

Destaques de Abril de 2023

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

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 138,5 para 141,6 milhões de m³/dia. (↑ 2,2%)
- **Oferta Nacional:** aumentou de 45,3 para 47,6 milhões de m³/dia. (↑ 5,1%)
- **Oferta Importada:** houve redução, alterando-se de 19,4 para 17,9 milhões de m³/dia. (↓ 7,7%)
- **Geração Elétrica:** houve aumento de 31,9% no consumo de gás natural para geração elétrica, que passou de 9,4 para 12,4 milhões de m³/dia.
- **Demanda:** houve aumento, variando de 60,3 para 61,3 milhões de m³/dia. (↑ 1,7%)

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- ANP fará consulta e audiência sobre questões relacionadas à contratação do serviço de transporte em gasodutos. O objetivo é revisar normas sobre oferta e contratação de capacidade em gasodutos existentes e sobre chamada pública para suas ampliações e novos gasodutos de transporte. [Acesse aqui.](#)
- Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar (GT-GE) dá início às suas atividades. Política tem como objetivo a elaboração de estudos visando aumentar a oferta de gás natural da União no mercado brasileiro. [Acesse aqui.](#)

Sumário

Balancos de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

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

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

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 18

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Produção nacional	122,43	127,45	133,75	137,86	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	140,35	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	142,48
Reinjeção	43,17	54,66	60,84	68,38	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	72,19	69,47	72,69	77,23	71,22	71,53	73,17
Queima e perda	4,36	3,37	3,38	3,48	4,57	4,35	4,07	3,29	3,16	2,91	3,65	3,71	4,15	3,81	3,60	3,87	3,86
Consumo nas unidades de E&P	14,16	14,62	14,31	14,53	13,92	13,20	13,75	14,46	14,99	15,12	14,62	14,61	15,09	15,15	14,56	14,75	14,89
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,21	4,28	3,73	3,91	3,42	3,59	4,67	3,79	4,10	3,65	3,56	3,68	3,74	4,02	3,84	3,82	3,85
OFERTA NACIONAL	56,53	50,51	51,49	47,56	42,32	49,32	46,64	48,80	51,85	50,69	46,32	48,65	47,58	46,33	45,32	47,63	46,71
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	17,51	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	19,38	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	18,32
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	26,15	6,53	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	1,80	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,13
OFERTA IMPORTADA	26,95	26,26	46,18	24,04	23,17	23,53	20,50	21,13	17,31	19,00	21,18	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	18,45
OFERTA TOTAL	83,48	76,77	97,67	71,60	65,49	72,85	67,14	69,92	69,16	69,69	67,50	68,05	65,84	64,59	64,74	65,49	65,17
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,41
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,03	4,28	3,69	3,14	3,08	3,00	1,62	3,41	3,53	4,19	2,30	3,52	1,60	3,70	4,01	3,79	3,28
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,55	4,69	4,13	3,65	3,37	3,37	1,99	3,75	3,82	4,64	2,65	3,97	2,02	4,10	4,46	4,18	3,69
Industrial*	36,97	36,05	40,19	41,71	41,78	42,39	42,27	43,00	40,90	41,27	42,29	39,38	42,02	40,71	40,50	39,14	40,59
Automotivo	6,26	5,15	5,94	6,23	6,52	6,99	6,17	6,22	5,85	5,54	5,64	5,64	5,31	5,50	5,59	5,32	5,43
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,48	1,55	1,79	1,70	1,50	1,76	1,65	1,45	1,34	1,31	1,15	1,32	1,27	1,26
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,89	0,89	0,91	0,90	0,94	0,93	0,92	0,88	0,91	0,65	0,82	0,86	0,80	0,78
Geração Elétrica	29,03	26,08	42,83	13,57	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	11,69	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	10,79
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,28	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	2,09
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,40	0,366	0,447	0,410	0,375	0,392	0,463	0,498	0,468	0,505	0,534	0,551	0,552	0,54
DEMANDA TOTAL	77,93	72,08	93,54	66,56	62,12	69,48	65,15	66,18	65,34	65,05	64,85	64,09	63,82	60,50	60,29	61,30	61,48

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

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 m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Produção	103,37	110,22	114,31	121,45	117,87	112,55	118,58	121,76	124,96	130,71	122,90	122,34	127,05	131,70	123,35	124,29	126,60
Reinjeção	35,25	48,69	55,09	61,64	60,05	55,79	60,10	63,09	62,72	69,25	65,18	63,17	66,34	70,10	63,31	64,02	65,94
Queima e perda	4,13	3,16	3,15	3,26	4,37	4,13	3,82	3,15	2,97	2,74	3,42	3,48	3,85	3,59	3,41	3,70	3,64
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,02	17,66	16,83	17,26	16,34	15,65	17,23	17,05	17,90	17,69	16,98	17,03	17,73	17,97	17,18	17,38	17,57
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	46,97	40,71	39,23	39,29	37,11	36,99	37,42	38,47	41,37	41,03	37,32	38,67	39,13	40,04	39,44	39,19	39,45
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	16,84	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,13	19,36	19,36	18,75
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	24,99	5,88	8,79	8,20	4,72	4,85	4,76	1,06	1,75	1,26	0,00	0,04	0,00	0,00	0,01
OFERTA IMPORTADA	26,95	26,26	45,02	22,72	22,67	23,35	20,48	21,06	17,26	18,63	20,90	19,33	18,14	18,17	19,36	19,36	18,76
OFERTA TOTAL	73,92	66,96	84,25	62,02	59,79	60,33	57,91	59,53	58,63	59,66	58,22	58,00	57,27	58,21	58,80	58,56	58,21
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,14
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,83	3,10	2,58	2,12	2,40	1,77	0,49	2,20	2,45	2,61	1,03	2,15	0,59	2,66	2,92	2,72	2,22
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	4,35	3,51	3,02	2,52	2,69	2,14	0,86	2,54	2,74	3,05	1,38	2,59	1,01	3,06	3,37	3,11	2,64
Industrial	36,83	35,83	39,58	41,14	41,43	42,10	41,93	42,81	40,56	41,07	41,97	39,23	41,71	40,41	40,18	38,82	40,28
Automotivo	6,25	5,13	5,92	6,18	6,49	6,96	6,14	6,19	5,82	5,52	5,61	5,62	5,28	5,47	5,56	5,29	5,40
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,55	1,78	1,70	1,50	1,76	1,65	1,45	1,33	1,31	1,15	1,32	1,27	1,26
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,89	0,91	0,90	0,93	0,92	0,92	0,88	0,90	0,65	0,81	0,85	0,80	0,78
Geração Elétrica	20,83	17,69	31,16	7,55	4,45	4,16	4,39	3,35	4,76	5,21	4,54	5,83	5,11	5,31	5,49	5,92	5,46
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	2,09
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,00	0,003	0,003	0,002	0,014	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,00
DEMANDA TOTAL	69,57	63,46	81,24	59,50	57,09	58,19	57,05	56,99	55,89	56,61	56,84	55,41	56,37	55,25	55,50	53,94	55,27

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

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

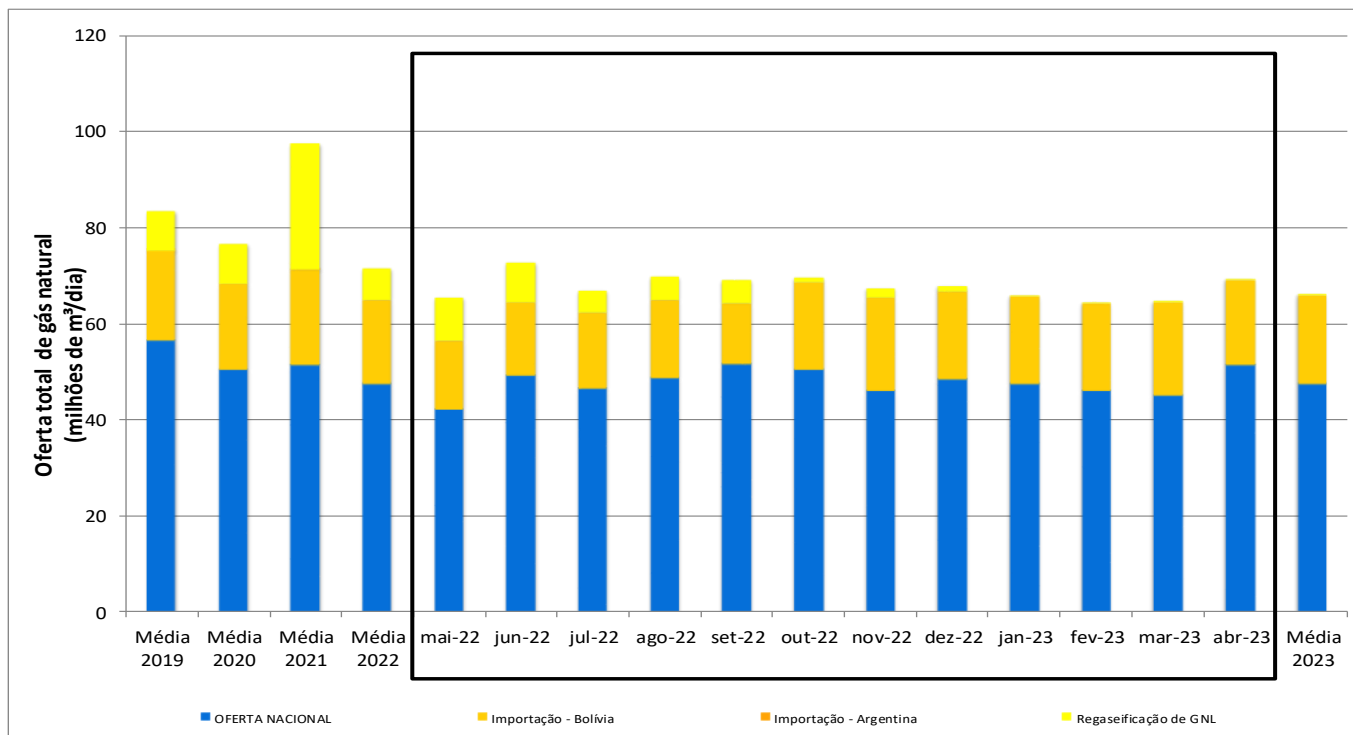
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

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

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

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

Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional



• **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada

• **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.

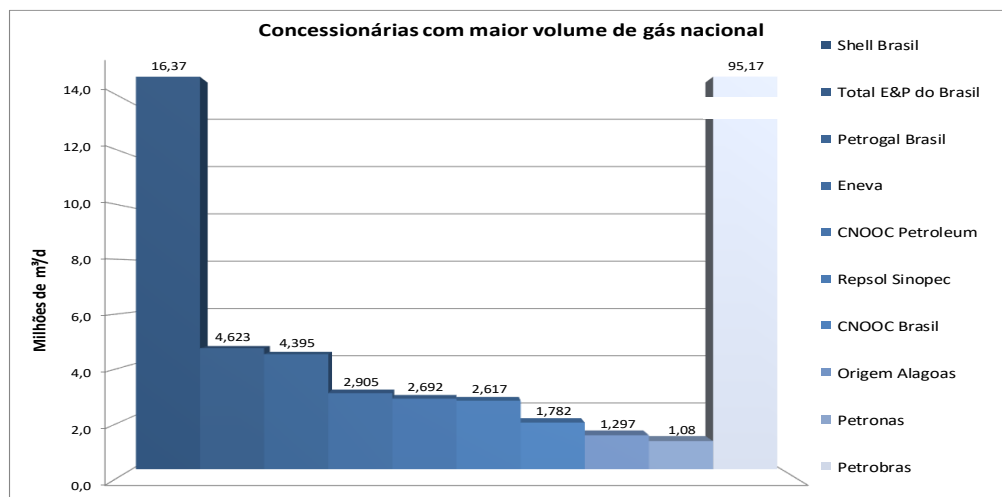
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a março de 2023, a oferta nacional passou de 45,3 para 47,6 milhões de m³/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 19,4 para 17,9 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, passando de 19,4 para 17,6 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 0,04 para 0,32 milhão de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 138,5 para 141,6 milhões de m³/dia, enquanto a reinjeção manteve-se praticamente estável, variando de 71,2 para 71,5 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de abril, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 72% da produção destas dez concessionárias e por 67% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



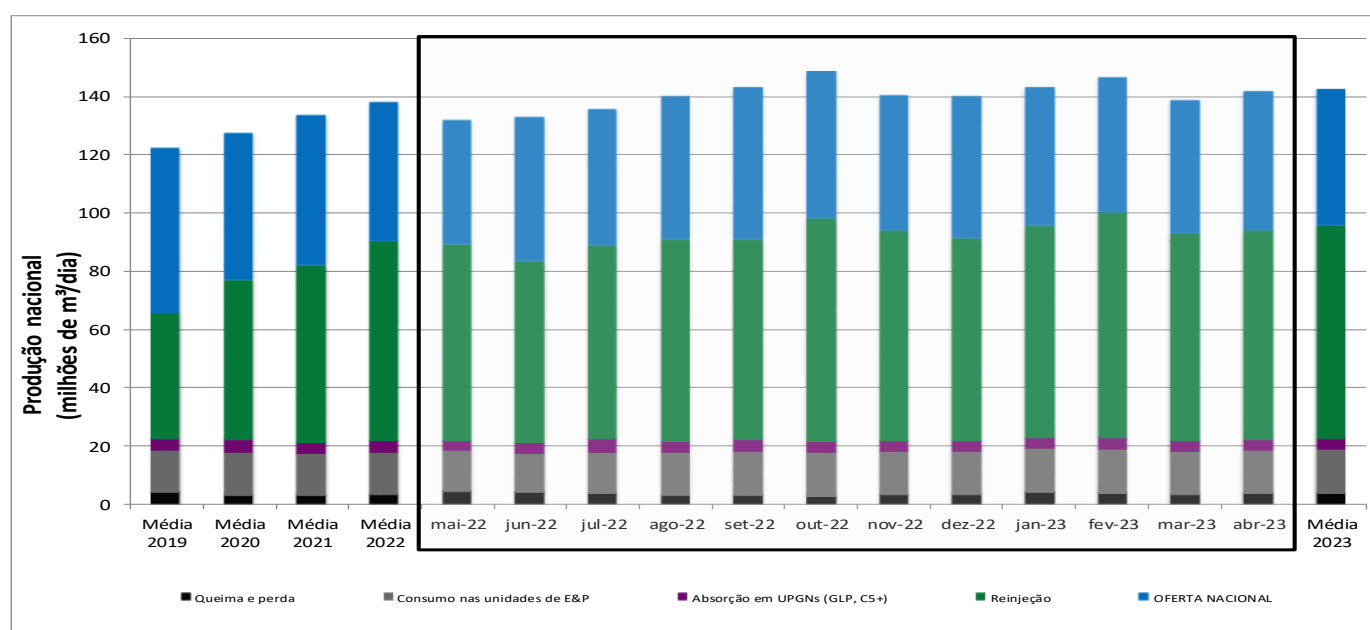
Fonte: ANP

Produção Nacional

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

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Terra	22,72	20,48	22,70	20,25	17,58	24,31	20,99	22,00	22,30	22,09	21,49	22,02	20,14	18,89	19,46	21,86	20,09
Mar	99,71	106,97	111,05	117,61	114,13	108,60	114,63	117,93	120,75	126,63	118,86	118,10	123,10	127,65	119,07	119,75	122,39
Gás Associado	99,90	108,13	114,10	121,00	116,84	112,10	117,83	121,13	124,36	131,06	122,95	122,14	127,48	132,75	124,53	125,75	127,63
Gás Não Associado	22,53	19,32	19,65	16,86	14,88	20,80	17,79	18,81	18,69	17,67	17,40	17,98	15,77	13,79	14,00	15,85	14,85
TOTAL	122,43	127,45	133,75	137,86	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	140,35	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	142,48

Segmentação da Produção Nacional



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

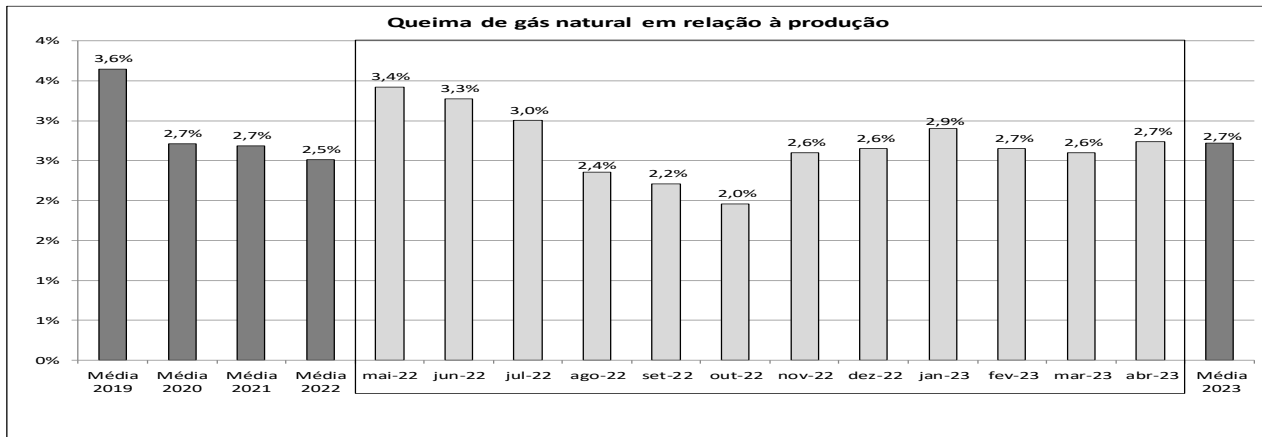
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
MAR	RIO DE JANEIRO	28,20	42,33	48,32	48,32	53,94	50,01	53,94	56,89	56,68	62,74	61,67	58,61	62,71	66,20	59,36	59,88	62,04
	SÃO PAULO	5,34	5,69	6,29	6,29	5,81	5,50	5,81	5,83	5,69	6,28	3,38	4,21	3,34	3,67	3,70	3,64	3,59
	Total - MAR	34,67	48,23	54,62	54,62	59,76	55,51	59,75	62,72	62,37	69,03	65,05	62,82	66,05	69,87	63,06	63,52	65,63
TERRA	AMAZONAS	7,92	5,97	5,75	5,75	7,45	6,65	6,38	6,51	6,23	7,10	7,01	6,30	6,35	7,14	7,90	7,51	3,73
	BAHIA	0,57	0,49	0,48	0,48	0,29	0,28	0,35	0,37	0,35	0,22	0,12	0,34	0,28	0,21	0,20	0,25	0,12
	Total - TERRA	8,51	6,43	6,22	6,22	7,74	6,93	6,73	6,88	6,58	7,33	7,14	6,65	6,64	7,36	8,16	8,01	40,35
Total - GERAL	43,17	54,66	60,84	60,84	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	72,19	69,47	72,69	77,23	71,22	71,53	73,17	

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

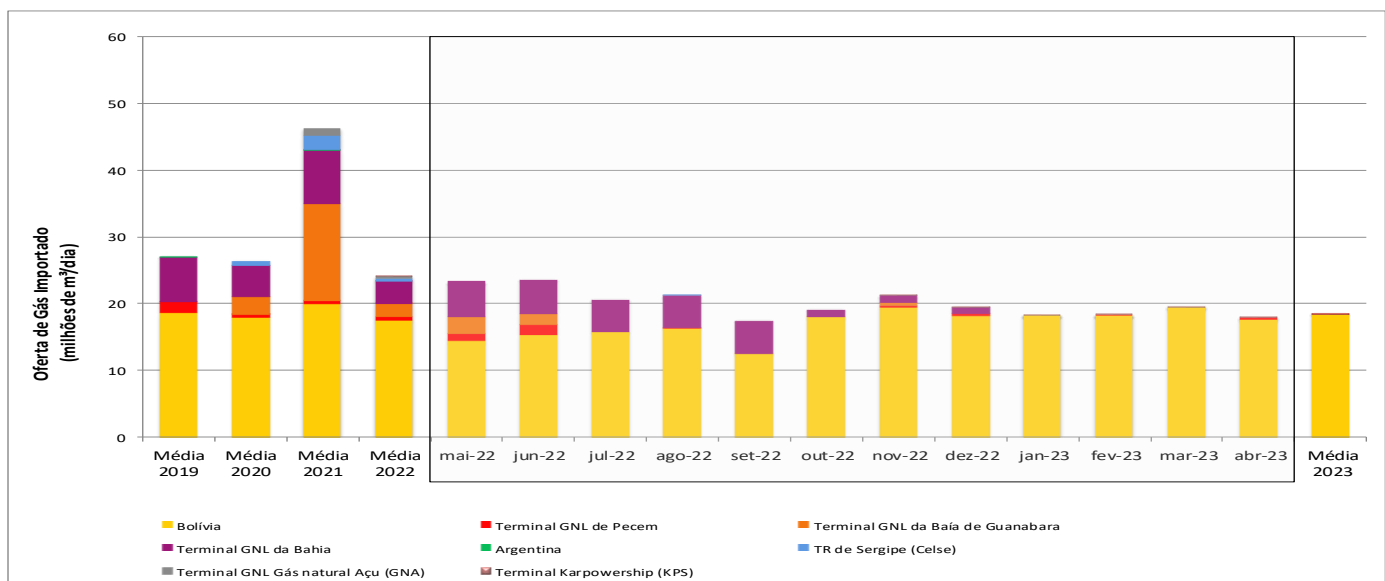
Oferta de Gás Natural Importado

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

			Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,90	17,32	19,19	16,84	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,13	19,36	17,47	18,28	
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,19	*	*	*	*	*	0,32	0,21	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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	0,00
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,11	0,14	0,50	0,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,77	0,56	0,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MTGás		0,00	0,00	0,01	0,03	0,00	0,03	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,00	0,05	0,04	0,03	0,06	0,05	
Subtotal			18,67	17,88	19,85	17,51	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	19,38	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	18,32	
Argentina	Via RS	Sulgás (TSB)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Subtotal			0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Regaseificação de GNL			8,28	8,38	26,15	6,53	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	1,80	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,13	
Terminal GNL de Pecem			1,69	0,53	0,64	0,47	1,08	1,61	0,00	0,10	0,00	0,00	0,26	0,41	0,00	0,04	0,00	0,32	0,09	
Terminal GNL da Baía de Guanabara			0,00	2,60	14,55	2,06	2,49	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal GNL da Bahia			6,59	4,63	7,97	3,34	5,22	4,93	4,72	4,75	4,76	1,06	0,99	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TR de Sergipe (Celse)			0,00	0,62	2,07	0,36	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)			0,00	0,00	0,92	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal Karpowership (KPS)			*	*	*	0,04	*	*	*	*	*	*	0,05	0,03	0,06	0,06	0,04	0,01	0,04	
TOTAL			26,95	26,26	46,18	24,04	23,17	23,53	20,50	21,13	17,31	19,00	21,18	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	18,45	

Fonte: ANP

Oferta de Gás Natural Importado



Fonte: ANP.

Importação de Gás Natural Liquefeito

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

Mês	Valor Total (US\$)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total 2020	189.375.003	2.158.897	1.295.338.443	3,92	Estados Unidos, Angola, Argentina, Nigéria e Trinidad e Tobago	Salvador - BA, Fortaleza - CE, Aracaju - SE
Total Jul/2021	140.407.003	684.636	410.781.491	9,16	Estados Unidos, Angola e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
Total Ago/2021	339.383.364	1.553.050	931.830.055	9,76	Estados Unidos e Argentina	Bahia, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul
Total Set/2021	378.464.354	1.380.999	828.599.562	12,24	Estados Unidos e Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total Out/2021	203.329.782	572.680	343.607.849	15,86	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Rio Grande do Sul - RS
Total Nov/2021	722.086.983	1.678.424	1.007.054.193	19,22	Estados Unidos e Argentina	Rio Grande do Sul - RS, Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total Dez/2021	715.802.331	1.112.961	667.776.529	28,74	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Reino Unido e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
Total 2021	3.535.700.442	13.718.217	8.230.929.970	11,52	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Angola, Argentina, Países Baixos (Holanda), Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA, Pecém - CE, Rio Grande do Sul - RS
Total Jan/2022	1.118.786.274	2.767.245	1.660.347.114	18,06	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
Total Fev/2022	762.546.541	1.249.706	749.823.493	27,26	Estados Unidos, Reino Unido, Trinidad e Tobago e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA e Uruguiana - RS
Total Mar/2022	400.563.122	1.263.752	758.251.061	14,16	Estados Unidos, Catar, Reino Unido e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, Salvador - BA, Uruguiana - RS
Total Abr/2022	116.837.683	162.812	97.687.400	32,06	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Uruguiana - RS
Total Maio/2022	60.750.704	91.865	55.118.742	29,55	Estados Unidos e Argentina	Salvador - BA, Uruguiana - RS
jun/2022	114.388.494	203.015	121.808.771	25,17	Estados Unidos	Rio de Janeiro
jun/2022	74.027.315	126.982	76.189.121	26,05	Estados Unidos	Ceará
jun/2022	5.729.860	43.569	26.141.303	5,88	Catar	Bahia
jun/2022	2.582	34	20.316	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul
Total Junho/2022	194.148.251	373.599	224.159.511	23,22	Estados Unidos, Catar e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Uruguiana - RS, Fortaleza - CE
jul/2022	42.786.338	61.090	36.654.013	31,29	Estados Unidos	Bahia
jul/2022	12.253.710	28.544	17.126.461	19,18	Singapura	Rio de Janeiro
Total Jul/ho/2022	55.040.048	89.634	53.780.474	27,44	Estados Unidos e Singapura	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ
ago/2022	161.640.518	138.540	83.123.776	52,13	Estados Unidos	Bahia
Total Agosto/2022	161.640.518	138.540	83.123.776	52,13	Estados Unidos	Salvador - BA
set/2022	255.265.674	151.858	91.115.053	75,10	Estados Unidos	Bahia
set/2022	38.238.438	35.738	21.442.500	47,81	Estados Unidos	Ceará
Total Setembro/2022	293.504.112	187.596	112.557.553	69,90	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
out/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
Total Outubro/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Salvador - BA
Total Novembro/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2022	74.559.660	203.823	122.294.080	16,34	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2022	43.150.634	91.004	54.602.363	21,19	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
dez/2022	19.217.937	28.128	16.876.918	30,53	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Dezembro/2022	136.928.231	322.956	193.773.362	18,94	Estados Unidos e Espanha	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total 2022	3.440.690.561	6.764.882	4.058.929.082	22,72	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago, Argentina, Singapura, Suíça e Espanha	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
Total Jan/2023					Em janeiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Fev/2023					Em fevereiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Mar/2023					Em março/2023 não houve descargas de GNL	
abr/2023	15.844.165	52.135	31.281.178	13,58	Argélia	Salvador - BA
abr/2023	15.224.765	54.831	32.898.763	12,41	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Abril/2023	31.068.930	106.967	64.179.941	12,98	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
Total 2023	31.068.930	106.967	64.179.941	12,98	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE

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 2015	560.459	1.367.838	3.000	1.799.787	7,93	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
Total 2016	94.258.918	368.698.713	808.550	485.129.886	4,94	Argentina; Trinidad e Tobago; México; China e Japão	Pecém - CE, Aratu - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total 2017	46.819.716	167.729.791	367.828	220.697.093	5,40	Grécia, Portugal, Argentina e Índia	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ
Total 2020	25.513.205	59.144.406	129.703	77.821.587	8,34	Índia	Pecém - CE
out/2021	20.405.207	36.052.260	79.062	47.437.184	10,95	França	Aracaju - SE
out/2021	13.178.949	23.284.739	51.063	30.637.814	10,95	Jamaica	Aracaju - SE
dez/2021	2.048.816	1.459.526	3.201	1.920.429	27,15	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2021	35.632.972	60.796.525	133.326	79.995.428	11,34	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE, Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.927	1.156.049	24,29	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.065	3.038.979	20,74	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	6.992	4.195.028	21,72	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ

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

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

Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

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

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

	Segmento termelétrico	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ¹	23,90	22,80	35,26	12,83	7,11	12,78	10,59	11,35	11,72	12,08	11,09	12,95	11,48	8,40	8,31	12,04	10,06
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ²	5,13	3,28	7,57	2,49	1,62	1,89	1,12	0,59	1,73	0,88	0,60	0,90	0,24	1,29	1,06	0,34	0,73
	Demanda Termelétrica total	29,04	26,08	42,83	15,32	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	11,69	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	10,79
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,79	3,42	5,70	1,90	1,02	1,70	1,38	1,42	1,65	1,55	1,33	1,62	1,49	1,03	1,12	1,46	1,28
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,2%	38,9%	39,8%	36,2%	34,5%	35,3%	34,8%	35,1%	37,4%	35,3%	34,7%	34,4%	37,5%	33,5%	35,3%	36,0%	35,6%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m³	29,6%	36,9%	37,8%	34,4%	32,7%	33,5%	33,0%	33,3%	35,5%	33,5%	32,9%	32,7%	35,6%	31,8%	33,5%	34,1%	33,8%

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 e ajustes realizados pelo MME considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

Demanda de Gás Natural por Distribuidora

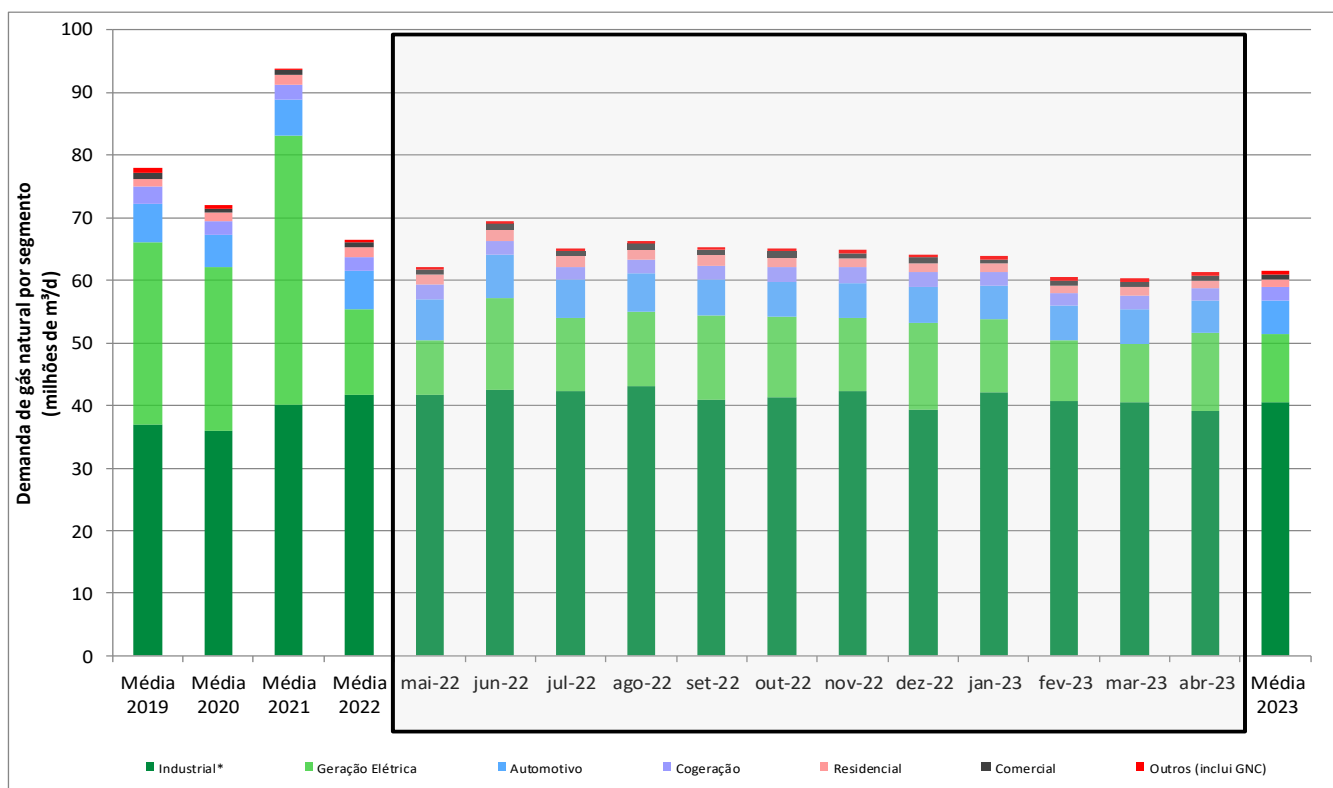
A demanda total de gás natural apresentada neste Boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafensul; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,605	0,637	0,665	0,642	0,542	0,621
Bahiagás (BA)	3,782	3,425	3,786	6,204	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	7,657	6,991	7,086	6,690	6,577	6,836
ES GÁS (ES)	2,587	2,371	2,625	2,224	1,753	1,748	1,918	2,199	2,483	2,393	2,383	2,494	2,224	2,280	2,243	2,357	2,276
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,003	0,003	0,003	0,004
Ceg (RJ)	10,125	8,644	12,867	7,189	6,430	5,966	5,384	4,644	4,928	6,282	5,857	6,330	7,189	5,648	6,023	6,345	6,301
Ceg Rio (RJ)	6,289	5,841	9,196	3,275	2,537	2,429	2,498	2,414	2,339	2,274	2,207	2,109	3,275	2,248	2,331	2,280	2,533
Cegás (CE)	1,207	0,599	0,768	0,565	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,483	0,565	0,495	0,500	0,519	0,520
Cigás (AM)	4,632	4,942	5,158	4,649	4,243	4,631	4,725	4,724	4,569	4,946	4,616	5,002	4,649	5,066	4,587	4,892	4,798
Comgas (SP)	14,239	13,451	16,018	13,453	14,005	14,478	13,830	14,001	13,711	12,695	13,470	11,662	13,453	12,335	13,228	16,979	13,999
Compagás (PR)	1,367	1,556	2,108	1,099	1,018	1,034	0,986	1,210	0,953	0,948	0,961	0,869	1,099	0,845	0,914	0,867	0,931
Copergás (PE)	4,662	4,407	4,545	3,093	2,793	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,020	3,093	1,636	2,449	2,741	2,480
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,712	0,828	0,721	0,664	0,577	0,698
Gasmig (MG)	3,067	2,584	3,800	2,903	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	3,084	2,878	2,830	2,903	2,938	2,757	2,810	2,852
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	1,295	1,128	1,709	0,672	0,569	0,550	0,557	0,585	0,654	0,572	0,554	0,549	0,672	0,529	0,512	0,560	0,568
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,175	0,219	0,185	0,196	0,184	0,196
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,961	0,766	0,925	1,101	1,120	1,118	0,978	0,885	1,065	0,961	1,057	1,105	1,097	1,055
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,830	0,959	0,843	0,876	0,806	0,871
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	1,360	1,979	1,702	1,735	1,630	1,762
Sergás (SE)	0,327	0,234	1,213	1,372	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,493	1,372	1,495	1,494	0,301	1,166
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,431	1,517	1,958	1,968	2,096	1,885
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,715	3,594	5,532	2,441	0,068	6,399	3,210	4,438	4,735	3,491	3,253	3,638	2,441	0,000	0,013	2,281	1,184
TOTAL DISTRIBUIDORAS	64,369	58,922	75,999	56,253	51,135	58,334	53,952	57,166	55,864	56,469	55,741	54,316	56,253	49,737	50,931	56,443	53,341

Fonte: Abegás

Demanda de Gás Natural por Segmento

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



* Industrial: inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Dados de Tendência da operação comercial da geração conforme 275ª Reunião do CMSE (03/05/2023)						
Estado	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Leilão
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	1	180,224	01/07/26	1ºLRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	2	115,205	01/07/26	1ºLRC/2021
AM	UTE.GN.AM.066966-0.01	Azulão II	-	295,429	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade N°008/2022
AM	UTE.GN.AM.066967-9.01	Azulão IV	-	295,429	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade N°008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açu III	1	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 - 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açu III	2	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 - 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açu III	3	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 - 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açu III	4	572,4	01/01/25	05/2017 A-6 - 20/12/2017
AM	UTE.GN.AM.035316-7.01	Manaus I	-	162,905	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade N°008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.032211-3.01	Marlim Azul	1	565,5	25/07/23	05/2017 A-6 - 20/12/2017
MA	UTE.GN.MA.030196-5.01	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	04/2019 A-6 - 18/10/2019
PA	UTE.GN.PA.037898-4.01	Novo Tempo Barcarena	1	604,52	23/07/25	04/2019 A-6 - 18/10/2019
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	4	0,16	02/12/24	01/2016 A-5 - 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	1a3	5,382	02/12/24	01/2016 A-5 - 29/04/2016
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	Portocem	-	1571,888	01/07/26	1ºLRC/2021
BA	UTE.GN.BA.037897-6.02	Prosperidade II	1a4	37,44	05/07/23	04/2019 A-6 - 18/10/2019
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	1	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	2	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	3	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	4	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	5	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	6	9,331	16/05/23	03/2015 A-5 - 30/04/2015
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/26	1ºLRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,7	01/07/26	1ºLRC/2021

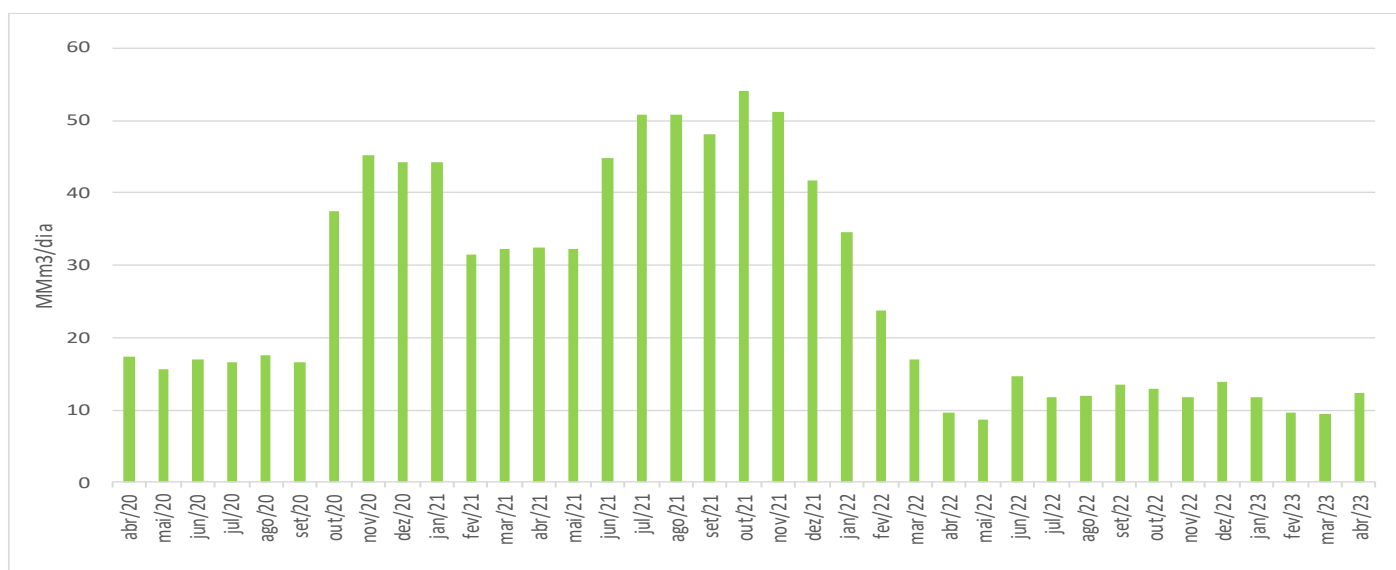
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELETRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,605	0,645	0,637	0,665	0,642	0,647
Bahiagás (BA)	3,694	3,369	3,583	6,204	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	7,657	6,204	6,991	7,086	6,690	6,743
ES GÁS (ES)	1,766	1,308	1,592	1,670	1,753	1,748	1,571	1,450	1,741	1,655	1,653	1,760	1,670	1,849	1,543	1,507	1,642
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,003	0,003	0,003	0,004
Ceg (RJ)	4,462	3,919	4,288	4,337	4,447	5,009	4,282	4,529	4,395	4,188	4,168	4,033	4,337	3,861	4,027	4,130	4,089
Ceg Rio (RJ)	2,430	2,192	2,444	2,313	2,501	2,399	2,288	2,334	2,286	2,270	2,207	2,106	2,313	2,238	2,248	2,331	2,282
Cegás (CE)	0,550	0,474	0,535	0,565	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,483	0,565	0,493	0,478	0,500	0,509
Cigás (AM)	0,114	0,144	0,174	0,578	0,575	0,641	0,612	0,587	0,616	0,685	0,715	0,644	0,578	0,704	0,739	0,762	0,696
Comgas (SP)	12,363	11,560	13,338	12,585	13,178	13,706	13,029	13,227	12,926	12,053	12,555	10,550	12,585	12,108	11,420	12,224	12,084
Compagás (PR)	1,366	0,881	0,893	0,948	1,018	1,034	0,985	0,996	0,952	0,948	0,961	0,869	0,948	0,805	0,845	0,914	0,878
Copergás (PE)	3,065	3,061	2,910	3,083	2,753	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,020	3,083	2,765	1,636	2,449	2,483
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,712	0,828	0,678	0,721	0,664	0,723
Gasmig (MG)	2,301	2,199	2,622	2,784	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	2,931	2,878	2,828	2,784	2,824	2,938	2,749	2,824
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	0,920	0,640	0,549	0,555	0,569	0,550	0,557	0,573	0,567	0,572	0,554	0,549	0,555	0,550	0,529	0,512	0,536
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,175	0,219	0,154	0,185	0,196	0,189
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,275	0,285	0,295	0,298	0,292	0,288	0,277	0,278	0,260	0,275	0,252	0,272	0,274	0,268
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,830	0,959	0,757	0,843	0,876	0,859
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	1,360	1,979	1,385	1,702	1,735	1,700
Sergás (SE)	0,327	0,229	1,213	1,372	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,493	1,372	1,487	1,495	1,494	1,462
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,431	1,517	2,150	1,958	1,968	1,898
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELETRICO	40,436	36,122	40,814	43,422	44,030	45,556	43,364	45,819	44,145	44,385	44,647	41,367	43,422	42,689	41,333	42,620	42,516
SEGMENTO TERMELETRICO	21,655	22,819	35,185	12,830	7,105	12,778	10,587	11,347	11,719	12,084	11,094	12,949	12,830	11,481	8,404	8,311	10,257

Fonte: Abegás

Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

Consumo de Gás Natural - Refinarias

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

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
REPAR	1,077	0,979	1,142	0,942	1,040	1,154	1,204	1,050	0,412	0,456	0,817	0,877	0,963	1,031	1,110	1,090	1,048
REPLAN	2,005	1,982	1,966	1,842	1,938	1,830	1,844	1,821	2,009	1,973	1,903	1,528	2,025	1,958	2,015	1,919	1,979
REDUC	0,541	0,883	0,613	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,388	0,513	0,549	0,553	0,000	0,000	0,275
REVAP	1,503	2,220	1,707	1,859	1,469	1,678	1,648	1,615	2,045	2,002	1,970	2,159	1,625	2,146	2,135	2,239	2,036
RPBC	0,656	0,762	0,772	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,017	0,964	0,968	0,912	0,000	0,000	0,470
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,018	1,334	1,059	1,744	2,141	1,685	2,461	1,155	1,143	0,189	1,204	1,255	1,439	1,084	1,106	1,107	1,184
REGAP	0,763	0,843	0,732	0,632	0,636	0,693	0,565	0,653	0,551	0,639	0,716	0,685	0,590	0,718	0,697	0,650	0,664
REFAP	0,057	0,435	0,703	0,605	0,588	0,610	0,564	0,584	0,604	0,571	0,651	0,456	0,707	0,501	0,684	0,737	0,657
RECAP	0,428	0,354	0,336	0,383	0,276	0,307	0,368	0,356	0,431	0,392	0,400	0,418	0,409	0,445	0,405	0,422	0,420
REMAN	0,043	0,088	0,157	0,117	0,165	0,137	0,167	0,006	0,151	0,012	0,140	0,012	0,139	0,128	0,146	0,152	0,141
LUBNOR	0,018	0,058	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RPCC	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TECAB	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	8,110	9,871	9,151	8,383	8,253	8,095	8,821	7,240	7,348	6,234	9,206	8,867	9,414	9,474	8,298	8,428	8,903

Fonte: ANP

Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

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

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Unigel Agro BA	0,204	0,003	0,724	1,268	1,356	1,253	1,359	1,282	0,501	1,475	1,446	1,457	1,448	1,354	1,360	1,286	1,362
Unigel Agro SE	0,092	0,000	0,946	1,092	1,182	0,959	0,132	1,252	1,282	1,279	1,276	1,195	1,201	1,212	1,209	0,021	0,911
TOTAL	0,296	0,003	1,670	2,360	2,538	2,213	1,490	2,534	1,782	2,754	2,722	2,652	2,649	2,566	2,568	1,306	2,273

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as

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

Preço Petrobras para Distribuidoras (US\$/MMBTU) abril-23 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2020-23)	2,113	10,794	12,907
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,113	13,476	15,589
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,113	13,363	15,476
Dólar de conversão R\$/US\$:		abril-23	5,020

Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

Contratos Petrobras - Distribuidoras

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

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

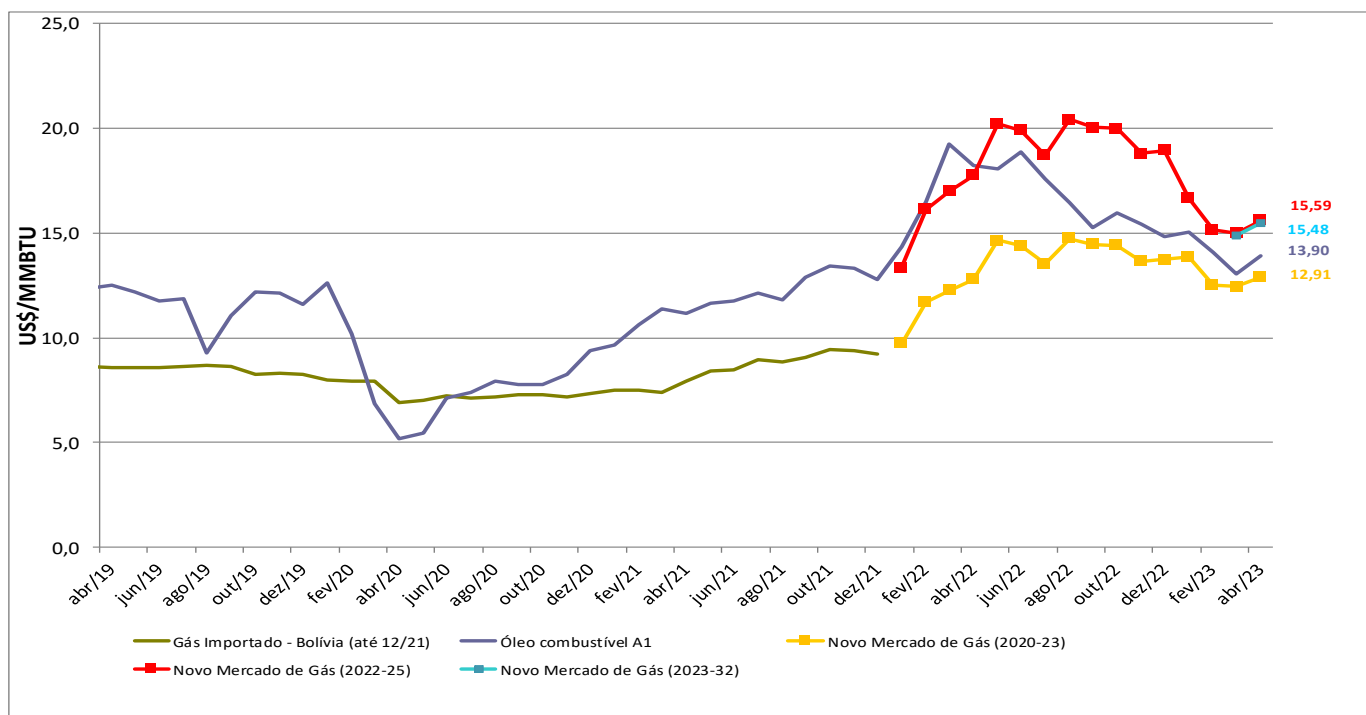
2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), sendo exclusivo em uma delas

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

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

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

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



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

Preço do Gás Natural - Programa Prioritário Termelétrico (PPT)

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
PPT	4,16	4,25	4,63	5,38	5,59	5,71	5,47	5,48	5,44	5,36	5,32	5,25	5,30	5,28	5,25	5,29	5,28

Fonte: MME/SPG/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) abril, 2023				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,453	23,782
		20.000	3,931	20,996
		50.000	3,870	20,669
	Residencial (m³/mês)	12	8,088	43,197
	Comercial (m³/mês)	800	6,261	33,438
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,430	18,317
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,510	24,088

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

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

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,62	2,42	3,20	4,49	4,43	4,54	4,74	4,83	4,85	4,83	4,78	4,72	4,67	4,49	4,44	4,45	4,51
	até 20.000 m³/d	2,32	2,14	2,80	3,97	3,92	4,02	4,22	4,31	4,33	4,31	4,25	4,08	4,14	3,96	3,92	3,93	3,99
	até 50.000 m³/d	2,26	2,08	2,73	3,91	3,87	3,96	4,18	4,27	4,29	4,26	4,21	4,15	4,09	3,91	3,85	3,87	3,93
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	17,84	12,76	15,95	23,32	23,98	24,12	23,69	25,18	24,83	24,66	24,28	24,13	24,08	23,29	22,82	23,78	23,49
	até 20.000 m³/d	15,79	11,26	13,96	20,62	21,18	21,33	21,07	22,46	22,15	21,98	21,60	20,85	21,34	20,53	20,14	21,00	20,75
	até 50.000 m³/d	15,35	10,96	13,59	20,30	20,92	21,05	20,86	22,24	21,94	21,78	21,39	21,22	21,10	20,25	19,83	20,67	20,46

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Histórico de Preços - Segmento Automotivo

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

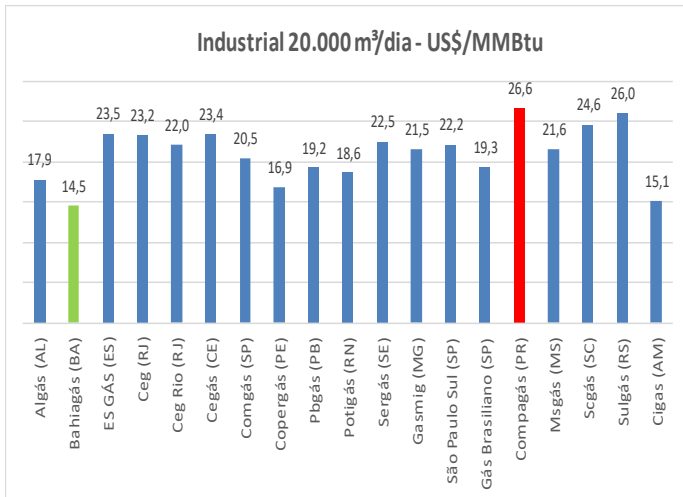
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	3,16	3,09	3,79	4,89	5,24	5,30	5,10	5,05	4,99	4,90	4,80	4,77	4,73	4,60	4,52	4,51	4,59
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	21,48	16,33	18,89	25,46	28,35	28,14	25,47	26,32	25,55	25,02	24,40	24,39	24,38	23,85	23,25	24,09	23,89
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

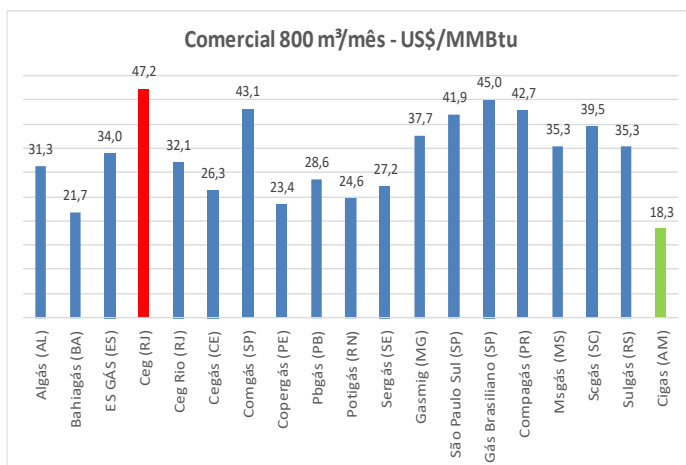
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

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



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

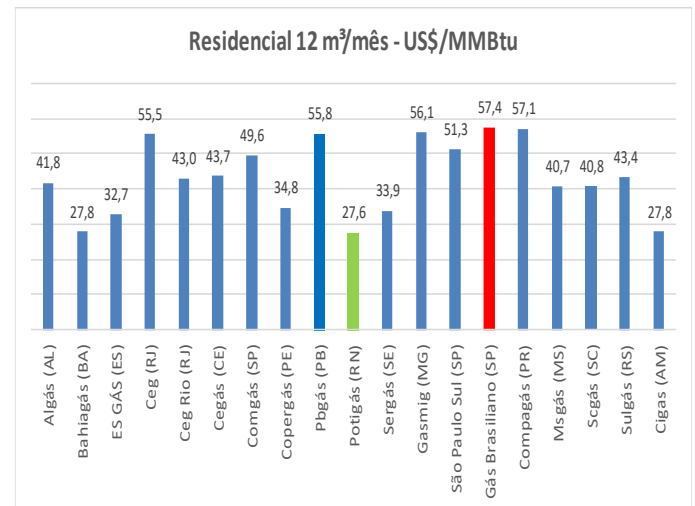


Fontes:

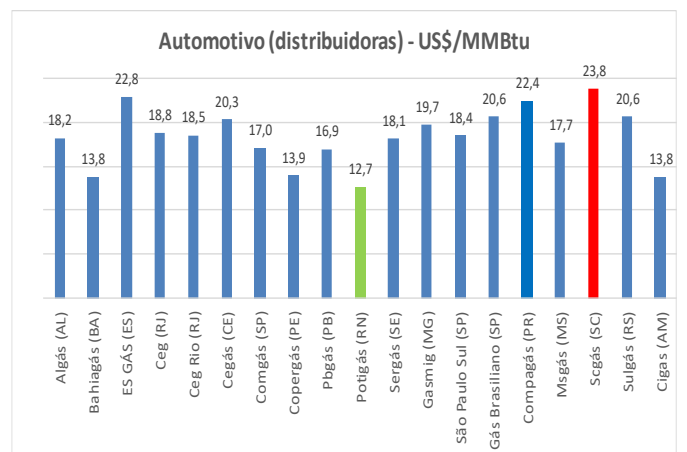
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

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

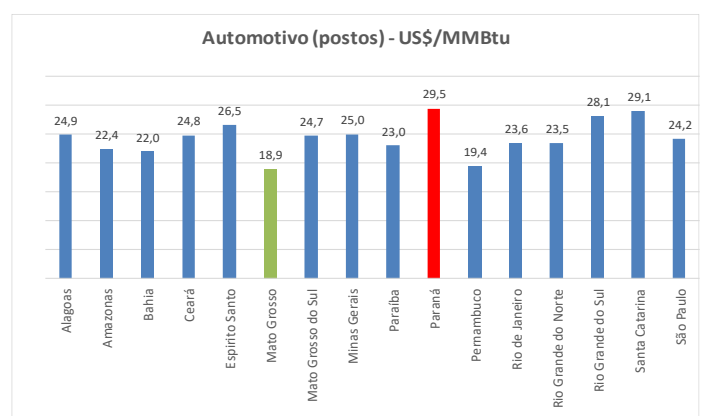
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



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



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



Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-21	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
GNL da Indonésia no Japão	10,57	8,31	10,76	18,16	16,68	15,53	18,88	21,21	23,73	21,84	19,59	20,58	20,19	18,42	16,03	14,37	17,25
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	5,35	3,62	11,20	33,07	29,55	23,22	27,44	52,13	69,90	21,12	62,97	18,94	*	*	*	12,98	12,98

Fontes:

GNL da Indonésia no Japão: Indexmundi

GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)

(1) Preço FOB

* De janeiro a março/2023 não houve descargas de GNL

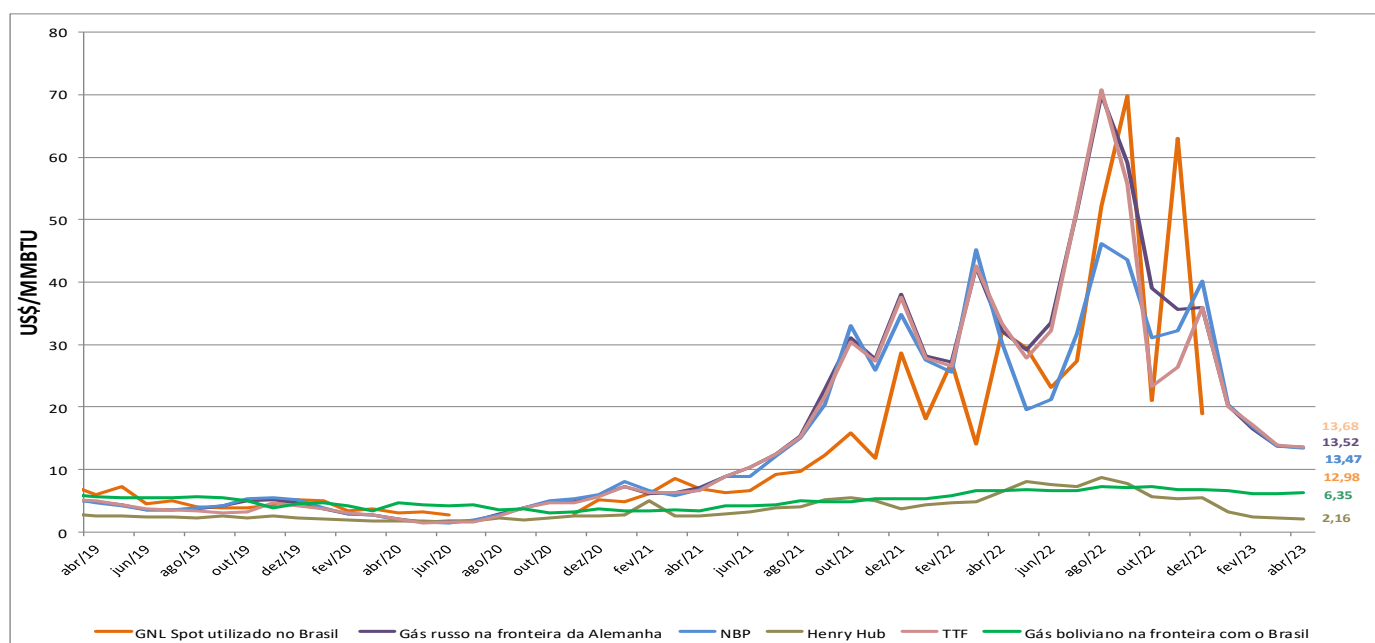
Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
Gás russo vendido na Europa	4,80	3,24	16,13	40,34	29,17	33,56	51,33	70,04	59,10	39,02	35,72	36,04	20,18	16,54	13,81	13,52	16,01
Gás boliviano na fronteira com Brasil	5,32	3,94	4,31	6,63	6,77	6,59	6,60	7,33	7,07	7,21	6,72	6,83	6,69	6,21	6,15	6,35	6,35
NBP *	4,96	3,28	15,55	32,88	19,55	21,19	31,75	46,23	43,60	31,04	32,25	40,23	20,41	16,88	13,72	13,47	16,12
Henry Hub	2,57	2,02	3,85	6,37	8,14	7,67	7,26	8,79	7,76	5,62	5,28	5,50	3,27	2,38	2,30	2,16	2,53
TTF	4,49	3,15	15,87	37,86	27,83	32,30	51,73	70,78	55,71	23,27	26,32	35,99	20,01	17,23	13,94	13,68	16,21
Petróleo Brent	11,41	7,54	12,55	17,79	20,02	21,39	19,41	17,57	16,06	16,59	16,23	14,41	14,80	14,74	13,99	14,99	14,63
Petróleo WTI	10,16	7,00	12,11	16,82	19,53	20,42	17,79	16,31	14,94	15,55	15,11	13,63	13,92	13,69	13,07	14,15	13,71
Petróleo Brent (US\$/bbl)	64,03	42,30	70,44	99,82	112,37	120,08	108,92	98,60	90,16	93,13	91,07	80,90	83,09	82,71	78,53	84,11	82,11
Petróleo WTI (US\$/bbl)	57,01	39,31	67,96	94,43	109,60	114,59	99,85	91,57	83,87	87,26	84,78	76,52	78,11	76,84	73,37	79,44	76,94

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

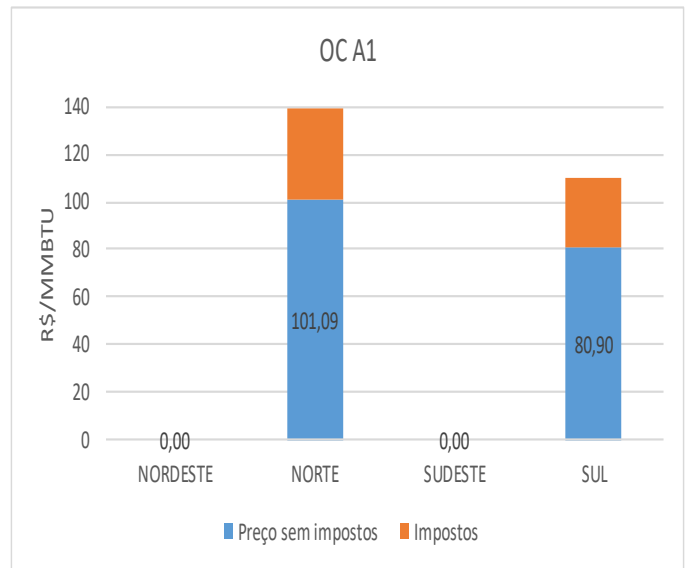
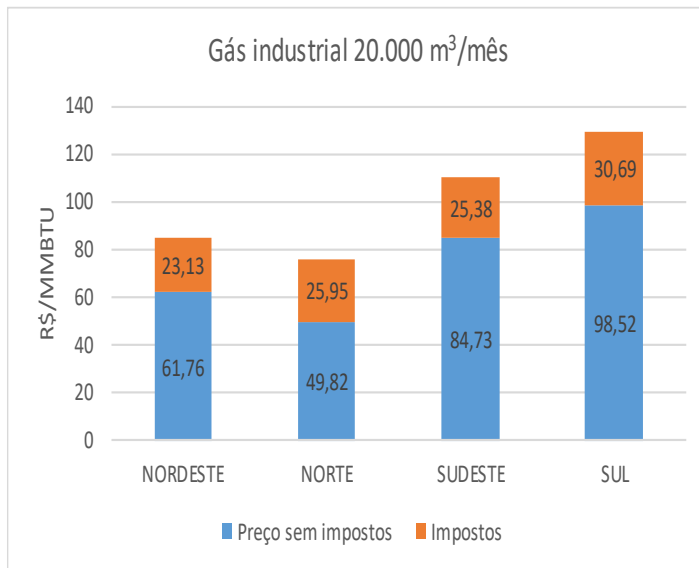
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

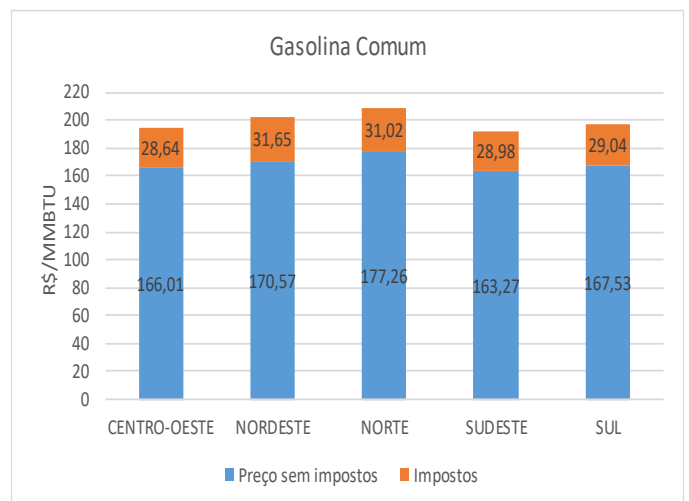
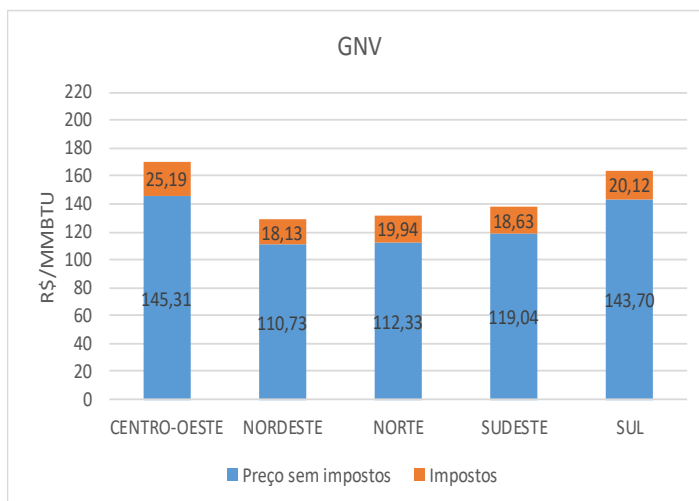
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

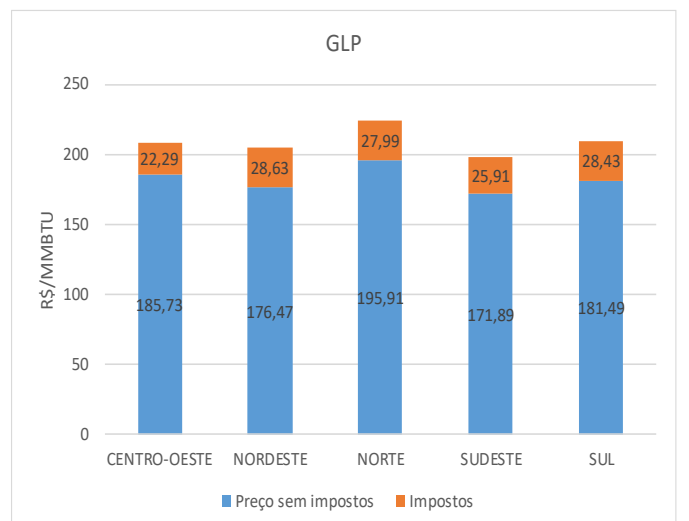
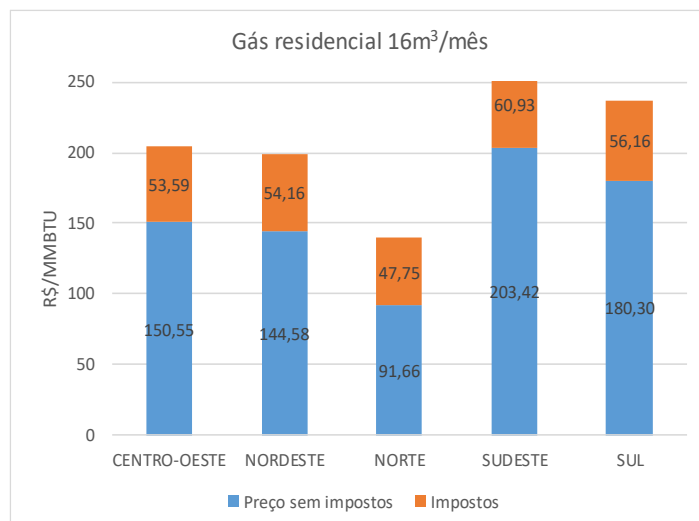


*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as região Nordeste e Sudeste no período em questão

Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



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



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	46,76	44,65	46,34	42,52	42,61	43,92	44,06	43,48	41,15	39,61	40,34	40,60	39,96	39,18	39,23	38,63	39,25
Norte			5,15	4,37	4,27	4,31	4,30	4,34	4,35	4,47	4,41	4,41	4,36	4,33	4,27	4,24	4,30
Centro			2,78	2,56	2,63	2,73	2,62	2,61	2,53	2,49	2,42	2,37	2,31	2,41	2,28	2,27	2,32
Sur			38,41	35,58	35,71	36,87	37,14	36,53	34,27	32,65	33,50	33,82	33,28	32,44	32,69	32,12	32,63
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,07	41,57	43,86	40,52	40,59	41,90	42,25	41,59	39,44	37,39	38,33	38,66	38,17	37,58	37,71	36,88	37,58
CONSUMO INTERNO DE GÁS	10,75	8,68	11,30	12,53	12,39	12,48	11,35	12,65	12,86	12,68	13,40	13,74	13,28	12,87	13,90	14,00	13,51
Geração Elétrica	4,41	4,12	3,85	4,11	3,58	3,44	3,72	3,77	4,06	4,87	5,44	5,33	4,64	4,31	5,10	4,84	4,72
Distribuição de Gas por Redes			5,27	5,50	5,58	5,75	5,56	5,68	5,95	5,75	5,24	5,49	5,41	5,45	5,75	5,88	5,62
Consumidores Diretos			1,63	1,53	1,59	1,65	1,56	1,55	1,59	1,50	1,29	1,31	1,59	1,65	1,61	1,63	1,62
Refinarias	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,23	0,24	0,25	0,24	0,25	0,24	0,26	0,26	0,24	0,24	0,25
Planta de Ureia				0,93	1,20	1,20	0,04	1,18	0,76	0,07	0,97	1,15	1,14	0,97	0,95	1,17	1,06
PSL's	0,83	0,27	0,22	0,23	0,21	0,22	0,24	0,23	0,23	0,24	0,20	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
EXPORTAÇÃO	32,32	32,89	32,66	27,99	28,20	29,42	30,90	28,94	26,58	24,71	24,93	24,92	24,89	24,70	23,81	22,88	24,07
BRASIL	17,59	17,34	19,29	16,98	14,62	15,53	15,92	16,19	12,46	17,54	18,92	17,94	17,99	18,00	19,21	17,58	18,20
ARGENTINA	13,97	14,88	12,80	10,51	13,54	13,85	14,96	12,70	14,07	7,09	5,96	6,93	6,84	6,66	4,57	5,09	5,79
San Matias (Int)	0,00	0,59	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros Mercados	0,00	0,08	0,01	0,51	0,05	0,03	0,02	0,05	0,05	0,07	0,04	0,05	0,06	0,04	0,03	0,21	0,08

Fontes:

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

Datos de Producción : Informe Mensual de

Nota: La nomenclatura del informe fue modificada en Enero 2021 debido a que las fuentes de

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
IMPORTAÇÃO	0,14	0,13	0,23	0,24	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,17
Argentina	0,14	0,13	0,23	0,24	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,17
OFERTA DE GÁS	0,14	0,13	0,23	0,24	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,17
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,26	0,20	0,22	0,24	0,22	0,29	0,29	0,30	0,33	0,32	0,26	0,20	0,16	0,13	0,17	0,21	0,17
Residencial	0,07	0,08	0,08	0,08	0,06	0,17	0,18	0,15	0,13	0,08	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
Comercial	0,06	0,05	0,06	0,07	0,07	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,05
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumo próprio setor energético	0,01	0,04	0,06	0,07	0,07	0,01	0,00	0,04	0,08	0,14	0,13	0,11	0,09	0,05	0,07	0,09	0,08
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	135,19	123,59	124,00	132,52	136,02	139,46	140,15	141,19	135,81	132,67	126,46	128,39	128,77	129,86	128,80	128,74	129,04
Austral	33,39	31,60	29,76	27,11	27,44	27,80	27,58	27,53	27,38	27,24	26,94	26,44	26,52	26,47	26,45	25,05	26,12
Golfo San Jorge	12,83	11,40	10,78	11,17	11,05	11,24	11,15	11,59	11,31	11,27	11,35	11,36	11,18	11,24	11,14	11,00	11,14
Neuquina	84,20	75,78	79,13	90,26	93,54	96,46	97,47	98,12	93,16	90,22	84,27	86,74	87,22	88,32	87,44	88,92	87,98
Noroeste	5,05	4,67	4,20	3,84	3,85	3,82	3,83	3,81	3,81	3,79	3,74	3,72	3,71	3,69	3,64	3,62	3,66
Cuyana	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	108,24	99,50	101,85	104,75	105,24	105,43	110,07	111,40	103,75	104,77	101,22	102,41	102,04	103,22	102,53	100,63	102,10
IMPORTAÇÃO	18,98	24,83	22,48	16,61	25,35	34,76	43,63	23,05	13,62	7,07	5,99	7,27	7,55	7,28	6,37	7,65	7,21
Importação da Bolívia	14,32	18,43	12,86	10,43	13,52	13,41	15,01	12,68	13,62	7,07	5,99	6,97	6,93	6,74	4,68	5,21	5,89
Importação do Chile	0,01	3,07	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Importação GNL	4,65	5,15	9,60	6,18	11,83	21,36	28,62	10,37	0,00	0,00	0,00	0,30	0,62	0,54	1,68	2,44	1,32
EXPORTAÇÃO	5,23	3,70	2,71	6,31	3,10	2,36	3,90	6,20	6,87	6,30	6,30	8,90	9,01	9,07	8,53	9,02	8,91
Fora do sistema de transporte	0,32	0,14	0,07	0,27	0,27	0,30	0,37	0,35	0,34	0,19	0,19	0,28	0,33	0,45	0,03	0,56	0,34
Dentro do sistema de transporte	4,92	3,56	2,63	6,04	2,83	2,06	3,53	5,85	6,53	6,11	6,11	8,62	8,67	8,62	8,51	8,45	8,56
CONSUMO INTERNO DE GÁS	118,94	113,91	115,28	112,07	120,67	135,98	145,18	128,10	114,28	105,10	96,48	97,94	97,03	98,23	100,17	99,25	98,67
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	29,15	30,75	30,08	31,79	46,02	61,90	58,87	53,00	37,89	26,79	15,49	12,50	10,75	12,47	14,10	22,59	14,98
Comercial	4,01	3,32	3,29	3,35	3,85	4,85	5,02	4,84	3,95	3,07	2,42	2,87	2,97	2,01	2,11	2,95	2,51
Veicular	6,74	5,02	6,37	6,51	6,56	6,63	6,66	6,63	6,60	6,51	6,41	6,33	5,97	6,18	6,30	6,21	6,16
Geração Elétrica	41,36	39,23	43,35	36,66	31,94	28,73	42,87	31,89	32,05	32,77	36,58	40,94	42,31	40,20	41,60	31,48	38,90
Industriais	37,68	35,58	32,19	33,76	32,30	33,88	31,76	31,75	33,79	35,96	35,59	35,29	35,03	37,37	36,07	36,01	36,12

Fonte: Asociación de Consumidores Industriales

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, Edie Andreeto, Mauricio Abi-Chahin, João Alencar, Daniel Pêgo e Eleazar Hepner.

Email: boletimdogas@mme.gov.br