



Destaques de Outubro de 2021

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

- **Demanda:** houve aumento, passando de 99,2 para 105,4 milhões de m³/dia. (↑6,3%)
- **Produção Nacional:** redução de 133,4 para 131,7 milhões de m³/dia. (↓1,3%)
- **Oferta importada:** alta de 56,3 para 58,22 milhões de m³/dia (↑3,4%), devido, essencialmente, ao aumento da regaseificação de GNL.
- **Preços de gás natural:** médias dos preços dos contratos de gás importado se apresentaram praticamente iguais aos do contrato Novo Mercado de Gás: 9,41 e 9,43 US\$/MMBTU, respectivamente.
- **Geração Elétrica:** aumento de 12,5% no consumo de gás natural para geração elétrica, passando de 48,1 para 54,1 milhões de m³/dia.

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

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Como parte das ações adotadas para a abertura do mercado brasileiro de gás natural, a Petrobras assinou, com a Transportadora Associada de Gás S.A. (TAG), Acordo de Redução de Flexibilidade e aditivos aos Contratos de Transporte de Gás Natural Malha Nordeste, Gasene e Pilar-Ipojuca. Tais instrumentos possibilitam o acesso de outros agentes ao sistema de transporte da TAG. [Acesse aqui.](#)
- Produtores nacionais de gás natural já podem contratar o serviço de processamento das UPGNs. A criação da nova figura regulatória do contratante de prestação de serviço surgiu, principalmente, para atender à demanda do novo mercado do gás natural. [Acesse aqui.](#)

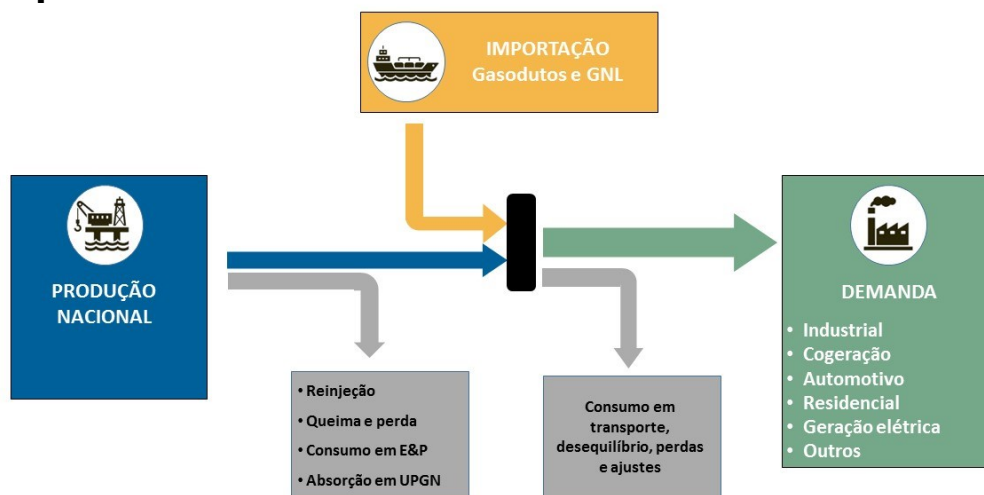
Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Produção nacional	109,86	111,94	122,43	127,45	126,40	126,98	136,40	131,09	126,09	131,43	134,55	135,75	139,18	136,60	133,38	131,70	133,62
Reinjeção	27,61	35,10	43,17	54,66	55,09	52,78	57,81	59,10	59,31	61,02	59,97	60,34	65,54	64,47	67,03	57,35	61,19
Queima e perda	3,77	3,72	4,36	3,37	3,14	3,05	2,90	3,47	3,17	2,89	2,95	3,13	3,52	3,10	3,98	4,34	3,35
Consumo nas unidades de E&P	13,44	13,74	14,16	14,62	14,07	13,92	14,63	14,18	14,07	14,67	14,48	14,09	14,71	14,41	14,28	13,68	14,32
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,58	4,29	4,21	4,28	3,95	4,12	3,81	4,38	3,90	3,86	3,49	3,27	3,27	2,81	3,63	4,00	3,64
OFERTA NACIONAL	60,46	55,09	56,53	50,51	50,14	53,11	57,24	49,95	45,63	48,99	53,66	54,92	52,14	51,80	44,46	52,33	51,11
Importação - Bolívia	24,33	22,11	18,67	17,88	22,50	21,21	20,38	20,20	20,36	18,68	19,83	20,89	19,40	19,96	19,84	20,36	19,99
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,02
Regaseificação de GNL	5,05	6,92	8,28	8,38	27,98	23,37	20,75	15,75	20,21	15,93	13,66	26,08	35,10	31,84	36,48	37,70	25,35
OFERTA IMPORTADA	29,37	29,03	26,95	26,26	50,48	44,57	41,13	35,96	40,56	34,61	33,49	46,97	54,50	51,81	56,31	58,22	45,36
OFERTA TOTAL	89,83	84,12	83,48	76,77	100,62	97,68	98,37	85,91	86,20	83,61	87,15	101,89	106,64	103,61	100,77	110,56	96,47
Consumo - GASBOL	0,79	0,63	0,52	0,41	0,41	0,41	0,37	0,43	0,41	0,37	0,47	0,49	0,43	0,46	0,51	0,55	0,45
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,48	4,64	5,03	4,28	5,25	5,95	6,34	3,85	3,27	1,53	5,15	3,74	1,50	1,11	1,09	4,59	3,22
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,27	5,27	5,55	4,69	5,66	6,36	6,71	4,28	3,68	1,90	5,62	4,23	1,93	1,57	1,60	5,15	3,67
Industrial*	40,77	39,75	36,97	36,05	39,64	36,83	38,07	40,74	40,78	39,98	39,10	42,10	42,87	40,10	40,05	39,76	40,35
Automotivo	5,40	6,06	6,26	5,15	5,61	5,80	5,33	5,43	5,37	5,32	5,78	5,76	6,01	6,04	6,33	6,37	5,77
Residencial	1,18	1,26	1,27	1,38	1,40	1,30	1,07	1,07	1,28	1,25	1,57	1,68	1,68	1,73	1,52	1,36	1,42
Comercial	0,78	0,84	0,91	0,67	0,78	0,78	0,66	0,71	0,70	0,56	0,73	0,84	0,84	0,89	0,84	0,84	0,76
Geração Elétrica	34,25	27,69	29,03	26,08	45,13	44,22	44,15	31,41	32,30	32,49	32,23	44,82	50,74	50,82	48,12	54,13	42,12
Cogeração	2,65	2,84	2,65	2,17	2,39	2,39	2,37	2,27	2,08	2,11	2,11	2,45	2,58	2,45	2,31	2,78	2,35
Outros (inclui GNC)	0,53	0,40	0,83	0,58	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,173	0,019
DEMANDA TOTAL	85,56	78,85	77,93	72,08	94,96	91,32	91,66	81,63	82,51	81,71	81,53	97,66	104,71	102,04	99,17	105,41	92,80

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	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Produção	92,41	93,78	103,37	110,22	105,65	106,47	114,39	112,63	112,33	116,60	115,15	115,15	118,16	115,20	112,28	109,96	114,19
Reinjeção	20,08	27,31	35,25	48,69	49,49	47,44	51,74	53,59	53,23	54,73	54,00	55,07	60,18	59,25	61,97	51,58	55,53
Queima e perda	3,49	3,53	4,13	3,16	2,97	2,91	2,74	3,17	3,00	2,64	2,67	2,88	3,30	2,88	3,76	4,08	3,11
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,77	16,67	17,02	17,66	16,89	16,82	17,18	17,37	16,79	17,36	16,81	16,22	16,79	16,01	16,72	16,44	16,77
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	52,07	46,27	46,97	40,71	36,30	39,30	42,73	38,50	39,31	41,87	41,68	40,98	37,90	37,07	29,84	37,86	38,77
Importação - Bolívia	24,33	22,11	18,67	17,88	22,50	21,21	20,38	20,20	20,36	18,68	19,83	20,89	19,40	19,96	19,84	20,36	19,99
Regaseificação de GNL	5,05	6,92	8,28	8,38	27,98	23,37	20,75	15,75	20,21	15,93	13,66	26,08	35,10	31,84	36,48	37,70	25,35
OFERTA IMPORTADA	29,37	29,03	26,95	26,26	50,48	44,57	41,13	35,96	40,56	34,61	33,49	46,97	54,50	51,81	58,22	45,36	45,36
OFERTA TOTAL	81,44	75,30	73,92	66,96	86,78	83,88	83,86	74,46	79,88	76,48	75,16	87,95	92,40	88,87	86,15	96,09	84,13
Consumo - GASBOL	0,79	0,63	0,52	0,41	0,41	0,41	0,37	0,43	0,41	0,37	0,47	0,49	0,43	0,46	0,51	0,55	0,45
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	2,62	3,67	3,83	3,10	4,10	4,59	4,59	2,33	2,00	0,40	4,00	2,33	1,06	0,63	0,99	3,18	2,15
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	3,41	4,30	4,35	3,51	4,51	5,01	4,96	2,76	2,41	0,77	4,48	2,82	1,49	1,10	1,50	3,73	2,60
Industrial	40,52	39,49	36,83	35,83	39,33	36,55	37,77	40,45	40,48	39,67	38,80	41,76	41,35	38,58	38,52	39,44	39,68
Automotivo	5,39	6,05	6,25	5,13	5,59	5,79	5,32	5,42	5,35	5,30	5,76	5,75	5,99	6,03	6,31	6,35	5,76
Residencial	1,18	1,26	1,27	1,38	1,40	1,30	1,06	1,07	1,28	1,25	1,57	1,68	1,68	1,73	1,52	1,36	1,42
Comercial	0,78	0,84	0,91	0,67	0,78	0,78	0,66	0,71	0,70	0,55	0,73	0,84	0,84	0,89	0,83	0,84	0,76
Geração Elétrica	26,98	20,13	20,83	17,69	32,77	32,07	31,70	21,78	27,57	26,83	21,71	32,65	38,47	38,10	35,14	41,42	31,54
Cogeração	2,65	2,84	2,65	2,17	2,39	2,39	2,37	2,27	2,08	2,11	2,11	2,45	2,58	2,45	2,31	2,78	2,35
Outros (inclui GNC)	0,53	0,40	0,83	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,02
DEMANDA TOTAL	78,03	71,01	69,57	63,46	82,27	78,87	78,90	71,70	77,47	75,72	70,68	85,13	90,91	87,78	84,65	92,35	81,53

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.

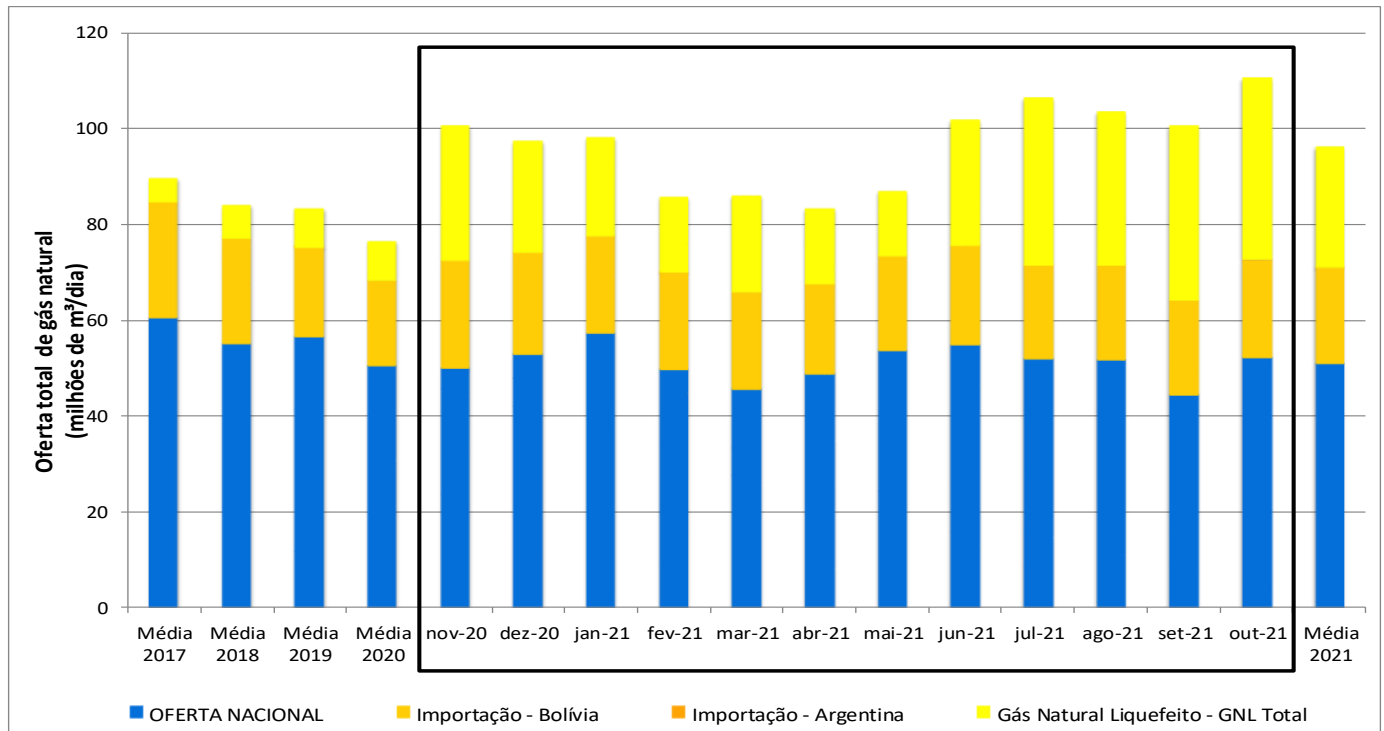
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, 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

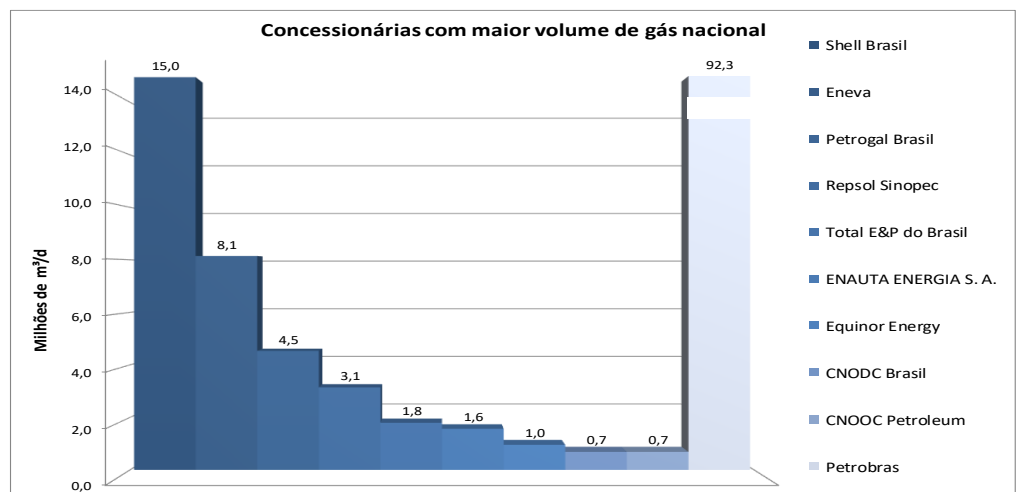
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

- Em relação a setembro, a oferta nacional passou de 44,5 para 52,3 milhões de m³/dia. A oferta importada aumentou, passando de 56,3 para 58,2 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana aumentou, passando de 19,8 para 20,4 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou de 36,5 para 37,7 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 133,4 para 131,7 milhões de m³/dia, enquanto a reinjeção diminuiu significativamente, passando de 67,0 para 57,4 milhões de m³/dia.

Houve redução de 7,4% na produção de petróleo em comparação com o mês anterior. A expressiva redução do volume de reinjeção pode estar relacionada a paradas programadas para manutenção em Unidades Estacionárias de Produção (UEPs), em especial, das plataformas P-76 e P-75, no campo de Búzios, e da FPSO Cidade de Mangaratiba, no campo de Tupi.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de outubro, 98% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias, sendo a Petrobras responsável por 70% do total. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



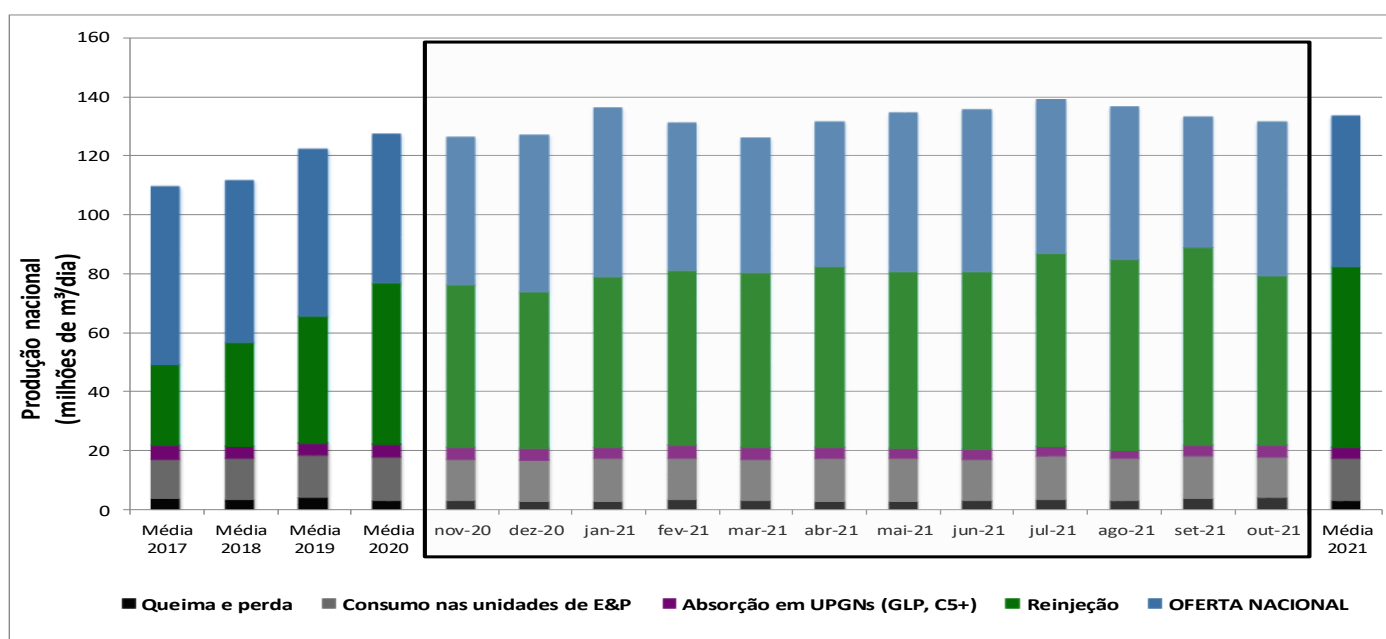
Fonte: ANP

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Terra	21,46	21,95	22,72	20,48	23,79	23,57	23,49	25,23	21,78	17,03	17,91	22,68	23,80	24,33	24,74	24,40	25,03	22,69
Mar	88,41	89,98	99,71	106,97	106,26	102,83	103,49	111,17	109,30	109,06	113,52	111,88	111,95	114,85	111,86	108,98	106,67	110,92
Gás Associado	84,83	88,69	99,90	108,13	107,54	103,82	104,41	112,92	110,93	111,47	116,80	114,28	114,14	117,62	114,41	116,46	110,69	113,97
Gás Não Associado	25,08	23,25	22,53	19,32	22,51	22,58	22,57	23,47	20,16	14,62	14,64	20,28	21,61	21,56	22,18	16,92	21,01	19,64
TOTAL	109,87	111,94	122,43	127,45	130,05	126,40	126,98	136,40	131,09	126,09	131,43	134,55	135,75	139,18	136,60	133,38	131,70	133,62

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 - reinação

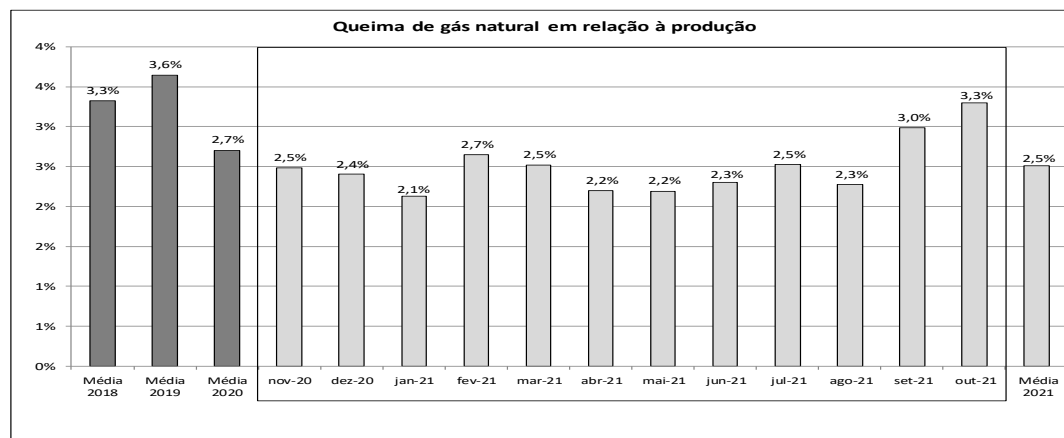
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinação de Gás Natural

	Reinação (milhões de m ³ /dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021		
MAR	ALAGOAS																			
	BAHIA																			
	CEARÁ																			
	ESPÍRITO SANTO																			
	MARANHÃO																			
	PARANÁ																			
	RIO DE JANEIRO	13,02	18,59	28,20	42,33	42,05	41,26	45,01	47,52	46,84	48,31	47,79	48,50	53,00	51,08	53,43	44,70	48,62		
	RIO GRANDE DO NORTE																			
	SÃO PAULO	5,00	6,68	5,34	5,69	6,90	5,65	6,26	5,60	5,88	5,91	5,70	6,04	6,72	7,69	8,03	6,41	6,42		
	SERGIPE	1,42	1,42	1,12	0,21															
Total - MAR	19,44	26,69	34,67	48,23	48,95	46,91	51,26	53,12	52,72	54,23	53,49	54,55	59,71	58,77	61,46	51,11	55,04			
TERRA	ALAGOAS	0,00	0,00	0,00																
	AMAZONAS	7,52	7,80	7,92	5,97	5,61	5,34	6,07	5,50	6,08	6,29	5,98	5,27	5,36	5,22	5,06	5,77	5,66		
	BAHIA	0,59	0,56	0,57	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,50	0,51	0,51	0,52	0,47	0,48	0,51	0,47	0,49		
	SERGIPE			0,02	0,00															
Total - TERRA	8,17	8,41	8,51	6,43	6,14	5,87	6,55	5,98	6,59	6,80	6,49	5,80	5,82	5,70	5,58	6,24	6,15			
Total - GERAL	27,61	35,10	43,17	54,66	55,09	52,78	57,81	59,10	59,31	61,02	59,97	60,34	65,54	64,47	67,03	57,35	61,19			

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

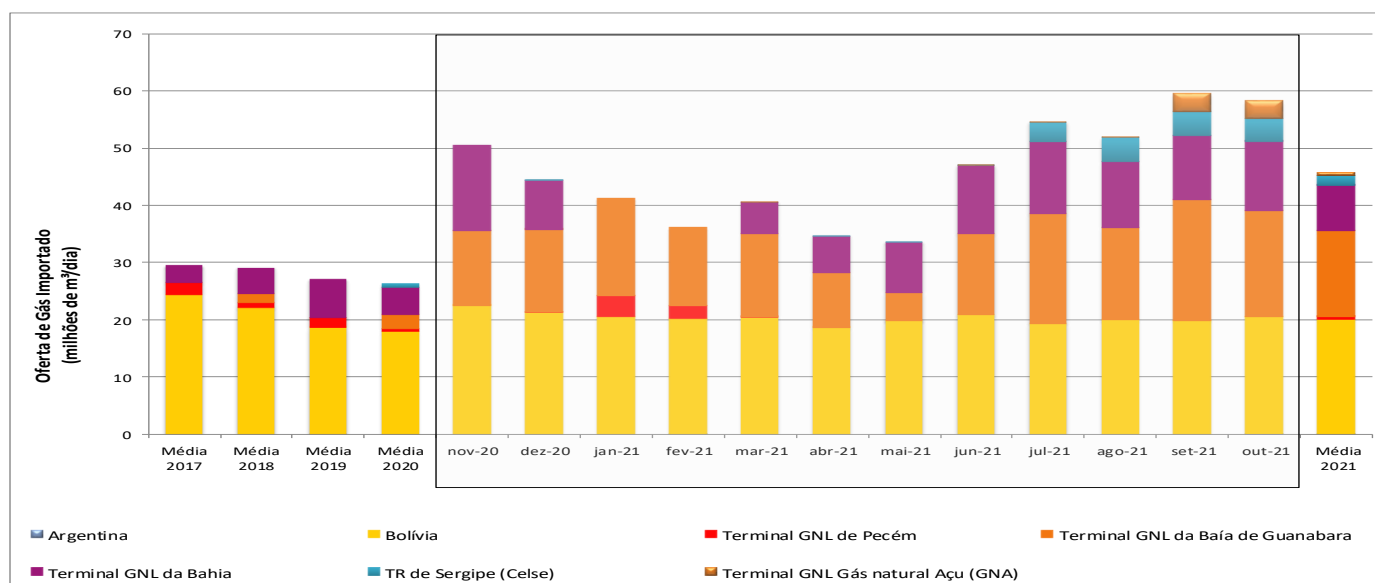
Oferta de Gás Natural Importado

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

			Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	23,83	22,09	17,90	17,32	20,37	19,56	18,41	19,20	20,24	18,07	19,53	20,14	18,68	19,91	19,84	19,86	19,39
		PETROBRAS	0,17	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	EPE (Âmbar)	0,35	0,00	0,77	0,56	2,13	1,65	1,97	1,00	0,12	0,61	0,28	0,74	0,70	0,04	0,00	0,49	0,59
		MTGás	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,01
Subtotal			24,35	22,11	18,67	17,88	22,50	21,21	20,38	20,20	20,36	18,68	19,83	20,89	19,40	19,96	19,84	20,36	19,99
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
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,02
	Subtotal			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,02
Regaseificação de GNL			5,05	6,92	8,28	8,38	27,98	23,37	20,75	15,75	20,21	15,93	13,66	26,08	35,10	31,85	39,79	37,70	25,68
Terminal GNL de Pecem			2,15	0,95	1,69	0,53	0,00	0,18	3,71	2,14	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Terminal GNL da Baía de Guanabara			0,00	1,58	0,00	2,60	12,97	14,49	17,04	13,61	14,41	9,55	4,97	14,23	19,22	16,25	21,13	18,45	14,89
Terminal GNL da Bahia			2,91	4,39	6,59	4,63	15,00	8,49	0,00	0,00	5,51	6,39	8,69	11,76	12,39	11,49	11,28	12,29	7,98
TR de Sergipe (Celse)			0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	3,50	4,11	4,06	4,00	1,58
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)			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	3,31	2,96	0,63
TOTAL			30,51	29,03	26,95	26,26	50,48	44,57	41,13	35,96	40,56	34,61	33,49	46,97	54,50	51,81	59,63	58,22	45,69

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 ⁽¹⁾ (US\$)	Volumen de GNL ⁽²⁾ (m ³)	Volumen GN regas ⁽³⁾ (m ³)	Preço FOB ⁽⁴⁾ (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
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
mar/21	231.016.811	1.034.176	620.505.626	9,98	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mar/21	43.605.105	204.847	122.908.329	9,51	Estados Unidos	Pecém - CE
mar/21	35.915.830	291.439	174.863.434	5,51	Estados Unidos	Salvador - BA
mar/21	18.492.805	155.958	93.574.842	5,30	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
mar/21	9.758.339	71.698	43.018.521	6,08	Angola	Rio de Janeiro - RJ
Total Mar/2021	338.788.890	1.758.118	1.054.870.753	8,61	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Angola	Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE, Salvador - BA
abr/21	52.134.025	274.575	164.744.967	8,48	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
abr/21	31.156.989	275.152	165.091.118	5,06	Estados Unidos	Salvador - BA
abr/21	9.336.960	40.713	24.427.608	10,25	Estados Unidos	Fortaleza -CE
abr/21	110.735	934	560.329	5,30	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
Total Abr/2021	92.738.709	591.373	354.824.022	7,01	Estados Unidos, Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza -CE, Salvador - BA
mai/21	70.803.530	482.288	289.372.882	6,56	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mai/21	24.618.549	202.321	121.392.828	5,44	Estados Unidos	Salvador - BA
mai/21	29.167	275	164.711	4,75	Argentina	Uruguaiiana -RS
Total Mai/2021	95.451.246	684.884	410.930.420	6,23	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Uruguaiiana -RS
jun/21	136.552.238	953.720	572.232.062	6,40	Estados Unidos	Salvador - BA
jun/21	78.095.468	468.364	281.018.364	7,45	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jun/21	32.711.184	248.153	148.891.658	5,89	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
Total Jun/2021	247.358.890	1.670.237	1.002.142.084	6,62	Estados Unidos, Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
jul/21	55.408.408	286.841	171.888.757	8,64	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/21	49.190.259	250.727	150.436.263	8,77	Estados Unidos	Salvador - BA
jul/21	35.794.956	147.252	88.351.208	10,86	Angola	Rio de Janeiro - RJ
jul/21	13.380	175	105.263	3,41	Argentina	Uruguaiiana -RS
Total Jul/2021	140.407.003	684.636	410.781.491	9,16	Estados Unidos, Angola e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Uruguaiiana -RS
ago/2021	5.352	70	42.105	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
ago/2021	121.657.287	613.367	368.020.184	8,86	Estados Unidos	Salvador - BA
ago/2021	21.720.725	939.613	563.767.766	10,35	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
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
set/2021	230.859.464	818.722	491.233.405	12,60	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
set/2021	83.627.344	306.109	183.665.136	12,21	Estados Unidos	Salvador - BA
set/2021	40.999.604	141.350	84.810.250	12,96	Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ
set/2021	22.977.942	114.818	68.890.771	8,94	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
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
out/2021	169.015.771	417.621	250.572.783	18,08	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
out/2021	34.311.987	155.032	93.019.145	9,89	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
out/2021	2.024	27	15.921	3,41	Argentina	Uruguaiiana -RS
Total Out/2021	203.329.782	572.680	343.607.849	15,86	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Uruguaiiana -RS
Total 2021	2.097.811.128	10.926.832	6.556.099.247	8,58	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Angola, Argentina, Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA, Pecém - CE, Rio Grande do Sul - RS

Reexportação de Gás Natural Liquefeito - GNL (NCM: 2711.11.00)

Atualmente no País, somente está autorizada a exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo.

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volumen de GNL* (m ³)	Volumen 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
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
Total 2021	33.584.156	59.336.999	130.125	78.074.999	10,95	França, Jamaica	Aracaju - SE

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

Valores FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 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 38 complexos de usinas, sendo 15 bicompostíveis (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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
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	39,55	39,93	37,73	28,14	30,19	28,23	29,65	40,37	41,56	39,75	38,00	42,36	35,60
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ³	6,55	3,77	5,13	3,28	5,58	4,29	6,42	3,27	2,11	4,26	2,58	4,45	9,18	11,07	10,12	11,77	6,52
	Demanda Termelétrica total	34,25	27,69	29,04	26,08	45,13	44,22	44,15	31,41	32,30	32,49	32,23	44,82	50,74	50,82	48,12	54,13	42,12
Energia gerada (mil GWh)¹		53,81	41,62	45,44	41,04	6,10	5,95	5,90	3,91	4,23	4,26	4,24	5,59	6,76	6,64	6,61	7,47	55,61
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m ³	39,3%	37,7%	39,2%	38,9%	41,2%	39,7%	39,4%	39,3%	38,6%	40,0%	38,8%	38,0%	39,3%	38,5%	41,9%	40,7%	39,5%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m ³	37,3%	35,8%	29,6%	36,9%	39,1%	37,7%	37,4%	37,3%	36,7%	38,0%	36,9%	36,1%	37,3%	36,6%	39,8%	38,7%	37,5%

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.

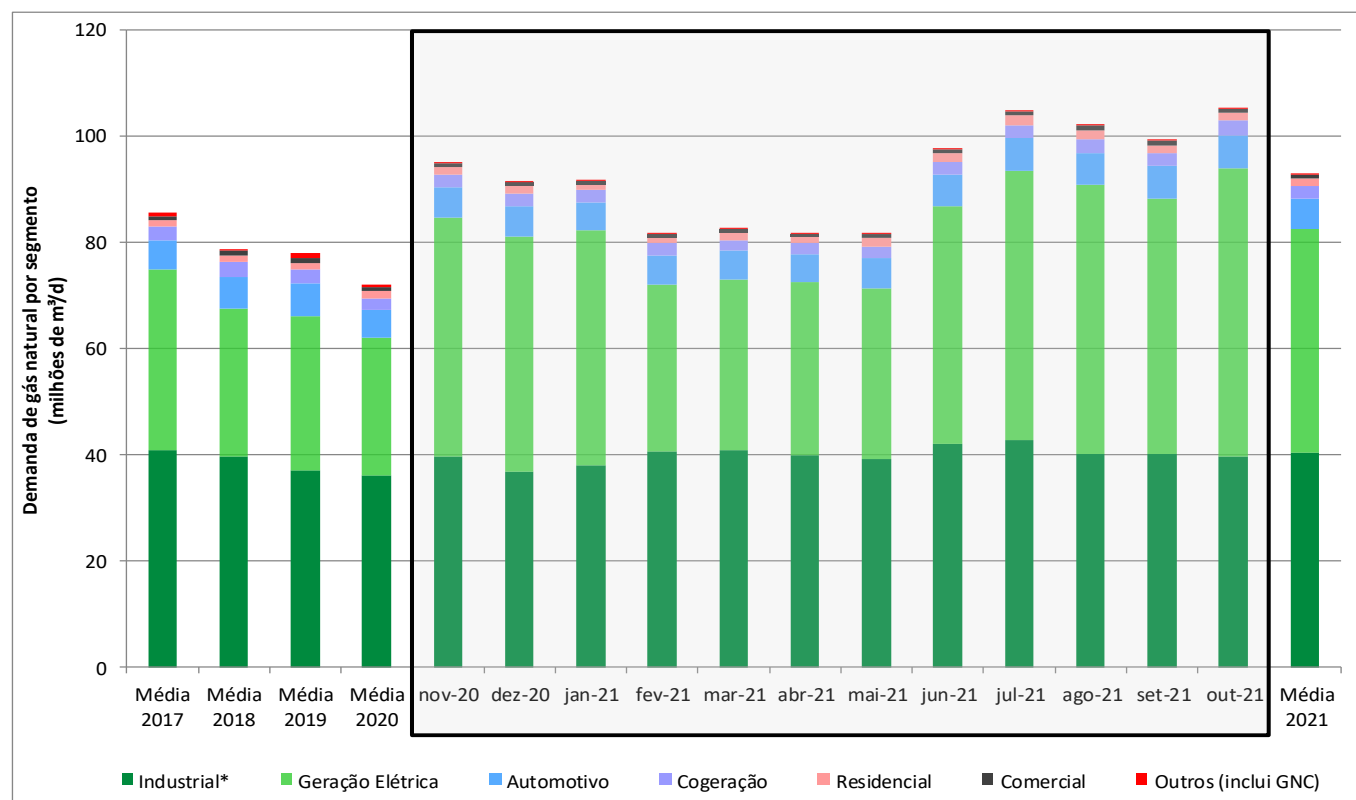
Demanda de Gás Natural por Distribuidora

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	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Algás (AL)	0,623	0,623	0,540	0,459	0,507	0,480	0,535	0,607	0,623	0,591	0,598	0,497	0,453	0,610	0,670	0,530	0,572
Bahigás (BA)	3,606	3,814	3,782	3,425	3,436	3,498	3,548	3,599	3,109	3,532	3,629	3,790	4,072	3,731	3,484	3,907	3,640
ES GÁS (ES)	2,734	2,791	2,587	2,371	2,291	2,680	2,602	2,620	1,867	2,576	2,725	2,768	2,865	2,703	2,215	2,820	2,576
Cebgás (DF)	0,004	0,005	0,006	0,004	0,005	0,005	0,005	0,006	0,005	0,005	0,006	0,007	0,007	0,000	0,008	0,008	0,006
Ceg (RJ)	13,072	11,516	10,125	8,644	12,384	14,190	10,731	7,414	13,582	12,260	11,099	14,141	14,489	12,988	13,160	15,926	12,579
Ceg Rio (RJ)	8,119	5,689	6,289	5,841	9,940	10,027	9,836	8,189	9,601	8,290	7,470	10,425	10,496	9,907	8,819	10,676	9,371
Cegás (CE)	1,587	0,834	1,207	0,599	0,532	0,589	2,050	1,487	0,471	0,484	0,523	0,553	0,562	0,568	0,535	0,577	0,781
Cigás (AM)	3,019	3,917	4,632	4,942	5,229	5,149	4,960	4,866	4,897	4,710	4,951	5,377	5,533	5,487	5,469	5,433	5,168
Comgas (SP)	11,761	14,237	14,239	13,451	15,907	15,190	14,648	15,126	16,017	16,541	16,011	16,845	16,089	17,115	17,716	16,811	16,292
Compagás (PR)	1,157	1,202	1,367	1,556	3,007	2,730	2,047	2,507	2,708	1,769	1,648	2,715	3,107	1,828	1,930	2,693	2,295
Copergás (PE)	4,583	4,808	4,662	4,407	5,439	5,632	5,586	5,248	2,887	3,649	4,534	5,244	5,591	4,043	4,981	3,767	4,553
Gas Brasileiro (SP)	0,683	0,713	0,713	0,632	0,703	0,682	0,722	0,722	0,772	0,677	0,687	0,731	0,838	0,879	1,029	1,096	0,815
Gasmig (MG)	3,603	3,018	3,067	2,584	3,961	2,862	3,770	3,566	3,900	3,807	3,327	4,093	4,227	4,007	3,494	3,823	3,801
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)	0,001	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)	1,447	1,214	1,295	1,128	2,354	2,148	1,928	0,892	1,632	1,308	1,022	1,483	2,178	2,728	2,203	1,948	1,732
Pbgás (PB)	0,266	0,265	0,238	0,185	0,233	0,231	0,223	0,228	0,201	0,195	0,202	0,209	0,236	0,224	0,229	0,227	0,217
Potigás (RN)	0,316	0,318	0,290	0,205	0,228	0,224	0,212	0,213	0,194	0,200	0,223	0,228	0,243	0,239	0,244	0,247	0,224
Gás Natural Fenosa (SP)	1,140	1,102	1,110	0,841	0,890	0,864	0,929	0,902	0,879	0,838	0,899	0,925	0,951	0,954	0,897	0,904	0,908
Scgás (SC)	1,791	1,929	1,967	1,839	2,139	2,013	2,061	2,148	2,152	2,167	2,257	2,278	2,273	2,275	2,254	2,238	2,210
Sergás (SE)	0,257	0,243	0,327	0,234	0,256	0,264	0,259	0,899	1,058	1,398	1,387	1,238	1,500	1,432	1,474	1,062	1,171
Sulgás (RS)	1,848	2,104	2,214	1,982	1,430	1,495	1,503	1,504	1,429	1,577	1,542	1,620	1,609	1,479	1,386	1,662	1,531
Goiasgás (GO)	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	4,361	3,757	3,715	3,594	7,306	7,153	7,632	4,920	0,010	1,127	5,742	6,978	6,917	7,426	7,697	7,465	5,591
TOTAL DISTRIBUIDORAS	65,979	64,100	64,369	58,922	78,176	78,105	75,788	67,663	67,995	67,703	70,482	82,147	84,237	80,623	79,895	83,821	76,036

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	Potência Usina (MW)	Garantia Física Usina (MWmed)	Combustível	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Data de Tendência
GNA Porto do Açu III	RJ	1.672,60	1.547,40	Gás Natural	1 a 3	366,733	01/01/2025
			1.547,40	Vapor	4	572,4	
Marlim Azul (antiga Vale Azul)	RJ	565,50	420,90	Gás Natural	1	565,5	25/07/2023
Oeste de Canoas 1	MA	5,54	3,40	Gás Natural	4	0,16	01/12/2023
			3,40	Gás Natural	1 a 3	5,382	
Parnaíba 5	MA	385,75	-	Vapor	1 e 2	385,747	01/01/2024
Jaguarica II	RR	140,83	-	Gás Natural	1	48,653	26/01/2022
			-	Gás Natural	2	48,653	
			-	Gás Natural	3	43,528	
MC2 Nova Venécia 2	MA	92,25	76,90	Vapor	3	92,254	01/01/2025
Novo Tempo Barcarena	PA	604,52	584,10	Gás Natural	1	604,52	23/07/2025
Prosperidade II	BA	37,36	34,90	Gás Natural	1 a 4	9,341	01/01/2025
Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	BA	50,18	-	Gás Natural	1 a 5	9,294	20/11/2023
			-		6	3,706	20/11/2023

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

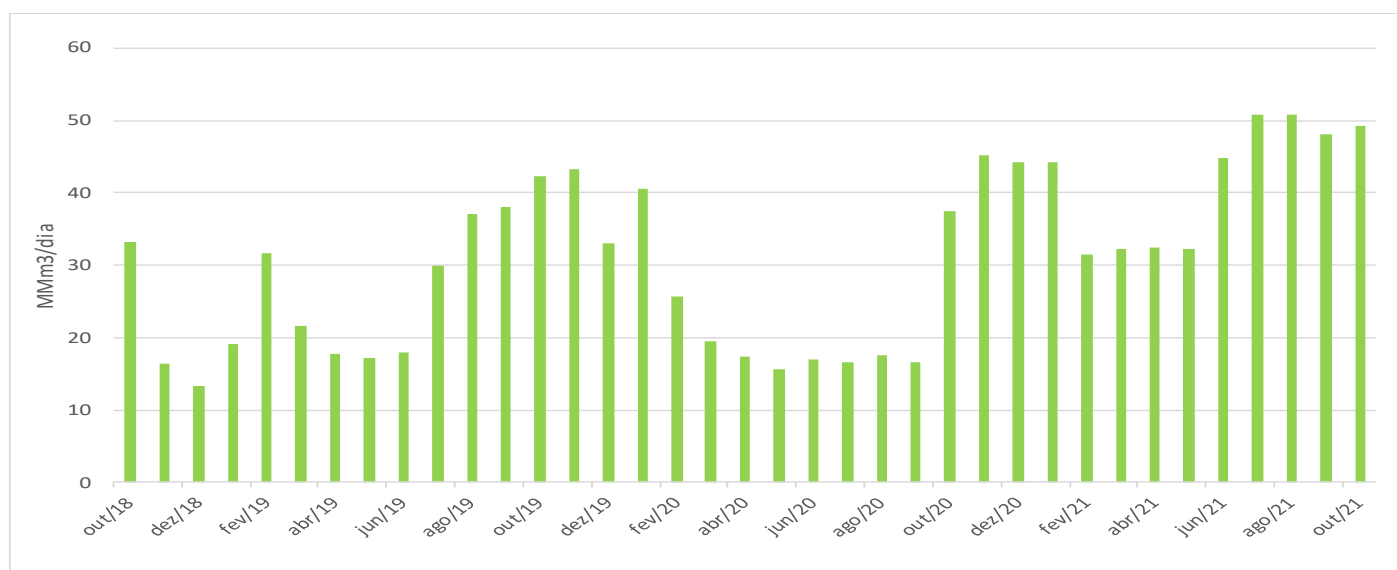
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	Set-21	Out-21	Média 2021
Algás (AL)	0,623	0,622	0,540	0,459	0,507	0,480	0,535	0,607	0,623	0,591	0,598	0,497	0,453	0,610	0,670	0,530	0,572
Bahiagás (BA)	3,604	3,801	3,694	3,369	3,281	3,349	3,402	3,450	3,097	3,528	3,508	3,635	3,922	3,572	3,328	3,757	3,520
ES GÁS (ES)	1,747	1,837	1,766	1,308	1,249	1,577	1,537	1,546	0,760	1,568	1,620	1,689	1,750	1,704	1,611	1,744	1,553
Cebgás (DF)	0,004	0,005	0,006	0,004	0,005	0,005	0,005	0,006	0,005	0,005	0,006	0,007	0,007	0,000	0,008	0,008	0,006
Ceg (RJ)	4,324	4,458	4,462	3,919	4,253	4,151	4,004	4,051	4,117	3,900	4,306	4,216	4,450	4,641	4,507	4,394	4,259
Ceg Rio (RJ)	2,526	2,299	2,430	2,192	2,243	2,393	2,345	2,531	2,488	2,501	2,464	2,500	2,430	2,479	2,440	2,379	2,456
Cegás (CE)	0,459	0,525	0,550	0,474	0,532	0,538	0,521	0,516	0,471	0,484	0,523	0,553	0,562	0,568	0,535	0,577	0,531
Cigás (AM)	0,099	0,109	0,114	0,144	0,170	0,151	0,137	0,153	0,175	0,177	0,175	0,184	0,182	0,193	0,191	0,190	0,176
Comgas (SP)	11,755	12,448	12,363	11,560	13,444	12,785	12,510	12,854	12,559	12,502	13,014	13,987	13,811	14,071	14,308	14,314	13,393
Compagás (PR)	1,158	1,201	1,366	0,881	0,908	0,864	0,857	0,904	0,871	0,907	0,922	0,893	0,977	0,843	0,852	0,968	0,899
Copergás (PE)	2,579	3,011	3,065	3,061	3,066	3,209	3,269	3,037	2,887	3,078	3,215	3,193	3,217	1,649	2,763	1,957	2,827
Gas Brasileiro (SP)	0,682	0,713	0,713	0,632	0,703	0,682	0,722	0,722	0,772	0,677	0,687	0,731	0,838	0,879	1,029	1,096	0,815
Gasmig (MG)	2,613	2,606	2,301	2,199	2,528	2,406	2,484	2,728	2,570	2,636	2,740	2,632	2,712	2,543	2,619	2,592	2,625
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)	0,001	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)	0,438	0,587	0,920	0,640	0,555	0,493	0,542	0,520	0,493	0,545	0,540	0,562	0,557	0,520	0,555	0,615	0,545
Pbgás (PB)	0,266	0,265	0,238	0,185	0,233	0,231	0,223	0,228	0,201	0,195	0,202	0,209	0,236	0,224	0,229	0,227	0,217
Potigás (RN)	0,315	0,318	0,290	0,205	0,228	0,224	0,212	0,213	0,194	0,200	0,223	0,228	0,243	0,239	0,244	0,247	0,224
Gás Natural Fenosa (SP)	1,140	1,103	1,110	0,841	0,890	0,864	0,929	0,902	0,879	0,838	0,899	0,925	0,951	0,954	0,897	0,904	0,908
Scgás (SC)	1,791	1,929	1,967	1,839	2,139	2,013	2,061	2,148	2,152	2,167	2,257	2,278	2,273	2,275	2,254	2,238	2,210
Sergás (SE)	0,257	0,243	0,327	0,229	0,256	0,264	0,259	0,899	1,058	1,398	1,387	1,238	1,500	1,432	1,474	1,062	1,171
Sulgás (RS)	1,848	2,104	2,214	1,982	1,430	1,495	1,503	1,504	1,429	1,577	1,542	1,620	1,609	1,479	1,386	1,662	1,531
Goiasgás (GO)	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 TERMELÉTRICO	38,232	40,186	40,436	36,122	38,622	38,176	38,055	39,519	37,800	39,475	40,828	41,777	42,680	40,875	41,899	41,460	40,437
SEGMENTO TERMELÉTRICO	27,747	23,914	21,655	22,819	39,554	39,929	37,733	28,144	30,195	28,228	29,654	40,370	41,558	39,748	37,996	42,361	35,599

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
REPAR	1,227	0,928	1,077	0,979	1,252	1,142	1,076	1,043	1,168	1,105	1,283	1,246	1,252	1,056	1,259	1,159	1,165
REPLAN	1,941	1,820	2,005	1,982	2,230	2,122	2,076	1,870	2,111	1,911	2,110	2,165	2,279	1,849	1,860	1,906	2,014
REDUC	1,715	0,483	0,541	0,883	0,947	0,831	1,083	1,271	1,747	1,139	0,645	0,724	0,261	0,000	0,242	0,240	0,735
REVAP	2,180	2,249	1,503	2,220	2,310	1,984	2,061	2,284	2,217	1,099	1,534	1,728	2,081	1,624	1,528	1,492	1,765
RPBC	0,654	0,252	0,656	0,762	0,934	0,887	0,905	1,059	0,943	0,935	1,013	1,024	1,044	0,000	1,226	1,160	0,931
RLAM	1,195	1,001	1,018	1,334	1,525	0,834	0,000	0,277	1,355	0,535	0,611	0,928	1,121	1,142	1,191	1,239	0,840
REGAP	0,809	0,792	0,763	0,843	0,832	0,772	0,663	0,833	0,728	0,574	0,815	0,810	0,846	0,788	0,656	0,695	0,741
REFAP	0,459	0,492	0,057	0,435	0,654	0,783	0,719	0,820	0,776	0,820	0,758	0,730	0,773	0,654	0,666	0,304	0,702
RECAP	0,392	0,446	0,428	0,354	0,313	0,300	0,431	0,299	0,369	0,196	0,247	0,382	0,458	0,408	0,351	0,119	0,326
REMAN	0,159	0,166	0,043	0,088	0,153	0,151	0,173	0,147	0,137	0,154	0,151	0,173	0,154	0,149	0,158	0,166	0,156
LUBNOR	0,068	0,065	0,018	0,058	0,045	0,048	0,090	0,086	0,003	0,070	0,082	0,080	0,082	0,000	0,000	0,000	0,049
RPCC	0,089	0,007	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
TECAB	0,000	0,000	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
TOTAL	10,890	8,701	8,110	9,871	11,196	8,921	9,276	9,989	11,555	8,537	8,340	9,991	10,349	7,671	9,136	8,480	9,332

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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Unigel Agro BA	1,250	1,169	0,204	0,003	0,003	0,003	0,153	0,079	0,041	0,048	0,129	0,891	0,979	1,206	1,195	1,108	0,583
Unigel Agro SE	1,044	1,101	0,092	0,000	0,000	0,000	0,024	0,632	0,811	1,159	1,138	0,986	1,227	1,155	1,198	0,786	0,911
TOTAL	2,293	2,271	0,296	0,003	0,003	0,003	0,178	0,710	0,852	1,206	1,266	1,878	2,206	2,361	2,393	1,895	1,494

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 outubro/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	1,668	7,830	9,498	Sudeste	2,090	7,324	9,413
Sudeste e Centro-Oeste	1,668	7,740	9,408	Brasil	2,090	7,324	9,413
Sul	1,668	7,641	9,310				
Brasil	1,668	7,758	9,427				

Dólar de conversão R\$/US\$: outubro-21 **5,539**

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

Contratos Petrobras - Distribuidoras

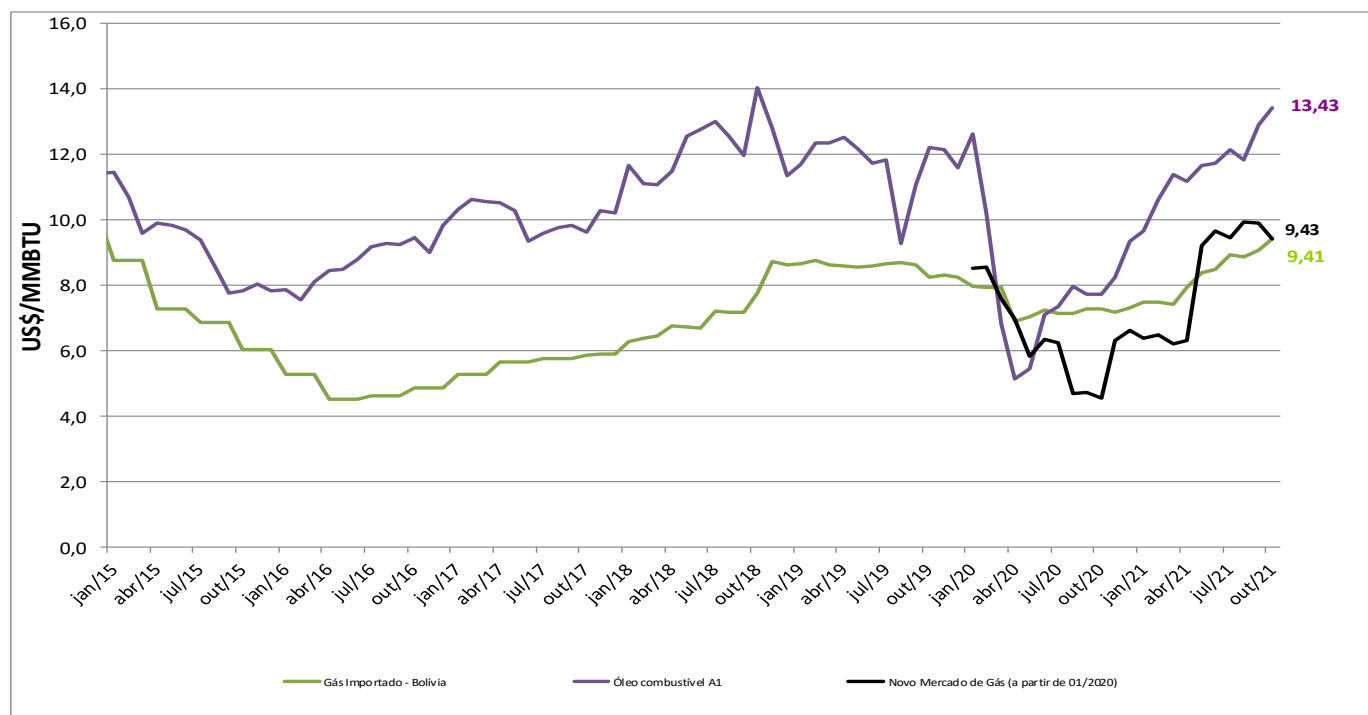
1 distribuidora possui contrato do tipo **Gás Importado**, referente ao gás boliviano.

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	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
PPT	4,18	4,22	4,16	4,25	4,04	4,14	4,18	4,26	4,37	4,42	4,63	4,76	4,78	4,79	4,81	4,81	4,58

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) outubro, 2021				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	3,545	17,157
		20.000	3,115	15,076
		50.000	3,022	14,625
	Residencial (m³/mês)	12	6,493	31,423
	Comercial (m³/mês)	800	4,893	23,682
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,168	15,334
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,145	20,061

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	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	1,83	2,23	2,62	2,42	2,35	2,50	2,61	2,65	2,67	2,67	3,18	3,30	3,35	3,49	3,56	3,54	3,10
	até 20.000 m³/d	1,62	1,95	2,32	2,14	2,06	2,21	2,27	2,33	2,28	2,33	2,81	2,89	2,94	3,07	3,13	3,11	2,71
	até 50.000 m³/d	1,56	1,89	2,26	2,08	2,01	2,12	2,18	2,25	2,23	2,26	2,73	2,82	2,87	3,00	3,04	3,02	2,64
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,35	16,35	17,84	12,76	11,61	13,02	13,07	13,14	12,67	12,89	16,12	17,58	17,44	17,84	18,06	17,16	15,60
	até 20.000 m³/d	13,59	14,36	15,79	11,26	10,21	11,49	11,34	11,52	10,82	11,21	14,21	15,37	15,27	15,67	15,89	15,08	13,64
	até 50.000 m³/d	13,14	13,87	15,35	10,96	9,96	11,06	10,92	11,12	10,60	10,88	13,84	15,00	14,90	15,30	15,42	14,62	13,26

Fotes: 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.

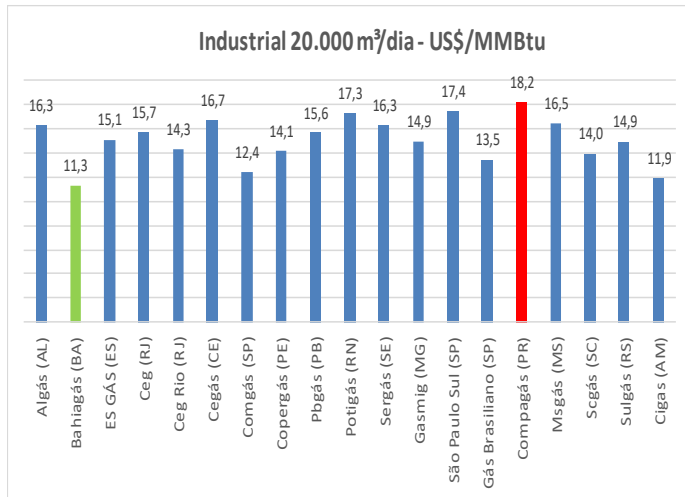
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,34	2,73	3,16	3,09	2,97	3,09	3,19	3,21	3,26	3,28	3,83	3,88	3,94	4,04	4,14	4,15	3,69
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	14,68	16,10	15,95	15,87	15,49	15,79	19,43	20,65	20,47	20,61	21,00	20,06	18,53
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,13	14,56	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

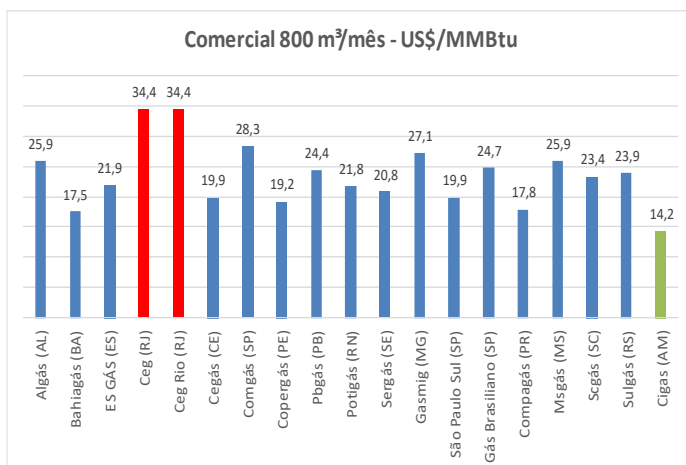
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

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 comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.

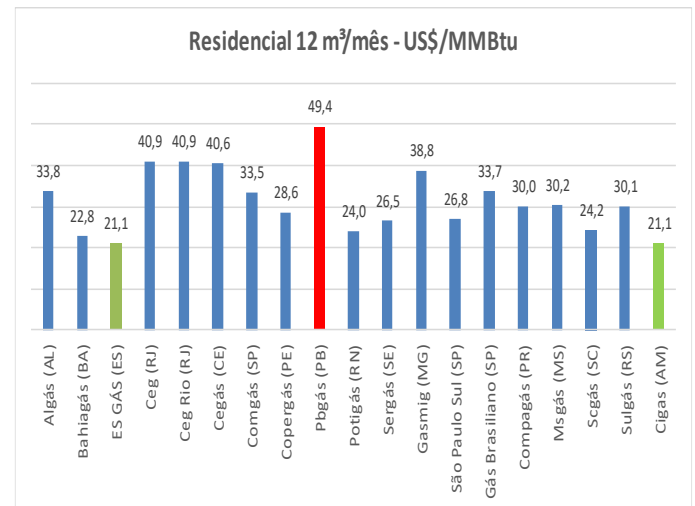


Fontes:

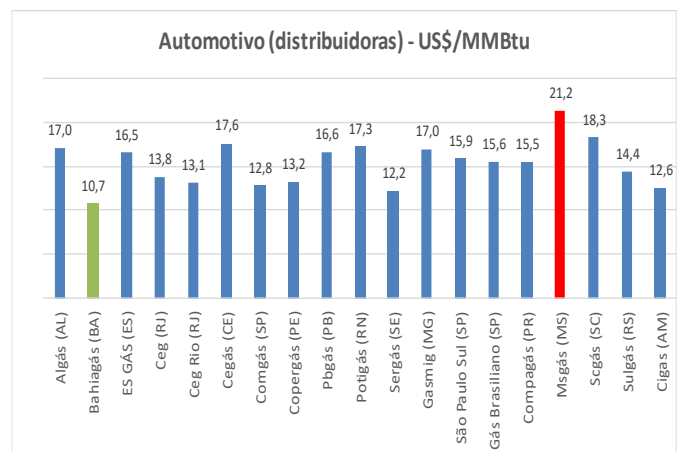
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): ste das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

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

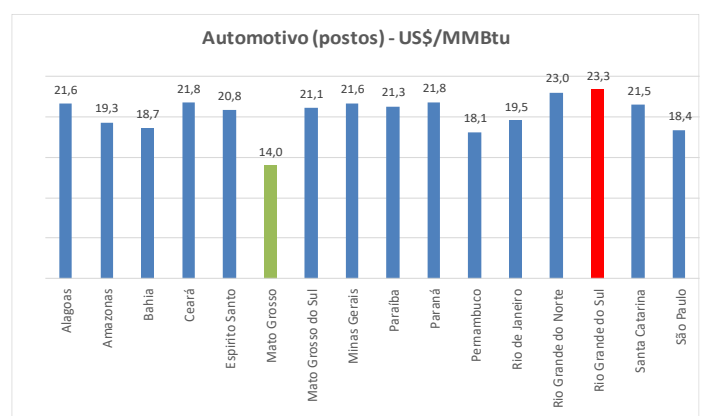
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



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 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
GNL utilizado no Japão ⁽¹⁾	7,30	9,92	5,95	4,45	6,80	7,40	18,50	12,70	6,60	*	*	*	*	*	*	*	12,60
GNL da Indonésia no Japão	8,61	10,65	10,57	8,31	6,86	7,66	9,00	9,88	7,90	8,28	8,92	9,62	10,36	10,80	11,44	12,38	9,86
GNL utilizado no Brasil ⁽²⁾	6,56	8,72	5,35	3,62	2,95	5,19	4,78	6,20	8,61	7,01	6,23	6,62	9,16	9,76	12,24	15,86	7,85

Fontes:

(1) Preço convertido para Delivery Ex-Ship (DES)

GNL utilizado no Japão: Ministry of Energy, Trade and Industry

(2) Preço FOB

GNL da indonésia no Japão: Indexmundi

GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 12 deste boletim)

* Até o fechamento desta edição, a informação não havia sido disponibilizada.

Preços Internacionais de Gás Natural

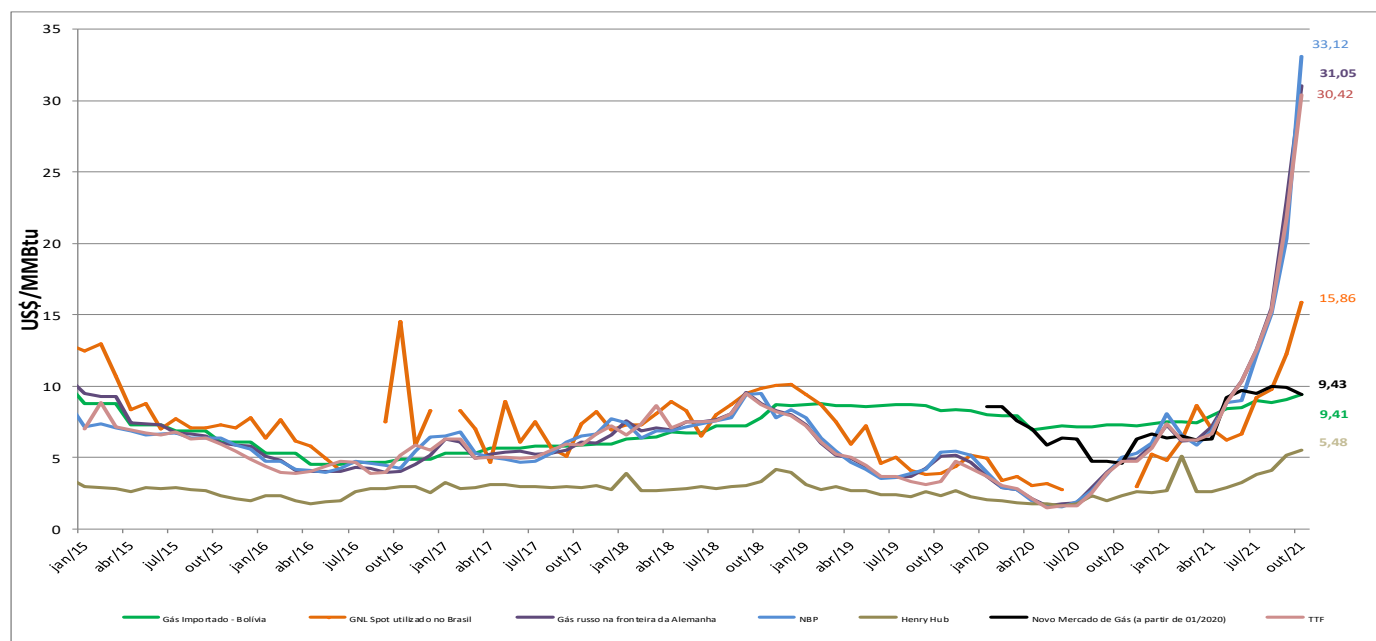
PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
Gás russo vendido na Europa	5,67	7,80	4,80	3,24	4,84	5,86	7,27	6,16	6,23	7,15	8,91	10,30	12,51	15,43	22,84	31,05	12,79
NBP *	5,83	7,68	4,96	3,28	5,31	6,01	8,03	6,60	5,87	6,82	8,82	8,95	12,13	15,06	20,34	33,12	12,57
Henry Hub	2,96	3,15	2,57	2,02	2,58	2,55	2,67	5,04	2,56	2,62	2,89	3,24	3,79	4,05	5,11	5,48	3,75
TTF	5,71	7,88	4,49	3,15	4,72	5,67	7,31	6,24	6,23	6,67	8,85	10,33	12,54	15,25	21,71	30,42	12,56
Petróleo Brent	9,69	12,66	11,41	7,54	7,70	8,89	9,72	11,04	11,61	11,54	12,12	13,02	13,25	12,48	13,29	14,90	12,30
Petróleo WTI	9,07	11,55	10,16	7,00	7,32	8,38	9,28	10,52	11,11	10,99	11,61	12,72	12,91	12,07	12,75	14,49	11,85
Petróleo Brent (US\$/bbl)	54,39	71,07	64,03	42,30	43,23	49,87	54,55	61,96	65,19	64,77	68,04	73,07	74,39	70,02	74,60	83,65	69,02
Petróleo WTI (US\$/bbl)	50,92	64,83	57,01	39,31	41,10	47,05	52,10	59,06	62,35	61,71	65,18	71,38	72,46	67,73	71,56	81,32	66,49

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

nd = informação não disponível

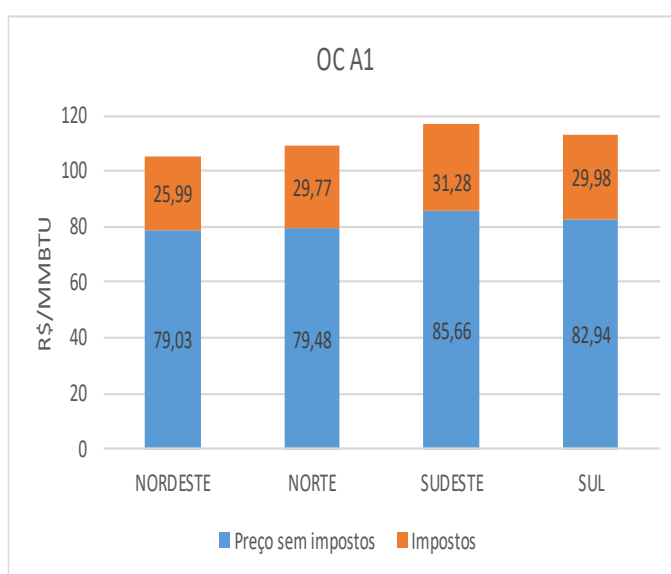
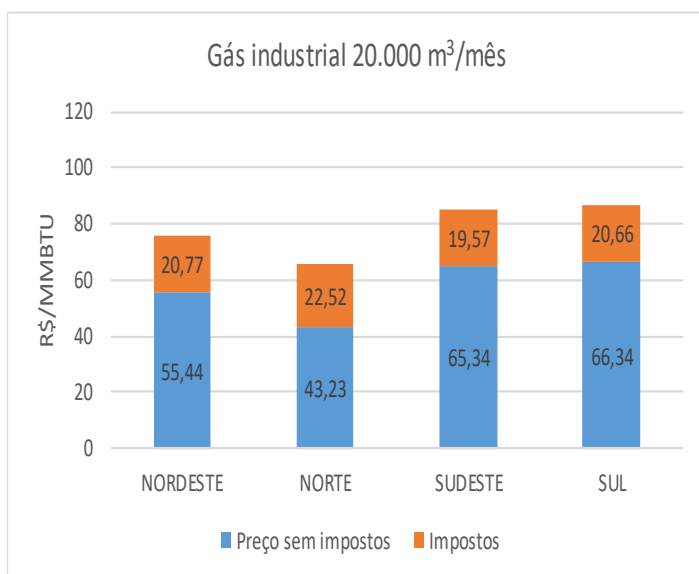
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



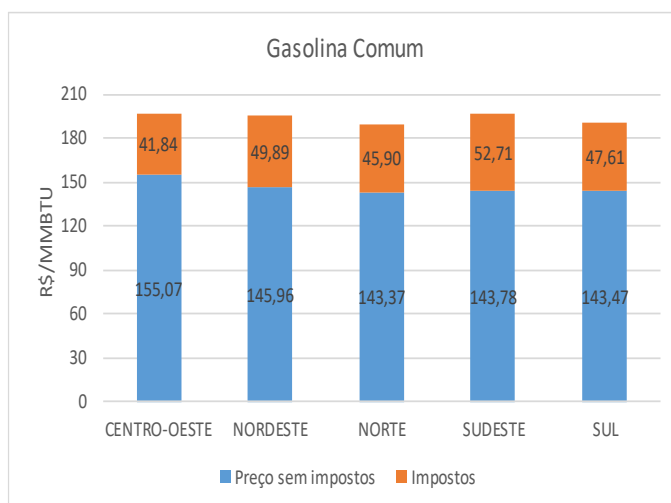
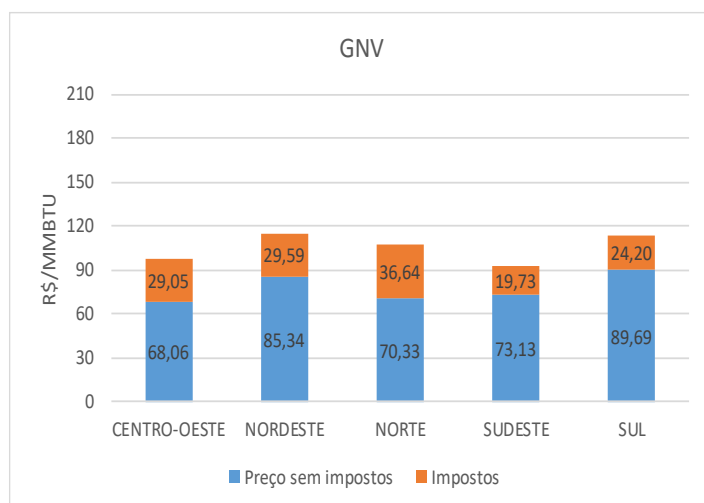
Fontes: theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration.

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

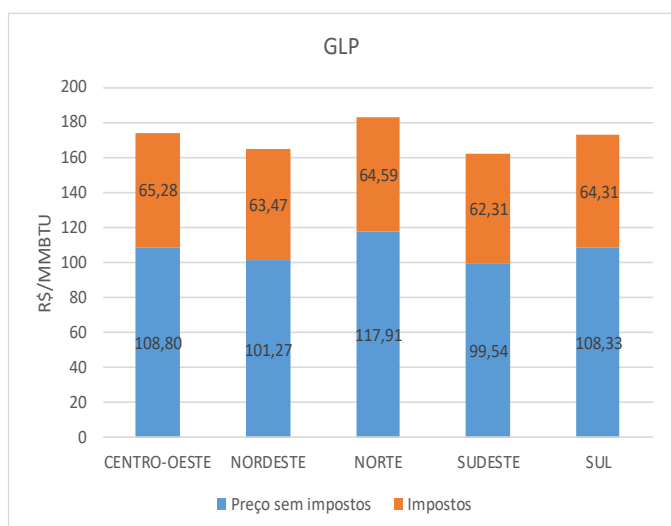
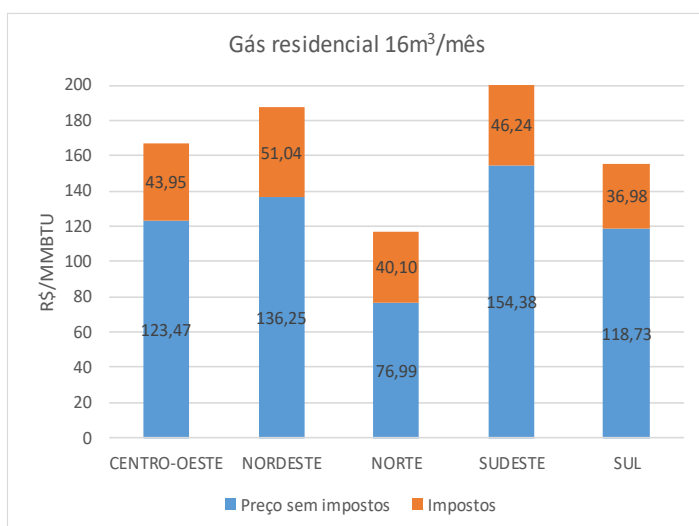
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.



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 2017	Média 2018	Média 2019	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
PRODUÇÃO NACIONAL	56,66	53,00	46,76	51,77	49,80	48,22	46,61	50,29	46,61	48,09	48,15	47,64	45,91	44,65	43,96	47,01
Norte						5,74	5,73	5,82	5,69	5,10	4,97	4,90	4,80	4,86	4,73	5,23
Centro						3,38	3,52	3,63	3,55	2,58	2,61	2,55	2,52	2,51	2,49	2,93
Sur						39,11	37,36	40,85	37,36	40,41	40,57	40,19	38,59	37,28	36,73	38,84
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	53,17	49,35	43,07	47,85	46,36	46,18	44,73	48,24	44,63	46,01	45,87	45,59	43,73	41,43	40,85	44,73
CONSUMO INTERNO DE GÁS	11,43	6,34	10,75	11,24	9,98	9,74	10,81	11,03	11,03	11,46	10,90	11,78	11,27	11,53	11,87	11,14
Geração Elétrica	5,51	5,07	4,41	5,87	4,53	3,19	3,50	3,66	3,44	4,07	3,70	3,84	3,92	4,18	4,40	3,79
Distribuição de Gas por Redes						4,70	5,16	5,24	5,44	5,18	5,18	5,68	5,24	5,34	5,52	5,27
Consumidores Diretos						1,41	1,71	1,70	1,67	1,71	1,59	1,76	1,66	1,56	1,49	1,63
Refinarias	0,36	0,31	0,26	0,19	0,22	0,22	0,20	0,23	0,27	0,27	0,20	0,27	0,23	0,22	0,23	0,23
PSL's	0,47	0,81	0,83	0,24	0,23	0,22	0,24	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,23
EXPORTAÇÃO	41,74	37,94	32,32	36,61	36,38	36,44	33,92	37,20	33,60	34,55	34,97	33,82	32,47	29,90	28,98	33,58
BRASIL	23,65	21,86	17,59	20,31	19,56	18,53	19,31	20,30	18,17	19,64	20,22	18,82	20,04	20,06	20,15	19,52
ARGENTINA	17,74	16,09	13,97	14,06	15,08	15,88	13,60	16,79	14,79	14,63	13,96	14,29	12,39	9,84	8,32	13,45
San Matias (Int)	0,00	0,00	0,00	2,24	1,73	2,01	1,01	0,12	0,64	0,28	0,78	0,70	0,04	0,00	0,49	0,61
Otros Mercados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,02	0,01

Fontes:

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

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

Dados Exportación : Balance PEB.

Consumo - Mercado interno.

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.

Urugai (em milhões de m³/dia)

	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
IMPORTAÇÃO	0,14	0,14	0,14	0,13	0,08	0,07	0,06	0,06	0,07	0,08	0,18	0,24	0,26	0,24	0,19	0,13	0,15
Argentina	0,14	0,14	0,14	0,13	0,08	0,07	0,06	0,06	0,07	0,08	0,18	0,24	0,26	0,24	0,19	0,13	0,15
OFERTA DE GÁS	0,14	0,14	0,14	0,13	0,08	0,07	0,06	0,06	0,07	0,08	0,18	0,24	0,26	0,24	0,19	0,13	0,15
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,19	0,18	0,26	0,20	0,20	0,17	0,16	0,19	0,15	0,19	0,15	0,25	0,28	0,30	0,27	0,32	0,23
Residencial	0,06	0,08	0,07	0,08	0,05	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,05	0,15	0,17	0,18	0,14	0,10	0,09
Comercial	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,03	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Consumo próprio setor energético	0,02	0,00	0,01	0,04	0,05	0,07	0,08	0,06	0,06	0,08	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,12	0,05
Industriais	0,01	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2017	Média 2018	Média 2019	Média 2020	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	Média 2021
PRODUÇÃO NACIONAL	122,18	128,83	135,19	123,59	115,69	113,83	116,01	114,53	114,47	114,18	121,26	126,98	130,69	133,67	132,58	127,16	123,15
Austral	29,26	31,56	33,39	31,60	31,08	30,60	31,17	30,92	29,28	30,58	30,26	29,52	29,83	29,97	29,80	28,47	29,98
Golfo San Jorge	14,65	13,56	12,83	11,40	10,85	10,87	10,98	10,73	10,75	10,73	10,81	11,11	11,04	11,09	10,62	10,45	10,83
Neuquina	71,55	77,79	84,20	75,78	69,09	67,80	69,32	68,40	69,93	68,44	75,80	81,99	85,48	88,35	87,93	84,07	77,97
Noroeste	6,58	5,78	5,05	4,67	4,54	4,43	4,41	4,35	4,38	4,29	4,25	4,24	4,20	4,12	4,09	4,02	4,24
Cuyana	0,13	0,13	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,13
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	96,41	101,91	108,24	99,50	93,38	92,71	94,56	94,84	93,44	92,47	100,37	104,89	107,21	108,06	106,19	108,96	101,10
IMPORTAÇÃO	31,14	26,71	18,98	24,83	14,15	14,74	16,16	13,84	17,36	16,28	26,73	43,70	46,31	43,06	16,77	8,57	18,07
Importação da Bolívia	18,13	16,35	14,32	18,43	14,15	14,74	16,16	13,59	16,97	14,95	14,72	14,01	14,30	12,38	9,83	8,28	15,28
Importação do Chile	0,78	0,59	0,01	3,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Importação GNL	12,23	9,77	4,65	5,15	0,00	0,00	0,00	0,25	0,39	1,33	12,01	29,69	31,72	30,67	6,94	0,28	2,80
EXPORTAÇÃO	0,00	1,24	5,23	3,70	1,54	0,98	1,38	3,95	0,88	0,22	0,23	0,28	0,58	0,39	0,99	6,30	1,52
Fora do sistema de transporte	0,00	0,01	0,32	0,14	0,03	0,01	0,03	0,09	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,03
Dentro do sistema de transporte	0,00	1,22	4,92	3,56	1,52	0,97	1,35	3,86	0,88	0,19	0,23	0,28	0,58	0,39	0,99	6,11	1,49
CONSUMO INTERNO DE GÁS	122,45	119,81	118,94	113,91	100,17	96,81	103,98	91,21	96,36	105,32	119,86	142,02	148,47	145,77	119,45		119,16
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,46	30,33	29,15	30,75	14,15	12,70	11,77	12,49	14,35	18,30	40,99	56,85	59,89	51,56	36,80		33,67
Comercial	3,46	3,47	4,01	3,32	2,54	2,30	2,31	2,31	2,55	2,67	3,84	5,01	4,60	4,25	3,38		3,44
Veicular	6,99	6,59	6,74	5,02	5,77	6,40	6,03	6,40	6,52	6,10	5,47	5,93	6,49	6,62	6,80		6,26
Geração Elétrica	47,28	47,06	41,36	39,23	42,93	44,80	54,69	40,72	41,97	41,30	38,10	42,12	46,63	52,21	40,30		44,23
Industriais	34,25	32,36	37,68	35,58	34,78	30,61	29,17	29,29	30,98	36,95	31,45	32,11	30,85	31,13	32,18		31,57

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: Aldo Barroso Cores Junior (Diretor), Fernando Massaharu Matsumoto, Jaqueline Meneghel Rodrigues, Eleazar Hepner, Daniel Pêgo e Marco Fidelis.

Email: boletimdogas@mme.gov.br