



Destaques de fevereiro de 2021

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - janeiro/21)

- **Demanda:** redução, passando de 91,6 milhões de m³/dia para 81,63, devido, majoritariamente, à influência do setor termelétrico. (↓10,9%)
- **Produção Nacional:** redução de 136,4 milhões de m³/dia para 131,09. (↓3,3%)
- **Oferta importada:** redução de 41,1 milhões de m³/dia para 35,96 (↓12,5%)
- **Preços de gás natural:** preços do contrato Novo Mercado de Gás 13% mais baixos do que o preço no contrato Gás Importado.
- **Geração Elétrica:** queda significativa no consumo de gás para geração elétrica, que passou de 44,15 milhões de m³/dia para 31,41. (↓22,06%)

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- CMGN publica Manual Orientativo de Boas Práticas Regulatórias. [Acesse aqui](#)
- ANP realiza Workshop sobre o Modelo Conceitual do Mercado de Gás. [Acesse aqui](#)
- Concluída a venda da participação remanescente de 10% da Petrobras na Nova Transportadora do Sudeste S.A. (NTS). [Acesse aqui](#)
- Iniciada a fase vinculante para venda das participações da Petrobras na TBG e na TSB. [Acesse aqui](#)
- Novos modelos contratuais de venda de gás natural ao mercado são aprovados pela Petrobras. [Acesse aqui](#)

Sumário

Balanços de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

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

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

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balanços de Gás Natural em Outros Países • 18

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
Produção nacional	109,86	111,94	122,43	127,45	136,40	131,09												133,74
Reinjeção	27,61	35,10	43,17	54,66	57,81	59,10												58,46
Queima e perda	3,77	3,72	4,36	3,37	2,90	3,47												3,19
Consumo nas unidades de E&P	13,44	13,74	14,16	14,62	14,63	14,18												14,41
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,58	4,29	4,21	4,28	3,81	4,38												4,10
OFERTA NACIONAL	60,46	55,09	56,53	50,51	57,24	49,95												53,59
Importação - Bolívia	24,33	22,11	18,67	17,88	20,38	20,20												20,29
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01												0,00
Regaseificação de GNL	5,05	6,92	8,28	8,38	20,75	15,75												18,25
OFERTA IMPORTADA	29,37	29,03	26,95	26,26	41,13	35,96												38,55
OFERTA TOTAL	89,83	84,12	83,48	76,77	98,37	85,91												92,14
Consumo - GASBOL	0,79	0,63	0,52	0,41	0,37	0,43												0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,48	4,64	5,03	4,28	6,34	3,85												5,09
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,27	5,27	5,55	4,69	6,71	4,28												5,49
Industrial*	40,77	39,75	36,97	36,05	38,07	40,74												39,41
Automotivo	5,40	6,06	6,26	5,15	5,33	5,43												5,38
Residencial	1,18	1,26	1,27	1,38	1,07	1,07												1,07
Comercial	0,78	0,84	0,91	0,67	0,66	0,71												0,69
Geração Elétrica	34,25	27,69	29,03	26,08	44,15	31,41												37,78
Cogeração	2,65	2,84	2,65	2,17	2,37	2,27												2,32
Outros (inclui GNC)	0,53	0,40	0,83	0,58	0,00	0,00												0,00
DEMANDA TOTAL	85,56	78,85	77,93	72,08	91,66	81,63												86,65

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

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

Balanço Esquemático • Brasil



Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m ³ /dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Produção na malha interligada	92,41	93,78	103,37	110,22	114,39	112,63											113,51
Reinjeção	20,08	27,31	35,25	48,69	51,74	53,59											52,67
Queima e perda	3,49	3,53	4,13	3,16	2,74	3,17											2,96
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,77	16,67	17,02	17,66	17,18	17,37											17,27
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	52,07	46,27	46,97	40,71	42,73	38,50											40,61
Importação - Bolívia	24,33	22,11	18,67	17,88	20,38	20,20											20,29
Regaseificação de GNL	5,05	6,92	8,28	8,38	20,75	15,75											18,25
OFERTA IMPORTADA	29,37	29,03	26,95	26,26	41,13	35,96											38,55
OFERTA TOTAL	81,44	75,30	73,92	66,96	83,86	74,46											79,16
Consumo - GASBOL	0,79	0,63	0,52	0,41	0,37	0,43											0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	2,62	3,67	3,83	3,10	4,59	2,18											3,39
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	3,41	4,30	4,35	3,51	4,96	2,61											3,79
Industrial	40,52	39,49	36,83	35,83	37,77	40,60											39,19
Automotivo	5,39	6,05	6,25	5,13	5,32	5,42											5,37
Residencial	1,18	1,26	1,27	1,38	1,06	1,07											1,07
Comercial	0,78	0,84	0,91	0,67	0,66	0,71											0,69
Geração Elétrica	26,98	20,13	20,83	17,69	31,70	21,78											26,74
Cogeração	2,65	2,84	2,65	2,17	2,37	2,27											2,32
Outros (inclui GNC)	0,53	0,40	0,83	0,58	0,00	0,00											0,00
DEMANDA TOTAL	78,03	71,01	69,57	63,46	78,90	71,85											75,37

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

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

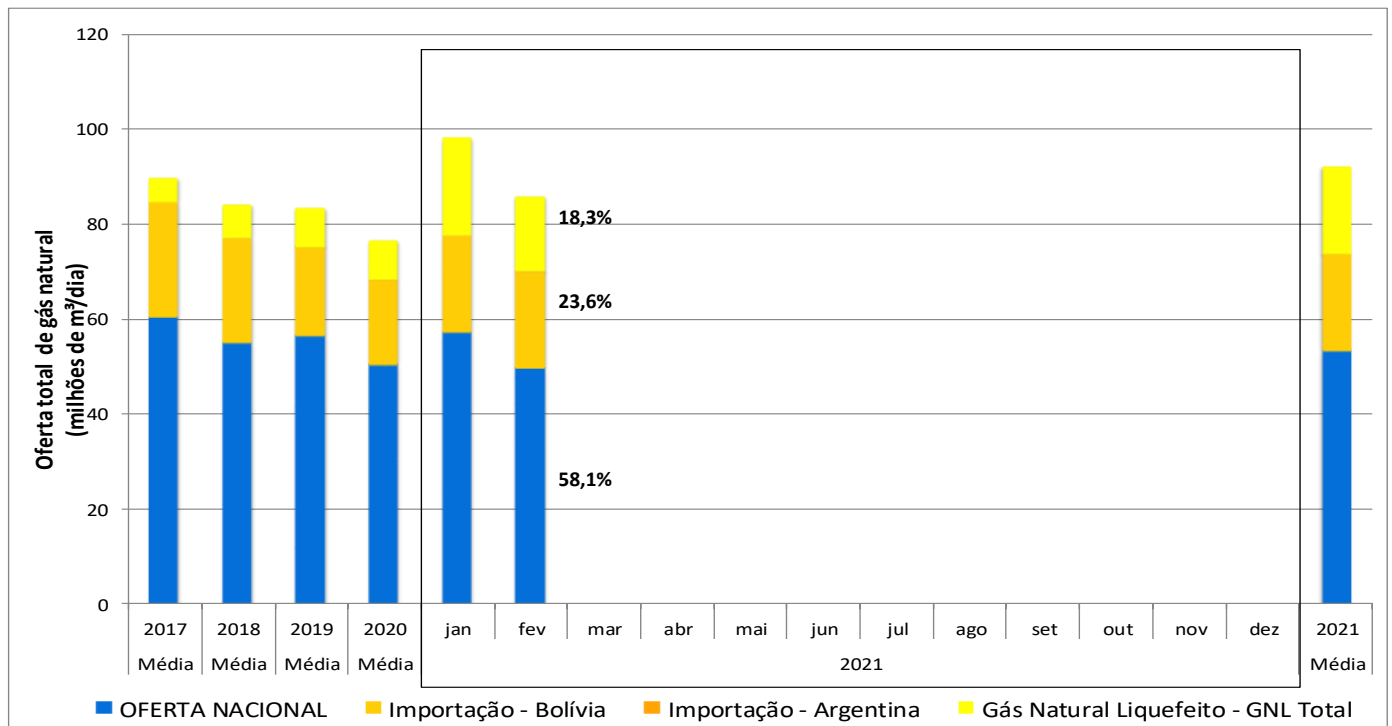
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

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

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

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

Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional

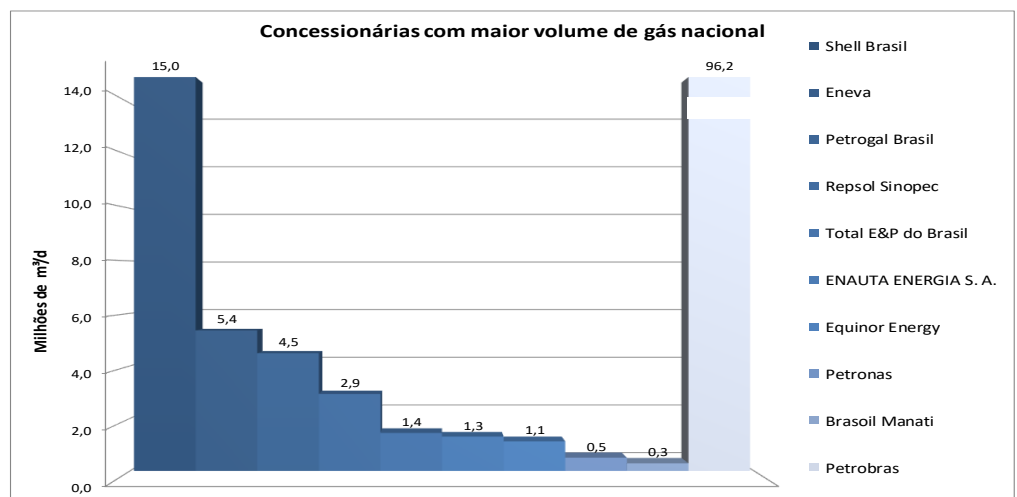


• **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada

- Em relação a janeiro de 2021, a oferta nacional passou de 57,2 para 49,9 milhões de m³/dia, enquanto a oferta importada passou de 41,13 para 35,96 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana manteve-se praticamente estável. Houve pequena redução de 20,38 para 20,20 milhões de m³/dia.
- O volume regaseificado de GNL diminuiu de 20,75 para 15,75 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu passando de 136,4 para 131,09 milhões de m³/dia, enquanto a reinjeção aumentou, passando de 57,81 para 59,10 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de fevereiro, 98% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias, sendo a Petrobras responsável por 73% do total. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.

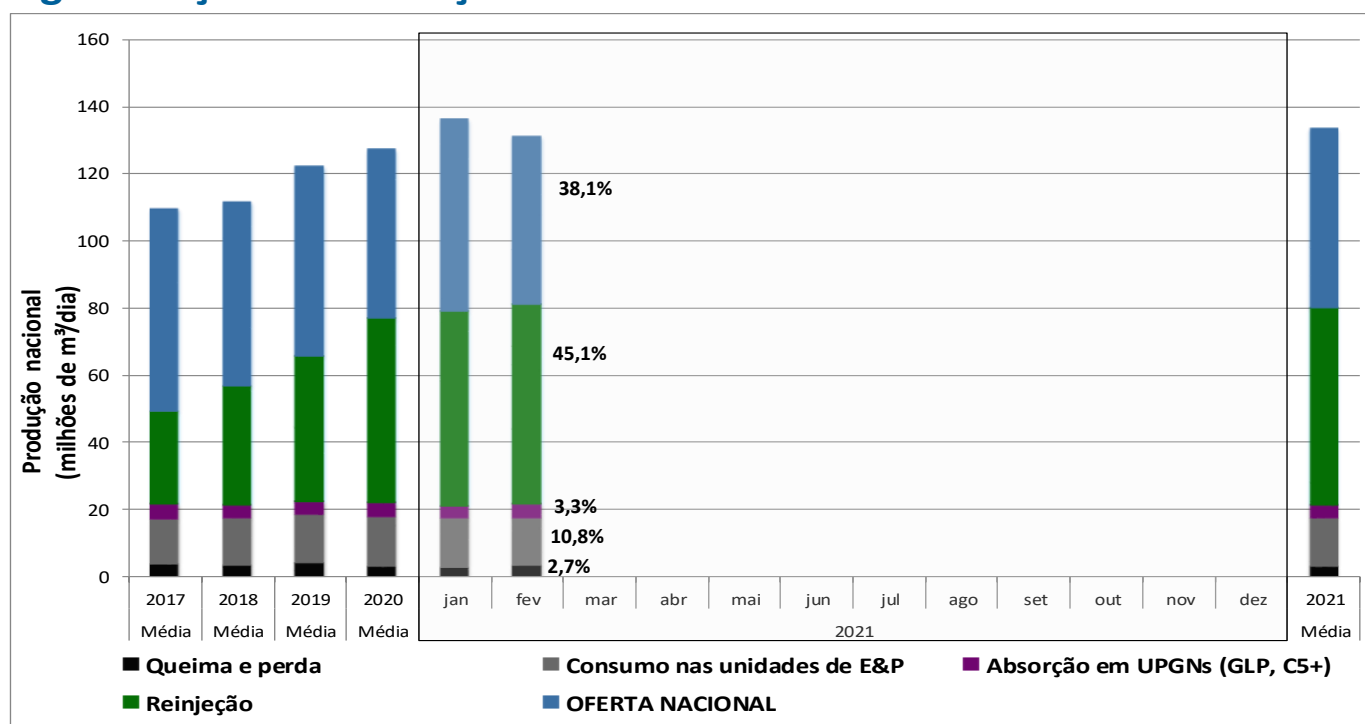


Produção Nacional • Unidade da Federação

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2020	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
Terra	21,46	21,95	22,72	20,48	25,23	21,78												23,51
Mar	88,41	89,98	99,71	106,97	111,17	109,30												110,24
Gás Associado	84,83	88,69	99,90	108,13	112,92	110,93												111,93
Gás Não Associado	25,08	23,25	22,53	19,32	23,47	20,16												21,82
TOTAL	109,87	111,94	122,43	127,45	136,40	131,09												133,74

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

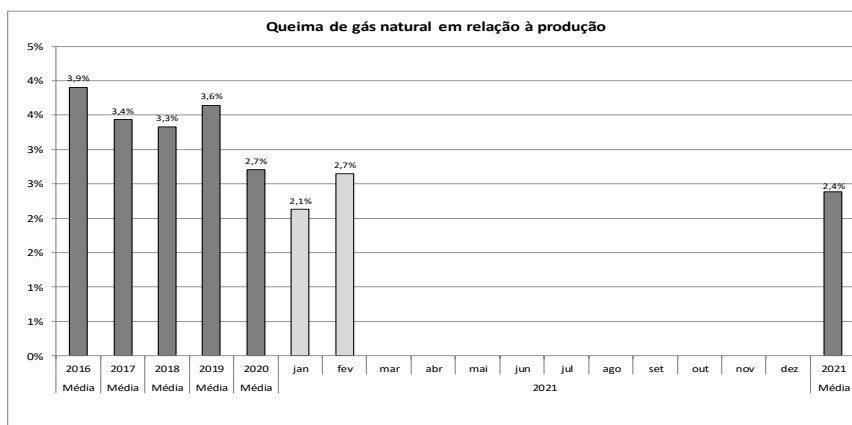
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m ³ /dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
MAR	ALAGOAS	-	-	-	-	-	-	-										-	
	BAHIA	-	-	-	-	-	-											-	
	CEARÁ	-	-	-	-	-	-											-	
	ESPIRITO SANTO	-	-	-	-	-	-											-	
	MARANHÃO	-	-	-	-	-	-											-	
	PARANÁ	-	-	-	-	-	-											-	
	RIO DE JANEIRO	13,02	18,59	28,20	42,33	45,01	47,52											46,26	
	RIO GRANDE DO NORTE	-	-	-	-	-	-											-	
	SÃO PAULO	5,00	6,68	5,34	5,69	6,26	5,60											5,93	
	SERGIPE	1,42	1,42	1,12	0,21	-	-											-	
Total - MAR	19,44	26,69	34,67	48,23	51,26	53,12												52,19	
TERRA	ALAGOAS	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00											0,00	
	AMAZONAS	7,52	7,80	7,92	5,97	6,07	5,50											5,79	
	BAHIA	0,59	0,56	0,57	0,49	0,48	0,47											0,48	
	SERGIPE	-	-	0,02	0,00	-	-											-	
	Total - TERRA	8,17	8,41	8,51	6,43	6,55	5,98												6,26
	Total - GERAL	27,61	35,10	43,17	54,66	57,81	59,10												58,46

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



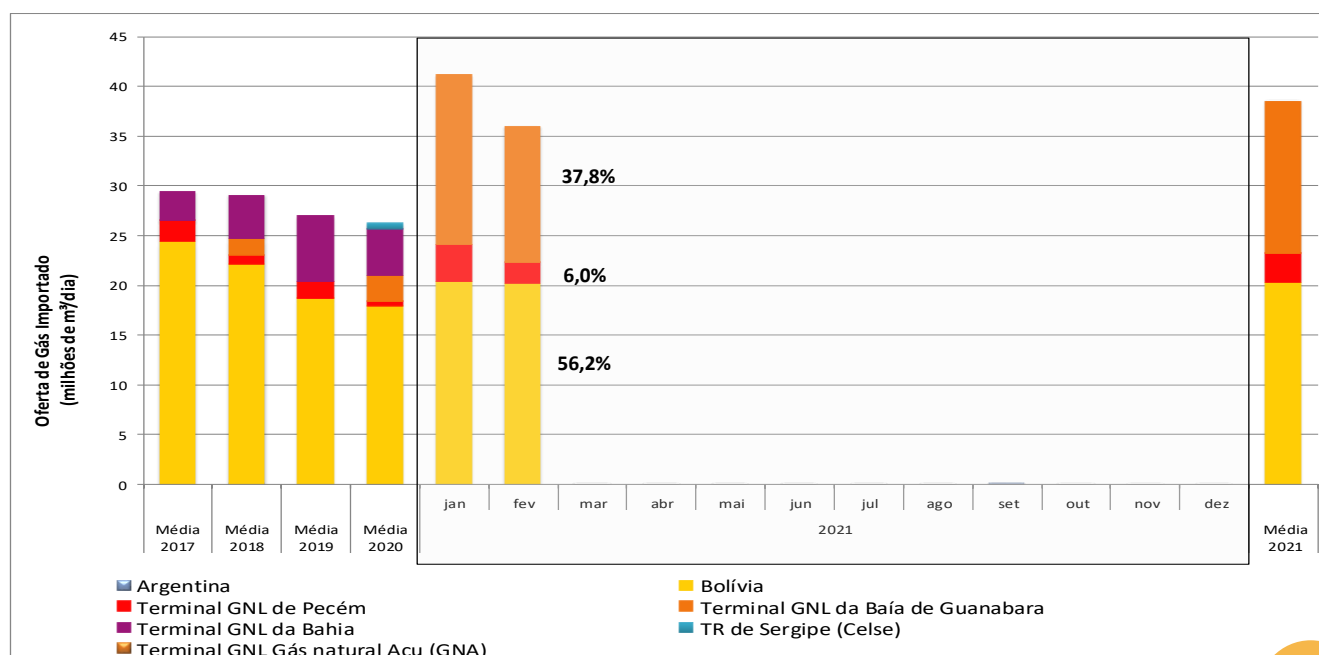
Fonte: ANP.

Oferta de Gás Natural Importado

Detalhamento acerca da importação de gás natural por gasodutos e terminais de regaseificação (MMm³/dia).

			Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021		
							jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez			
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	23,83	22,09	17,90	17,32	18,41	19,20													18,81
	Via MT	PETROBRAS	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00
		EPE (Âmbar)	0,35	0,00	0,77	0,56	1,97	1,00													1,48
		MTGás	0,00	0,02	0,00	0,00	0,01	0,00													0,00
	Subtotal		24,35	22,11	18,67	17,88	20,38	20,20													20,29
Argentina	Sulgás (TSB)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00
	Via RS	AES Uruguaiana	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01													0,00
	Subtotal		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01													0,00
Regaseificação de GNL			5,05	6,92	8,28	8,38	20,75	15,75													18,25
	Terminal GNL de Pecem		2,15	0,95	1,69	0,53	3,71	2,14													2,93
	Terminal GNL da Baía de Guanabara		0,00	1,58	0,00	2,60	17,04	13,61													15,33
	Terminal GNL da Bahia		2,91	4,39	6,59	4,63	0,00	0,00													0,00
	TR de Sergipe (Celse)		0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,00													0,00
	Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00

Oferta de Gás Natural Importado



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 desembarço alfandegário, o que pode ocorrer dias/meses após a descarga de GNL.**

Mês	Valor Total ⁽¹⁾ (US\$)	Volume de GNL ⁽²⁾ (m ³)	Volume GN regas ⁽³⁾ (m ³)	Preço FOB ⁽¹⁾⁽⁴⁾ (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total 2018	922.434.367	4.484.826	2.690.895.596	8,72	Países Baixos (Holanda), França, Bélgica, Noruega, Estados Unidos, Catar, Nigéria; Angola e Trinidad e Tobago	Pecém - CE, Salvador - BA e Rio de Janeiro - RJ
Total 2019	638.043.256	5.060.906	3.036.543.847	5,35	Nigéria, Países Baixos (Holanda), Trinidad e Tobago, Noruega, Camarões, Angola, Estados Unidos	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE, Fortaleza - CE
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
jan/21	79.204.421	705.858	423.514.933	4,76	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jan/21	18.261.126	135.262	81.157.475	5,73	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jan/21	15.678.204	136.965	82.178.846	4,86	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jan/21	4.420.623	66.095	39.656.842	2,84	Estados Unidos	Salvador - BA
Total Jan/2021	117.564.374	1.044.180	626.508.096	4,78	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA
fev/21	127.941.860	856.340	513.804.014	6,34	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
fev/21	16.382.656	130.335	78.200.901	5,33	Estados Unidos	Salvador - BA
Total Fev/2021	144.324.516	986.675	592.004.916	6,20	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total 2021	261.888.890	2.030.855	1.218.513.012	5,47	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA

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 - GNL fase líquida.

3 - Volume de gás natural, em fase gasosa, equivalente ao volume de GNL. Os valores são calculados considerando a massa específica do GNL igual a 456 kg/m³ e a razão de conversão volume gasoso-líquido igual a 600:1.

4 - Na conversão do volume de gás natural em energia foi considerado o poder calorífico de 9.900 kcal/m³.

Os valores de janeiro atualmente apresentados diferem dos divulgados na edição anterior devido à mudança de metodologia. Manteremos a fonte do Ministério da Economia, em que se considera apenas o valor da carga (FOB).

Reexportação de Gás Natural Liquefeito - GNL (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 67/2010)

Atualmente no País somente está autorizada a exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo. Ressalta-se que a exportação das cargas está, nos termos do art. 5º da Portaria MME nº 67, de 1º de março de 2010, condicionada à garantia do pleno abastecimento do mercado interno de gás natural.

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m ³)	Volume GN regas* (m ³)	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

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). Maior detalhamento sobre as usinas termelétricas pode ser visualizado na página 35 deste Boletim.

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

	Segmento termelétrico	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Consumo de gás natural (milhões de m ³ /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ²	27,73	23,92	23,90	22,80	37,73	28,14											32,94
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ³	6,55	3,77	5,13	3,28	6,42	3,27											4,85
	Demanda Termelétrica total	34,25	27,69	29,04	26,08	44,15	31,41											37,78
Energia gerada (mil GWh)¹		53,81	41,62	45,44	41,04	5,90	3,91											9,81
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m ³	39,3%	37,7%	39,2%	39%	39,4%	39,2%											39%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m ³	37,3%	35,8%	29,6%	37%	37,4%	37,2%											37%

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 - O valor apresentado corresponde à energia total gerada no período.

2 - A informação das distribuidoras contempla o volume comercializado ou o volume movimentado na malha de distribuição.

3 - 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 - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m ³ /dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez		
Algás (AL)	0,623	0,623	0,540	0,459	0,535	0,607												0,571
BahiaGás (BA)	3,606	3,814	3,782	3,425	3,548	3,599												3,574
ES GÁS (ES)	2,734	2,791	2,587	2,371	2,602	2,620												2,611
Cebgás (DF)	0,004	0,005	0,006	0,004	0,005	0,006												0,005
Ceg (RJ)	13,072	11,516	10,125	8,644	10,731	7,414												9,073
Ceg Rio (RJ)	8,119	5,689	6,289	5,841	9,836	8,189												9,013
Cegás (CE)	1,587	0,834	1,207	0,599	2,050	1,487												1,768
Cigás (AM)	3,019	3,917	4,632	4,942	4,960	4,866												4,913
Comgas (SP)	11,761	14,237	14,239	13,451	14,648	15,126												14,887
Compagás (PR)	1,157	1,202	1,367	1,556	2,047	2,507												2,277
Copergás (PE)	4,583	4,808	4,662	4,407	5,586	5,248												5,417
Gas Brasileiro (SP)	0,683	0,713	0,713	0,632	0,722	0,722												0,722
Gasmig (MG)	3,603	3,018	3,067	2,584	3,770	3,566												3,668
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000												0,000
Mtgás (MT)	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000												0,000
Msgás (MS)	1,447	1,214	1,295	1,128	1,928	0,892												1,410
Pbgás (PB)	0,266	0,265	0,238	0,185	0,223	0,228												0,225
Potigás (RN)	0,316	0,318	0,290	0,205	0,212	0,213												0,213
Gás Natural Fenosa (SP)	1,140	1,102	1,110	0,841	0,929	0,902												0,916
Scgás (SC)	1,791	1,929	1,967	1,839	2,061	2,148												2,105
Sergás (SE)	0,257	0,243	0,327	0,234	0,259	0,899												0,579
Sulgás (RS)	1,848	2,104	2,214	1,982	1,503	1,504												1,504
Goiasgás (GO)	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000												0,000
Gasmar (MA)	4,361	3,757	3,715	3,594	7,632	4,920												6,276
TOTAL DISTRIBUIDORAS	65,979	64,100	64,369	58,922	75,788	67,663												71,726

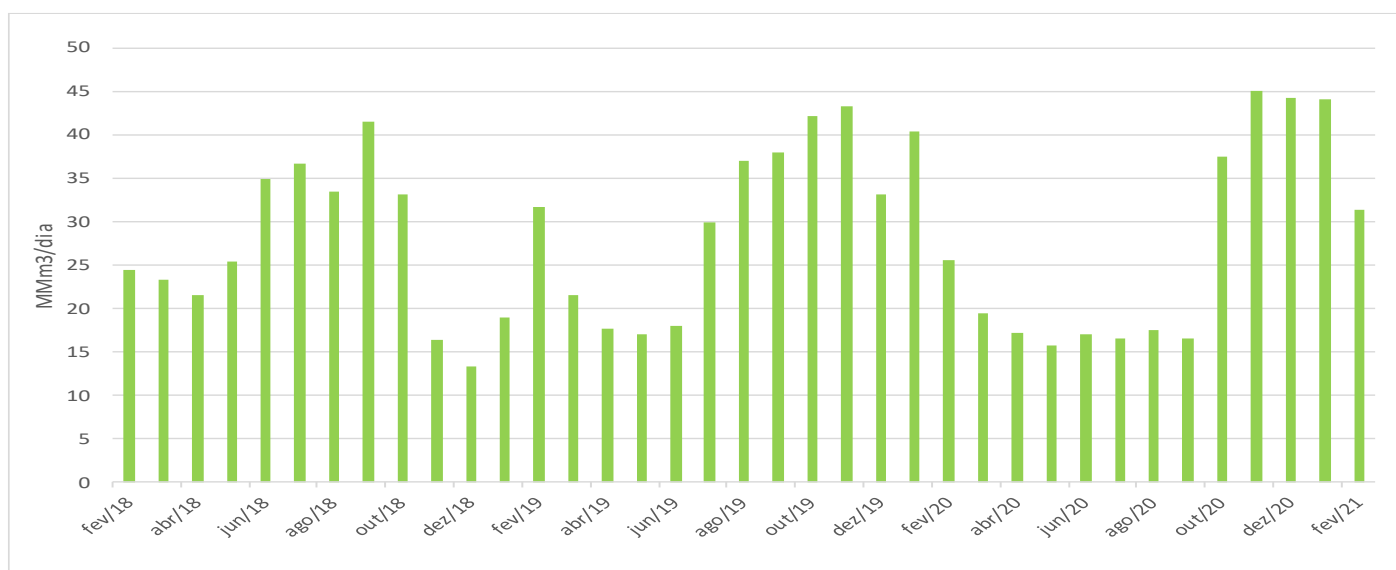
Fonte: Abegás

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
Algás (AL)	0,623	0,622	0,540	0,459	0,535	0,607											0,571
Bahiagás (BA)	3,604	3,801	3,694	3,369	3,402	3,450											3,426
ES GÁS (ES)	1,747	1,837	1,766	1,308	1,537	1,546											1,542
Cebgás (DF)	0,004	0,005	0,006	0,004	0,005	0,006											0,005
Ceg (RJ)	4,324	4,458	4,462	3,919	4,004	4,051											4,028
Ceg Rio (RJ)	2,526	2,299	2,430	2,192	2,345	2,531											2,438
Cegás (CE)	0,459	0,525	0,550	0,474	0,521	0,516											0,519
Cigás (AM)	0,099	0,109	0,114	0,144	0,137	0,153											0,145
Comgás (SP)	11,755	12,448	12,363	11,560	12,510	12,854											12,682
Compagás (PR)	1,158	1,201	1,366	0,881	0,857	0,904											0,880
Copergás (PE)	2,579	3,011	3,065	3,061	3,269	3,037											3,153
Gas Brasileiro (SP)	0,682	0,713	0,713	0,632	0,722	0,722											0,722
Gasmig (MG)	2,613	2,606	2,301	2,199	2,484	2,728											2,606
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											0,000
Mtgás (MT)	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000											0,000
Msgás (MS)	0,438	0,587	0,920	0,640	0,542	0,520											0,531
Pbgás (PB)	0,266	0,265	0,238	0,185	0,223	0,228											0,225
Potigás (RN)	0,315	0,318	0,290	0,205	0,212	0,213											0,213
Gás Natural Fenosa (SP)	1,140	1,103	1,110	0,841	0,929	0,902											0,916
Scgás (SC)	1,791	1,929	1,967	1,839	2,061	2,148											2,105
Sergás (SE)	0,257	0,243	0,327	0,229	0,259	0,899											0,579
Sulgás (RS)	1,848	2,104	2,214	1,982	1,503	1,504											1,504
Goiasgás (GO)	0,002	0,002	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
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELETRICO	38,232	40,186	40,436	36,122	38,055	39,519											38,787
SEGMENTO TERMELETRICO	27,747	23,914	21,655	22,819	37,733	28,144											32,939

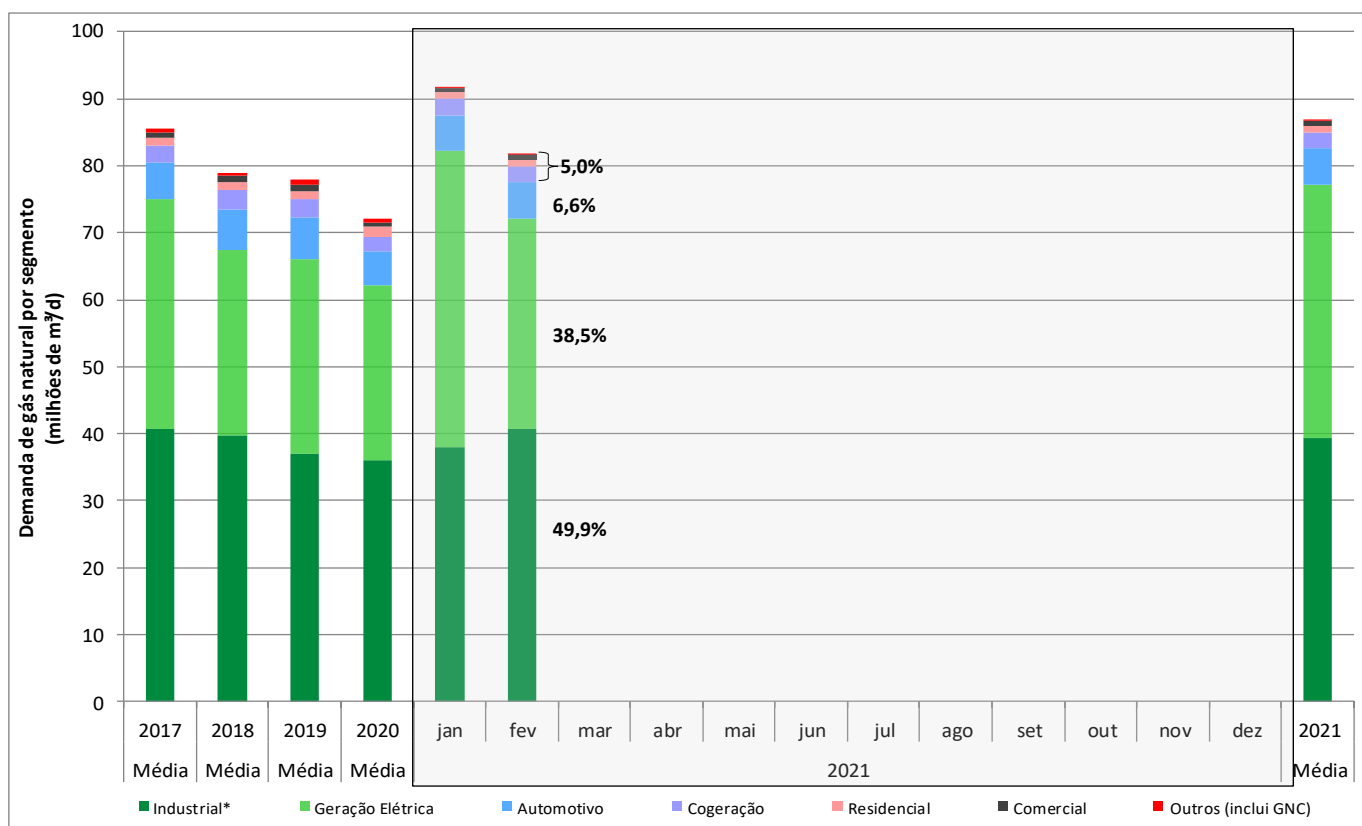
Fonte: Abegás

Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



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

Usina	UF	Situação	Potência Usina (MW)	Garantia Física Usina (MWmed)	Combustível	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência
GNA Porto do Açu III	RJ	Não iniciado	1672,599	1547,4	Gás Natural	1	366,733	01/01/2023	01/04/2024
			1672,599	1547,4	Gás Natural	2	366,733		
			1672,599	1547,4	Gás Natural	3	366,733		
			1672,599	1547,4	Vapor	4	572,4		
Marlim Azul (antiga Vale Azul)	RJ	Não iniciado	565,5	420,9	Gás Natural	1	565,5	31/12/2021	30/04/2023
			1338,3	611,9	Vapor	4	466,2		
GNA I (antiga Novo Tempo GNA II)	RJ	Em construção	1338,3	611,9	Gás Natural	1 a 3	872,1	01/01/2021	30/05/2021
			5,542	3,4	Gás Natural	4	0,16		
Oeste de Canoas 1	MA	Não iniciado	5,542	3,4	Gás Natural	1 a 3	5,382	01/12/2020	18/02/2023
			363,2	326,4	Vapor	1 e 2	363,2		
Parnaíba 5A e 5B	MA	Em construção	363,2	326,4	Vapor	1 e 2	363,2	01/01/2024	01/01/2024
			126,29	-	Gás Natural	1	82,407		
Jaguatirica II	RR	Não iniciado	126,29	-	Gás Natural	2	43,883	28/06/2021	26/10/2021
			126,29	-	Gás Natural	2	43,883		
MC2 Nova Venécia 2	MA	Não iniciado	92,254	76,9	Vapor	3	92,254	01/01/2025	01/01/2025
Novo Tempo Barcarena	PA	Não iniciado	604,52	584,1	Gás Natural	1 a 2	604,52	01/01/2025	01/01/2025
Prosperidade II	BA	Não iniciado	37,364	34,9	Gás Natural	1	37,364	01/01/2025	01/01/2025

Fonte: Atas das reuniões do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), Anexo 2 - Datas de Tendência das Usinas, UTEs.

Disponível em: <http://www.mme.gov.br/web/guest/conselhos-e-comites/cmse>

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
REPAR	1,227	0,928	1,077	0,979	1,076	1,043											1,059
REPLAN	1,941	1,820	2,005	1,982	2,076	1,870											1,973
REDUC	1,715	0,483	0,541	0,883	1,083	1,271											1,177
REVAP	2,180	2,249	1,503	2,220	2,061	2,284											2,172
RPBC	0,654	0,252	0,656	0,762	0,905	1,059											0,982
RLAM	1,195	1,001	1,018	1,334	0,000	0,277											0,139
REGAP	0,809	0,792	0,763	0,843	0,663	0,833											0,748
REFAP	0,459	0,492	0,057	0,435	0,719	0,820											0,769
RECAP	0,392	0,446	0,428	0,354	0,431	0,299											0,365
REMAN	0,159	0,166	0,043	0,088	0,173	0,147											0,160
LUBNOR	0,068	0,065	0,018	0,058	0,090	0,086											0,088
RPCC	0,089	0,007	0,000	0,003	0,000	0,000											0,000
TECAB	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000											0,000
TOTAL	10,890	8,701	8,110	9,871	9,276	9,989											9,632

Fonte: ANP

Consumo de Gás Natural - FAFENS

A tabela a seguir detalha o consumo de gás natural por Fábrica de Fertilizante.

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
FAFEN-BA	1,250	1,169	0,204	0,003	0,153	0,079											0,116
FAFEN-SE	1,044	1,101	0,092	0,000	0,024	0,632											0,328
TOTAL	2,293	2,271	0,296	0,003	0,178	0,710											0,444

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

A tabela a seguir apresenta o preço médio do gás natural Petrobras para as distribuidoras.

Preço Petrobras para Distribuidoras fevereiro/2021 (Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato: Novo Mercado de Gás				Contrato: Gás Importado			
Região	Preço (US\$/MMBTU)			Região	Preço (US\$/MMBTU)		
	Transporte	Molécula	Total		Transporte	Molécula	Total
Nordeste	1,302	5,226	6,527	Sudeste	1,800	5,690	7,490
Sudeste e Centro-Oeste	1,302	5,166	6,468	Brasil	1,800	5,690	7,490
Sul	1,302	5,100	6,402				
Brasil	1,302	5,178	6,480				

Dólar de conversão R\$/US\$: fevereiro-21 **5,416**

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

Contratos Petrobras - Distribuidoras

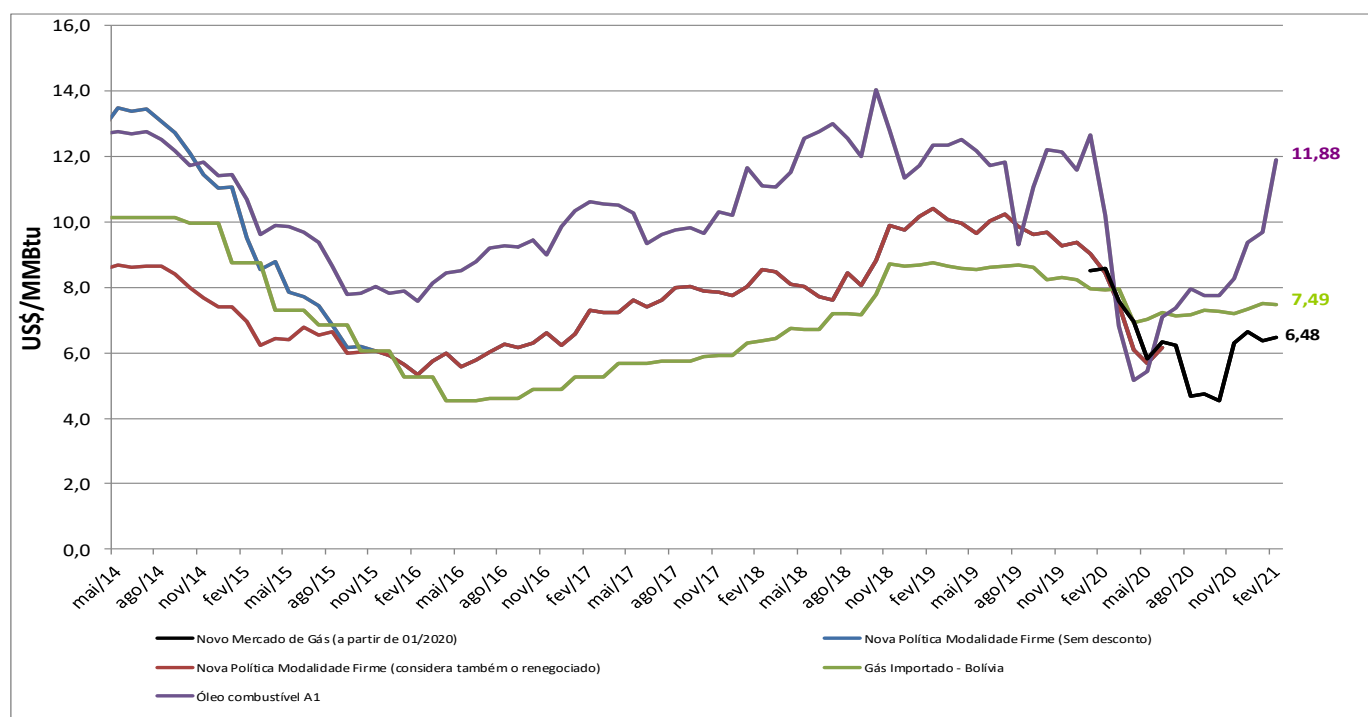
1 distribuidora possui contrato do tipo **Gás Importado**, referente ao gás boliviano.

18 distribuidoras possuem o contrato **Novo Mercado de Gás**, que passou a vigorar em janeiro de 2020.

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

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
PPT	4,18	4,22	4,16	4,25	4,18	4,26												4,22

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) fevereiro, 2021			
Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
20.000	2,336	11,560	
50.000	2,253	11,150	
Residencial (m³/mês)	12	5,595	27,693
Comercial (m³/mês)	800	4,070	20,147
Automotivo (Postos)	faixa única	2,318	11,471
ANP Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	3,207	15,874

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	1,83	2,23	2,62	2,42	2,61	2,67											2,64
	até 20.000 m³/d	1,62	1,95	2,32	2,14	2,27	2,34											2,30
	até 50.000 m³/d	1,56	1,89	2,26	2,08	2,18	2,25											2,22
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,35	16,35	17,84	12,76	13,07	13,23											13,15
	até 20.000 m³/d	13,59	14,36	15,79	11,26	11,34	11,56											11,45
	até 50.000 m³/d	13,14	13,87	15,35	10,96	10,92	11,15											11,04

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.

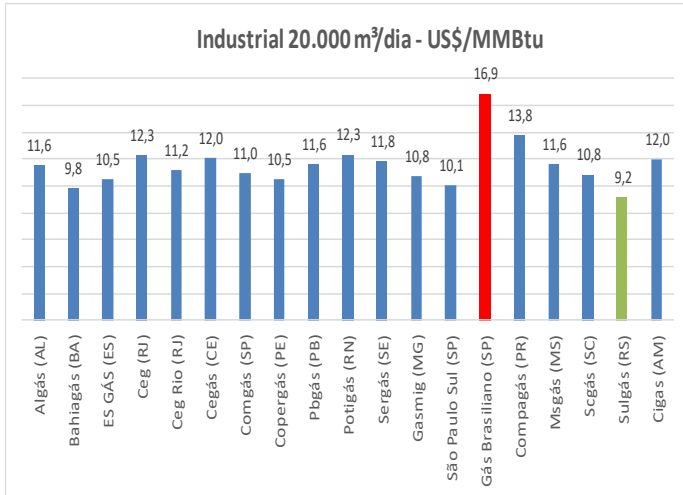
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,34	2,73	3,16	3,09	3,19	3,21												3,20
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	1,68	1,98	2,40	2,30	*	*												
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	19,64	20,04	21,48	16,33	15,95	15,87												15,91
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,13	14,56	16,31	12,40	*	*												

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

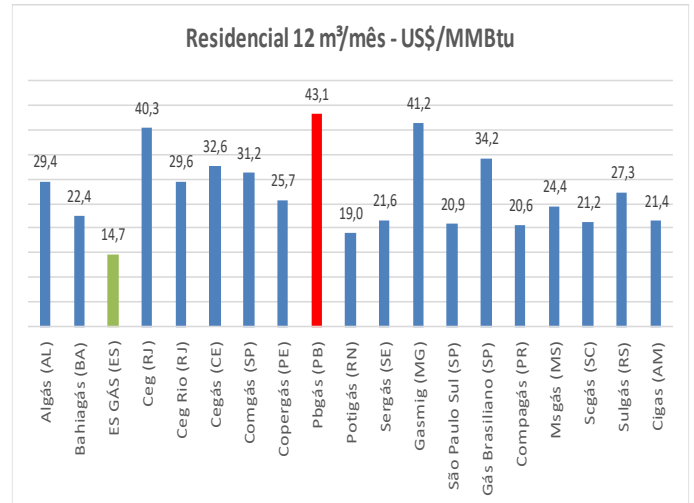
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

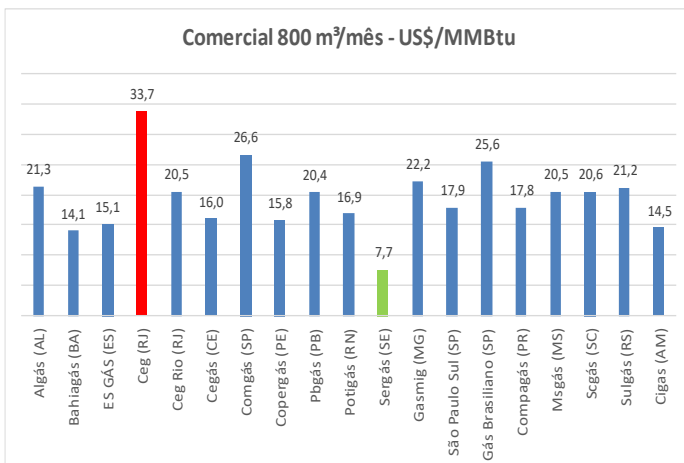
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



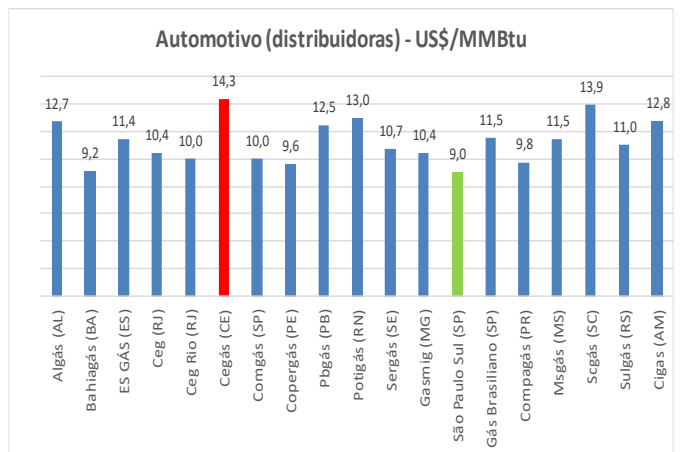
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



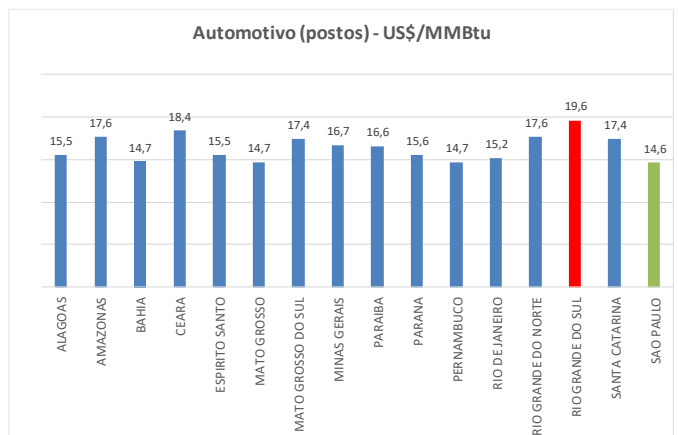
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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): Sítio eletrônico 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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
GNL utilizado no Japão ⁽¹⁾	7,30	9,92	5,95	4,45	18,50	12,70												15,60
GNL da Indonésia no Japão	8,61	10,65	10,57	8,31	8,91	8,97												8,94
GNL utilizado no Brasil ⁽²⁾	6,56	8,72	5,35	3,62	4,78	6,20												5,49

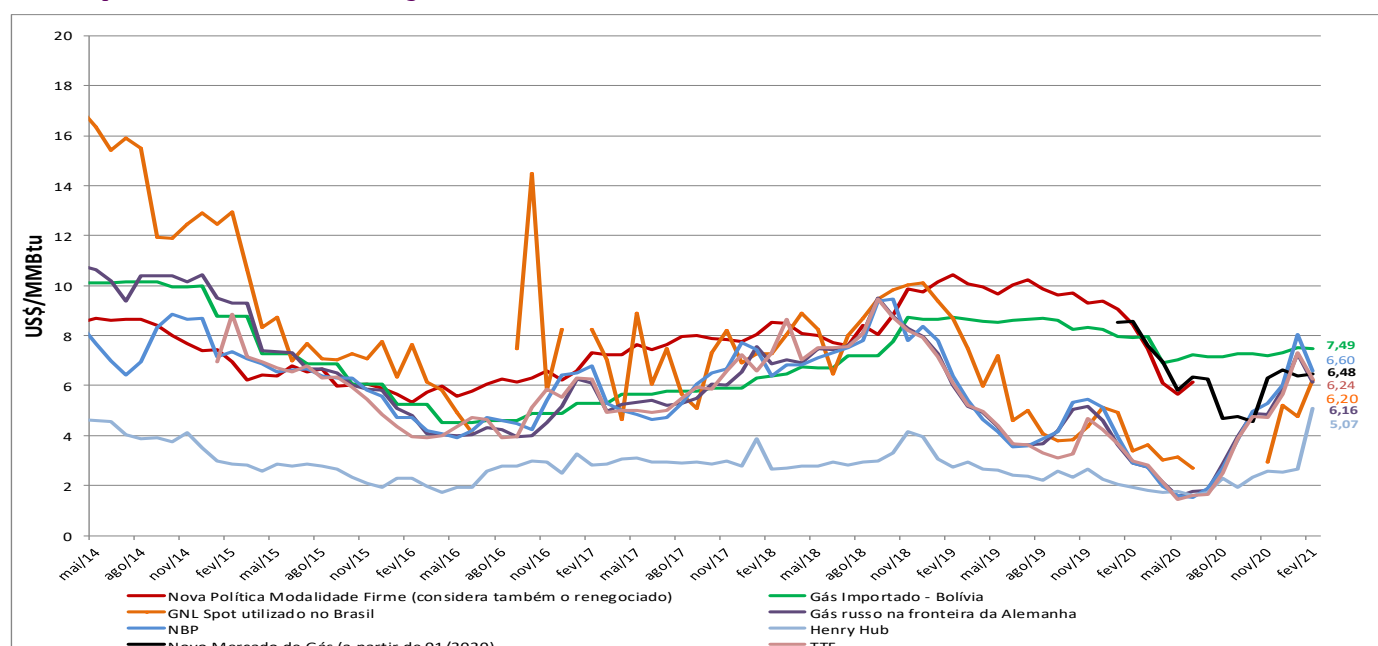
Fontes:
 GNL utilizado no Japão: Ministry of Energy, Trade and Industry (<http://www.meti.go.jp/english/statistics/sho/sing/>)
 GNL da indonésia no Japão: Indexmundi
 (1) Preço convertido para Delivery Ex-Ship (DES)
 (2) Preço FOB

Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021	
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez		
Gás russo vendido na Europa	5,67	7,80	4,80	3,24	7,27	6,16												6,72
NBP *	5,83	7,68	4,96	3,28	8,03	6,60												7,31
Henry Hub	2,96	3,15	2,57	2,02	2,67	5,07												3,87
TTF	5,71	7,88	4,49	3,15	7,31	6,24												6,78
Petróleo Brent	9,69	12,66	11,41	7,54	9,72	11,04												10,38
Petróleo WTI	9,07	11,55	10,16	7,00	9,28	10,52												9,90
Petróleo Brent (US\$/bbl)	54,39	71,07	64,03	42,30	54,55	61,96												58,26
Petróleo WTI (US\$/bbl)	50,92	64,83	57,01	39,31	52,10	59,06												55,58

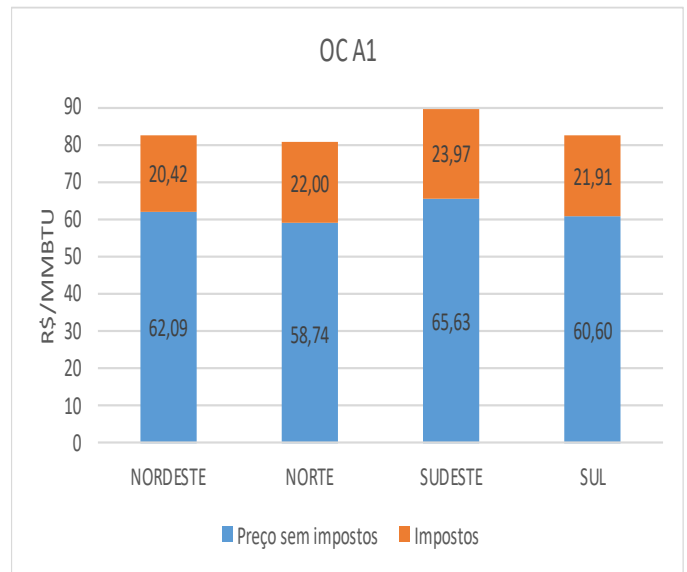
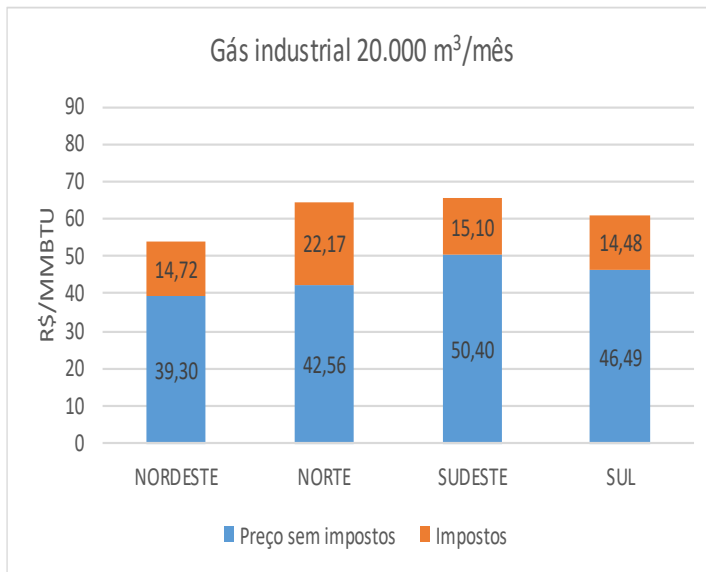
Fontes:
 Preço do Gás: www.theice.com, www.indexmundi.com (FMI), US Energy Information Administration (eia).
 Preço do Petróleo: www.indexmundi.com (FMI), U.S. Energy Information Administration (eia).

Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL

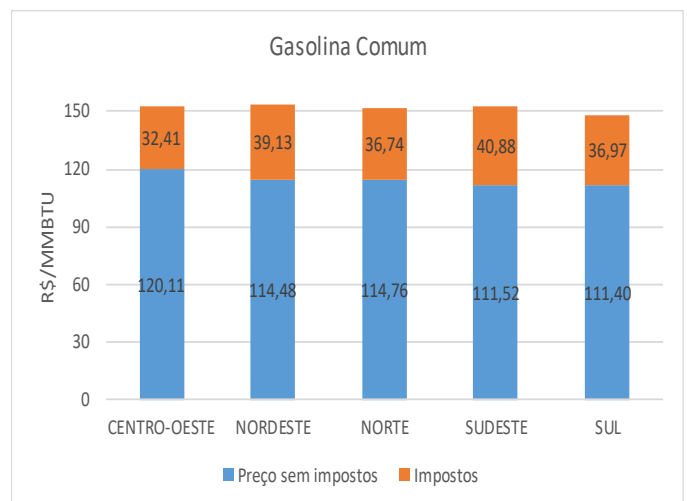
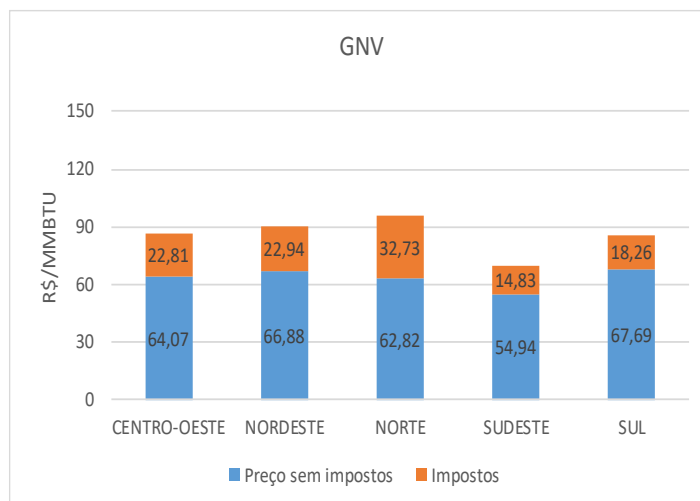


Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

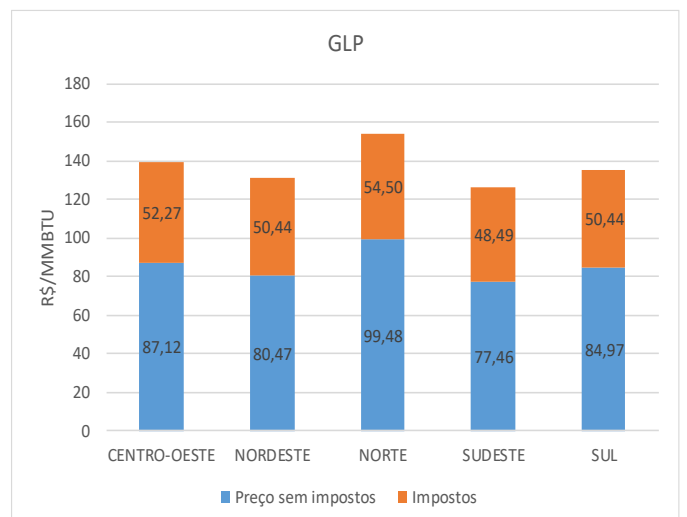
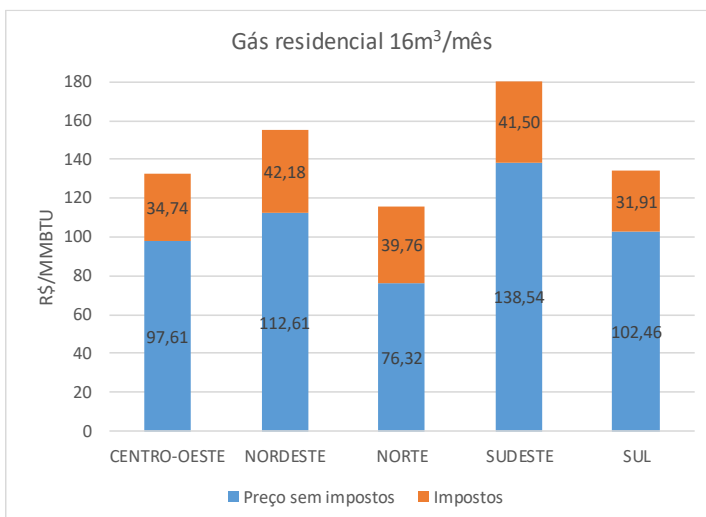
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.



Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



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



Fonte: ANP; Distribuidoras de gás canalizado.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	56,66	53,00	46,76	44,65	48,22	46,61											47,42
Norte					5,74	5,73											5,74
Centro					3,38	3,52											3,45
Sur					39,11	37,36											38,23
DISPONIBILIZADO	53,17	49,35	43,07	41,57	46,18	46,61											46,40
CONSUMO INTERNO DE GÁS	11,43	11,41	10,75	8,68	9,74	10,81											10,27
Distribuição de Gas por Redes					4,70	5,16											4,93
Consumidores Diretos					1,41	1,71											1,56
Geração Elétrica	5,51	5,07	4,41	4,12	3,19	3,50											3,35
Refinarias	0,36	0,31	0,26	0,23	0,22	0,20											0,21
PSL's	0,47	0,81	0,83	0,27	0,22	0,24											0,23
EXPORTAÇÃO	41,74	37,94	32,32	32,89	36,44	33,92											35,18
BRASIL	23,65	21,86	17,59	17,34	18,53	19,31											18,92
ARGENTINA	17,74	16,09	13,97	14,88	15,88	13,60											14,74
San Matias (Int)	0,00	0,00	0,00	0,59	2,01	1,01											1,51
Otros Mercados	0,00	0,00	0,00	0,08	0,02	0,00											0,01

Fontes:

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

Datos de Producción : Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por Empresa YPFB.

Datos Exportación : Balance PEB.

Nota: La nomenclatura del informe fue modificada en Enero 2021 debido a que las fuentes de información, principalmente la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), no presentaron la información que generalmente recibíamos hasta diciembre 2020.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
IMPORTAÇÃO	0,14	0,14	0,14	0,13	0,06	0,06											0,06
Argentina	0,14	0,14	0,14	0,13	0,06	0,06											0,06
OFERTA DE GÁS	0,14	0,14	0,14	0,13	0,06	0,06											0,06
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,19	0,18	0,26	0,20	0,16	0,19											0,17
Residencial	0,06	0,08	0,07	0,08	0,02	0,01											0,02
Comercial	0,07	0,07	0,06	0,05	0,03	0,04											0,04
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											0,00
Geração Elétrica	0,03	0,01	0,09	0,00	0,00	0,06											0,03
Industriais	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06											0,04
Consumo próprio setor energético	0,02	0,00	0,01	0,04	0,08	0,02											0,05

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	2021												Média 2021
					jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
PRODUÇÃO NACIONAL	122,18	128,83	135,19	123,59	116,01	114,53											115,27
Austral	29,26	31,56	33,39	31,60	31,17	30,92											31,04
Golfo San Jorge	14,65	13,56	12,83	11,40	10,98	10,73											10,85
Neuquina	71,55	77,79	84,20	75,78	69,32	68,40											68,86
Noroeste	6,58	5,78	5,05	4,67	4,41	4,35											4,38
Cuyana	0,13	0,13	0,14	0,13	0,13	0,13											0,13
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	96,41	101,91	108,24	99,50	94,56	94,84											94,70
IMPORTAÇÃO	31,14	26,71	18,98	24,83	16,16	13,59											14,88
Importação da Bolívia	18,13	16,35	14,32	18,43	16,16	13,59											14,88
Importação do Chile	0,78	0,59	0,01	3,07	0,00	0,00											0,00
Importação GNL	12,23	9,77	4,65	5,15	0,00	0,25											0,12
EXPORTAÇÃO	0,00	1,24	5,23	3,70	1,38	0,88											1,13
Fora do sistema de transporte	0,00	0,01	0,32	0,14	0,03	0,00											0,02
Dentro do sistema de transporte	0,00	1,22	4,92	3,56	1,35	0,88											1,12
CONSUMO INTERNO DE GÁS	122,45	119,81	118,94	113,91	103,98												103,98
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,46	30,33	29,15	30,75	11,77												11,77
Comercial	3,46	3,47	4,01	3,32	2,31												2,31
Veicular	6,99	6,59	6,74	5,02	6,03												6,03
Geração Elétrica	47,28	47,06	41,36	39,23	54,69												54,69
Industriais	34,25	32,36	37,68	35,58	29,17												29,17

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

Informações Adicionais

Link: [clique aqui](#)

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

Agradecimentos

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

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

Equipe do Departamento de Gás Natural: Aldo Barroso Cores Junior (Diretor), Fernando Massaharu Matsumoto, Jaqueline Meneghel Rodrigues, Eleazar Hepner, Daniel Lopes Pêgo e Marco Fidelis.

Email: boletimdogas@mme.gov.br