	62.038.382	137.863	82.717.843	9,35	10,05	Estados Unidos	São Paulo - SP
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
jun/2024	96.162.902	98.555.969	96.013.850	213.364	128.018.467	20,14	20,64	Estados Unidos	Bahia - BA
jun/2024	17.388.566	18.326.993	25.686.768	57.082	34.249.024	13,61	14,35	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
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
jul/2024	79.225.193	85.929.382	59.943.616	133.208	79.924.821	26,57	28,82	Catar	Bahia - BA
jul/2024	66.394.966	68.290.615	120.940.712	268.757	161.254.283	11,04	11,35	Estados Unidos	Bahia - BA
jul/2024	41.505.374	45.643.124	101.322.420	225.161	135.096.560	8,24	9,06	Estados Unidos	São Paulo - SP
jul/2024	16.896.082	18.403.196	53.623.275	119.163	71.497.700	6,34	6,90	Estados Unidos	Pará - PA
jul/2024	12.877.388	13.967.098	9.792.552	21.761	13.056.736	26,44	28,68	Emirados Árabes Unidos	Bahia - BA
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
ago/2024	166.595.562	170.599.740	142.098.939	315.775	189.465.252	23,57	24,14	Estados Unidos	Bahia - BA
ago/2024	94.648.007	120.446.815	246.994.714	548.877	329.326.285	7,70	9,80	Catar	Sergipe - SE
ago/2024	26.565.981	28.995.981	62.230.172	138.289	82.973.563	8,58	9,37	Estados Unidos	São Paulo - SP
ago/2024	7.974.066	9.757.529	33.084.617	73.521	44.112.823	4,85	5,93	Estados Unidos	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
Total 2024	2.020.691.612	2.137.417.369	3.171.012.261	7.046.694	4.228.016.348	12,81	13,55	Catar, Estados Unidos, Espanha, Nigéria, Reino Unido, Guiné Equatorial	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA, Santa Catarina - SC

Fonte: Comex Stat (Ministério do Desenvolvimento, Indústria e Comércio Exterior)
1 - FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro.
2 - CIF = FOB + FRETE + SEGURO

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	Aracaju - SE, Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.952	1.171.463	25,25	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.132	3.079.499	21,56	Trinidad e Tobago	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	Aracaju - SE
Total 2023	45.357.849	73.980.924	164.402	98.641.232	12,33	Estados Unidos e Espanha	Fortaleza - CE, Aracaju - SE

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado¹	22,80	35,26	12,83	11,58	16,57	16,18	14,56	8,73	7,87	7,99	7,68	8,03	16,18	20,64	25,34	26,00	14,30
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras²	3,28	7,57	2,49	1,20	3,03	4,37	3,08	2,25	2,56	1,14	0,61	1,10	0,71	1,18	7,75	8,20	2,86
	Demanda Termelétrica total	26,08	42,83	15,32	12,78	19,59	20,55	17,64	10,98	10,43	9,13	8,29	9,13	16,89	21,81	33,09	34,21	17,16
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,42	5,70	1,90	1,59	2,49	2,78	2,34	1,32	1,33	1,13	1,02	1,14	2,13	2,97	4,55	4,90	2,28
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	38,9%	39,8%	36,2%	37%	38,8%	39,9%	39,1%	37,8%	37,7%	37,7%	36,1%	38,0%	37,1%	40,2%	41,9%	42,3%	38,8%

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,503
BahiaGás (BA)	3,425	3,786	6,204	5,269	4,739	5,235	4,870	4,597	4,419	4,151	4,808	4,976	4,594	4,547	5,083	4,850	4,689
ES GÁS (ES)	2,371	2,625	2,224	2,252	1,899	1,891	1,720	1,788	1,657	1,838	1,636	1,579	1,907	2,037	1,967	1,760	1,789
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,003	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ceg (RJ)	8,644	12,867	7,189	6,123	7,195	6,604	4,818	5,542	5,345	5,140	5,126	4,826	5,803	6,881	9,261	10,230	6,297
Ceg Rio (RJ)	5,841	9,196	3,275	2,736	3,149	4,524	4,201	2,416	2,577	2,183	2,249	2,322	5,113	6,053	6,011	6,296	3,942
Cegás (CE)	0,599	0,768	0,565	0,543	0,846	0,668	0,496	0,505	0,491	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,499
Cigás (AM)	4,942	5,158	4,649	5,169	5,848	5,509	5,400	5,201	5,605	5,659	5,643	4,796	5,040	5,590	5,622	5,555	5,411
Comgas (SP)	13,451	16,018	13,453	12,991	12,580	10,924	11,679	12,726	11,180	12,056	12,010	12,327	13,010	14,062	13,055	13,230	12,534
Compagás (PR)	1,556	2,108	1,099	0,848	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,717	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,728
Copergás (PE)	4,407	4,545	3,093	2,787	2,778	3,421	3,103	2,940	2,773	3,087	2,951	2,777	3,003	2,661	2,840	3,010	2,914
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,632	0,851	0,828	0,756	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,672
Gasmig (MG)	2,584	3,800	2,903	2,825	2,983	2,852	2,614	2,766	2,588	2,702	2,607	2,676	2,727	2,950	3,212	3,156	2,800
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,036	0,055	0,028	0,037	0,149	0,108	0,035	0,029	0,028	0,033	1,009	0,028	0,148
Msgás (MS)	1,128	1,709	0,672	0,573	1,046	0,779	0,468	0,496	0,482	0,468	0,477	0,483	0,461	0,522	1,010	1,133	0,600
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,175	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,145
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,961	0,705	0,700	0,344	0,406	0,247	0,312	0,226	0,227	0,257	0,296	0,282	0,251	0,338	0,284
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,847	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,878
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,661	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,634
Sergás (SE)	0,234	1,213	1,372	0,804	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,292
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,938	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,109
Gasmar (MA)	3,594	5,532	2,441	2,248	4,221	3,199	4,995	1,171	0,022	0,119	0,245	1,376	5,638	6,449	7,451	7,437	3,490
TOTAL DISTRIBUIDORAS	58,922	75,999	56,253	51,928	55,037	52,346	51,349	47,384	44,178	45,010	45,414	45,973	55,612	59,968	64,174	64,530	52,359

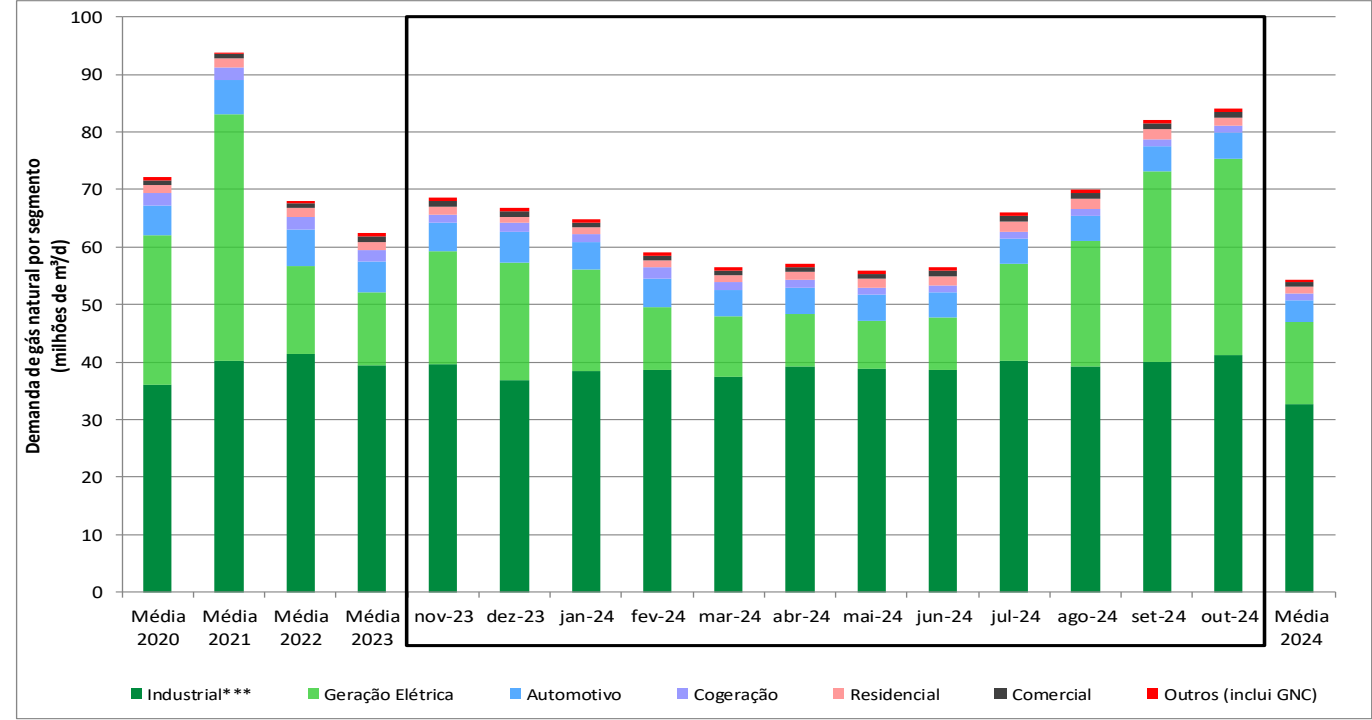
Fonte: Abegás

* Dados da Mtgás 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 fafens foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



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

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

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	Compromisso de Leilão
MA	Santo Antônio dos Lopes	UTE.GN.MA.030196-5.1	MC2 Nova Venécia 2	3	92,2540	15/03/2025	01/01/2025
AM	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	1	180,2240	05/08/2026	01/07/2026
				2	115,2050	05/08/2026	01/07/2026
		UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	1	180,2240	31/12/2026	31/12/2026
		UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	1	180,2240	31/12/2026	31/12/2026
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	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
				8	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				9	12,3690	31/12/2026	31/12/2026
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	629,3670	31/10/2025	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
				4	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
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

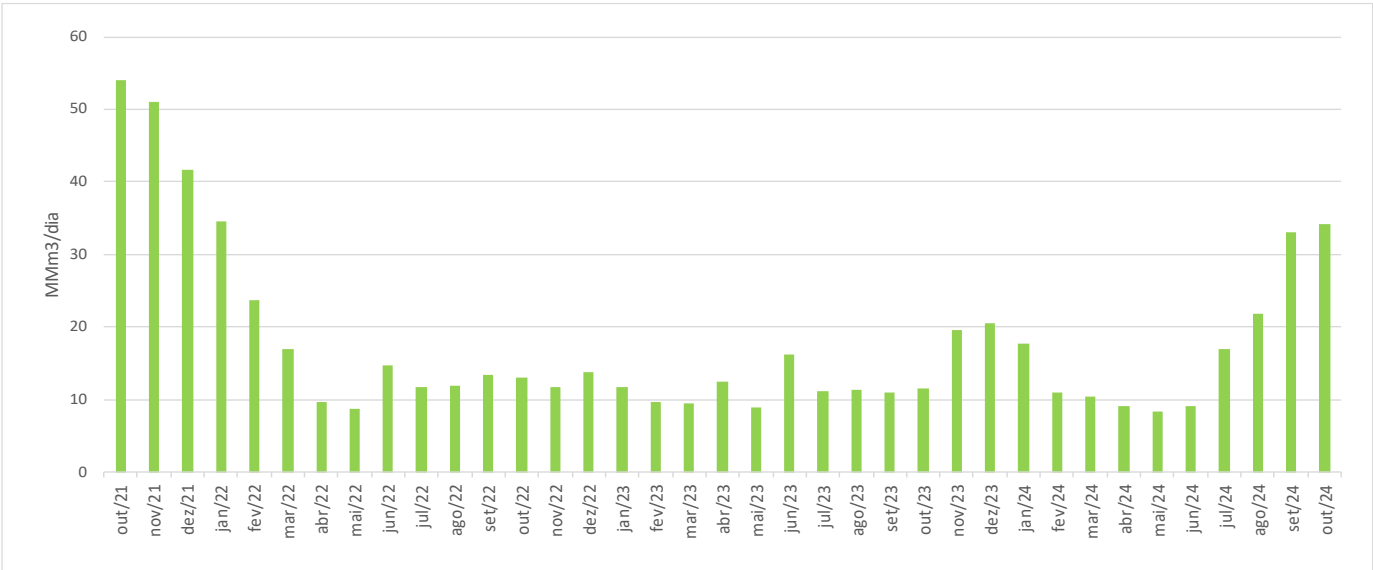
Fonte: Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,503
Bahiagás (BA)	3,369	3,583	6,204	4,727	4,373	4,380	4,566	4,521	4,371	3,834	4,614	4,557	4,513	4,443	4,247	4,272	4,394
ES GÁS (ES)	1,308	1,592	1,670	1,781	1,864	1,880	1,720	1,788	1,604	1,833	1,624	1,579	1,893	1,984	1,959	1,746	1,773
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ceg (RJ)	3,919	4,288	4,337	4,045	3,795	3,681	3,568	3,775	3,505	3,453	3,541	3,582	3,674	3,669	3,667	3,695	3,613
Ceg Rio (RJ)	2,192	2,444	2,313	2,323	2,418	2,357	2,331	2,398	2,306	2,094	2,239	2,196	2,385	2,361	2,349	2,379	2,304
Cegás (CE)	0,474	0,535	0,565	0,492	0,499	0,487	0,496	0,505	0,491	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,499
Cigás (AM)	0,144	0,174	0,578	0,831	0,818	0,838	0,859	0,849	0,859	0,874	0,862	0,849	0,795	0,854	0,847	0,932	0,858
Comgas (SP)	11,560	13,338	12,585	12,032	11,607	9,981	10,720	11,580	10,391	11,131	11,176	11,420	11,815	12,038	11,188	11,527	11,299
Compagás (PR)	0,881	0,893	0,948	0,823	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,716	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,728
Copergás (PE)	3,061	2,910	3,083	2,709	2,660	2,923	2,744	2,940	2,772	3,036	2,951	2,777	3,003	2,661	2,773	3,010	2,867
Gas Brasileiro (SP)	0,632	0,851	0,828	0,744	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,672
Gasmig (MG)	2,199	2,622	2,784	2,766	2,677	2,576	2,497	2,561	2,555	2,693	2,592	2,675	2,636	2,613	2,652	2,688	2,616
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,036	0,055	0,028	0,037	0,149	0,108	0,035	0,029	0,028	0,033	1,009	0,028	0,148
Msgás (MS)	0,640	0,549	0,555	0,482	0,445	0,409	0,468	0,495	0,482	0,468	0,477	0,482	0,443	0,522	0,499	0,494	0,483
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,169	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,145
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,275	0,260	0,262	0,261	0,242	0,247	0,249	0,225	0,227	0,247	0,257	0,253	0,243	0,247	0,244
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,830	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,878
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,612	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,634
Sergás (SE)	0,229	1,213	1,372	0,814	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,292
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,991	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,109
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	36,122	40,814	43,422	40,030	38,470	36,168	36,761	38,613	36,163	36,913	37,702	37,915	39,406	39,299	37,826	38,498	37,910
SEGMENTO TERMELÉTRICO	22,819	35,185	12,830	11,581	16,567	16,178	14,588	8,771	8,015	8,097	7,712	8,058	16,206	20,669	26,348	26,033	14,450

Fonte: Abegás
* Dados da Mtgás 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.

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago/24	set/24	out/24	Média 2024
REPAR	0,979	1,142	0,942	1,139	1,379	1,221	1,095	0,959	0,567	1,172	1,251	1,149	1,203	1,166	1,024	1,203	1,079
REPLAN	1,982	1,966	1,842	1,975	1,945	1,965	2,093	2,055	2,175	2,074	2,006	2,103	2,078	2,130	2,041	2,150	2,091
REDUC	0,883	0,613	0,082	0,384	0,399	0,530	0,914	0,635	0,616	0,581	0,556	0,538	0,000	0,009	1,069	1,748	0,667
REVAP	2,220	1,707	1,859	2,040	1,896	2,396	2,214	1,792	2,361	2,254	2,296	2,336	1,851	1,676	2,053	2,429	2,126
RPBC	0,762	0,772	0,180	0,615	0,875	0,818	0,861	1,023	0,907	0,798	0,870	0,892	0,741	0,740	0,839	1,062	0,873
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,334	1,059	1,744	1,074	1,178	0,860	1,161	1,057	1,127	1,453	1,238	1,085	1,107	1,156	0,935	0,922	1,124
REGAP	0,843	0,732	0,632	0,698	0,601	0,730	0,799	0,700	0,762	0,701	0,708	0,302	0,694	0,760	0,670	0,778	0,687
REFAP	0,435	0,703	0,605	0,658	0,660	0,679	0,763	0,683	0,611	0,675	0,665	0,673	0,736	0,000	0,543	0,648	0,600
RECAP	0,354	0,336	0,383	0,417	0,350	0,441	0,375	0,441	0,413	0,324	0,327	0,428	0,366	0,286	0,355	0,416	0,373
REMAN	0,088	0,157	0,117	0,148	0,149	0,123	0,156	0,157	0,159	0,113	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,065
TOTAL	9,871	9,151	8,383	9,158	9,430	9,762	10,430	9,502	9,696	10,144	9,981	9,507	8,775	7,923	9,528	11,355	9,684

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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago/24	set/24	out/24	Média 2024
Unigel Agro BA	0,003	0,724	1,268	0,688	0,001	0,000	0,000	0,000	0,239	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,123
Unigel Agro SE	0,000	0,946	1,092	0,635	1,102	0,402	0,023	0,007	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
TOTAL	0,003	1,670	2,360	1,323	1,103	0,402	0,023	0,007	0,241	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,126

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) outubro-24 (Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	1,809	9,137	10,946	Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,401	10,640	12,042
Novo Mercado de Gás (2023-32)	1,809	10,167	11,977	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,554	10,232	11,786
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,401	9,380	10,781	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,401	9,380	10,781
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,565	11,046	12,610	Dólar de conversão R\$/US\$:		outubro-24	5,624

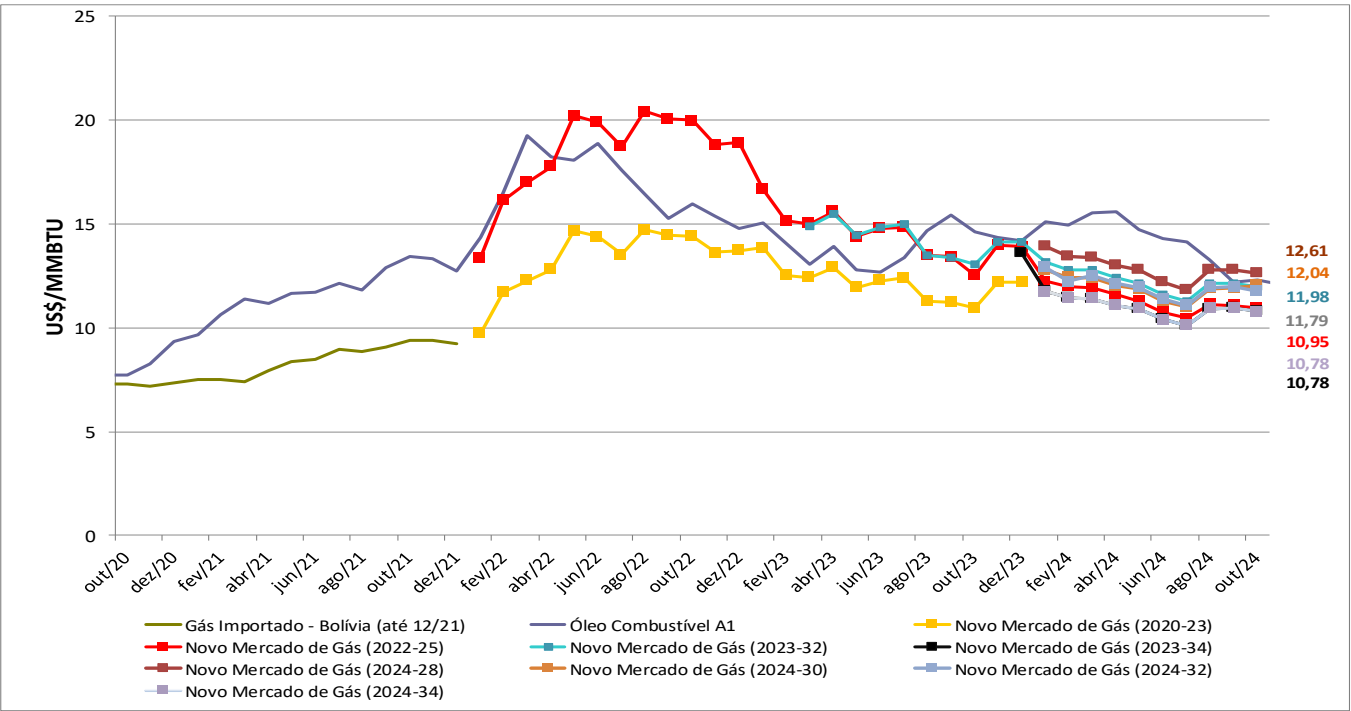
Contratos Petrobras - Distribuidoras

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) e 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34).

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

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

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



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

Preço do Gás Natural - Programa Prioritário Termelétrico (PPT)

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
PPT	4,25	4,63	5,38	5,17	5,22	5,18	5,20	5,23	5,22	5,22	5,20	5,16	5,15	5,12	5,09	5,10	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) outubro, 2024			
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,348	20,727
		20.000	3,790	18,067
		50.000	3,717	17,720
	Residencial (m³/mês)	12	8,370	39,898
	Comercial (m³/mês)	800	6,319	30,122
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,581	17,070
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,680	22,309

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

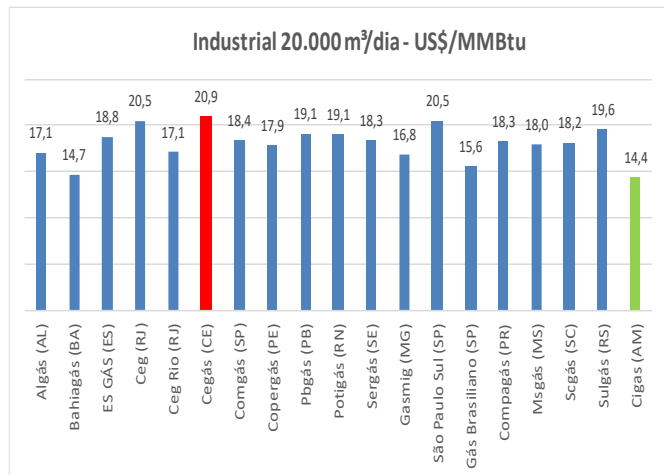
A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,42	3,20	4,49	4,31	4,18	4,24	4,28	4,25	4,24	4,26	4,26	4,25	4,24	4,32	4,35	4,35	4,28
	até 20.000 m³/d	2,14	2,80	3,97	3,79	3,64	3,69	3,74	3,71	3,72	3,72	3,73	3,72	3,71	3,77	3,80	3,79	3,74
	até 50.000 m³/d	2,08	2,73	3,91	3,72	3,56	3,61	3,66	3,63	3,64	3,64	3,65	3,64	3,63	3,69	3,72	3,72	3,66
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	12,76	15,95	23,32	23,11	22,90	23,19	23,36	22,96	22,83	22,27	22,25	21,13	20,52	20,85	21,04	20,73	21,79
	até 20.000 m³/d	11,26	13,96	20,62	20,29	19,93	20,22	20,42	20,04	20,02	19,46	19,46	18,50	17,96	18,23	18,38	18,07	19,05
	até 50.000 m³/d	10,96	13,59	20,30	19,92	19,46	19,77	19,99	19,61	19,60	19,04	19,05	18,11	17,58	17,82	17,98	17,72	18,65

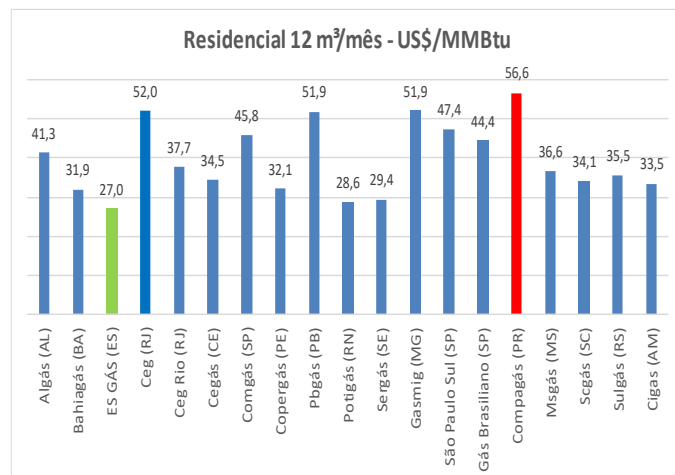
Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

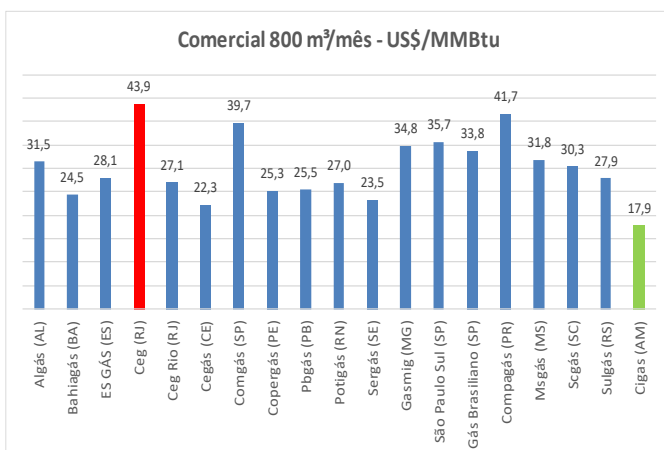
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



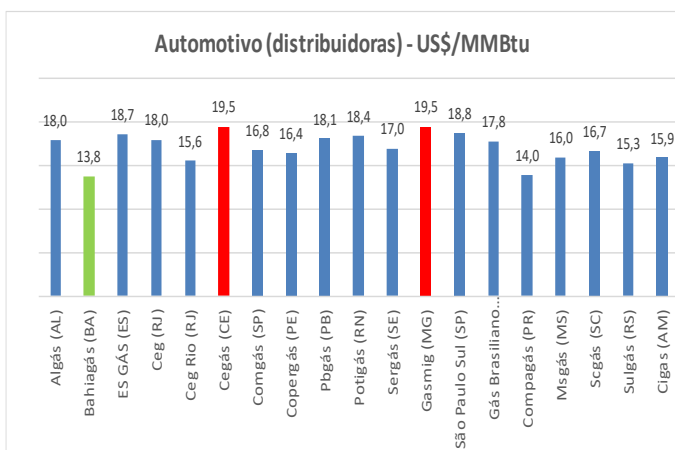
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



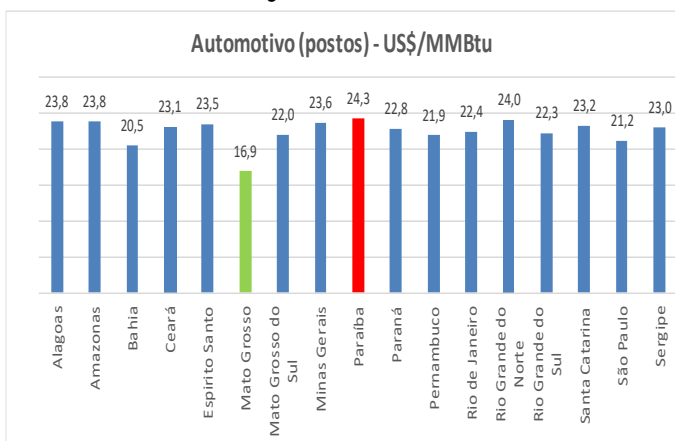
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
GNL da Indonésia no Japão	8,31	10,76	18,16	14,43	12,72	14,44	14,34	13,64	13,19	11,88	12,16	12,13	12,49	12,32	12,97	12,54	12,77
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	3,62	11,20	33,07	11,53	16,13	*	7,74	11,70	7,45	7,27	26,66	18,76	12,62	12,28	13,17	9,74	12,74

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

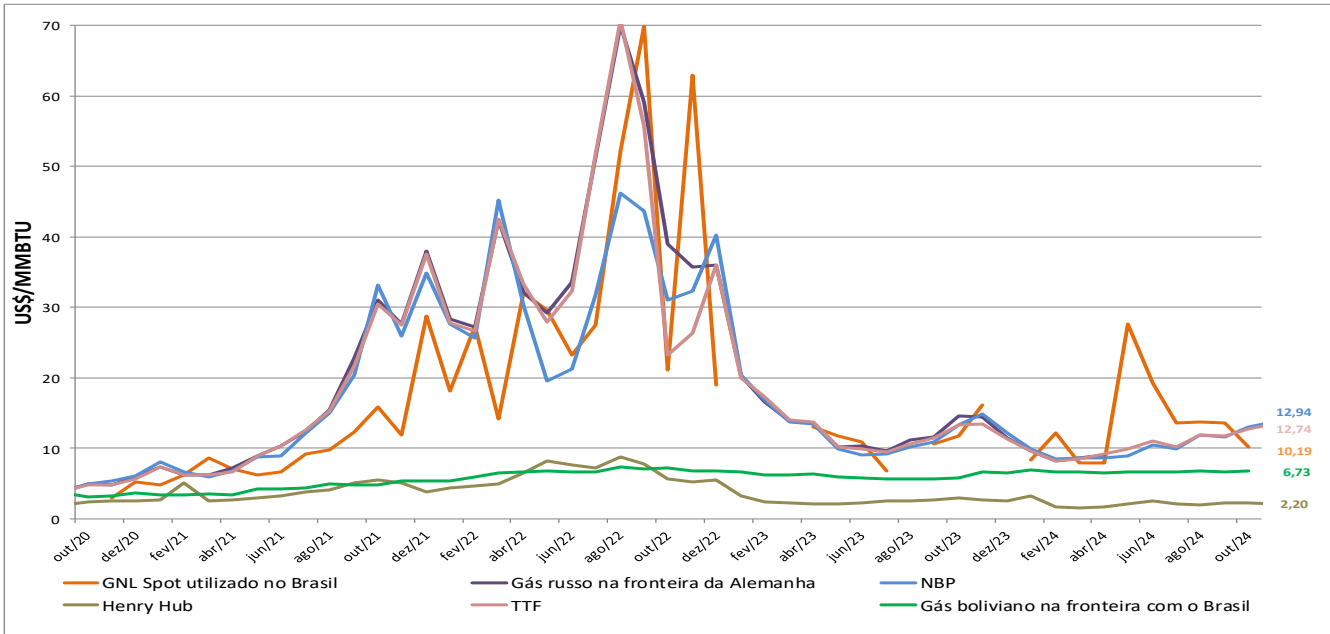
* Não houve descargas de GNL

Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
Gás russo vendido na Europa	3,24	16,13	40,34	13,11	14,49	11,51	9,56	8,15	8,55	9,09	**	**	**	**	**	**	8,84
Gás boliviano na fronteira com Brasil	3,94	4,31	6,63	6,08	6,57	6,49	6,89	6,57	6,58	6,54	6,69	6,60	6,64	6,77	6,69	6,73	6,67
NBP *	3,28	15,55	32,88	12,82	14,79	12,20	9,89	8,51	8,56	8,67	8,90	10,40	9,90	11,90	11,58	12,94	10,12
Henry Hub	2,02	3,85	6,37	2,54	2,71	2,53	3,18	1,72	1,49	1,60	2,12	2,53	2,07	1,99	2,28	2,20	2,12
TTF	3,15	15,87	37,86	12,87	13,40	11,32	9,64	8,21	8,45	9,14	9,87	10,95	10,11	11,87	11,78	12,74	10,28
Petróleo Brent	7,54	12,55	17,79	14,72	14,82	13,87	14,29	14,92	15,22	16,04	14,57	14,65	15,17	14,32	13,19	13,47	14,59
Petróleo WTI	7,00	12,11	16,82	13,84	13,80	12,84	13,17	13,67	14,34	15,07	14,26	14,21	14,57	13,66	12,51	12,83	13,83
Petróleo Brent (US\$/bbl)	42,30	70,44	99,82	82,62	83,18	77,86	80,23	83,76	85,45	90,05	81,75	82,25	85,15	80,36	74,02	75,63	81,87
Petróleo WTI (US\$/bbl)	39,31	67,96	94,43	77,67	77,43	72,08	73,93	76,70	80,49	84,59	80,02	79,77	81,80	76,68	70,24	71,99	77,62

Fontes: theice.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.
* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.
** Até o fechamento desta edição, os valores não estavam disponíveis

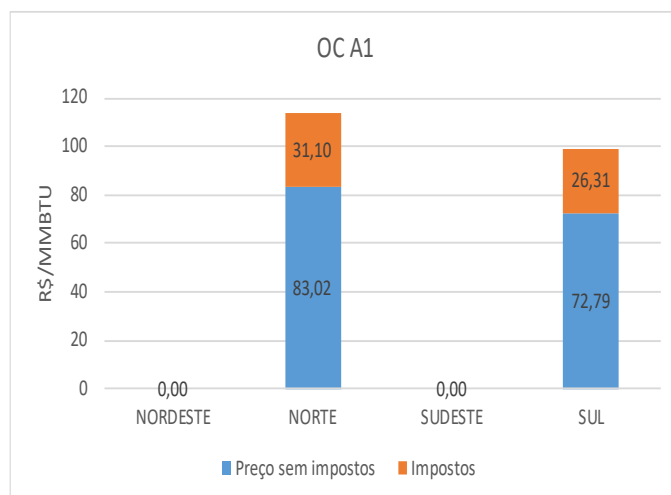
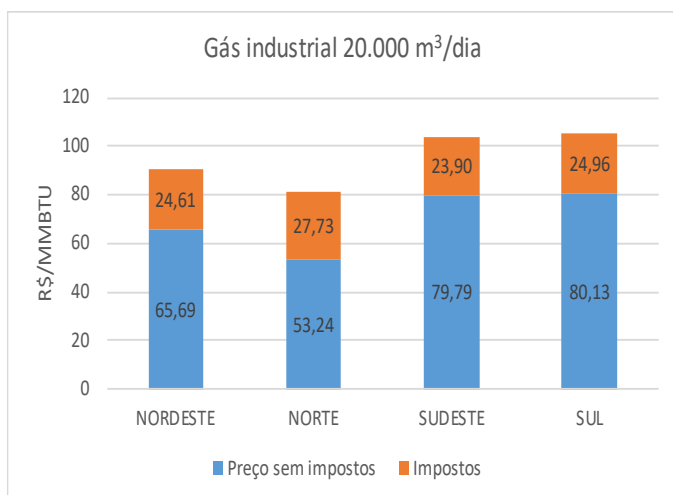
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

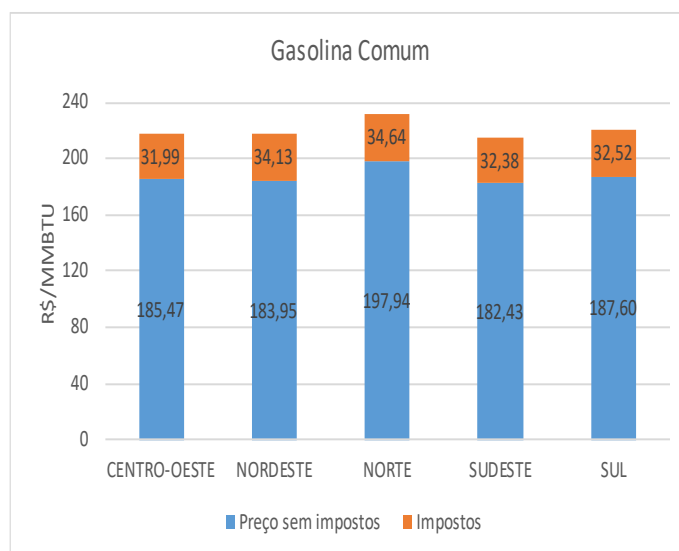
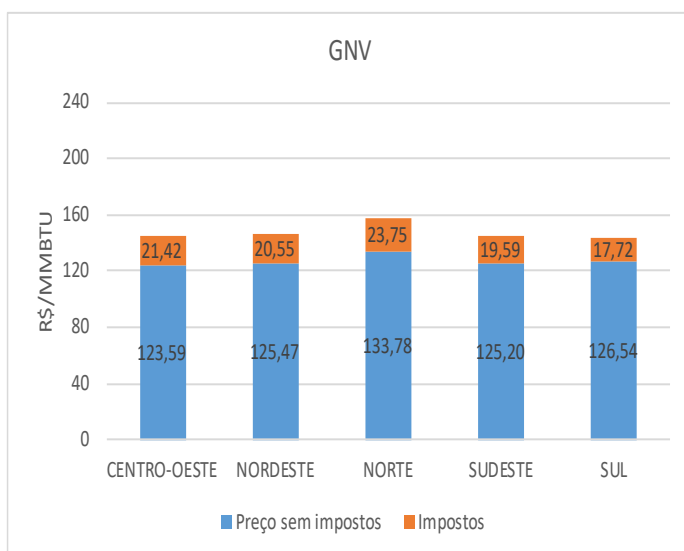
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

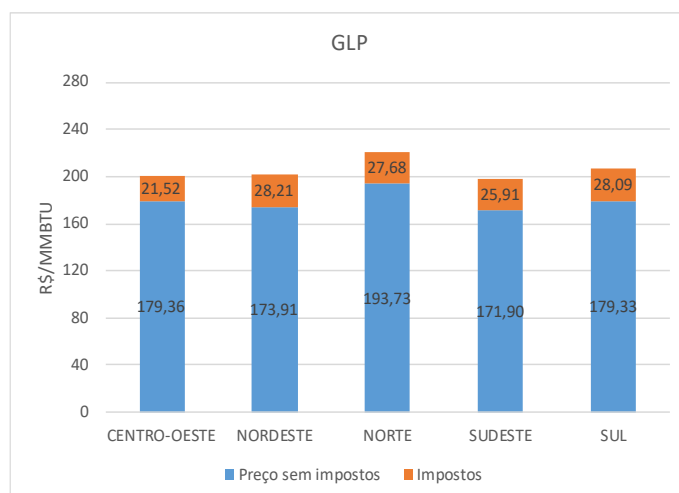
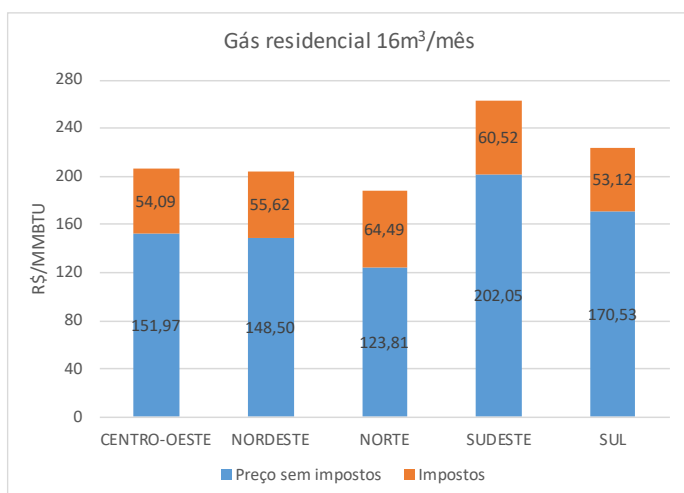


*Não houve divulgação de preços de OCA1, para as regiões sem informações no gráfico, no período em questão

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.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23*	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
PRODUÇÃO NACIONAL	44,65	46,34	42,52	36,02	35,04	37,09	34,75	32,95	34,12	34,03	33,95	33,64	33,14	32,94	30,33	30,69	33,05
Norte		5,15	4,37	4,68	4,61	4,46	4,68	4,66	4,59	4,58	4,57	4,53	4,46	4,43	4,08	4,13	4,47
Centro		2,78	2,56	1,65	1,51	2,01	1,49	1,45	1,46	1,46	1,45	1,44	1,42	1,41	1,30	1,31	1,42
Sur		38,41	35,58	29,69	28,92	30,62	28,58	26,84	28,07	27,99	27,93	27,67	27,26	27,10	24,95	25,25	27,16
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	41,57	43,86	40,52	34,43	33,53	35,50	33,22	31,46	32,63	32,56	33,50	32,22	31,49	31,51	28,93	29,33	31,68
CONSUMO INTERNO DE GÁS	8,68	11,30	12,53	13,96	14,28	13,50	14,22	13,95	11,78	13,18	14,37	13,78	13,46	13,70	13,83	14,88	13,72
Geração Elétrica	4,12	3,85	4,11	5,04	5,19	4,80	5,45	5,15	4,33	4,67	4,65	4,39	4,26	4,38	5,15	5,65	4,81
Distribuição de Gas por Redes		5,27	5,50	5,86	6,00	5,80	5,61	5,66	5,61	6,17	6,42	6,02	6,00	6,08	5,82	5,91	5,93
Consumidores Diretos		1,63	1,53	1,53	1,48	1,60	1,61	1,54	1,53	1,59	1,59	1,66	1,58	1,48	0,18	0,18	1,29
Refinarias	0,23	0,23	0,23	0,17	0,16	0,19	0,16	0,15	0,17	0,16	0,19	0,17	0,14	0,17	0,18	0,18	0,17
Planta de Ureia			0,93	1,11	1,19	0,87	1,15	1,21	0,13	0,33	1,24	1,29	1,25	1,32	1,25	1,27	1,04
PSL's	0,27	0,22	0,23	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,02	0,26	0,27	0,26	0,23	0,28	0,28	0,30	0,24
EXPORTAÇÃO	32,89	32,66	27,99	20,48	19,25	22,00	19,00	17,51	20,84	19,38	18,13	18,44	18,03	17,80	15,10	14,45	17,87
BRASIL	17,34	19,29	16,98	14,53	14,67	15,43	13,97	12,20	17,94	13,38	12,08	12,94	12,24	13,30	13,09	13,20	13,43
ARGENTINA	14,88	12,80	10,51	5,83	4,30	6,49	4,72	5,03	2,72	4,95	5,50	4,98	5,09	3,91	1,24	0,00	3,81
Otros Mercados	0,08	0,01	0,51	0,12	0,29	0,08	0,31	0,28	0,18	1,05	0,55	0,52	0,70	0,59	0,77	1,25	0,62

Fuentes:
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.

* Utilizou-se a média dos valores de janeiro a novembro de 2023 devido à falta de informações sobre o mês de dezembro até o fechamento desta edição.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	Média 2024
IMPORTAÇÃO	0,13	0,23	0,24	0,17	0,17	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,24
Argentina	0,13	0,23	0,24	0,17	0,17	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,24
OFERTA DE GÁS	0,13	0,23	0,24	0,17	0,17	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,24
DEMANDA DE GÁS	0,13	0,23	0,24	0,17	0,17	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,24
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,20	0,22	0,24	0,19	0,19	0,17	0,10	0,10	0,08	0,13	0,22	0,32	0,36	0,31	0,31	0,31	0,25	0,24
Residencial	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,07	0,12	0,15	0,15	0,13	0,06	0,07
Comercial	0,05	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,06	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,04	0,06	0,07	0,03	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,05	0,09	0,15	0,14	0,06	0,07	0,07	0,09	0,07
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,05	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	Média 2024
IMPORTAÇÃO - ARGENTINA																	
PRODUÇÃO NACIONAL	123,59	124,00	132,52	132,00	126,29	114,12	120,38	135,31	131,26	132,78	146,76	144,21	148,57	149,66	143,85	129,76	138,25
Austral	31,60	29,76	27,11	24,67	23,82	21,47	22,02	25,57	24,62	24,15	24,90	24,02	24,03	23,99	24,20	25,95	24,35
Golfo San Jorge	11,40	10,78	11,17	11,37	11,24	11,19	11,05	11,50	10,81	10,64	10,76	10,51	10,09	10,69	10,72	10,67	10,74
Neuquina	75,78	79,13	90,26	92,32	87,63	77,87	87,16	98,09	95,69	97,83	110,96	109,54	114,33	114,87	108,81	93,03	103,03
Noroeste	4,67	4,20	3,84	3,50	3,47	3,45	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	0,13	0,14	0,14	0,13	0,14	0,15	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	99,50	101,85	104,75	108,40	102,87	93,80	104,07	111,71	112,29	113,11	126,50	124,95	128,37				117,29
IMPORTAÇÃO	24,83	22,48	16,61	12,64	4,66	4,67	4,69	5,01	2,83	5,13	13,25	18,37	21,37				10,09
Importação da Bolívia	18,43	12,86	10,43	6,49	4,43	4,45	4,69	4,99	2,73	4,93	5,47	4,97	5,09				4,70
Importação GNL	5,15	9,60	6,18	6,15	0,23	0,22	0,01	0,02	0,10	0,20	7,78	13,40	16,28				5,40
EXPORTAÇÃO	3,70	2,71	6,31	4,56	6,30	4,81	7,85	9,08	9,93	9,08	6,77	6,46	5,25				7,77
Fora do sistema de transporte	0,14	0,07	0,27	0,27	0,19	0,27	0,36	0,35	0,41	0,49	0,55	0,53	0,63				0,47
Dentro do sistema de transporte	3,56	2,63	6,04	4,28	6,11	4,54	7,50	8,73	9,52	8,60	6,22	5,92	4,62				7,30
CONSUMO INTERNO DE GÁS	113,91	115,28	112,07	114,45	100,36	92,59	92,59	106,93	97,81	107,98	105,11	122,92	125,04	139,48	137,91	112,24	114,80
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,75	30,08	31,79	36,42	20,84	14,16	14,16	12,20	10,55	15,31	25,12	49,19	50,35	66,23	60,82	34,02	33,80
Comercial	3,32	3,29	3,35	4,44	3,69	2,86	2,86	2,58	2,39	2,84	3,32	4,83	4,76	5,96	5,51	4,11	3,92
Veicular	5,02	6,37	6,51	6,06	6,11	6,06	6,06	6,22	5,38	5,91	5,49	5,77	5,42	5,70	5,92	5,47	5,73
Geração Elétrica	39,23	43,35	36,66	32,65	32,44	33,69	33,69	50,34	45,69	47,03	35,37	30,91	33,31	30,43	35,55	35,36	37,77
Industriais	35,58	32,19	33,76	34,88	37,28	35,81	35,81	35,59	33,80	36,89	35,81	32,22	31,20	31,14	30,11	33,28	33,59

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.

Email: boletimdogas@mme.gov.br