



Destaques de Novembro de 2021

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

- **Demanda:** houve redução, passando de 105,4 para 102,6 milhões de m³/dia. (↓ 2,7%)
- **Produção Nacional:** aumento de 131,7 para 136,6 milhões de m³/dia. (↑ 3,7%)
- **Oferta importada:** forte redução de 58,2 para 50,9 milhões de m³/dia (↓ 12,5%) devida à redução da regaseificação de GNL.
- **Preços de gás natural:** médias dos preços dos contratos de gás importado se apresentaram inferiores aos do contrato Novo Mercado de Gás: 9,37 e 9,81 US\$/MMBTU, respectivamente.
- **Geração Elétrica:** redução de 5,5% no consumo de gás natural para geração elétrica, passando de 54,1 para 51,1 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Foi assinado, segundo a ANP, o primeiro contrato de curto prazo na modalidade de transporte diário de gás natural (ou seja, que permite a solicitação de acesso ao gasoduto com apenas um dia de antecedência). [Acesse aqui.](#)
- A ANP aprovou o edital e os contratos para a Chamada Pública ANP nº 03/2021, que tem como objetivo a contratação da capacidade firme disponível no Gasoduto Bolívia-Brasil (Gasbol) para os anos de 2022 a 2026 pelos carregadores, autorizados pela Agência, interessados em contratar o serviço de transporte dutoviário de gás natural. [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 m ³ /dia) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|
| Produção nacional | 109,86 | 111,94 | 122,43 | 127,45 | 126,98 | 136,40 | 131,09 | 126,09 | 131,43 | 134,55 | 135,75 | 139,18 | 136,60 | 133,38 | 131,70 | 136,58 | 133,89 |
| Reinjeção | 27,61 | 35,10 | 43,17 | 54,66 | 52,78 | 57,81 | 59,10 | 59,31 | 61,02 | 59,97 | 60,34 | 65,54 | 64,47 | 67,03 | 57,35 | 57,42 | 60,85 |
| Queima e perda | 3,77 | 3,72 | 4,36 | 3,37 | 3,05 | 2,90 | 3,47 | 3,17 | 2,89 | 2,95 | 3,13 | 3,52 | 3,10 | 3,98 | 4,34 | 3,79 | 3,39 |
| Consumo nas unidades de E&P | 13,44 | 13,74 | 14,16 | 14,62 | 13,92 | 14,63 | 14,18 | 14,07 | 14,67 | 14,48 | 14,09 | 14,71 | 14,41 | 14,28 | 13,68 | 14,23 | 14,31 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 4,58 | 4,29 | 4,21 | 4,28 | 4,12 | 3,81 | 4,38 | 3,90 | 3,86 | 3,49 | 3,27 | 3,27 | 2,81 | 3,63 | 4,00 | 4,11 | 3,69 |
| OFERTA NACIONAL | 60,46 | 55,09 | 56,53 | 50,51 | 53,11 | 57,24 | 49,95 | 45,63 | 48,99 | 53,66 | 54,92 | 52,14 | 51,80 | 44,46 | 52,33 | 57,04 | 51,65 |
| Importação - Bolívia | 24,33 | 22,11 | 18,67 | 17,88 | 21,21 | 20,38 | 20,20 | 20,36 | 18,68 | 19,83 | 20,89 | 19,40 | 19,96 | 19,84 | 20,36 | 20,51 | 20,04 |
| Importação - Argentina | 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 | 0,00 | 0,02 |
| Regaseificação de GNL | 5,05 | 6,92 | 8,28 | 8,38 | 23,37 | 20,75 | 15,75 | 20,21 | 15,93 | 13,66 | 26,08 | 35,10 | 31,85 | 39,79 | 37,70 | 30,41 | 26,11 |
| OFERTA IMPORTADA | 29,37 | 29,03 | 26,95 | 26,26 | 44,57 | 41,13 | 35,96 | 40,56 | 34,61 | 33,49 | 46,97 | 54,50 | 51,81 | 59,63 | 58,22 | 50,91 | 46,16 |
| OFERTA TOTAL | 89,83 | 84,12 | 83,48 | 76,77 | 97,68 | 98,37 | 85,91 | 86,20 | 83,61 | 87,15 | 101,89 | 106,64 | 103,61 | 104,08 | 110,56 | 107,96 | 97,82 |
| Consumo - GASBOL | 0,79 | 0,63 | 0,52 | 0,41 | 0,41 | 0,37 | 0,43 | 0,41 | 0,37 | 0,47 | 0,49 | 0,43 | 0,46 | 0,51 | 0,55 | 0,37 | 0,44 |
| Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes | 3,48 | 4,64 | 5,03 | 4,28 | 5,95 | 6,34 | 3,85 | 3,27 | 1,53 | 5,15 | 3,74 | 1,50 | 2,58 | 3,22 | 4,59 | 4,95 | 3,70 |
| Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes | 4,27 | 5,27 | 5,55 | 4,69 | 6,36 | 6,71 | 4,28 | 3,68 | 1,90 | 5,62 | 4,23 | 1,93 | 3,04 | 3,73 | 5,15 | 5,33 | 4,15 |
| Industrial* | 40,77 | 39,75 | 36,97 | 36,05 | 36,83 | 38,07 | 40,74 | 40,78 | 39,98 | 39,10 | 42,10 | 42,87 | 38,63 | 41,23 | 39,76 | 39,99 | 40,30 |
| Automotivo | 5,40 | 6,06 | 6,26 | 5,15 | 5,80 | 5,33 | 5,43 | 5,37 | 5,32 | 5,78 | 5,76 | 6,01 | 6,04 | 6,33 | 6,37 | 6,57 | 5,85 |
| Residencial | 1,18 | 1,26 | 1,27 | 1,38 | 1,30 | 1,07 | 1,07 | 1,28 | 1,25 | 1,57 | 1,68 | 1,68 | 1,73 | 1,52 | 1,36 | 1,51 | 1,43 |
| Comercial | 0,78 | 0,84 | 0,91 | 0,67 | 0,78 | 0,66 | 0,71 | 0,70 | 0,56 | 0,73 | 0,84 | 0,84 | 0,89 | 0,84 | 0,84 | 0,87 | 0,77 |
| Geração Elétrica | 34,25 | 27,69 | 29,03 | 26,08 | 44,22 | 44,15 | 31,41 | 32,30 | 32,49 | 32,23 | 44,82 | 50,74 | 50,82 | 48,12 | 54,13 | 51,10 | 42,94 |
| Cogeração | 2,65 | 2,84 | 2,65 | 2,17 | 2,39 | 2,37 | 2,27 | 2,08 | 2,11 | 2,11 | 2,45 | 2,58 | 2,45 | 2,31 | 2,78 | 2,57 | 2,37 |
| Outros (inclui GNC) | 0,53 | 0,40 | 0,83 | 0,58 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,173 | 0,014 | 0,019 |
| DEMANDA TOTAL | 85,56 | 78,85 | 77,93 | 72,08 | 91,32 | 91,66 | 81,63 | 82,51 | 81,71 | 81,53 | 97,66 | 104,71 | 100,57 | 100,35 | 105,41 | 102,63 | 93,67 |

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 | nov-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 | 114,84 | 114,25 |
| 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 | 51,62 | 55,18 |
| 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 | 3,59 | 3,16 |
| 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 | 17,08 | 16,80 |
| 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 | 42,55 | 39,12 |
| 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 | 20,51 | 20,04 |
| 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 | 22,91 | 25,43 |
| 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 | 59,63 | 58,22 | 43,42 | 45,48 |
| 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 | 88,88 | 89,46 | 96,09 | 85,96 | 84,60 |
| 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 | 0,37 | 0,44 |
| 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 | 2,10 | 3,12 | 3,18 | 3,38 | 2,59 |
| 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 | 2,57 | 3,63 | 3,73 | 3,75 | 3,03 |
| 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 | 37,11 | 39,70 | 39,44 | 39,66 | 39,66 |
| 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 | 6,55 | 5,83 |
| 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 | 1,51 | 1,43 |
| 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 | 0,87 | 0,77 |
| 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 | 31,04 | 31,49 |
| 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 | 2,57 | 2,37 |
| 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 | 0,01 | 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 | 86,31 | 85,83 | 92,35 | 82,21 | 81,56 |

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.

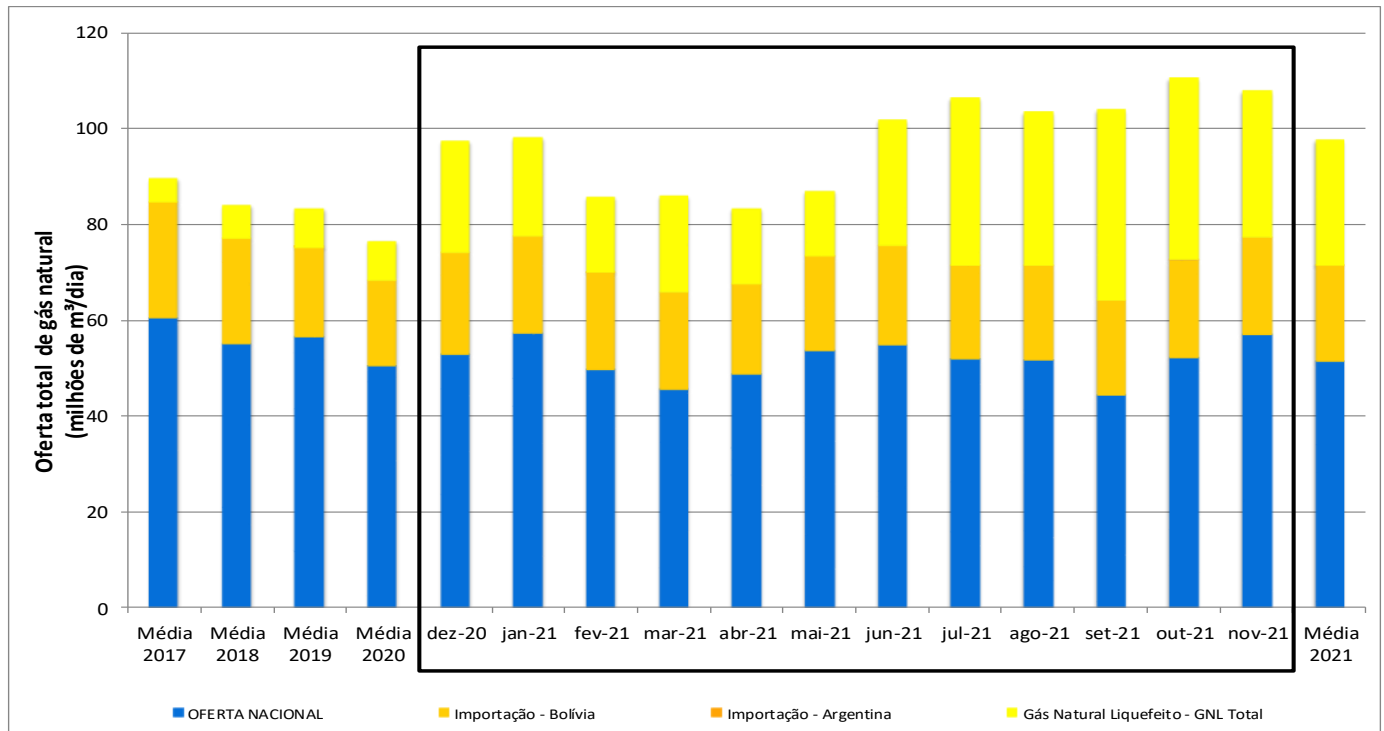
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

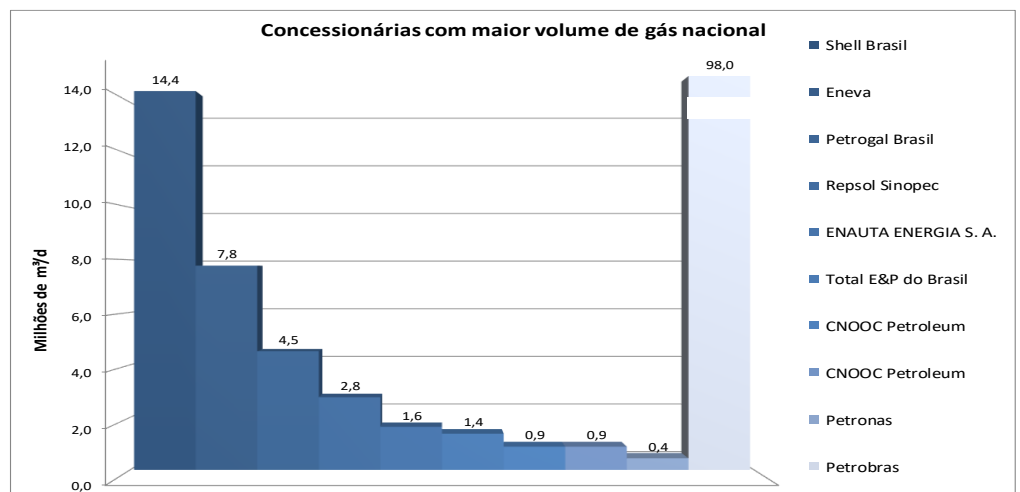


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
 - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
 - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito - GNL regaseificado
- Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

- Em relação a outubro, a oferta nacional passou de 52,3 para 57,0 milhões de m³/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 58,2 para 50,9 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana manteve-se praticamente estabilizada, passando de 20,4 para 20,5 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu de 37,7 para 30,4 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 131,7 para 136,6 milhões de m³/dia, enquanto a reinjeção manteve-se estável próximo a 57,4 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de novembro, 97% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias, sendo a Petrobras responsável por 74% do total. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



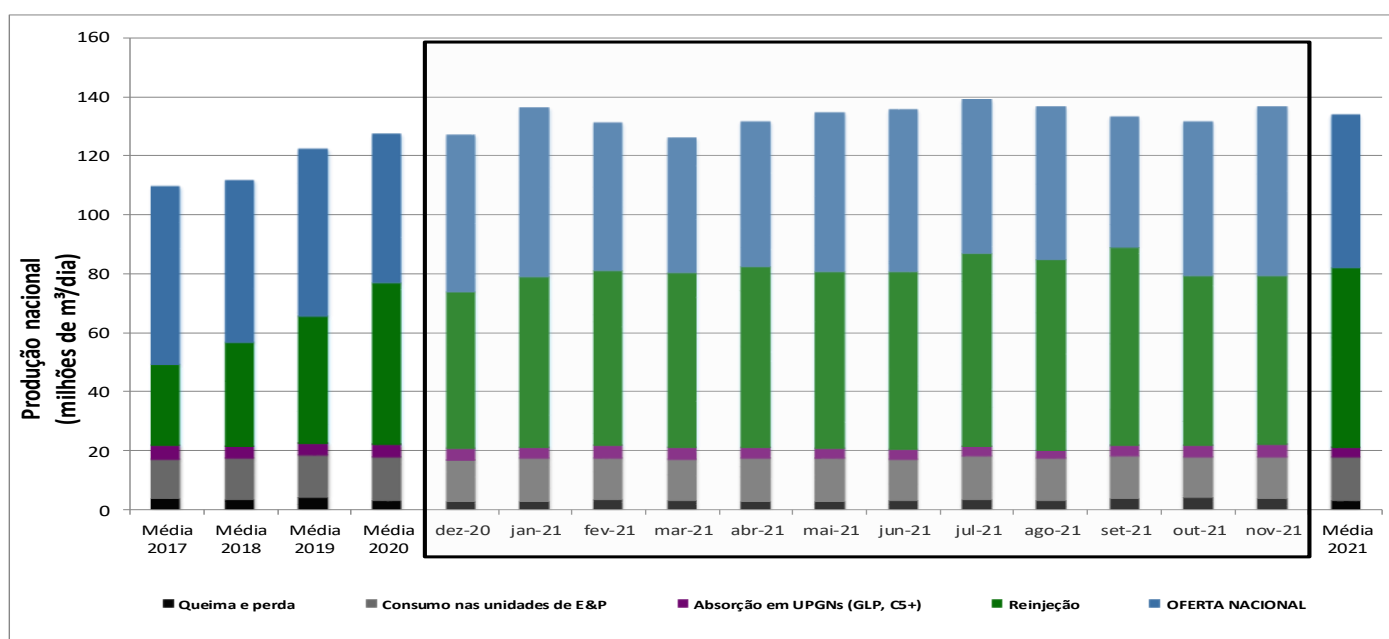
Fonte: ANP

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Terra | 21,46 | 21,95 | 22,72 | 20,48 | 23,49 | 25,23 | 21,78 | 17,03 | 17,91 | 22,68 | 23,80 | 24,33 | 24,74 | 24,40 | 25,03 | 24,78 | 22,88 |
| Mar | 88,41 | 89,98 | 99,71 | 106,97 | 103,49 | 111,17 | 109,30 | 109,06 | 113,52 | 111,88 | 111,95 | 114,85 | 111,86 | 108,98 | 106,67 | 111,81 | 111,00 |
| Gás Associado | 84,83 | 88,69 | 99,90 | 108,13 | 104,41 | 112,92 | 110,93 | 111,47 | 116,80 | 114,28 | 114,14 | 117,62 | 114,41 | 116,46 | 110,69 | 114,24 | 114,00 |
| Gás Não Associado | 25,08 | 23,25 | 22,53 | 19,32 | 22,57 | 23,47 | 20,16 | 14,62 | 14,64 | 20,28 | 21,61 | 21,56 | 22,18 | 16,92 | 21,01 | 22,34 | 19,89 |
| TOTAL | 109,87 | 111,94 | 122,43 | 127,45 | 126,98 | 136,40 | 131,09 | 126,09 | 131,43 | 134,55 | 135,75 | 139,18 | 136,60 | 133,38 | 131,70 | 136,58 | 133,89 |

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

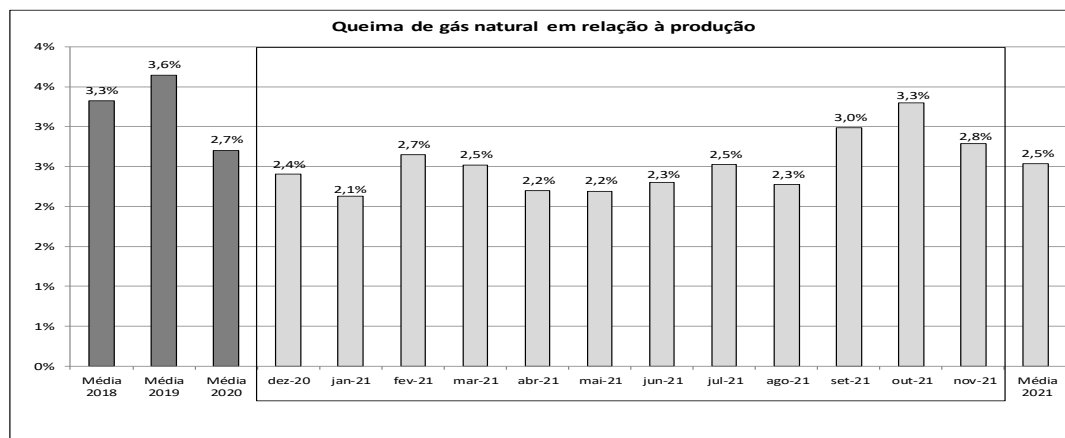
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

| | Reinjeção (milhões de m ³ /dia) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov- 21 | Média 2021 | | |
|----------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--|--|
| MAR | ALAGOAS | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BAHIA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | CEARÁ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ESPÍRITO SANTO | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | MARANHÃO | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | PARANÁ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | RIO DE JANEIRO | 13,02 | 18,59 | 28,20 | 42,33 | 41,26 | 45,01 | 47,52 | 46,84 | 48,31 | 47,79 | 48,50 | 53,00 | 51,08 | 53,43 | 44,70 | 45,59 | 48,34 | | |
| | RIO GRANDE DO NORTE | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | SÃO PAULO | 5,00 | 6,68 | 5,34 | 5,69 | 5,65 | 6,26 | 5,60 | 5,88 | 5,91 | 5,70 | 6,04 | 6,72 | 7,69 | 8,03 | 6,41 | 5,63 | 6,35 | | |
| | SERGIPE | 1,42 | 1,42 | 1,12 | 0,21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Total - MAR | 19,44 | 26,69 | 34,67 | 48,23 | 46,91 | 51,26 | 53,12 | 52,72 | 54,23 | 53,49 | 54,55 | 59,71 | 58,77 | 61,46 | 51,11 | 51,22 | 54,69 | | | |
| TERRA | ALAGOAS | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AMAZONAS | 7,52 | 7,80 | 7,92 | 5,97 | 5,34 | 6,07 | 5,50 | 6,08 | 6,29 | 5,98 | 5,27 | 5,36 | 5,22 | 5,06 | 5,77 | 5,79 | 5,67 | | |
| | BAHIA | 0,59 | 0,56 | 0,57 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,52 | 0,47 | 0,48 | 0,51 | 0,47 | 0,41 | 0,48 | | |
| | SERGIPE | | | 0,02 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Total - TERRA | 8,17 | 8,41 | 8,51 | 6,43 | 5,87 | 6,55 | 5,98 | 6,59 | 6,80 | 6,49 | 5,80 | 5,82 | 5,70 | 5,58 | 6,24 | 6,20 | 6,16 | | | |
| Total - GERAL | 27,61 | 35,10 | 43,17 | 54,66 | 52,78 | 57,81 | 59,10 | 59,31 | 61,02 | 59,97 | 60,34 | 65,54 | 64,47 | 67,03 | 57,35 | 57,42 | 60,85 | | | |

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

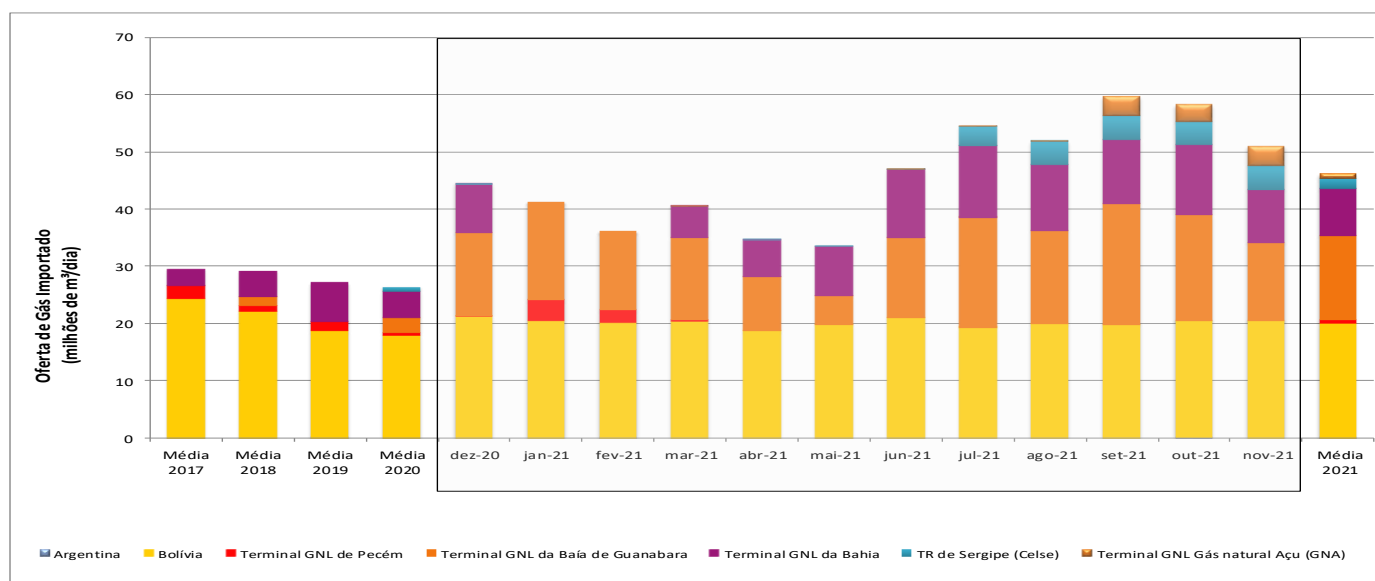
Oferta de Gás Natural Importado

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|------------------------------------|-----------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 23,83 | 22,09 | 17,90 | 17,32 | 19,56 | 18,41 | 19,20 | 20,24 | 18,07 | 19,53 | 20,14 | 18,68 | 19,91 | 19,84 | 19,86 | 19,93 | 19,44 |
| | | 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 | 1,65 | 1,97 | 1,00 | 0,12 | 0,61 | 0,28 | 0,74 | 0,70 | 0,04 | 0,00 | 0,49 | 0,57 | 0,59 |
| | | MTGás | 0,00 | 0,02 | 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 | 0,00 | 0,01 |
| Subtotal | | | 24,35 | 22,11 | 18,67 | 17,88 | 21,21 | 20,38 | 20,20 | 20,36 | 18,68 | 19,83 | 20,89 | 19,40 | 19,96 | 19,84 | 20,36 | 20,51 | 20,04 |
| 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 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,02 |
| | Subtotal | | | 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 | 0,00 |
| Regaseificação de GNL | | | 5,05 | 6,92 | 8,28 | 8,38 | 23,37 | 20,75 | 15,75 | 20,21 | 15,93 | 13,66 | 26,08 | 35,10 | 31,85 | 39,79 | 37,70 | 30,41 | 26,11 |
| Terminal GNL de Pecem | | | 2,15 | 0,95 | 1,69 | 0,53 | 0,18 | 3,71 | 2,14 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,56 |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara | | | 0,00 | 1,58 | 0,00 | 2,60 | 14,49 | 17,04 | 13,61 | 14,41 | 9,55 | 4,97 | 14,23 | 19,22 | 16,25 | 21,13 | 18,45 | 13,59 | 14,77 |
| Terminal GNL da Bahia | | | 2,91 | 4,39 | 6,59 | 4,63 | 8,49 | 0,00 | 0,00 | 5,51 | 6,39 | 8,69 | 11,76 | 12,39 | 11,49 | 11,28 | 12,29 | 9,32 | 8,10 |
| TR de Sergipe (Celse) | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,62 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 3,50 | 4,11 | 4,06 | 4,00 | 4,20 | 1,81 |
| 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 | 3,31 | 2,96 | 3,29 | 0,87 |
| TOTAL | | | 30,51 | 29,03 | 26,95 | 26,26 | 44,57 | 41,13 | 35,96 | 40,56 | 34,61 | 33,49 | 46,97 | 54,50 | 51,81 | 59,63 | 58,22 | 50,91 | 46,16 |

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\$) | Volume de GNL ⁽²⁾ (m ³) | Volume GN regas ⁽³⁾ (m ³) | Preço FOB ⁽¹⁾⁽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 | Uruguiana - RS |
| Total Mai/2021 | 95.451.246 | 684.884 | 410.930.420 | 6,23 | Estados Unidos e Argentina | Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Uruguiana - 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 | 286.481 | 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 | Uruguiana - 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, Uruguiana - 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 | 217.720.725 | 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 | Uruguiana - RS |
| Total Out/2021 | 203.329.782 | 572.680 | 343.607.849 | 15,86 | Estados Unidos e Argentina | Rio de Janeiro - RJ, Uruguiana - RS |
| nov/2021 | 13.263 | 174 | 104.342 | 3 | Argentina | Rio Grande do Sul - RS |
| nov/2021 | 173.745.583 | 489.552 | 293.731.082 | 16 | Estados Unidos | Salvador - BA |
| nov/2021 | 548.328.137 | 1.188.698 | 713.218.770 | 21 | Estados Unidos | Rio de Janeiro - RJ |
| Total Nov/2021 | 722.086.983 | 1.678.424 | 1.007.054.193 | 19,22 | Estados Unidos e Argentina | Uruguiana - RS, Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA |
| 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) | 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 |
| 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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Consumo de gás natural (milhões de m³/d) | Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ² | 27,73 | 23,92 | 23,90 | 22,80 | 39,93 | 37,73 | 28,14 | 30,19 | 28,23 | 29,65 | 40,37 | 41,56 | 39,75 | 38,00 | 42,36 | 37,03 | 35,73 |
| | Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ³ | 6,55 | 3,77 | 5,13 | 3,28 | 4,29 | 6,42 | 3,27 | 2,11 | 4,26 | 2,58 | 4,45 | 9,18 | 11,07 | 10,12 | 11,77 | 14,07 | 7,21 |
| | Demanda Termelétrica total | 34,25 | 27,69 | 29,04 | 26,08 | 44,22 | 44,15 | 31,41 | 32,30 | 32,49 | 32,23 | 44,82 | 50,74 | 50,82 | 48,12 | 54,13 | 51,10 | 42,94 |
| Energia gerada (mil GWh)¹ | | 53,81 | 41,62 | 45,44 | 41,04 | 5,95 | 5,90 | 3,91 | 4,23 | 4,26 | 4,24 | 5,59 | 6,76 | 6,64 | 6,61 | 7,47 | 6,87 | 62,48 |
| Estimativa de eficiência (%) | Poder calorífico = 9.400 kcal/m³ | 39,3% | 37,7% | 39,2% | 38,9% | 39,7% | 39,4% | 39,3% | 38,6% | 40,0% | 38,8% | 38,0% | 39,3% | 38,5% | 41,9% | 40,7% | 41,0% | 39,6% |
| | Poder calorífico = 9.900 kcal/m³ | 37,3% | 35,8% | 29,6% | 36,9% | 37,7% | 37,4% | 37,3% | 36,7% | 38,0% | 36,9% | 36,1% | 37,3% | 36,6% | 39,8% | 38,7% | 38,9% | 37,6% |

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 contemplam 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.

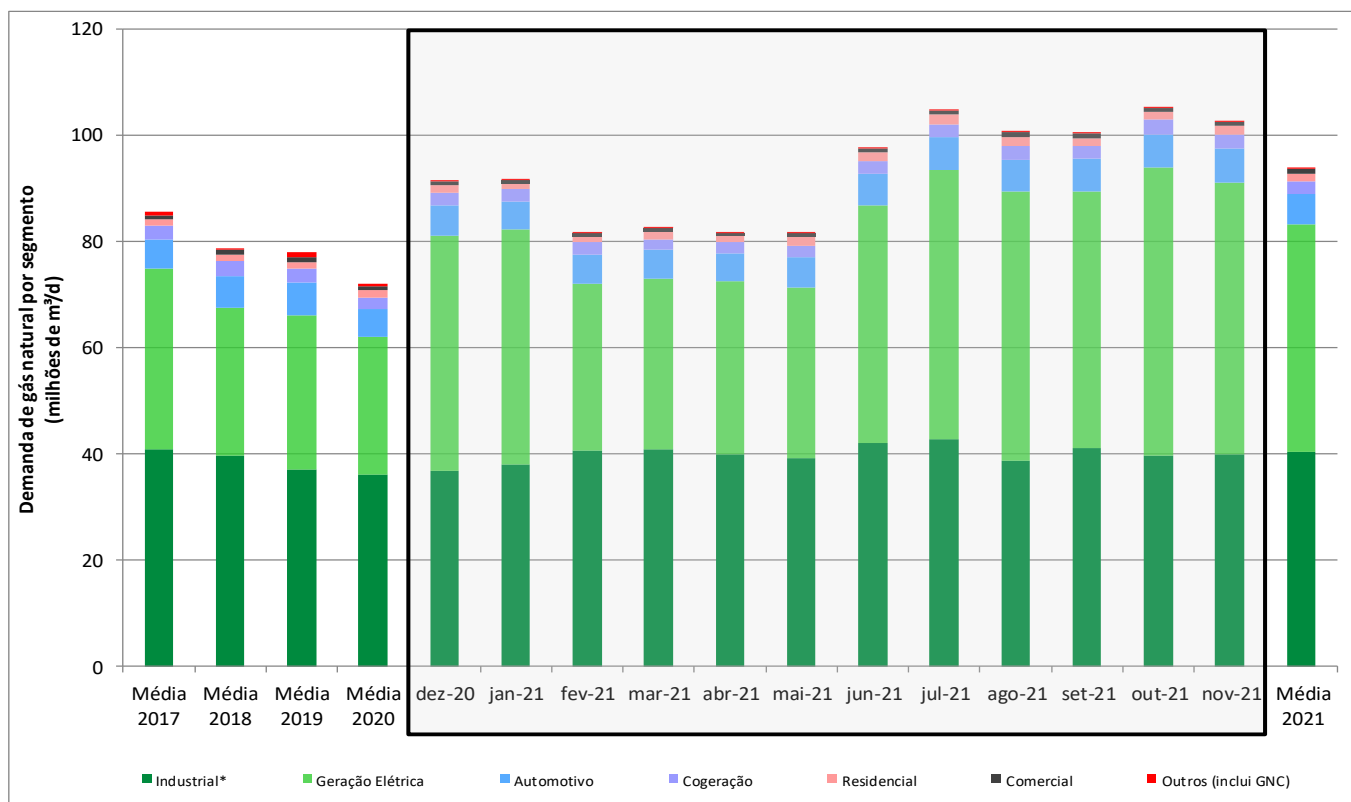
Demanda de Gás Natural por Distribuidora

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 m³/dia) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Algás (AL) | 0,623 | 0,623 | 0,540 | 0,459 | 0,480 | 0,535 | 0,607 | 0,623 | 0,591 | 0,598 | 0,497 | 0,453 | 0,610 | 0,670 | 0,530 | 0,531 | 0,568 |
| Bahias (BA) | 3,606 | 3,814 | 3,782 | 3,425 | 3,498 | 3,548 | 3,599 | 3,109 | 3,532 | 3,629 | 3,790 | 4,072 | 3,731 | 3,484 | 3,907 | 3,951 | 3,668 |
| ES GÁS (ES) | 2,734 | 2,791 | 2,587 | 2,371 | 2,680 | 2,602 | 2,620 | 1,867 | 2,576 | 2,725 | 2,768 | 2,865 | 2,703 | 2,215 | 2,820 | 2,835 | 2,600 |
| Cebgás (DF) | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,000 | 0,008 | 0,008 | 0,009 | 0,006 |
| Ceg (RJ) | 13,072 | 11,516 | 10,125 | 8,644 | 14,190 | 10,731 | 7,414 | 13,582 | 12,260 | 11,099 | 14,141 | 14,489 | 12,988 | 13,160 | 15,926 | 15,593 | 12,853 |
| Ceg Rio (RJ) | 8,119 | 5,689 | 6,289 | 5,841 | 10,027 | 9,836 | 8,189 | 9,601 | 8,290 | 7,470 | 10,425 | 10,496 | 9,907 | 8,819 | 10,676 | 7,700 | 9,219 |
| Cegás (CE) | 1,587 | 0,834 | 1,207 | 0,599 | 0,589 | 2,050 | 1,487 | 0,471 | 0,484 | 0,523 | 0,553 | 0,562 | 0,568 | 0,535 | 0,577 | 0,573 | 0,762 |
| Cigás (AM) | 3,019 | 3,917 | 4,632 | 4,942 | 5,149 | 4,960 | 4,866 | 4,897 | 4,710 | 4,951 | 5,377 | 5,533 | 5,487 | 5,469 | 5,433 | 5,498 | 5,198 |
| Comgas (SP) | 11,761 | 14,237 | 14,239 | 13,451 | 15,190 | 14,648 | 15,126 | 16,017 | 16,541 | 16,011 | 16,845 | 16,089 | 17,115 | 17,716 | 16,811 | 15,404 | 16,211 |
| Compagás (PR) | 1,157 | 1,202 | 1,367 | 1,556 | 2,730 | 2,047 | 2,507 | 2,708 | 1,769 | 1,648 | 2,715 | 3,107 | 1,828 | 1,930 | 2,693 | 1,510 | 2,224 |
| Copergás (PE) | 4,583 | 4,808 | 4,662 | 4,407 | 5,632 | 5,586 | 5,248 | 2,887 | 3,649 | 4,534 | 5,244 | 5,591 | 4,043 | 4,981 | 3,767 | 5,396 | 4,630 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,683 | 0,713 | 0,713 | 0,632 | 0,682 | 0,722 | 0,722 | 0,772 | 0,677 | 0,687 | 0,731 | 0,838 | 0,879 | 1,029 | 1,096 | 1,072 | 0,839 |
| Gasmig (MG) | 3,603 | 3,018 | 3,067 | 2,584 | 2,862 | 3,770 | 3,566 | 3,900 | 3,807 | 3,327 | 4,093 | 4,227 | 4,007 | 3,494 | 3,823 | 3,990 | 3,818 |
| 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 | 2,148 | 1,928 | 0,892 | 1,632 | 1,308 | 1,022 | 1,483 | 2,178 | 2,728 | 2,203 | 1,948 | 1,766 | 1,735 |
| Pbgás (PB) | 0,266 | 0,265 | 0,238 | 0,185 | 0,231 | 0,223 | 0,228 | 0,201 | 0,195 | 0,202 | 0,209 | 0,236 | 0,224 | 0,229 | 0,227 | 0,242 | 0,220 |
| Potigás (RN) | 0,316 | 0,318 | 0,290 | 0,205 | 0,224 | 0,212 | 0,213 | 0,194 | 0,200 | 0,223 | 0,228 | 0,243 | 0,239 | 0,244 | 0,247 | 0,256 | 0,227 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,140 | 1,102 | 1,110 | 0,841 | 0,864 | 0,929 | 0,902 | 0,879 | 0,838 | 0,899 | 0,925 | 0,951 | 0,954 | 0,897 | 0,904 | 0,920 | 0,909 |
| Scgás (SC) | 1,791 | 1,929 | 1,967 | 1,839 | 2,013 | 2,061 | 2,148 | 2,152 | 2,167 | 2,257 | 2,278 | 2,273 | 2,275 | 2,254 | 2,238 | 2,207 | 2,210 |
| Sergás (SE) | 0,257 | 0,243 | 0,327 | 0,234 | 0,264 | 0,259 | 0,899 | 1,058 | 1,398 | 1,387 | 1,238 | 1,500 | 1,432 | 1,474 | 1,062 | 1,245 | 1,177 |
| Sulgás (RS) | 1,848 | 2,104 | 2,214 | 1,982 | 1,495 | 1,503 | 1,504 | 1,429 | 1,577 | 1,542 | 1,620 | 1,609 | 1,479 | 1,386 | 1,662 | 1,593 | 1,537 |
| 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 | 7,153 | 7,632 | 4,920 | 0,010 | 1,127 | 5,742 | 6,978 | 6,917 | 7,426 | 7,697 | 7,465 | 7,251 | 5,742 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 65,979 | 64,100 | 64,369 | 58,922 | 78,105 | 75,788 | 67,663 | 67,995 | 67,703 | 70,482 | 82,147 | 84,237 | 80,623 | 79,895 | 83,821 | 79,541 | 76,354 |

Demanda de Gás Natural por Segmento

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



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

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

| 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 |
| | | | 611,90 | Vapor | 4 | 466,2 | |
| GNA I (antiga Novo Tempo GNA II) | RJ | 1.338,30 | 611,90 | Gás Natural | 1 a 3 | 872,1 | 31/10/2021 |
| | | | 3,40 | Gás Natural | 4 | 0,16 | |
| Oeste de Canoas 1 | MA | 5,54 | 3,40 | Gás Natural | 1 a 3 | 5,382 | 02/07/2024 |
| Parnaíba 5 | MA | 385,75 | - | Vapor | 1 e 2 | 385,747 | 01/01/2024 |
| | | | 1.515,64 | Gás Natural | 1 | 332,724 | |
| Porto De Sergipe I | SE | 1.515,64 | 867,00 | Gás Natural | 2 | 332,724 | 30/03/2020 |
| | | | 867,00 | Gás Natural | 3 | 332,724 | |
| | | | 867,00 | Gás Natural | 4 | 517,468 | |
| | | | 867,00 | Vapor | 4 | 517,468 | |
| Jaguatirica II | RR | 140,83 | - | Gás Natural | 1 | 48,653 | 27/01/2022 |
| | | | - | 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 |
| | | | - | Gás Natural | 6 | 3,706 | |
| | | | - | Gás Natural | 1 | 9,389 | |
| Barra Bonita I | PR | 9,39 | - | Gás Natural | 1 | 9,389 | 01/05/2022 |
| Edlux X | MS | 56,00 | - | Gás Natural | 1 | 56 | 01/05/2022 |
| Epp IV | RJ | 62,00 | - | Gás Natural | 1 | 62 | 01/05/2022 |
| Karkey 013 | RJ | 370,00 | - | Gás Natural | 13 | 255 | 01/05/2022 |
| | | | - | Gás Natural | 19 | 115 | |
| Luiz Oscar Rodrigues de Melo | ES | 36,00 | - | Gás Natural | 1 a 4 | 9 | 30/04/2022 |
| MP Paulínia | SP | 175,45 | - | Gás Natural | 1 a 11 | 15,95 | 20/04/2022 |
| Porsud I e II | RJ | 190,00 | - | Gás Natural | 1 | 115,00 | 01/05/2022 |
| | | | - | Gás Natural | 2 | 75,00 | |
| Povoação I | ES | 46,85 | - | Gás Natural | 1 a 5 | 9,37 | 01/05/2022 |
| RETG 100 02 01 | RJ | 100,20 | - | Gás Natural | 1 a 4 | 25,05 | 20/04/2022 |
| Rio de Janeiro I | RJ | 112,90 | - | Gás Natural | 1 | 112,902 | 01/05/2022 |
| Viana I | ES | 37,48 | - | Gás Natural | 1 a 4 | 9,37 | 01/05/2022 |

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

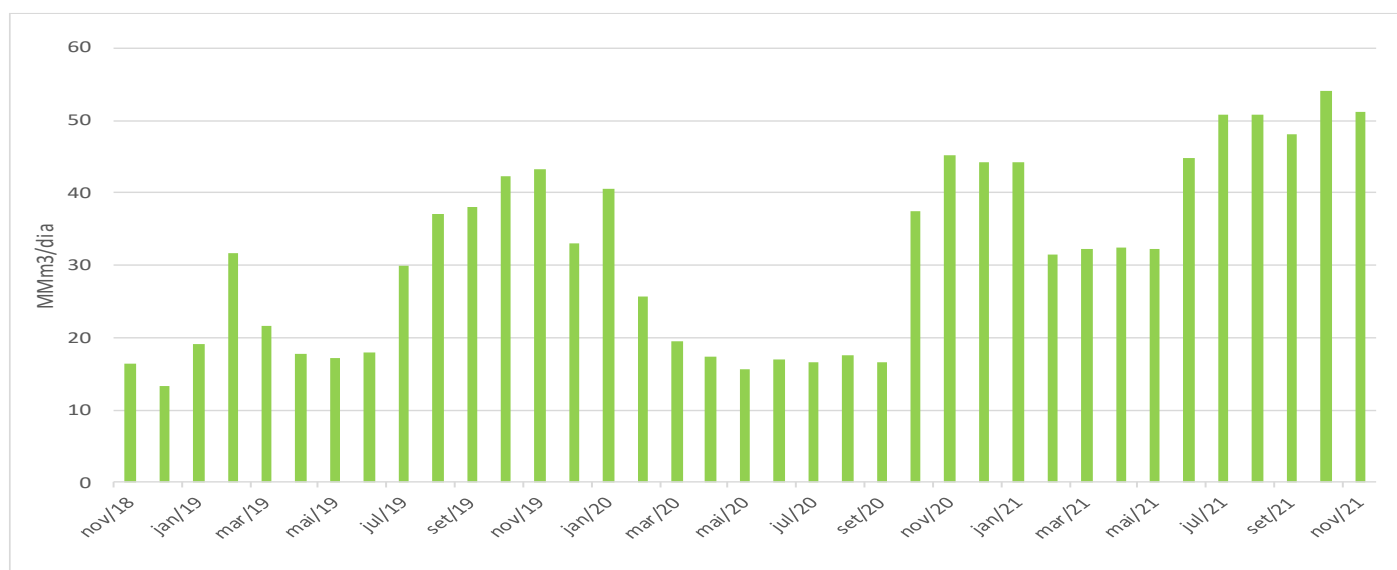
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | Set-21 | Out-21 | Nov-21 | Média 2021 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Algás (AL) | 0,623 | 0,622 | 0,540 | 0,459 | 0,480 | 0,535 | 0,607 | 0,623 | 0,591 | 0,598 | 0,497 | 0,453 | 0,610 | 0,670 | 0,530 | 0,531 | 0,568 |
| Bahiagás (BA) | 3,604 | 3,801 | 3,694 | 3,369 | 3,349 | 3,402 | 3,450 | 3,097 | 3,528 | 3,508 | 3,635 | 3,922 | 3,572 | 3,328 | 3,757 | 3,840 | 3,549 |
| ES GÁS (ES) | 1,747 | 1,837 | 1,766 | 1,308 | 1,577 | 1,537 | 1,546 | 0,760 | 1,568 | 1,620 | 1,689 | 1,750 | 1,704 | 1,611 | 1,744 | 1,745 | 1,570 |
| Cebgás (DF) | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,000 | 0,008 | 0,008 | 0,009 | 0,006 |
| Ceg (RJ) | 4,324 | 4,458 | 4,462 | 3,919 | 4,151 | 4,004 | 4,051 | 4,117 | 3,900 | 4,306 | 4,216 | 4,450 | 4,641 | 4,507 | 4,394 | 4,482 | 4,279 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,526 | 2,299 | 2,430 | 2,192 | 2,393 | 2,345 | 2,531 | 2,488 | 2,501 | 2,464 | 2,500 | 2,430 | 2,479 | 2,440 | 2,379 | 2,407 | 2,451 |
| Cegás (CE) | 0,459 | 0,525 | 0,550 | 0,474 | 0,538 | 0,521 | 0,516 | 0,471 | 0,484 | 0,523 | 0,553 | 0,562 | 0,568 | 0,535 | 0,577 | 0,573 | 0,535 |
| Cigás (AM) | 0,099 | 0,109 | 0,114 | 0,144 | 0,151 | 0,137 | 0,153 | 0,175 | 0,177 | 0,175 | 0,184 | 0,182 | 0,193 | 0,191 | 0,190 | 0,186 | 0,177 |
| Comgas (SP) | 11,755 | 12,448 | 12,363 | 11,560 | 12,785 | 12,510 | 12,854 | 12,559 | 12,502 | 13,014 | 13,987 | 13,811 | 14,071 | 14,308 | 14,314 | 13,572 | 13,409 |
| Compagás (PR) | 1,158 | 1,201 | 1,366 | 0,881 | 0,864 | 0,857 | 0,904 | 0,871 | 0,907 | 0,922 | 0,893 | 0,977 | 0,843 | 0,852 | 0,968 | 0,893 | 0,899 |
| Copergás (PE) | 2,579 | 3,011 | 3,065 | 3,061 | 3,209 | 3,269 | 3,037 | 2,887 | 3,078 | 3,215 | 3,193 | 3,217 | 1,649 | 2,763 | 1,957 | 3,491 | 2,887 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,682 | 0,713 | 0,713 | 0,632 | 0,682 | 0,722 | 0,722 | 0,772 | 0,677 | 0,687 | 0,731 | 0,838 | 0,879 | 1,029 | 1,096 | 1,072 | 0,839 |
| Gasmig (MG) | 2,613 | 2,606 | 2,301 | 2,199 | 2,406 | 2,484 | 2,728 | 2,570 | 2,636 | 2,740 | 2,632 | 2,712 | 2,543 | 2,619 | 2,592 | 2,651 | 2,628 |
| 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 | 0,493 | 0,542 | 0,520 | 0,493 | 0,545 | 0,540 | 0,562 | 0,557 | 0,520 | 0,555 | 0,615 | 0,598 | 0,550 |
| Pbgás (PB) | 0,266 | 0,265 | 0,238 | 0,185 | 0,231 | 0,223 | 0,228 | 0,201 | 0,195 | 0,202 | 0,209 | 0,236 | 0,224 | 0,229 | 0,227 | 0,242 | 0,220 |
| Potigás (RN) | 0,315 | 0,318 | 0,290 | 0,205 | 0,224 | 0,212 | 0,213 | 0,194 | 0,200 | 0,223 | 0,228 | 0,243 | 0,239 | 0,244 | 0,247 | 0,256 | 0,227 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,140 | 1,103 | 1,110 | 0,841 | 0,864 | 0,929 | 0,902 | 0,879 | 0,838 | 0,899 | 0,925 | 0,951 | 0,954 | 0,897 | 0,904 | 0,920 | 0,909 |
| Scgás (SC) | 1,791 | 1,929 | 1,967 | 1,839 | 2,013 | 2,061 | 2,148 | 2,152 | 2,167 | 2,257 | 2,278 | 2,273 | 2,275 | 2,254 | 2,238 | 2,207 | 2,210 |
| Sergás (SE) | 0,257 | 0,243 | 0,327 | 0,229 | 0,264 | 0,259 | 0,899 | 1,058 | 1,398 | 1,387 | 1,238 | 1,500 | 1,432 | 1,474 | 1,062 | 1,245 | 1,177 |
| Sulgás (RS) | 1,848 | 2,104 | 2,214 | 1,982 | 1,495 | 1,503 | 1,504 | 1,429 | 1,577 | 1,542 | 1,620 | 1,609 | 1,479 | 1,386 | 1,662 | 1,593 | 1,537 |
| 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 | 38,176 | 38,055 | 39,519 | 37,800 | 39,475 | 40,828 | 41,777 | 42,680 | 40,875 | 41,899 | 41,460 | 42,514 | 40,626 |
| SEGMENTO TERMELÉTRICO | 27,747 | 23,914 | 21,655 | 22,819 | 39,929 | 37,733 | 28,144 | 30,195 | 28,228 | 29,654 | 40,370 | 41,558 | 39,748 | 37,996 | 42,361 | 37,027 | 35,728 |

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| REPAR | 1,227 | 0,928 | 1,077 | 0,979 | 1,142 | 1,076 | 1,043 | 1,168 | 1,105 | 1,283 | 1,246 | 1,252 | 1,056 | 1,259 | 1,122 | 1,087 | 1,154 |
| REPLAN | 1,941 | 1,820 | 2,005 | 1,982 | 2,122 | 2,076 | 1,870 | 2,111 | 1,911 | 2,110 | 2,165 | 2,279 | 1,849 | 1,860 | 1,844 | 1,604 | 1,971 |
| REDUC | 1,715 | 0,483 | 0,541 | 0,883 | 0,831 | 1,083 | 1,271 | 1,747 | 1,139 | 0,645 | 0,724 | 0,261 | 0,000 | 0,242 | 0,240 | 0,000 | 0,668 |
| REVAP | 2,180 | 2,249 | 1,503 | 2,220 | 1,984 | 2,061 | 2,284 | 2,217 | 1,099 | 1,534 | 1,728 | 2,081 | 1,624 | 1,528 | 1,444 | 1,406 | 1,728 |
| RPBC | 0,654 | 0,252 | 0,656 | 0,762 | 0,887 | 0,905 | 1,059 | 0,943 | 0,935 | 1,013 | 1,024 | 1,044 | 0,000 | 1,226 | 1,113 | 0,000 | 0,842 |
| RLAM | 1,195 | 1,001 | 1,018 | 1,334 | 0,834 | 0,000 | 0,277 | 1,355 | 0,535 | 0,611 | 0,928 | 1,121 | 1,142 | 1,191 | 1,254 | 1,855 | 0,934 |
| REGAP | 0,809 | 0,792 | 0,763 | 0,843 | 0,772 | 0,663 | 0,833 | 0,728 | 0,574 | 0,815 | 0,810 | 0,846 | 0,788 | 0,656 | 0,695 | 0,825 | 0,749 |
| REFAP | 0,459 | 0,492 | 0,057 | 0,435 | 0,783 | 0,719 | 0,820 | 0,776 | 0,820 | 0,758 | 0,730 | 0,773 | 0,654 | 0,666 | 0,565 | 0,524 | 0,710 |
| RECAP | 0,392 | 0,446 | 0,428 | 0,354 | 0,300 | 0,431 | 0,299 | 0,369 | 0,196 | 0,247 | 0,382 | 0,458 | 0,408 | 0,351 | 0,304 | 0,282 | 0,339 |
| REMAN | 0,159 | 0,166 | 0,043 | 0,088 | 0,151 | 0,173 | 0,147 | 0,137 | 0,154 | 0,151 | 0,173 | 0,154 | 0,149 | 0,158 | 0,161 | 0,174 | 0,157 |
| LUBNOR | 0,068 | 0,065 | 0,018 | 0,058 | 0,048 | 0,090 | 0,086 | 0,003 | 0,070 | 0,082 | 0,080 | 0,082 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,045 |
| 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 | 8,921 | 9,276 | 9,989 | 11,555 | 8,537 | 8,340 | 9,991 | 10,349 | 7,671 | 9,136 | 8,742 | 7,758 | 9,213 |

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| Unigel Agro BA | 1,250 | 1,169 | 0,204 | 0,003 | 0,003 | 0,153 | 0,079 | 0,041 | 0,048 | 0,129 | 0,891 | 0,979 | 1,206 | 1,195 | 1,108 | 1,258 | 0,644 |
| Unigel Agro SE | 1,044 | 1,101 | 0,092 | 0,000 | 0,000 | 0,024 | 0,632 | 0,811 | 1,159 | 1,138 | 0,986 | 1,227 | 1,155 | 1,198 | 0,786 | 0,950 | 0,915 |
| TOTAL | 2,293 | 2,271 | 0,296 | 0,003 | 0,003 | 0,178 | 0,710 | 0,852 | 1,206 | 1,266 | 1,878 | 2,206 | 2,361 | 2,393 | 1,895 | 2,208 | 1,559 |

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 novembro/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 | 1,663 | 8,223 | 9,886 | Sudeste | 2,086 | 7,289 | 9,374 |
| Sudeste e Centro-Oeste | 1,663 | 8,129 | 9,792 | Brasil | 2,086 | 7,289 | 9,374 |
| Sul | 1,663 | 8,025 | 9,688 | | | | |
| Brasil | 1,663 | 8,148 | 9,811 | | | | |

Dólar de conversão R\$/US\$: novembro-21 **5,556**

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

Contratos Petrobras - Distribuidoras

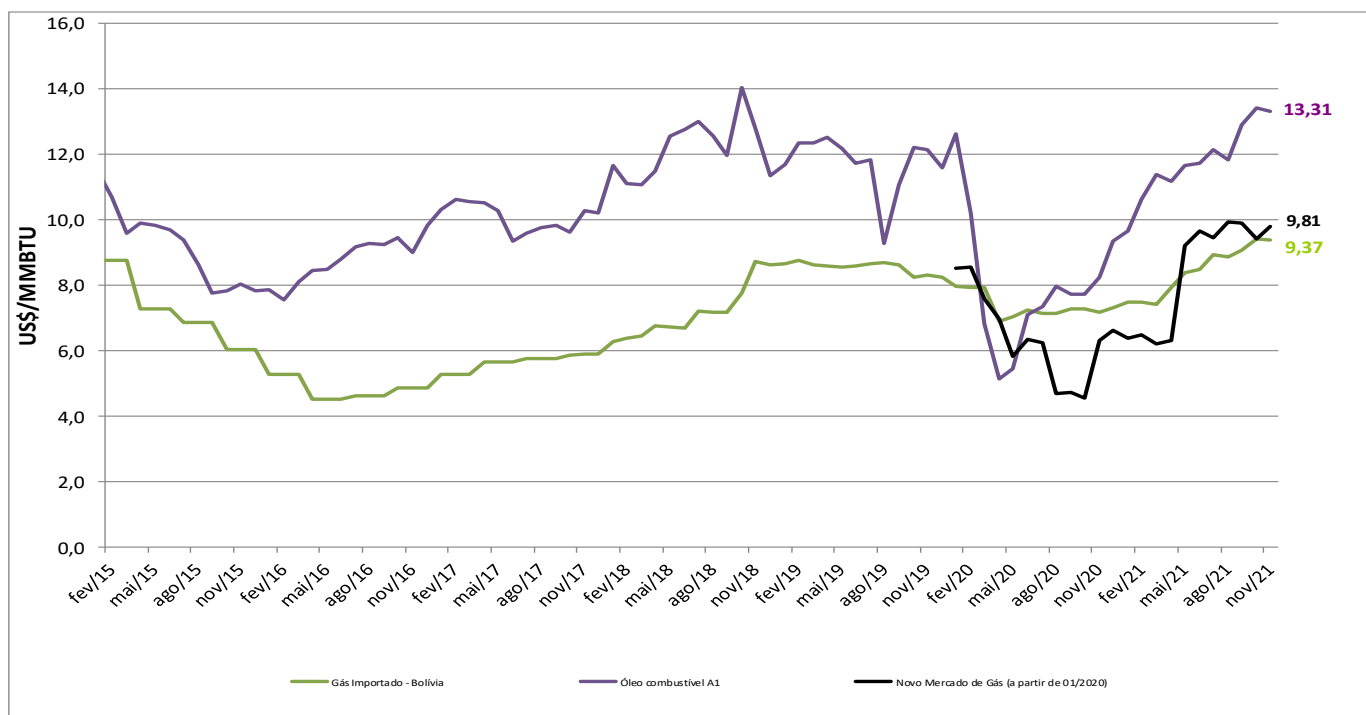
1 distribuidora possui contrato do tipo **Gás Importado**, referente ao gás boliviano.

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 | nov-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 | 4,88 | 4,61 |

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) novembro, 2021 | | | | |
|--|-------------------------------|------------------|--------|------------|
| | Segmento | Faixa de consumo | R\$/m³ | US\$/MMBtu |
| Preços das Distribuidoras | Industrial (m³/d) | 2.000 | 3,662 | 17,669 |
| | | 20.000 | 3,223 | 15,552 |
| | | 50.000 | 3,135 | 15,125 |
| | Residencial (m³/mês) | 12 | 6,527 | 31,495 |
| | Comercial (m³/mês) | 800 | 4,846 | 23,383 |
| | Automotivo (Postos) | faixa única | 3,299 | 15,917 |
| ANP | Automotivo (Consumidor Final) | faixa única | 4,299 | 20,743 |

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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 | |
|---|-----------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|-------|
| Média Nacional (R\$/m³) | até 2.000 m³/d | 1,83 | 2,23 | 2,62 | 2,42 | 2,50 | 2,61 | 2,65 | 2,67 | 2,67 | 3,18 | 3,30 | 3,35 | 3,49 | 3,56 | 3,54 | 3,54 | 3,15 |
| | até 20.000 m³/d | 1,62 | 1,95 | 2,32 | 2,14 | 2,21 | 2,27 | 2,33 | 2,28 | 2,33 | 2,81 | 2,89 | 2,94 | 3,07 | 3,13 | 3,11 | 3,11 | 2,76 |
| | até 50.000 m³/d | 1,56 | 1,89 | 2,26 | 2,08 | 2,12 | 2,18 | 2,25 | 2,23 | 2,26 | 2,73 | 2,82 | 2,87 | 3,00 | 3,04 | 3,03 | 3,03 | 2,68 |
| Média Nacional (US\$/MMBtu) | até 2.000 m³/d | 15,35 | 16,35 | 17,84 | 12,76 | 13,02 | 13,07 | 13,14 | 12,67 | 12,89 | 16,12 | 17,58 | 17,44 | 17,84 | 18,06 | 17,16 | 17,16 | 15,79 |
| | até 20.000 m³/d | 13,59 | 14,36 | 15,79 | 11,26 | 11,49 | 11,34 | 11,52 | 10,82 | 11,21 | 14,21 | 15,37 | 15,27 | 15,67 | 15,89 | 15,08 | 15,08 | 13,81 |
| | até 50.000 m³/d | 13,14 | 13,87 | 15,35 | 10,96 | 11,06 | 10,92 | 11,12 | 10,60 | 10,88 | 13,84 | 15,00 | 14,90 | 15,30 | 15,42 | 14,66 | 14,66 | 13,43 |

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.

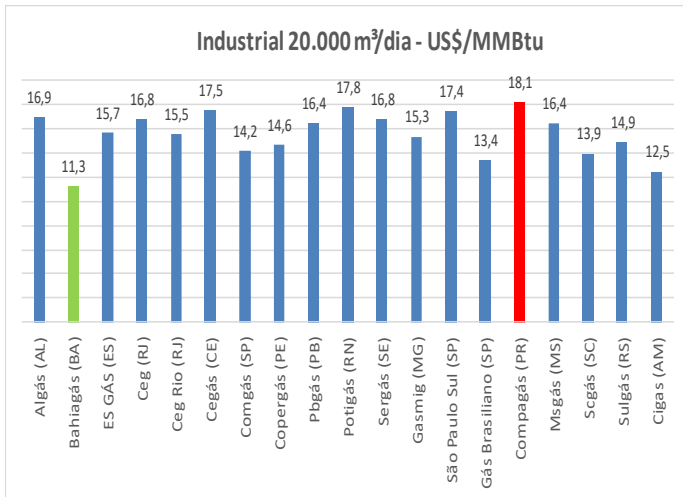
| Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov- 21 | Média 2021 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|---------------|
| Preço médio ao consumidor (R\$/m³) | 2,34 | 2,73 | 3,16 | 3,09 | 3,09 | 3,19 | 3,21 | 3,26 | 3,28 | 3,83 | 3,88 | 3,94 | 4,04 | 4,14 | 4,15 | 4,30 | 3,75 |
| 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 | 16,10 | 15,95 | 15,87 | 15,49 | 15,79 | 19,43 | 20,65 | 20,47 | 20,61 | 21,00 | 20,06 | 20,74 | 18,73 |
| Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu) | 14,13 | 14,56 | 16,31 | 12,40 | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * |

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

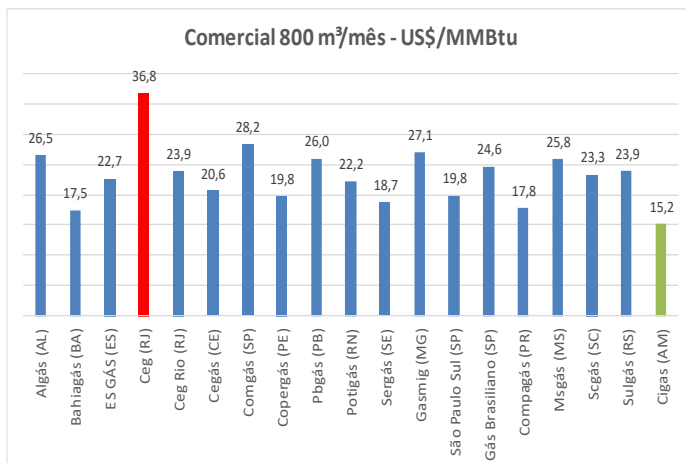
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

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.

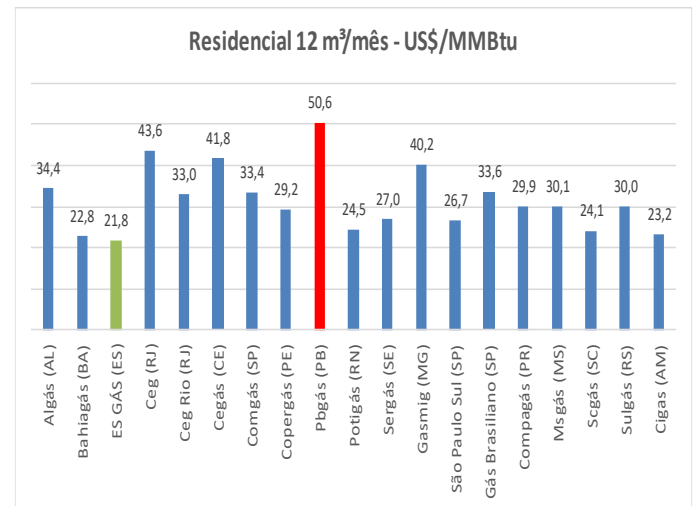


Fontes:

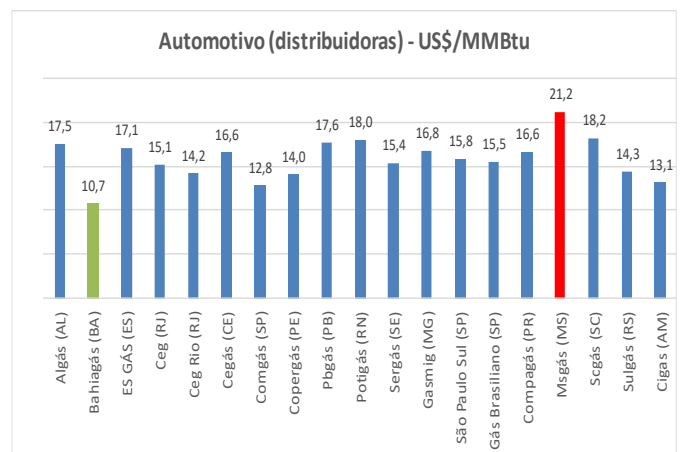
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

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

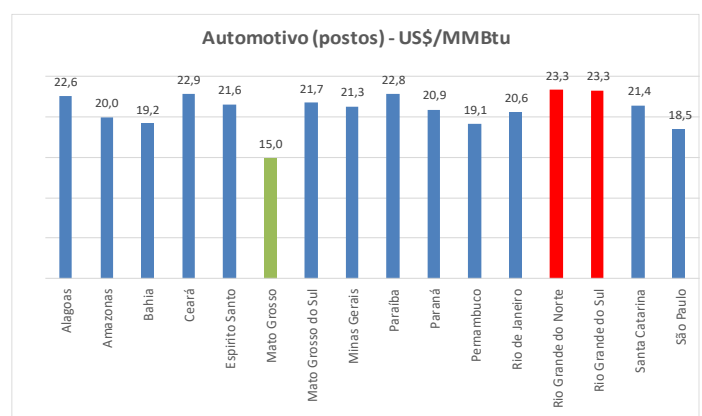
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



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



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



Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

| Preços de GNL (US\$/MMBTU) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| GNL utilizado no Japão ⁽¹⁾ | 7,30 | 9,92 | 5,95 | 4,45 | 7,40 | 18,50 | 12,70 | 6,60 | * | * | * | * | * | * | * | * | 12,60 |
| GNL da Indonésia no Japão | 8,61 | 10,65 | 10,57 | 8,31 | 7,66 | 9,00 | 9,88 | 7,90 | 8,28 | 8,92 | 9,62 | 10,36 | 10,80 | 11,44 | 12,38 | 12,77 | 10,12 |
| GNL utilizado no Brasil ⁽²⁾ | 6,56 | 8,72 | 5,35 | 3,62 | 5,19 | 4,78 | 6,20 | 8,61 | 7,01 | 6,23 | 6,62 | 9,16 | 9,76 | 12,24 | 15,86 | 19,22 | 9,61 |

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.

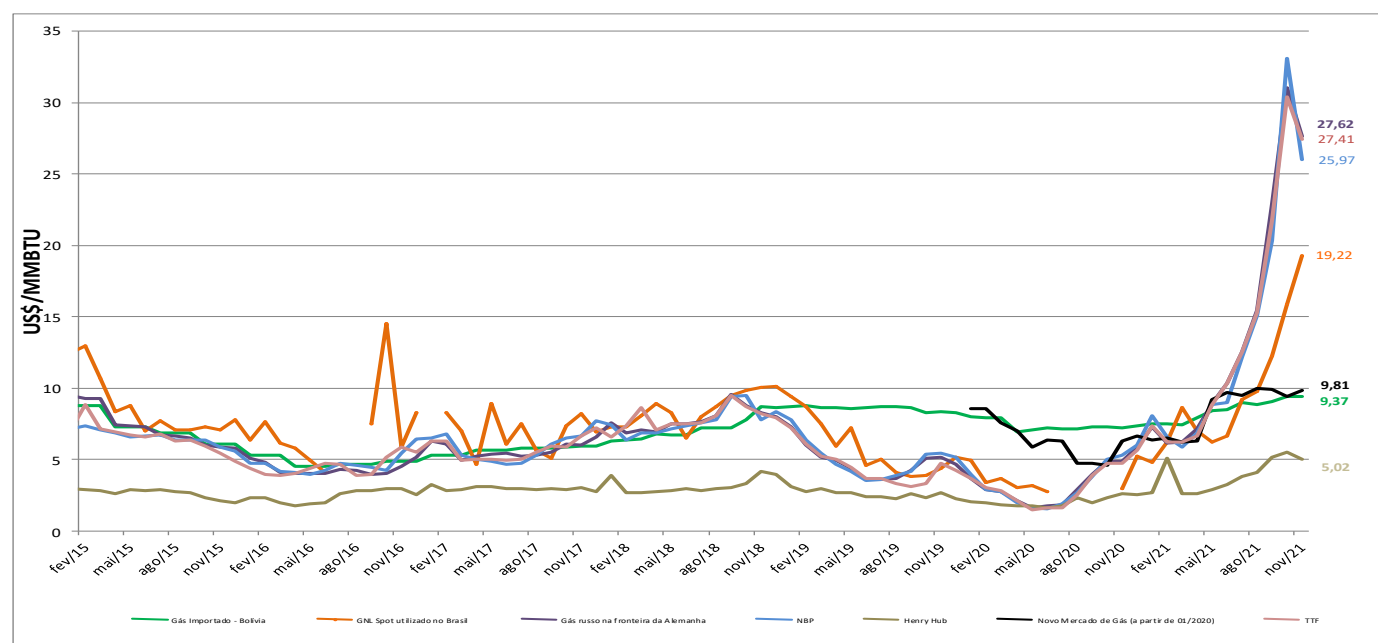
Preços Internacionais de Gás Natural

| PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU) | Média 2017 | Média 2018 | Média 2019 | Média 2020 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| Gás russo vendido na Europa | 5,67 | 7,80 | 4,80 | 3,24 | 5,86 | 7,27 | 6,16 | 6,23 | 7,15 | 8,91 | 10,30 | 12,51 | 15,43 | 22,84 | 31,05 | 27,62 | 14,13 |
| NBP * | 5,83 | 7,68 | 4,96 | 3,28 | 6,01 | 8,03 | 6,60 | 5,87 | 6,82 | 8,82 | 8,95 | 12,13 | 15,06 | 20,34 | 33,12 | 25,97 | 13,79 |
| Henry Hub | 2,96 | 3,15 | 2,57 | 2,02 | 2,55 | 2,67 | 5,04 | 2,56 | 2,62 | 2,89 | 3,24 | 3,79 | 4,05 | 5,11 | 5,48 | 5,02 | 3,86 |
| TTF | 5,71 | 7,88 | 4,49 | 3,15 | 5,67 | 7,31 | 6,24 | 6,23 | 6,67 | 8,85 | 10,33 | 12,54 | 15,25 | 21,71 | 30,42 | 27,41 | 13,91 |
| Petróleo Brent | 9,69 | 12,66 | 11,41 | 7,54 | 8,89 | 9,72 | 11,04 | 11,61 | 11,54 | 12,12 | 13,02 | 13,25 | 12,48 | 13,29 | 14,90 | 14,39 | 12,49 |
| Petróleo WTI | 9,07 | 11,55 | 10,16 | 7,00 | 8,38 | 9,28 | 10,52 | 11,11 | 10,99 | 11,61 | 12,72 | 12,91 | 12,07 | 12,75 | 14,49 | 14,11 | 12,05 |
| Petróleo Brent (US\$/bbl) | 54,39 | 71,07 | 64,03 | 42,30 | 49,87 | 54,55 | 61,96 | 65,19 | 64,77 | 68,04 | 73,07 | 74,39 | 70,02 | 74,60 | 83,65 | 80,77 | 70,09 |
| Petróleo WTI (US\$/bbl) | 50,92 | 64,83 | 57,01 | 39,31 | 47,05 | 52,10 | 59,06 | 62,35 | 61,71 | 65,18 | 71,38 | 72,46 | 67,73 | 71,56 | 81,32 | 79,18 | 67,64 |

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

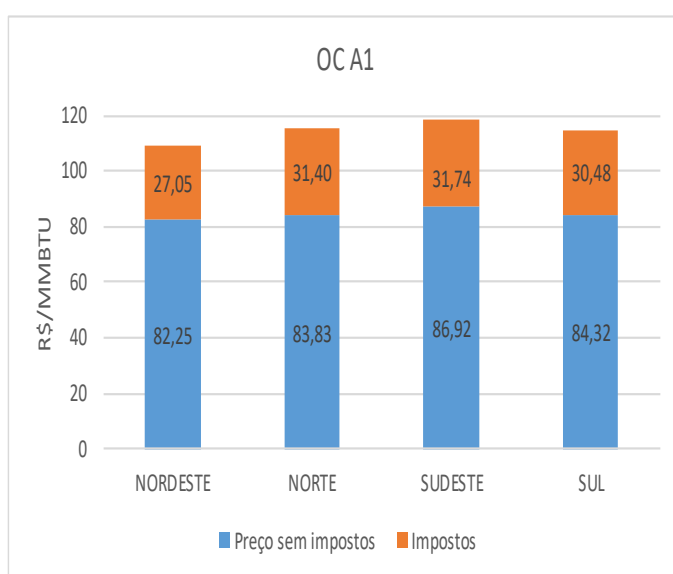
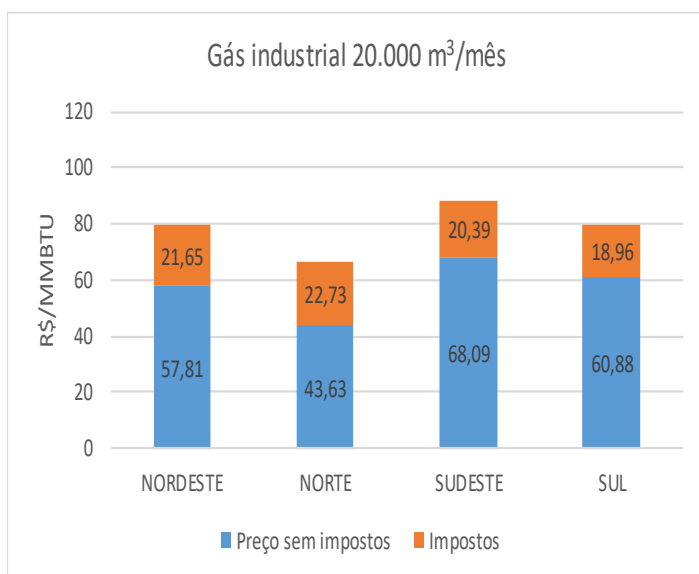
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



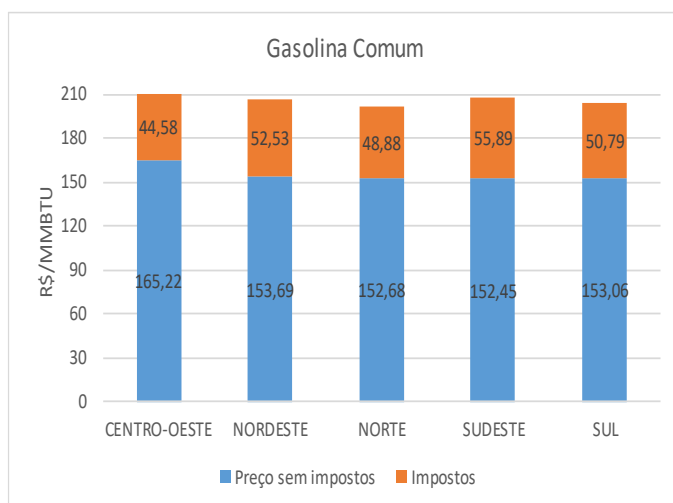
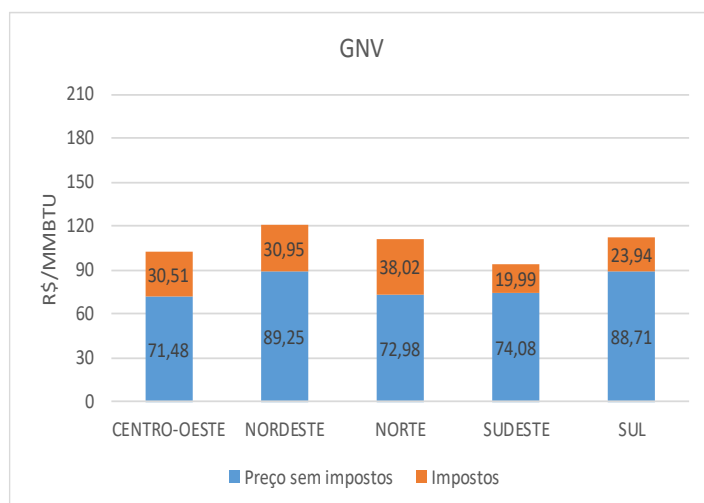
Fontes: theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration.

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

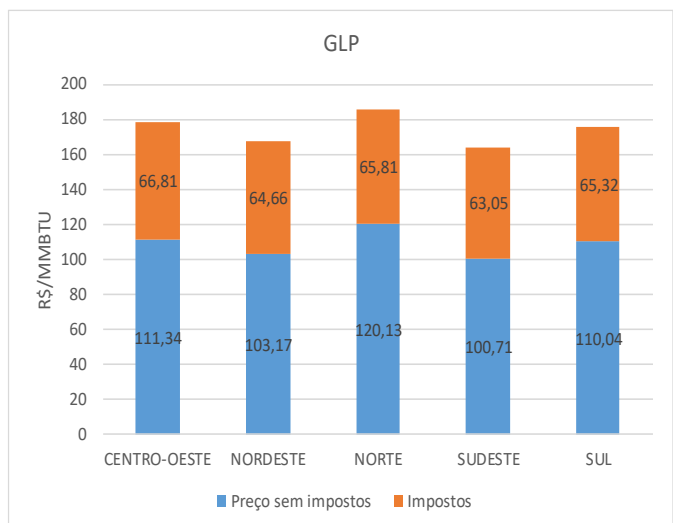
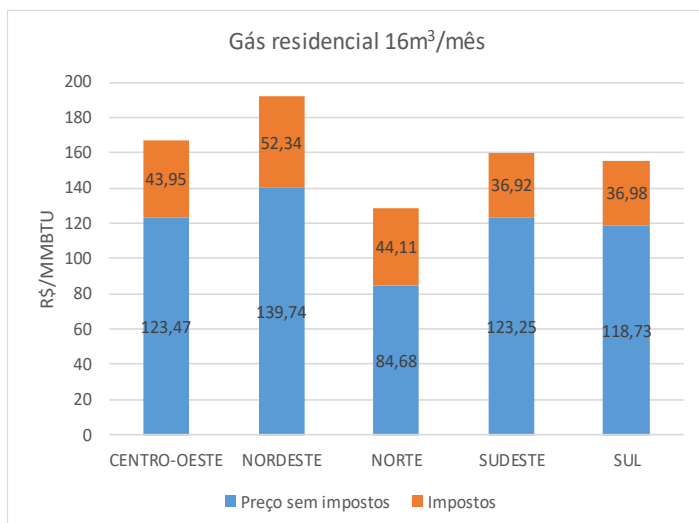
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.



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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|---------------------------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| PRODUÇÃO NACIONAL | 56,66 | 53,00 | 46,76 | 49,80 | 48,22 | 46,61 | 50,29 | 46,61 | 48,09 | 48,15 | 47,64 | 45,91 | 44,65 | 43,96 | 44,22 | 46,76 |
| Norte | | | | | 5,74 | 5,73 | 5,82 | 5,69 | 5,10 | 4,97 | 4,90 | 4,80 | 4,86 | 4,73 | 4,70 | 5,19 |
| Centro | | | | | 3,38 | 3,52 | 3,63 | 3,55 | 2,58 | 2,61 | 2,55 | 2,52 | 2,51 | 2,49 | 2,52 | 2,90 |
| Sur | | | | | 39,11 | 37,36 | 40,85 | 37,36 | 40,41 | 40,57 | 40,19 | 38,59 | 37,28 | 36,73 | 37,00 | 38,68 |
| DISPONIBILIZADO (OFERTA) | 53,17 | 49,35 | 43,07 | 46,36 | 46,18 | 44,73 | 48,24 | 44,63 | 46,01 | 45,87 | 45,59 | 43,73 | 41,43 | 40,85 | 40,27 | 44,32 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 11,43 | 6,34 | 10,75 | 9,98 | 9,74 | 10,81 | 11,03 | 11,03 | 11,46 | 10,90 | 11,78 | 11,27 | 11,53 | 11,87 | 11,79 | 11,20 |
| Geração Elétrica | 5,51 | 5,07 | 4,41 | 4,53 | 3,19 | 3,50 | 3,66 | 3,44 | 4,07 | 3,70 | 3,84 | 3,92 | 4,18 | 4,40 | 4,54 | 3,86 |
| 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 | 5,09 | 5,25 |
| Consumidores Diretos | | | | | 1,41 | 1,71 | 1,70 | 1,67 | 1,71 | 1,59 | 1,76 | 1,66 | 1,56 | 1,49 | 1,74 | 1,64 |
| Refinarias | 0,36 | 0,31 | 0,26 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,23 | 0,27 | 0,27 | 0,20 | 0,27 | 0,23 | 0,22 | 0,23 | 0,21 | 0,23 |
| PSL's | 0,47 | 0,81 | 0,83 | 0,23 | 0,22 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,22 |
| EXPORTAÇÃO | 41,74 | 37,94 | 32,32 | 36,38 | 36,44 | 33,92 | 37,20 | 33,60 | 34,55 | 34,97 | 33,82 | 32,47 | 29,90 | 28,98 | 28,48 | 33,12 |
| BRASIL | 23,65 | 21,86 | 17,59 | 19,56 | 18,53 | 19,31 | 20,30 | 18,17 | 19,64 | 20,22 | 18,82 | 20,04 | 20,06 | 20,15 | 19,71 | 19,54 |
| ARGENTINA | 17,74 | 16,09 | 13,97 | 15,08 | 15,88 | 13,60 | 16,79 | 14,79 | 14,63 | 13,96 | 14,29 | 12,39 | 9,84 | 8,32 | 8,71 | 13,02 |
| San Matias (Int) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,73 | 2,01 | 1,01 | 0,12 | 0,64 | 0,28 | 0,78 | 0,70 | 0,04 | 0,00 | 0,49 | 0,06 | 0,56 |
| Otros Mercados | 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 | 0,00 | 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.

Urugui (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 | dez-20 | jan-21 | fev-21 | mar-21 | abr-21 | mai-21 | jun-21 | jul-21 | ago-21 | set-21 | out-21 | nov-21 | Média 2021 |
|--|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| PRODUÇÃO NACIONAL | 122,18 | 128,83 | 135,19 | 123,59 | 113,83 | 116,01 | 114,53 | 114,47 | 114,18 | 121,26 | 126,98 | 130,69 | 133,67 | 132,58 | 127,16 | 127,66 | 123,56 |
| Austral | 29,26 | 31,56 | 33,39 | 31,60 | 30,60 | 31,17 | 30,92 | 29,28 | 30,58 | 30,26 | 29,52 | 29,83 | 29,97 | 29,80 | 28,47 | 28,88 | 29,88 |
| Golfo San Jorge | 14,65 | 13,56 | 12,83 | 11,40 | 10,87 | 10,98 | 10,73 | 10,75 | 10,73 | 10,81 | 11,11 | 11,04 | 11,09 | 10,62 | 10,45 | 10,43 | 10,80 |
| Neuquina | 71,55 | 77,79 | 84,20 | 75,78 | 67,80 | 69,32 | 68,40 | 69,93 | 68,44 | 75,80 | 81,99 | 85,48 | 88,35 | 87,93 | 84,07 | 84,19 | 78,54 |
| Noroeste | 6,58 | 5,78 | 5,05 | 4,67 | 4,43 | 4,41 | 4,35 | 4,38 | 4,29 | 4,25 | 4,24 | 4,20 | 4,12 | 4,09 | 4,02 | 4,02 | 4,22 |
| 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 |
| PRODUÇÃO DISPONÍVEL | 96,41 | 101,91 | 108,24 | 99,50 | 92,71 | 94,56 | 94,84 | 93,44 | 92,47 | 100,37 | 104,89 | 107,21 | 108,06 | 106,19 | 108,96 | 108,96 | 101,81 |
| IMPORTAÇÃO | 31,14 | 26,71 | 18,98 | 24,83 | 14,74 | 16,16 | 13,84 | 17,36 | 16,28 | 26,73 | 43,70 | 46,31 | 43,06 | 16,77 | 8,57 | 0,00 | 18,07 |
| Importação da Bolívia | 18,13 | 16,35 | 14,32 | 18,43 | 14,74 | 16,16 | 13,59 | 16,97 | 14,95 | 14,72 | 14,01 | 14,30 | 12,38 | 9,83 | 8,28 | 0,00 | 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 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Importação GNL | 12,23 | 9,77 | 4,65 | 5,15 | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,39 | 1,33 | 12,01 | 29,69 | 31,72 | 30,67 | 6,94 | 0,28 | 0,00 | 2,80 |
| EXPORTAÇÃO | 0,00 | 1,24 | 5,23 | 3,70 | 0,98 | 1,38 | 3,95 | 0,88 | 0,22 | 0,23 | 0,28 | 0,58 | 0,39 | 0,99 | 6,30 | 0,00 | 1,52 |
| Fora do sistema de transporte | 0,00 | 0,01 | 0,32 | 0,14 | 0,01 | 0,03 | 0,09 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 0,00 | 0,03 |
| Dentro do sistema de transporte | 0,00 | 1,22 | 4,92 | 3,56 | 0,97 | 1,35 | 3,86 | 0,88 | 0,19 | 0,23 | 0,28 | 0,58 | 0,39 | 0,99 | 6,11 | 0,00 | 1,49 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 122,45 | 119,81 | 118,94 | 113,91 | 96,81 | 103,98 | 91,21 | 96,36 | 105,32 | 119,86 | 142,02 | 148,47 | 145,77 | 119,45 | | 0,00 | 118,00 |
| Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras | 30,46 | 30,33 | 29,15 | 30,75 | 12,70 | 11,77 | 12,49 | 14,35 | 18,30 | 40,99 | 56,85 | 59,89 | 51,56 | 36,80 | | 0,00 | 32,96 |
| Comercial | 3,46 | 3,47 | 4,01 | 3,32 | 2,30 | 2,31 | 2,31 | 2,55 | 2,67 | 3,84 | 5,01 | 4,60 | 4,25 | 3,38 | | 0,00 | 3,38 |
| Veicular | 6,99 | 6,59 | 6,74 | 5,02 | 6,40 | 6,03 | 6,40 | 6,52 | 6,10 | 5,47 | 5,93 | 6,49 | 6,62 | 6,80 | | 0,00 | 6,32 |
| Geração Elétrica | 47,28 | 47,06 | 41,36 | 39,23 | 44,80 | 54,69 | 40,72 | 41,97 | 41,30 | 38,10 | 42,12 | 46,63 | 52,21 | 40,30 | | 0,00 | 43,54 |
| Industriais | 34,25 | 32,36 | 37,68 | 35,58 | 30,61 | 29,17 | 29,29 | 30,98 | 36,95 | 31,45 | 32,11 | 30,85 | 31,13 | 32,18 | | 0,00 | 31,81 |

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