

## Destaques de Janeiro de 2023

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - dezembro/22)

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 140,1 para 143,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑2,2%)
- **Oferta Nacional:** redução de 48,7 para 47,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓2,3%)
- **Oferta Importada:** houve redução, alterando-se de 19,4 para 18,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓5,7%)
- **Geração Elétrica:** redução de 15,8% no consumo de gás natural para geração elétrica, que passou de 13,9 para 11,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- **Demanda:** houve redução, passando de 64,1 para 63,8 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓6,21%)

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Governo instituiu o Grupo de Trabalho - GT do Programa Gás para Empregar, por meio da Resolução CNPE nº 1/2023, de 20 de março de 2023. O GT tem a finalidade de subsidiar o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) na proposição de medidas e diretrizes para promover o melhor aproveitamento do gás natural produzido no Brasil. [Acesse aqui.](#)

## Sumário

Balancos de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

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

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

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 18

# Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Produção nacional	122,43	127,45	133,75	137,86	133,22	134,44	136,84	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	140,35	140,11	143,24	143,24
Reinjeção	43,17	54,66	60,84	68,38	65,95	65,61	67,62	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	72,19	69,47	72,69	72,69
Queima e perda	4,36	3,37	3,38	3,48	3,04	2,98	2,76	4,57	4,35	4,07	3,29	3,16	2,91	3,65	3,71	4,15	4,15
Consumo nas unidades de E&P	14,16	14,62	14,31	14,53	14,78	14,66	14,78	13,92	13,20	13,75	14,46	14,99	15,12	14,62	14,61	15,09	15,09
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,21	4,28	3,73	3,91	3,82	4,41	4,09	3,42	3,59	4,67	3,79	4,10	3,65	3,56	3,68	3,74	3,74
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>56,53</b>	<b>50,51</b>	<b>51,49</b>	<b>47,56</b>	<b>45,63</b>	<b>46,79</b>	<b>47,60</b>	<b>42,32</b>	<b>49,32</b>	<b>46,64</b>	<b>48,80</b>	<b>51,85</b>	<b>50,69</b>	<b>46,32</b>	<b>48,65</b>	<b>47,58</b>	<b>47,58</b>
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	17,51	22,47	20,87	15,83	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	19,38	18,12	18,20	18,20
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	26,15	6,53	13,47	5,33	3,19	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	1,80	1,28	0,06	0,06
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>35,93</b>	<b>26,21</b>	<b>19,02</b>	<b>23,17</b>	<b>23,53</b>	<b>20,50</b>	<b>21,13</b>	<b>17,31</b>	<b>19,00</b>	<b>21,18</b>	<b>19,41</b>	<b>18,26</b>	<b>18,26</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>83,48</b>	<b>76,77</b>	<b>97,67</b>	<b>71,60</b>	<b>81,56</b>	<b>72,99</b>	<b>66,63</b>	<b>65,49</b>	<b>72,85</b>	<b>67,14</b>	<b>69,92</b>	<b>69,16</b>	<b>69,69</b>	<b>67,50</b>	<b>68,05</b>	<b>65,84</b>	<b>65,84</b>
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,42
Consumo em outros gasodubs, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,03	4,28	3,69	3,14	3,70	2,61	3,51	3,08	3,00	1,62	3,41	3,53	4,19	2,30	3,52	1,60	1,60
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes</b>	<b>5,55</b>	<b>4,69</b>	<b>4,13</b>	<b>3,65</b>	<b>4,28</b>	<b>3,09</b>	<b>3,95</b>	<b>3,37</b>	<b>3,37</b>	<b>1,99</b>	<b>3,75</b>	<b>3,82</b>	<b>4,64</b>	<b>2,65</b>	<b>3,97</b>	<b>2,02</b>	<b>2,02</b>
Industrial*	36,97	36,05	40,19	41,71	42,44	41,49	41,59	41,78	42,39	42,27	43,00	40,90	41,27	42,29	39,38	42,02	42,02
Automotivo	6,26	5,15	5,94	6,23	6,61	6,65	6,65	6,52	6,99	6,17	6,22	5,85	5,54	5,64	5,64	5,31	5,31
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,48	1,16	1,15	1,26	1,55	1,79	1,70	1,50	1,76	1,65	1,45	1,34	1,31	1,31
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,89	0,82	0,81	0,82	0,89	0,91	0,90	0,94	0,93	0,92	0,88	0,91	0,65	0,65
Geração Elétrica	29,03	26,08	42,83	13,57	23,71	16,97	9,62	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	11,69	13,85	11,72	11,72
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,28	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,31
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,40	0,194	0,354	0,436	0,366	0,447	0,410	0,375	0,392	0,463	0,498	0,468	0,505	0,50
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>77,93</b>	<b>72,08</b>	<b>93,54</b>	<b>66,56</b>	<b>77,28</b>	<b>69,90</b>	<b>62,68</b>	<b>62,12</b>	<b>69,48</b>	<b>65,15</b>	<b>66,18</b>	<b>65,34</b>	<b>65,05</b>	<b>64,85</b>	<b>64,09</b>	<b>63,82</b>	<b>63,82</b>

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

Acesse o histórico completo do Balanço de Gás Natural - Brasil [aqui](#).

## Balanço Esquemático • Brasil



## Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Produção	103,37	110,22	114,31	121,45	119,97	120,34	122,16	117,87	112,55	118,58	121,76	124,96	130,71	122,90	122,34	127,05	127,05
Reinjeção	35,25	48,69	55,09	61,64	59,89	58,65	60,52	60,05	55,79	60,10	63,09	62,72	69,25	65,18	63,17	66,34	66,34
Queima e perda	4,13	3,16	3,15	3,26	2,74	2,70	2,49	4,37	4,13	3,82	3,15	2,97	2,74	3,42	3,48	3,85	3,85
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,02	17,66	16,83	17,26	17,46	17,83	17,60	16,34	15,65	17,23	17,05	17,90	17,69	16,98	17,03	17,73	17,73
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>46,97</b>	<b>40,71</b>	<b>39,23</b>	<b>39,29</b>	<b>39,88</b>	<b>41,15</b>	<b>41,55</b>	<b>37,11</b>	<b>36,99</b>	<b>37,42</b>	<b>38,47</b>	<b>41,37</b>	<b>41,03</b>	<b>37,32</b>	<b>38,67</b>	<b>39,13</b>	<b>39,13</b>
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	16,84	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,14
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	24,99	5,88	12,23	5,25	3,19	8,79	8,20	4,72	4,85	4,76	1,06	1,75	1,26	0,00	0,00
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>45,02</b>	<b>22,72</b>	<b>32,48</b>	<b>24,00</b>	<b>18,71</b>	<b>22,67</b>	<b>23,35</b>	<b>20,48</b>	<b>21,06</b>	<b>17,26</b>	<b>18,63</b>	<b>20,90</b>	<b>19,33</b>	<b>18,14</b>	<b>18,14</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>73,92</b>	<b>66,96</b>	<b>84,25</b>	<b>62,02</b>	<b>72,35</b>	<b>65,15</b>	<b>60,27</b>	<b>59,79</b>	<b>60,33</b>	<b>57,91</b>	<b>59,53</b>	<b>58,63</b>	<b>59,66</b>	<b>58,22</b>	<b>58,00</b>	<b>57,27</b>	<b>57,27</b>
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,42
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,83	3,10	2,58	2,12	2,68	1,63	2,70	2,40	1,77	0,49	2,20	2,45	2,61	1,03	2,15	0,59	0,59
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *</b>	<b>4,35</b>	<b>3,51</b>	<b>3,02</b>	<b>2,52</b>	<b>3,26</b>	<b>2,12</b>	<b>3,15</b>	<b>2,69</b>	<b>2,14</b>	<b>0,86</b>	<b>2,54</b>	<b>2,74</b>	<b>3,05</b>	<b>1,38</b>	<b>2,59</b>	<b>1,01</b>	<b>1,01</b>
Industrial	36,83	35,83	39,58	41,14	42,10	41,14	41,25	41,43	42,10	41,93	42,81	40,56	41,07	41,97	39,23	41,71	41,71
Automotivo	6,25	5,13	5,92	6,18	6,58	6,62	6,62	6,49	6,96	6,14	6,19	5,82	5,52	5,61	5,62	5,28	5,28
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,16	1,15	1,26	1,55	1,78	1,70	1,50	1,76	1,65	1,45	1,33	1,31	1,31
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,82	0,81	0,81	0,89	0,91	0,90	0,93	0,92	0,92	0,88	0,90	0,65	0,65
Geração Elétrica	20,83	17,69	31,16	7,55	16,09	10,83	4,86	4,45	4,16	4,39	3,35	4,76	5,21	4,54	5,83	5,11	5,11
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,31
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,00	0,001	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,014	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,00
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>69,57</b>	<b>63,46</b>	<b>81,24</b>	<b>59,50</b>	<b>69,10</b>	<b>63,03</b>	<b>57,12</b>	<b>57,09</b>	<b>58,19</b>	<b>57,05</b>	<b>56,99</b>	<b>55,89</b>	<b>56,61</b>	<b>56,84</b>	<b>55,41</b>	<b>56,37</b>	<b>56,37</b>

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.

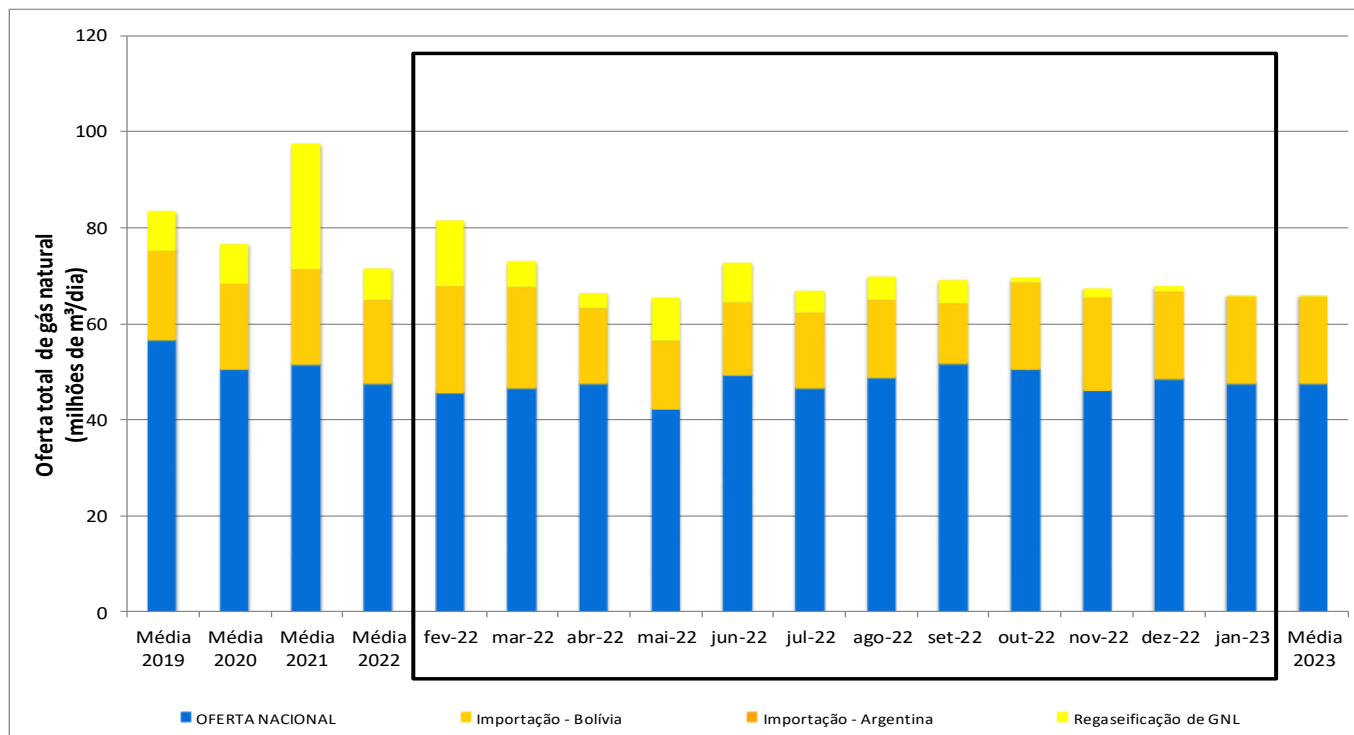
**Desequilíbrio, Perdas e Ajustes:** Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

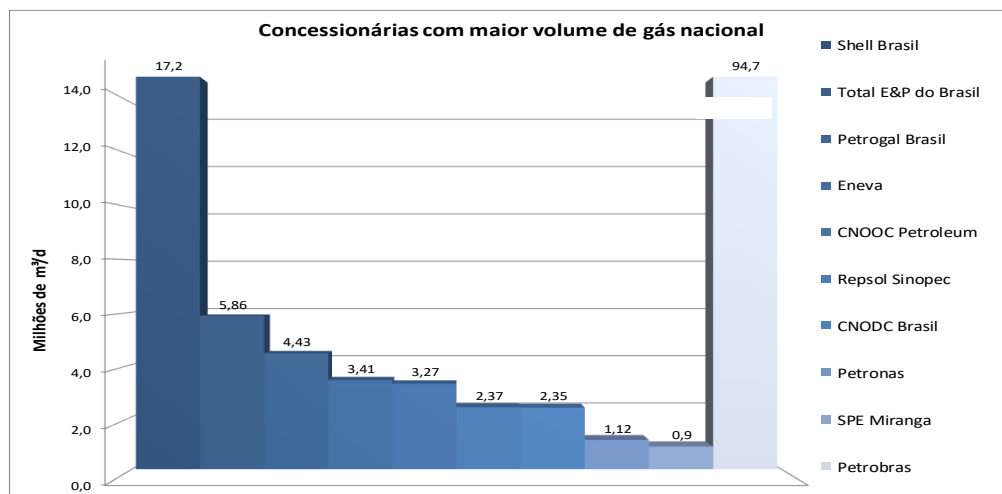
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito - GNL regaseificado

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

- Em relação a dezembro de 2022 a oferta nacional passou de 48,7 para 47,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 19,4 para 18,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A importação boliviana manteve-se praticamente estável, passando de 18,1 para 18,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu, passando de 1,3 para 0,06 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 140,1 para 143,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia, assim como a reinjeção, que passou de 69,5 para 72,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de janeiro, 95% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 70% da produção destas dez concessionárias e por 66% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



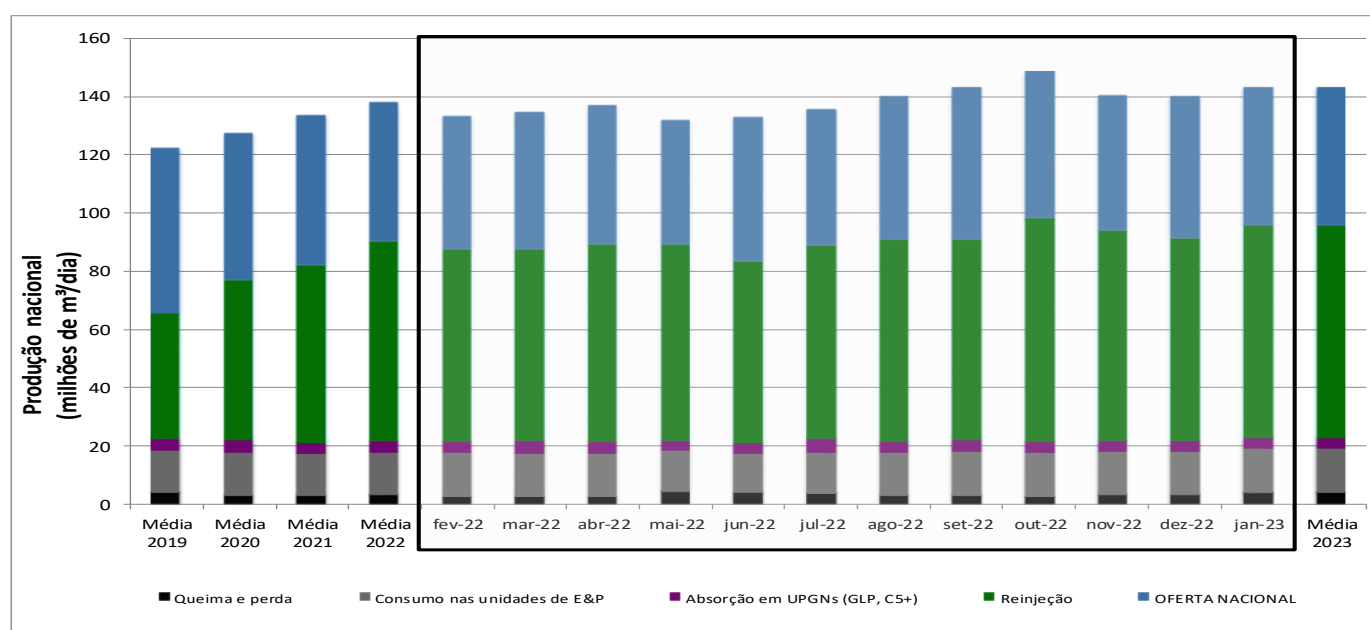
Fonte: ANP

## Produção Nacional

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

PROD. NACIONAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Terra	22,72	20,48	22,70	20,25	16,63	17,66	18,49	17,58	24,31	20,99	22,00	22,30	22,09	21,49	22,02	20,14	20,14
Mar	99,71	106,97	111,05	117,61	116,59	116,78	118,35	114,13	108,60	114,63	117,93	120,75	126,63	118,86	118,10	123,10	123,10
Gás Associado	99,90	108,13	114,10	121,00	119,09	119,94	121,61	116,84	112,10	117,83	121,13	124,36	131,06	122,95	122,14	127,48	127,48
Gás Não Associado	22,53	19,32	19,65	16,86	14,13	14,50	15,24	14,88	20,80	17,79	18,81	18,69	17,67	17,40	17,98	15,77	15,77
<b>TOTAL</b>	<b>122,43</b>	<b>127,45</b>	<b>133,75</b>	<b>137,86</b>	<b>133,22</b>	<b>134,44</b>	<b>136,84</b>	<b>131,71</b>	<b>132,90</b>	<b>135,62</b>	<b>139,94</b>	<b>143,05</b>	<b>148,72</b>	<b>140,35</b>	<b>140,11</b>	<b>143,24</b>	<b>143,24</b>

## 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

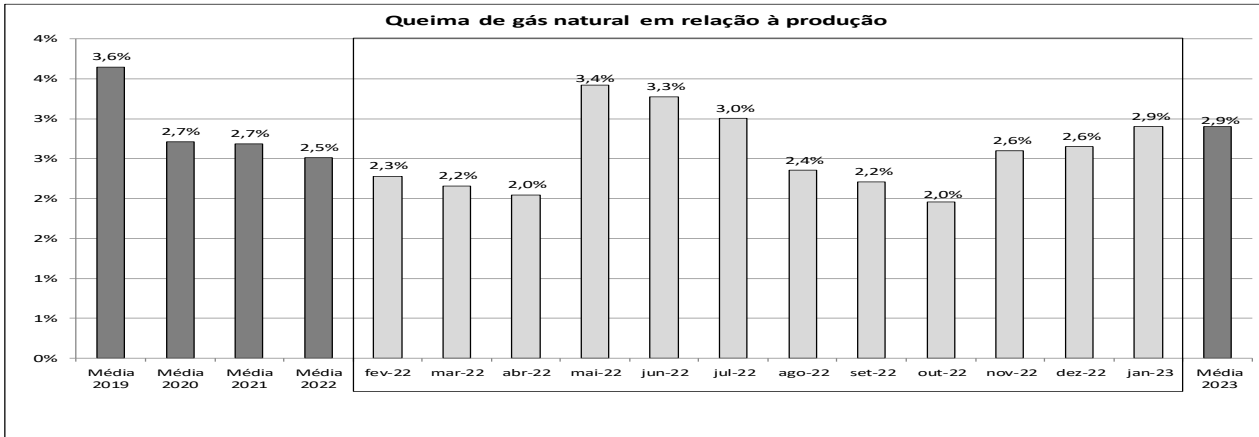
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
MAR	RIO DE JANEIRO	28,20	42,33	48,32	48,32	53,66	51,91	54,01	53,94	50,01	53,94	56,89	56,68	62,74	61,67	58,61	62,71	62,71
	SÃO PAULO	5,34	5,69	6,29	6,29	5,82	6,34	6,16	5,81	5,50	5,81	5,83	5,69	6,28	3,38	4,21	3,34	3,34
	<b>Total - MAR</b>	<b>34,67</b>	<b>48,23</b>	<b>54,62</b>	<b>54,62</b>	<b>59,49</b>	<b>58,25</b>	<b>60,17</b>	<b>59,76</b>	<b>59,76</b>	<b>55,51</b>	<b>59,75</b>	<b>62,72</b>	<b>62,37</b>	<b>69,03</b>	<b>65,05</b>	<b>62,82</b>	<b>66,05</b>
TERRA	AMAZONAS	7,92	5,97	5,75	5,75	6,06	6,96	7,10	7,45	6,65	6,38	6,51	6,23	7,10	7,01	6,30	6,35	6,35
	BAHIA	0,57	0,49	0,48	0,48	0,40	0,39	0,34	0,29	0,28	0,35	0,37	0,35	0,22	0,12	0,34	0,28	0,28
	<b>Total - TERRA</b>	<b>8,51</b>	<b>6,43</b>	<b>6,22</b>	<b>6,22</b>	<b>6,46</b>	<b>7,36</b>	<b>7,45</b>	<b>7,74</b>	<b>7,74</b>	<b>6,93</b>	<b>6,73</b>	<b>6,88</b>	<b>6,58</b>	<b>7,33</b>	<b>7,14</b>	<b>6,65</b>	<b>6,64</b>
<b>Total - GERAL</b>	<b>43,17</b>	<b>54,66</b>	<b>60,84</b>	<b>60,84</b>	<b>65,95</b>	<b>65,61</b>	<b>67,62</b>	<b>67,50</b>	<b>67,50</b>	<b>62,44</b>	<b>66,48</b>	<b>69,60</b>	<b>68,95</b>	<b>76,36</b>	<b>72,19</b>	<b>69,47</b>	<b>72,69</b>	<b>72,69</b>

Fonte: ANP

## Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

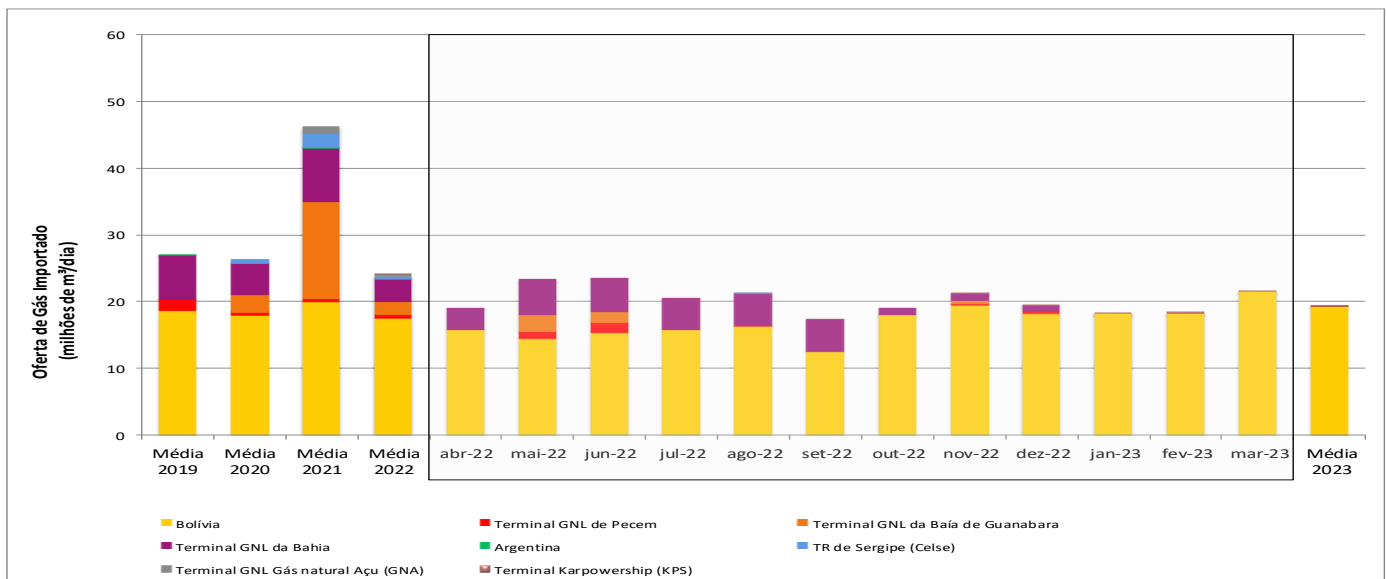
## Oferta de Gás Natural Importado

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

			Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,90	17,32	19,19	16,84	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,14	
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,19	*	*	*	*	*	*	*	*	0,32	0,21	0,05	0,00	0,00	
		Delta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,11	0,14	0,12	0,00	0,00	0,50	0,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,77	0,56	0,54	0,45	2,05	2,07	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
MTGás		0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,00	0,00	0,03	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,00	0,05		
<b>Subtotal</b>			<b>18,67</b>	<b>17,88</b>	<b>19,85</b>	<b>17,51</b>	<b>22,47</b>	<b>20,87</b>	<b>15,83</b>	<b>14,38</b>	<b>15,33</b>	<b>15,78</b>	<b>16,26</b>	<b>12,55</b>	<b>17,94</b>	<b>19,38</b>	<b>18,12</b>	<b>18,20</b>	<b>18,20</b>	
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 Uruguaiana	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>Subtotal</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Regaseificação de GNL</b>			<b>8,28</b>	<b>8,38</b>	<b>26,15</b>	<b>6,53</b>	<b>13,47</b>	<b>5,33</b>	<b>3,19</b>	<b>8,79</b>	<b>8,20</b>	<b>4,72</b>	<b>4,87</b>	<b>4,76</b>	<b>1,06</b>	<b>1,80</b>	<b>1,28</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	
Terminal GNL de Pecem			1,69	0,53	0,64	0,47	0,06	1,28	0,00	1,08	1,61	0,00	0,10	0,00	0,00	0,26	0,41	0,00	0,00	
Terminal GNL da Baía de Guanabara			0,00	2,60	14,55	2,06	9,00	0,83	0,00	2,49	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	
Terminal GNL da Bahia			6,59	4,63	7,97	3,34	3,17	3,15	3,19	5,22	4,93	4,72	4,75	4,76	1,06	0,99	0,85	0,00	0,00	
TR de Sergipe (Celse)			0,00	0,62	2,07	0,36	0,03	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)			0,00	0,00	0,92	0,28	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal Karpowership (KPS)			*	*	*	0,04	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,05	0,03	0,06	0,06	
<b>TOTAL</b>			<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>35,93</b>	<b>26,21</b>	<b>19,02</b>	<b>23,17</b>	<b>23,53</b>	<b>20,50</b>	<b>21,13</b>	<b>17,31</b>	<b>19,00</b>	<b>21,18</b>	<b>19,41</b>	<b>18,26</b>	<b>18,26</b>	

Fonte: ANP

## Oferta de Gás Natural Importado



Fonte: ANP.

## Importação de Gás Natural Liquefeito

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

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

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volumen de GNL* (m³)	Volumen GN regas* (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
Total 2015	560.459	1.367.838	3.000	1.799.787	7,93	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
Total 2016	94.258.918	368.698.713	808.550	485.129.886	4,94	Argentina; Trinidad e Tobago; México; China e Japão	Pecém - CE, Aratu - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total 2017	46.819.716	167.729.791	367.828	220.697.093	5,40	Grécia, Portugal, Argentina e Índia	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ
Total 2020	25.513.205	59.144.406	129.703	77.821.587	8,34	Índia	Pecém - CE
out/2021	20.405.207	36.052.260	79.062	47.437.184	10,95	França	Aracaju - SE
out/2021	13.178.949	23.284.739	51.063	30.637.814	10,95	Jamaica	Aracaju - SE
dez/2021	2.048.816	1.459.526	3.201	1.920.429	27,15	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2021	35.632.972	60.796.525	133.326	79.995.428	11,34	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE, Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.927	1.156.049	24,29	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.065	3.038.979	20,74	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	6.992	4.195.028	21,72	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ

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

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

## Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

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

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

	Segmento termelétrico	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Consumo de gás natural (milhões de m <sup>3</sup> /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado <sup>1</sup>	23,92	23,90	22,80	35,26	12,83	19,20	13,04	8,82	7,11	12,78	10,59	11,35	11,72	12,08	11,09	12,95	11,48	11,48
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME <sup>2</sup>	3,77	5,13	3,28	7,57	2,49	4,51	3,93	0,80	1,62	1,89	1,12	0,59	1,73	0,88	0,60	0,90	0,24	0,24
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>27,69</b>	<b>29,04</b>	<b>26,08</b>	<b>42,83</b>	<b>15,32</b>	<b>23,71</b>	<b>16,97</b>	<b>9,62</b>	<b>8,73</b>	<b>14,67</b>	<b>11,71</b>	<b>11,94</b>	<b>13,45</b>	<b>12,96</b>	<b>11,69</b>	<b>13,85</b>	<b>11,72</b>	<b>11,72</b>
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,47	3,79	3,42	5,70	1,90	2,90	2,23	1,07	1,02	1,70	1,38	1,42	1,65	1,55	1,33	1,62	1,49	1,49
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m <sup>2</sup>	37,7%	39,2%	38,9%	39,8%	36,2%	38,6%	38,8%	33,9%	34,5%	35,3%	34,8%	35,1%	37,4%	35,3%	34,7%	34,4%	37,5%	37,5%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m <sup>2</sup>	35,8%	29,6%	36,9%	37,8%	34,4%	36,6%	36,8%	32,2%	32,7%	33,5%	33,0%	33,3%	35,5%	33,5%	32,9%	32,7%	35,6%	35,6%

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](http://ons.org.br/Paginas/resultados-da-operacao/historico-da-operacao/geracao_energia.aspx)

1 - A informação das distribuidoras contemplam o volume comercializado ou o volume movimentado na malha de distribuição.

2 - Volumes não informados pelas distribuidoras e ajustes realizados pelo MME considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

## Demanda de Gás Natural por Distribuidora

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

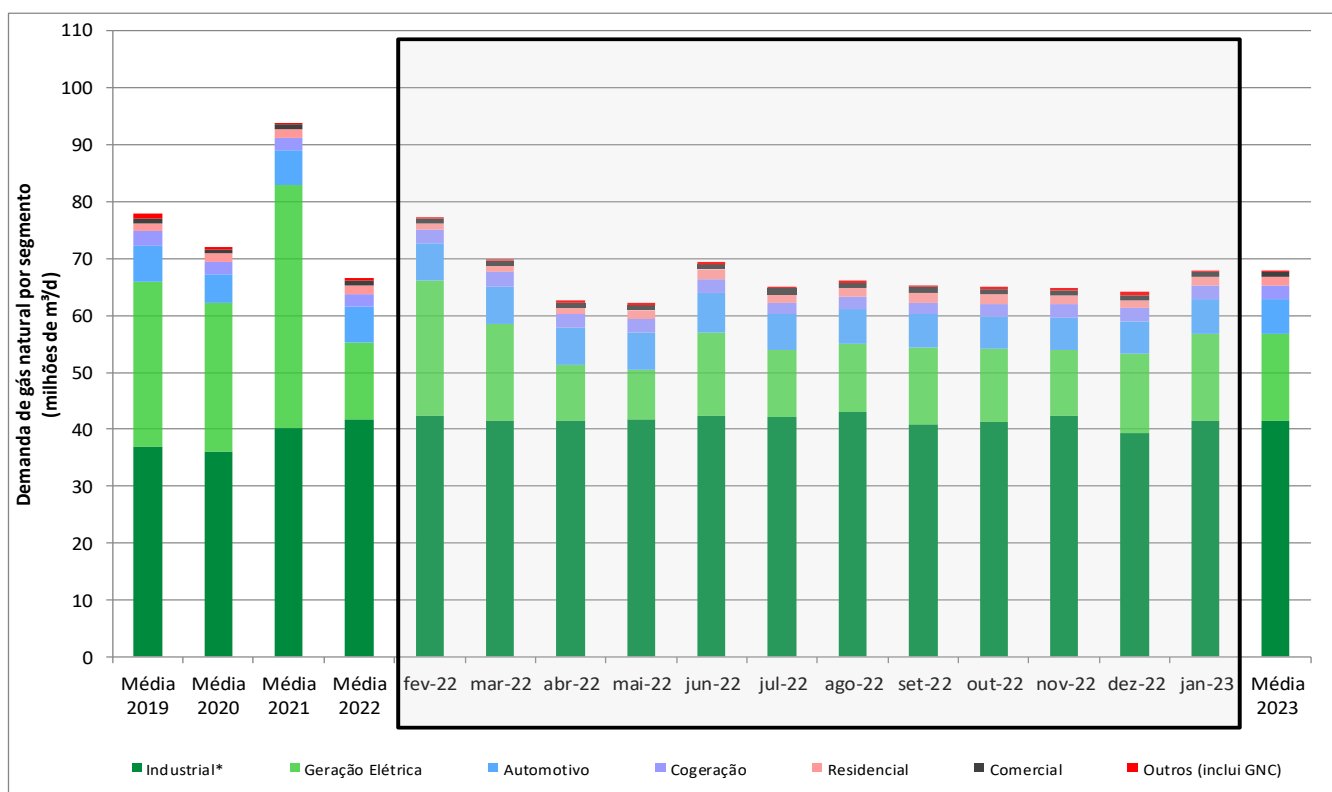
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,605	0,637	0,637
BahiaGás (BA)	3,782	3,425	3,786	6,204	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	7,657	6,991	6,991
ES GÁS (ES)	2,587	2,371	2,625	2,224	2,776	1,980	1,760	1,753	1,748	1,918	2,199	2,483	2,393	2,383	2,494	2,224	2,224
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,006
Ceg (RJ)	10,125	8,644	12,867	7,189	12,136	9,021	6,947	6,430	5,966	5,384	4,644	4,928	6,282	5,857	6,330	7,189	7,189
Ceg Rio (RJ)	6,289	5,841	9,196	3,275	5,804	4,675	2,529	2,537	2,429	2,498	2,414	2,339	2,274	2,207	2,109	3,275	3,275
Cegás (CE)	1,207	0,599	0,768	0,565	0,577	0,568	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,483	0,565	0,565
Cigás (AM)	4,632	4,942	5,158	4,649	4,589	4,491	4,998	4,243	4,631	4,725	4,724	4,569	4,946	4,616	5,002	4,649	4,649
Comgás (SP)	14,239	13,451	16,018	13,453	13,530	13,450	13,010	14,005	14,478	13,830	14,001	13,711	12,695	13,470	11,662	13,453	13,453
Compagás (PR)	1,367	1,556	2,108	1,099	1,343	0,961	0,970	1,018	1,034	0,986	1,210	0,953	0,948	0,961	0,869	1,099	1,099
Copergás (PE)	4,662	4,407	4,545	3,093	3,260	3,264	3,036	2,793	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,020	3,093	3,093
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,712	0,828	0,828
Gasmig (MG)	3,067	2,584	3,800	2,903	3,161	2,563	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	3,084	2,878	2,830	2,903	2,903
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	1,295	1,128	1,709	0,672	0,885	0,547	0,576	0,569	0,550	0,557	0,585	0,654	0,572	0,554	0,549	0,672	0,672
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,175	0,219	0,219
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,961	0,885	0,824	0,962	0,766	0,925	1,101	1,120	1,118	0,978	0,885	1,065	0,961	0,961
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,830	0,959	0,959
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	1,360	1,979	1,979
Sergás (SE)	0,327	0,234	1,213	1,372	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,493	1,372	1,372
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,431	1,517	1,517
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,715	3,594	5,532	2,441	0,000	0,013	0,042	0,068	6,399	3,210	4,438	4,735	3,491	3,253	3,638	2,441	2,441
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>64,369</b>	<b>58,922</b>	<b>75,999</b>	<b>56,253</b>	<b>61,855</b>	<b>55,356</b>	<b>51,430</b>	<b>51,135</b>	<b>58,334</b>	<b>53,952</b>	<b>57,166</b>	<b>55,864</b>	<b>56,469</b>	<b>55,741</b>	<b>54,316</b>	<b>56,253</b>	<b>56,253</b>

Fonte: Abegás



## Demanda de Gás Natural por Segmento

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



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

## Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Dados de Tendência da operação comercial da geração conforme 274ª Reunião do CMSE (08-02-2023)						
Estado	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Leilão
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	1	180,224	01/07/26	1ºLRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	2	115,205	01/07/26	1ºLRC/2021
AM	UTE.GN.AM.066966-0.01	Azulão II	-	295,429	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade Nº008/2022
AM	UTE.GN.AM.066967-9.01	Azulão IV	-	295,429	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade Nº008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	1	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	2	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	3	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	4	572,4	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
AM	UTE.GN.AM.035316-7.01	Manaus I	-	162,905	01/01/27	2ºLeilão de reserva de capacidade Nº008/2022
RJ	UTE.GN.RJ.032211-3.01	Marlim Azul	1	565,5	15/02/24	05/2017 A-6 20/12/2017
MA	UTE.GN.MA.030196-5.01	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	04/2019 A-6 18/10/2019
PA	UTE.GN.PA.037898-4.01	Novo Tempo Barcarena	1	604,52	23/07/25	04/2019 A-6 18/10/2019
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Ceste de Canoas 1	4	0,16	02/07/24	01/2016 A-5 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Ceste de Canoas 1	1a 3	5,382	02/07/24	01/2016 A-5 29/04/2016
RJ	UTE.GN.RJ.055706-4.01	Porsud I	7	6	15/01/29	01/2021 PCS 25/10/2021
RJ	UTE.GN.RJ.055707-2.01	Porsud II	5	6	01/01/29	01/2021 PCS 25/10/2021
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	PORTOCEM	-	157,1888	01/07/26	1ºLRC/2021
BA	UTE.GN.BA.037897-6.02	Prosperidade II	1a 4	37,44	05/07/23	04/2019 A-6 18/10/2019
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	1	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	2	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	3	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	4	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	5	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	6	9,331	07/06/23	03/2015 A-5 30/04/2015
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/26	1ºLRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,7	01/07/26	1ºLRC/2021
BA	UTE.GN.BA.056665-9.01	Prosperidade IV	1	9,36	02/07/23	Nenhum
BA	UTE.GN.RJ.027243-4.01	Santa Cruz	31	150	31/03/23	Nenhum

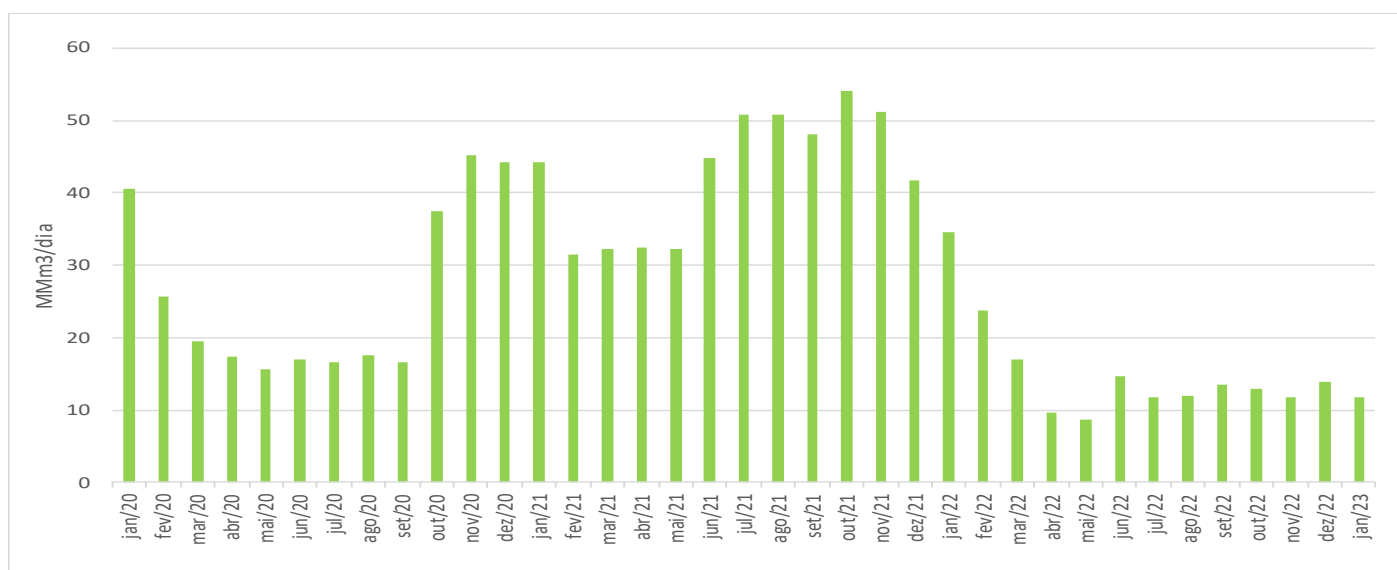
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

## Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELETRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,605	0,645	0,645
Bahiagás (BA)	3,694	3,369	3,583	6,204	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	7,657	6,204	6,204
ES GÁS (ES)	1,766	1,308	1,592	1,670	1,699	1,584	1,709	1,753	1,748	1,571	1,450	1,741	1,655	1,653	1,760	1,670	1,670
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,006
Ceg (RJ)	4,462	3,919	4,288	4,337	4,364	4,295	4,350	4,447	5,009	4,282	4,529	4,395	4,188	4,168	4,033	4,337	4,337
Ceg Rio (RJ)	2,430	2,192	2,444	2,313	2,318	2,361	2,327	2,501	2,399	2,288	2,334	2,286	2,270	2,207	2,106	2,313	2,313
Cegás (CE)	0,550	0,474	0,535	0,565	0,577	0,567	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,483	0,565	0,565
Cigás (AM)	0,114	0,144	0,174	0,578	0,396	0,563	0,634	0,575	0,641	0,612	0,587	0,616	0,685	0,715	0,644	0,578	0,578
Comgas (SP)	12,363	11,560	13,338	12,585	12,777	12,369	12,224	13,178	13,706	13,029	13,227	12,926	12,053	12,555	10,550	12,585	12,585
Compagás (PR)	1,366	0,881	0,893	0,948	0,864	0,960	0,970	1,018	1,034	0,985	0,996	0,952	0,948	0,961	0,869	0,948	0,948
Copergás (PE)	3,065	3,061	2,910	3,083	3,260	3,264	2,959	2,753	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,020	3,083	3,083
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,712	0,828	0,828
Gasmig (MG)	2,301	2,199	2,622	2,784	2,666	2,557	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	2,931	2,878	2,828	2,784	2,784
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	0,920	0,640	0,549	0,555	0,564	0,531	0,576	0,569	0,550	0,557	0,573	0,567	0,572	0,554	0,549	0,555	0,555
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,175	0,219	0,219
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,275	0,257	0,265	0,262	0,285	0,295	0,298	0,292	0,288	0,277	0,278	0,260	0,275	0,275
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,830	0,959	0,959
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	1,360	1,979	1,979
Sergás (SE)	0,327	0,229	1,213	1,372	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,493	1,372	1,372
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,431	1,517	1,517
Goiasgás (GO)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELETRICO</b>	<b>40,436</b>	<b>36,122</b>	<b>40,814</b>	<b>43,422</b>	<b>42,652</b>	<b>42,315</b>	<b>42,613</b>	<b>44,030</b>	<b>45,556</b>	<b>43,364</b>	<b>45,819</b>	<b>44,145</b>	<b>44,385</b>	<b>44,647</b>	<b>41,367</b>	<b>43,422</b>	<b>43,422</b>
<b>SEGMENTO TERMELETRICO</b>	<b>21,655</b>	<b>22,819</b>	<b>35,185</b>	<b>12,830</b>	<b>19,203</b>	<b>13,041</b>	<b>8,818</b>	<b>7,105</b>	<b>12,778</b>	<b>10,587</b>	<b>11,347</b>	<b>11,719</b>	<b>12,084</b>	<b>11,094</b>	<b>12,949</b>	<b>12,830</b>	<b>12,830</b>

Fonte: Abegás

## Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

## Consumo de Gás Natural - Refinarias

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

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
REPAR	1,077	0,979	1,142	0,942	1,125	1,124	1,068	1,040	1,154	1,204	1,050	0,412	0,456	0,817	0,877	0,963	0,963
REPLAN	2,005	1,982	1,966	1,842	1,789	1,731	1,895	1,938	1,830	1,844	1,821	2,009	1,973	1,903	1,528	2,025	2,025
REDUC	0,541	0,883	0,613	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,388	0,513	0,549	0,549
REVAP	1,503	2,220	1,707	1,859	1,950	1,938	1,981	1,469	1,678	1,648	1,615	2,045	2,002	1,970	2,159	1,625	1,625
RPBC	0,656	0,762	0,772	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,017	0,964	0,968	0,968
RLAM	1,018	1,334	1,059	1,744	2,691	2,663	2,599	2,141	1,685	2,461	1,155	1,143	0,189	1,204	1,255	1,439	1,439
REGAP	0,763	0,843	0,732	0,632	0,611	0,573	0,628	0,636	0,693	0,565	0,653	0,551	0,639	0,716	0,685	0,590	0,590
REFAP	0,057	0,435	0,703	0,605	0,825	0,661	0,536	0,588	0,610	0,564	0,584	0,604	0,571	0,651	0,456	0,707	0,707
RECAP	0,428	0,354	0,336	0,383	0,416	0,435	0,412	0,276	0,307	0,368	0,356	0,431	0,392	0,400	0,418	0,409	0,409
REMAN	0,043	0,088	0,157	0,117	0,165	0,167	0,168	0,165	0,137	0,167	0,006	0,151	0,012	0,140	0,012	0,139	0,139
LUBNOR	0,018	0,058	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RPCC	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TECAB	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>8,110</b>	<b>9,871</b>	<b>9,151</b>	<b>8,383</b>	<b>9,572</b>	<b>9,291</b>	<b>9,287</b>	<b>8,253</b>	<b>8,095</b>	<b>8,821</b>	<b>7,240</b>	<b>7,348</b>	<b>6,234</b>	<b>9,206</b>	<b>8,867</b>	<b>9,414</b>	<b>9,414</b>

Fonte: ANP

## Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

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

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Unigel Agro BA	0,204	0,003	0,724	1,268	1,295	1,300	1,217	1,356	1,253	1,359	1,282	0,501	1,475	1,446	1,457	1,448	1,448
Unigel Agro SE	0,092	0,000	0,946	1,092	1,303	1,324	1,250	1,182	0,959	0,132	1,252	1,282	1,279	1,276	1,195	1,201	1,201
<b>TOTAL</b>	<b>0,296</b>	<b>0,003</b>	<b>1,670</b>	<b>2,360</b>	<b>2,598</b>	<b>2,623</b>	<b>2,467</b>	<b>2,538</b>	<b>2,213</b>	<b>1,490</b>	<b>2,534</b>	<b>1,782</b>	<b>2,754</b>	<b>2,722</b>	<b>2,652</b>	<b>2,649</b>	<b>2,649</b>

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

## Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

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

Preço Petrobras para Distribuidoras (US\$/MMBTU) janeiro-23 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
<b>Novo Mercado de Gás (2020-23)</b>	2,040	11,800	13,840
<b>Novo Mercado de Gás (2022-25)</b>	2,040	14,649	16,689
Dólar de conversão R\$/US\$:		janeiro-23	<b>5,201</b>

### Contratos Petrobras - Distribuidoras

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

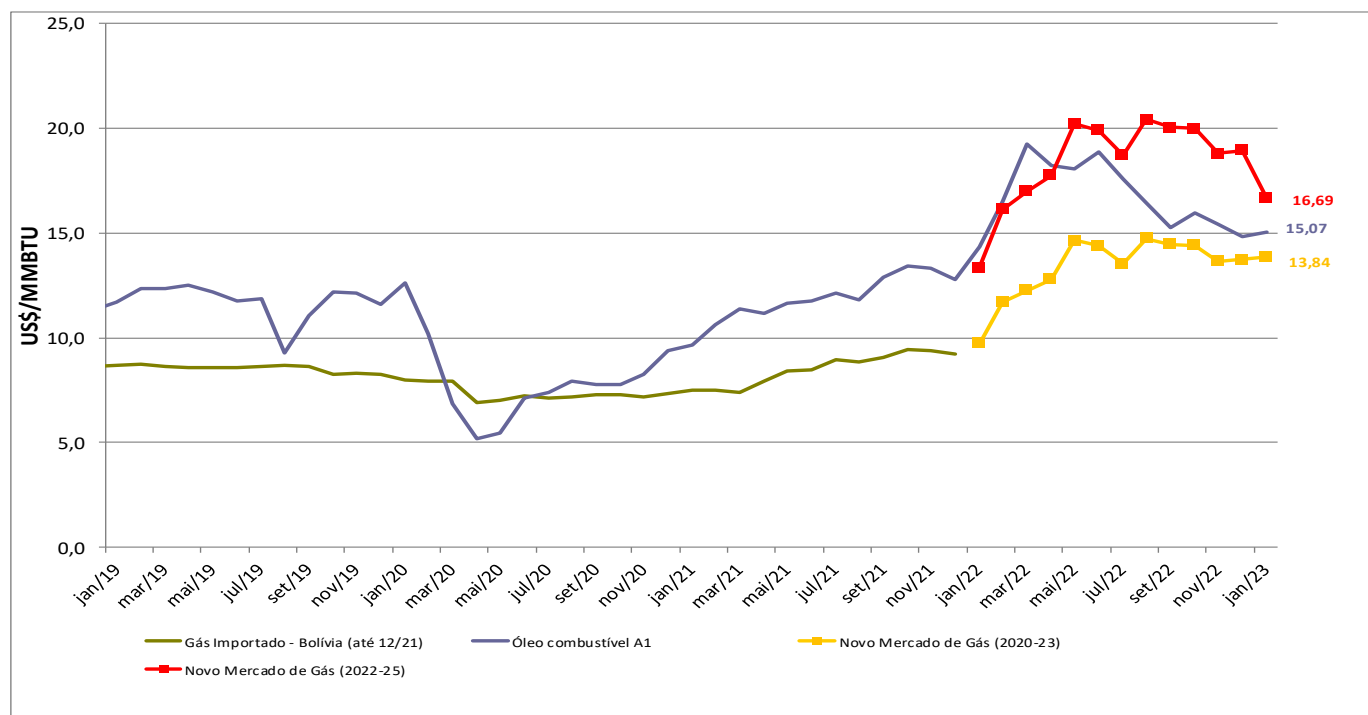
9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

Das distribuidoras acima, 7 possuem, simultaneamente, os dois contratos.

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

## Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

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



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

## Preço do Gás Natural - Programa Prioritário Termelétrico (PPT)

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
PPT	4,16	4,25	4,63	5,38	5,17	5,35	5,51	5,59	5,71	5,47	5,48	5,44	5,36	5,32	5,25	5,30	5,30

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) janeiro, 2023				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,670	24,075
		20.000	4,140	21,342
		50.000	4,093	21,099
	Residencial (m³/mês)	12	8,199	42,268
	Comercial (m³/mês)	800	6,347	32,719
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,709	19,118
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,730	24,384

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

## Histórico de Preços - Segmento Industrial

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

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-23	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,62	2,42	3,20	4,49	4,01	4,14	4,14	4,43	4,54	4,74	4,83	4,85	4,83	4,78	4,72	4,67	4,67
	até 20.000 m³/d	2,32	2,14	2,80	3,97	3,55	3,63	3,63	3,92	4,02	4,22	4,31	4,33	4,31	4,25	4,08	4,14	4,14
	até 50.000 m³/d	2,26	2,08	2,73	3,91	3,42	3,51	3,51	3,87	3,96	4,18	4,27	4,29	4,26	4,21	4,15	4,09	4,09
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	17,84	12,76	15,95	23,32	20,71	22,33	23,31	23,98	24,12	23,69	25,18	24,83	24,66	24,28	24,13	24,08	24,08
	até 20.000 m³/d	15,79	11,26	13,96	20,62	18,33	19,60	20,45	21,18	21,33	21,07	22,46	22,15	21,98	21,60	20,85	21,34	21,34
	até 50.000 m³/d	15,35	10,96	13,59	20,30	17,67	18,95	19,77	20,92	21,05	20,86	22,24	21,94	21,78	21,39	21,22	21,10	21,10

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.

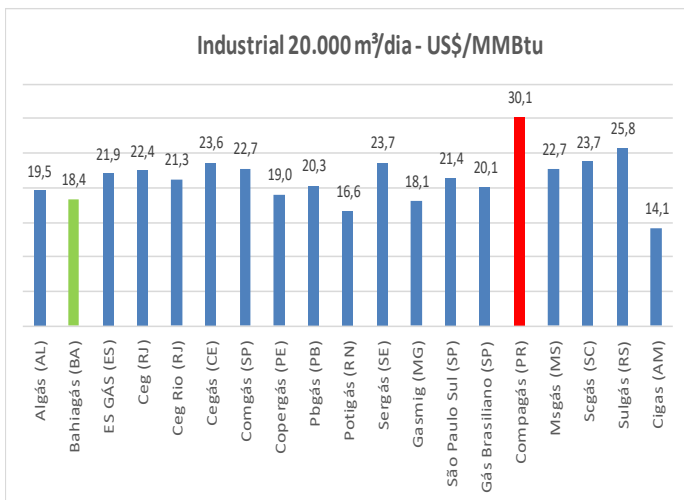
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev/22	mar/22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,73	3,16	3,09	3,79	4,89	4,64	4,73	4,76	5,24	5,30	5,10	5,05	4,99	4,90	4,80	4,77	4,73	4,73
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	1,98	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	20,04	21,48	16,33	18,89	25,46	23,91	25,50	26,84	28,35	28,14	25,47	26,32	25,55	25,02	24,40	24,39	24,38	24,38
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,56	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

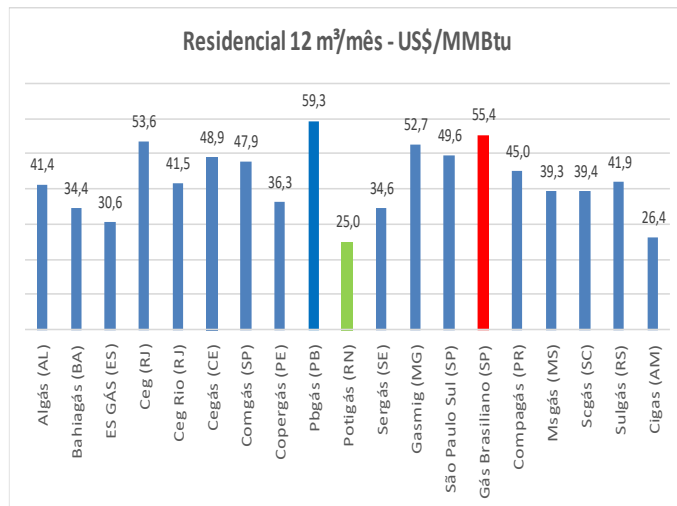
\*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

## Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

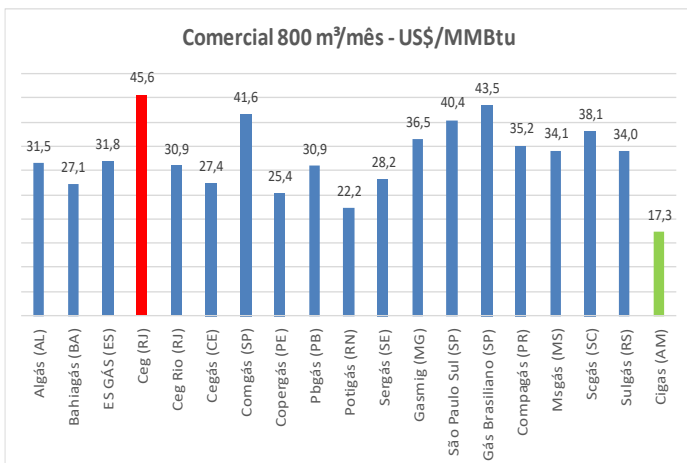
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



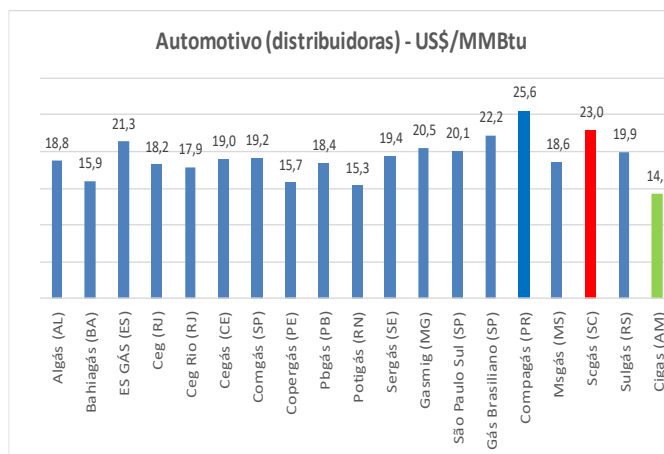
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



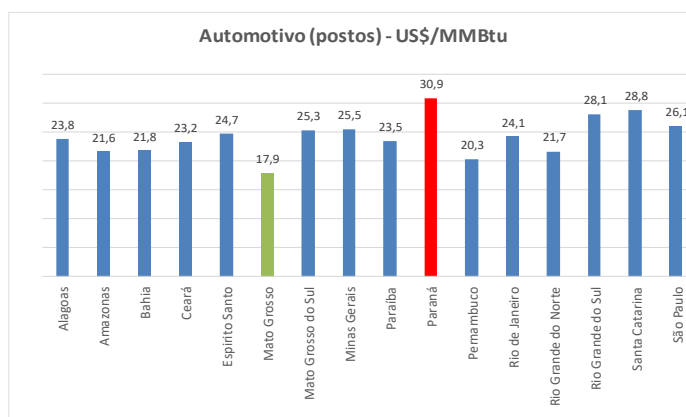
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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



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



Fontes:

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

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

## Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-21	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
GNL da Indonésia no Japão	10,57	8,31	10,76	18,16	14,94	15,11	16,29	16,68	15,53	18,88	21,21	23,73	21,84	19,59	20,58	20,19	20,19
GNL utilizado no Brasil <sup>(1)</sup>	5,35	3,62	11,20	33,07	27,26	14,16	32,06	29,55	23,22	27,44	52,13	69,90	21,12	62,97	18,94	*	*

Fontes:

GNL da indonésia no Japão: Indexmundi

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

\* (1) Preço FOB

## Preços Internacionais de Gás Natural

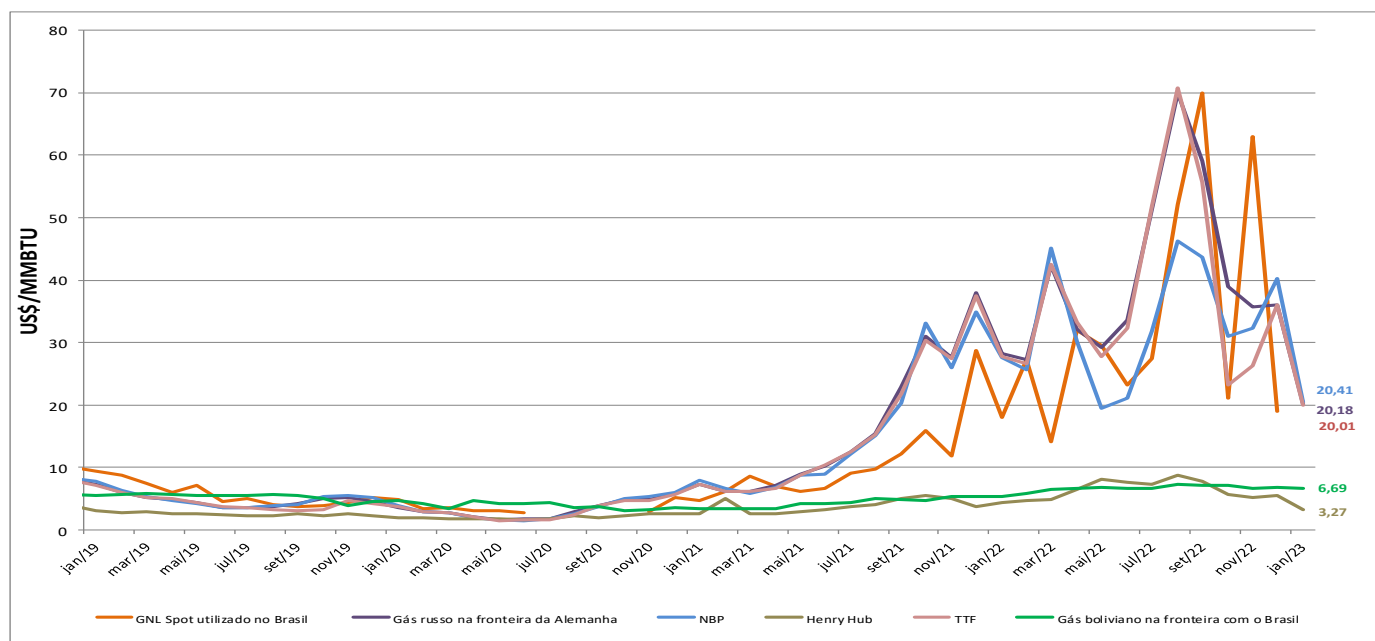
PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
Gás russo vendido na Europa	4,80	3,24	16,13	40,34	27,23	42,39	32,20	29,17	33,56	51,33	70,04	59,10	39,02	35,72	36,04	20,18	16,84
Gás boliviano na fronteira com Brasil	5,32	3,94	4,31	6,63	5,90	6,55	6,61	6,77	6,59	6,60	7,33	7,07	7,21	6,72	6,83	6,69	6,35
NBP *	4,96	3,28	15,55	32,88	25,59	45,22	30,29	19,55	21,19	31,75	46,23	43,60	31,04	32,25	40,23	20,41	17,00
Henry Hub	2,57	2,02	3,85	6,37	4,66	4,88	6,53	8,14	7,67	7,26	8,79	7,76	5,62	5,28	5,50	3,27	2,65
TTF	4,49	3,15	15,87	37,86	26,64	42,56	33,35	27,83	32,30	51,73	70,78	55,71	23,27	26,32	35,99	20,01	17,06
Petróleo Brent	11,41	7,54	12,55	17,79	17,06	20,59	18,85	20,02	21,39	19,41	17,57	16,06	16,59	16,23	14,41	14,80	14,51
Petróleo WTI	10,16	7,00	12,11	16,82	16,35	19,33	18,13	19,53	20,42	17,79	16,31	14,94	15,55	15,11	13,63	13,92	13,56
Petróleo Brent (US\$/bbl)	64,03	42,30	70,44	99,82	95,76	115,59	105,78	112,37	120,08	108,92	98,60	90,16	93,13	91,07	80,90	83,09	81,44
Petróleo WTI (US\$/bbl)	57,01	39,31	67,96	94,43	91,74	108,49	101,78	109,60	114,59	99,85	91,57	83,87	87,26	84,78	76,52	78,11	76,11

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

Comex Stat.

\* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

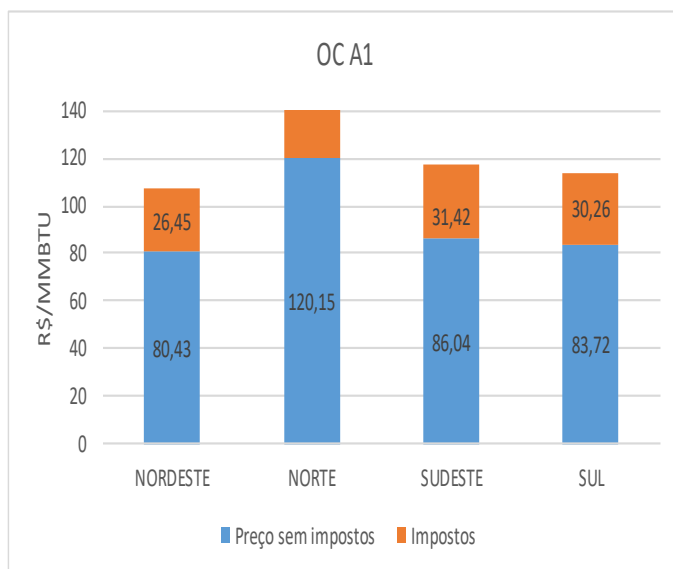
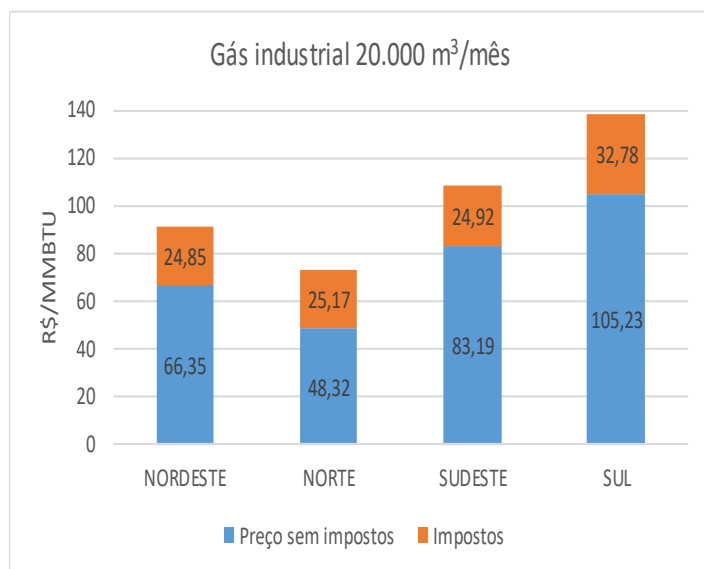
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



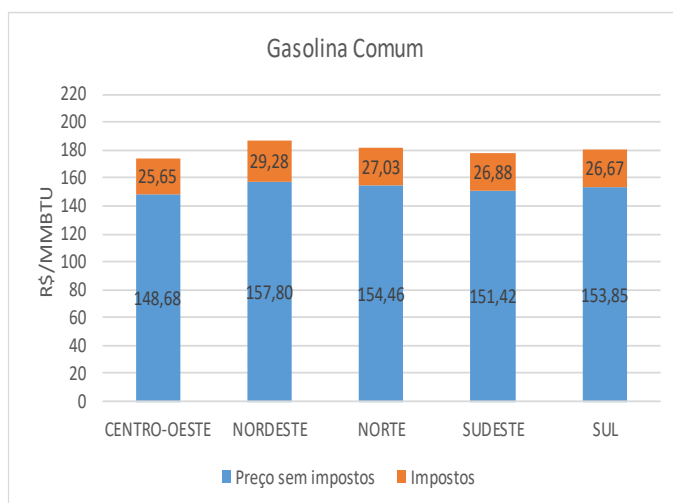
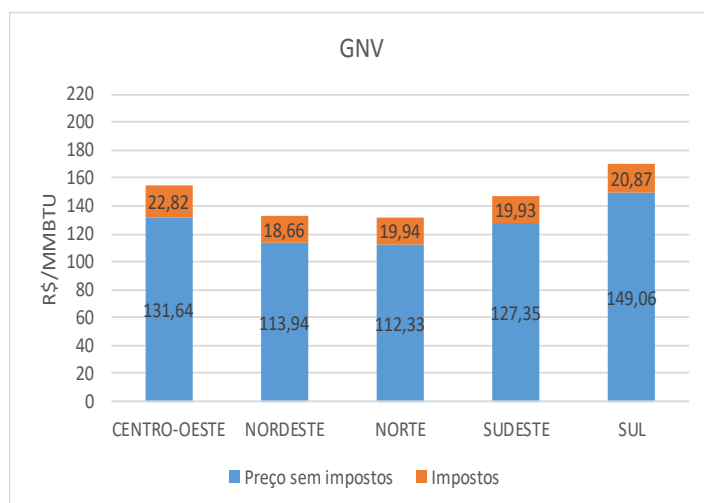
Fontes: Comex Stat, theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

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

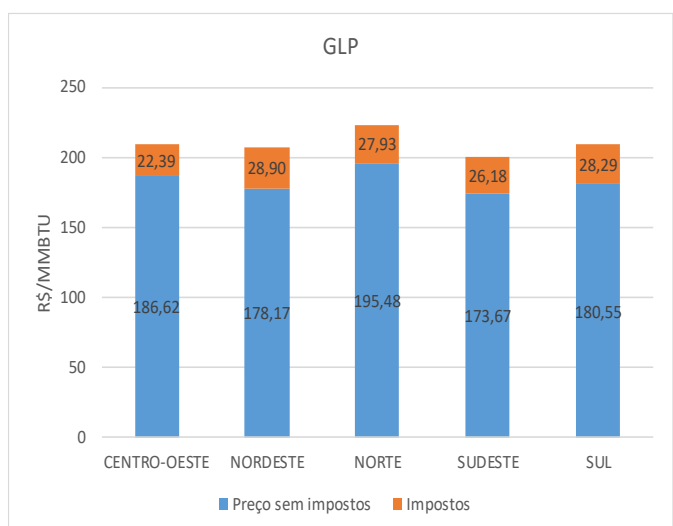
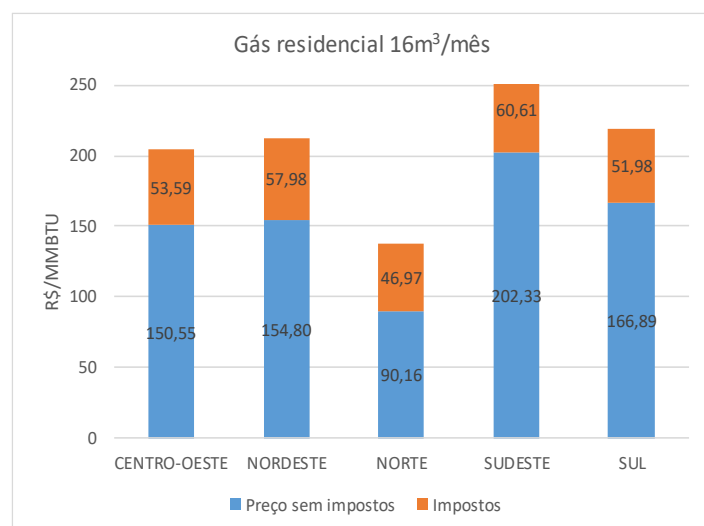
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m<sup>3</sup>/dia) e óleo combustível.



Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



Comparativo de preços entre gás natural para segmento residencial (16 m<sup>3</sup>/mês) e GLP.



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.



## Bolívia (em milhões de m<sup>3</sup>/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	46,76	44,65	46,34	42,52	44,22	43,98	41,52	42,61	43,92	44,06	43,48	41,15	39,61	40,34	40,60	39,96	39,96
Norte			5,15	4,37	4,51	4,36	4,17	4,27	4,31	4,30	4,34	4,35	4,47	4,41	4,41	4,36	4,36
Centro			2,78	2,56	2,54	2,66	2,62	2,63	2,73	2,62	2,61	2,53	2,49	2,42	2,37	2,31	2,31
Sur			38,41	35,58	37,17	36,96	34,73	35,71	36,87	37,14	36,53	34,27	32,65	33,50	33,82	33,28	33,28
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	43,07	41,57	43,86	40,52	42,08	41,99	39,50	40,59	41,90	42,25	41,59	39,44	37,39	38,33	38,66	38,17	38,17
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	10,75	8,68	11,30	12,53	12,52	12,25	12,05	12,39	12,48	11,35	12,65	12,86	12,68	13,40	13,74	13,28	13,28
Geração Elétrica	4,41	4,12	3,85	4,11	4,07	3,67	3,60	3,58	3,44	3,72	3,77	4,06	4,87	5,44	5,33	4,64	4,64
Distribuição de Gas por Redes			5,27	5,50	5,34	5,43	5,31	5,58	5,75	5,56	5,68	5,95	5,75	5,24	5,49	5,41	5,41
Consumidores Diretos			1,63	1,53	1,50	1,55	1,57	1,59	1,65	1,56	1,55	1,59	1,50	1,29	1,31	1,59	1,59
Refinarias	0,26	0,23	0,23	0,23	0,22	0,23	0,22	0,23	0,22	0,23	0,24	0,25	0,24	0,25	0,24	0,26	0,26
Planta de Ureia				0,93	1,16	1,14	1,13	1,20	1,20	0,04	1,18	0,76	0,07	0,97	1,15	1,14	1,14
PSL's	0,83	0,27	0,22	0,23	0,24	0,24	0,23	0,21	0,22	0,24	0,23	0,23	0,24	0,20	0,22	0,24	0,24
<b>EXPORTAÇÃO</b>	32,32	32,89	32,66	27,99	29,56	29,74	27,45	28,20	29,42	30,90	28,94	26,58	24,71	24,93	24,92	24,89	24,89
BRASIL	17,59	17,34	19,29	16,98	20,09	18,92	15,75	14,62	15,53	15,92	16,19	12,46	17,54	18,92	17,94	17,99	17,99
ARGENTINA	13,97	14,88	12,80	10,51	7,34	8,68	11,33	13,54	13,85	14,96	12,70	14,07	7,09	5,96	6,93	6,84	6,84
San Matias (Int)	0,00	0,59	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros Mercados	0,00	0,08	0,01	0,51	2,13	2,14	0,36	0,05	0,03	0,02	0,05	0,05	0,07	0,04	0,05	0,06	0,06

Fontes:

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

Datos de Producción : Informe Mensual de

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

## Uruguai (em milhões de m<sup>3</sup>/dia)

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

Argentina (em milhões de m<sup>3</sup>/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	Média 2023
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	135,19	123,59	124,00	132,52	127,32	125,47	127,34	136,02	139,46	140,15	141,19	135,81	132,67	126,46	128,39	128,77	128,77
Austral	33,39	31,60	29,76	27,11	28,30	22,78	27,86	27,44	27,80	27,58	27,53	27,38	27,24	26,94	26,44	26,52	26,52
Golb San Jorge	12,83	11,40	10,78	11,17	10,87	11,21	10,92	11,05	11,24	11,15	11,59	11,31	11,27	11,35	11,36	11,18	11,18
Neuquina	84,20	75,78	79,13	90,26	84,06	87,39	84,54	93,54	96,46	97,47	98,12	93,16	90,22	84,27	86,74	87,22	87,22
Noroeste	5,05	4,67	4,20	3,84	3,96	3,94	3,88	3,85	3,82	3,83	3,81	3,81	3,79	3,74	3,72	3,71	3,71
Cuyana	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	108,24	99,50	101,85	104,75	102,52	101,56	102,27	105,24	105,43	110,07	111,40	103,75	104,77	101,22	102,41	102,04	102,04
<b>IMPORTAÇÃO</b>	18,98	24,83	22,48	16,61	7,52	8,62	12,47	25,35	34,76	43,63	23,05	13,62	7,07	5,99	7,27	7,55	7,55
Importação da Bolívia	14,32	18,43	12,86	10,43	7,32	8,62	11,40	13,52	13,41	15,01	12,68	13,62	7,07	5,99	6,97	6,93	6,93
Importação do Chile	0,01	3,07	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Importação GNL	4,65	5,15	9,60	6,18	0,20	0,00	1,07	11,83	21,36	28,62	10,37	0,00	0,00	0,00	0,30	0,62	0,62
<b>EXPORTAÇÃO</b>	5,23	3,70	2,71	6,31	7,81	8,19	8,16	3,10	2,36	3,90	6,20	6,87	6,30	6,30	8,90	9,01	9,01
Fora do sistema de transporte	0,32	0,14	0,07	0,27	0,19	0,25	0,24	0,27	0,30	0,37	0,35	0,34	0,19	0,19	0,28	0,33	0,33
Dentro do sistema de transporte	4,92	3,56	2,63	6,04	7,63	7,94	7,91	2,83	2,06	3,53	5,85	6,53	6,11	6,11	8,62	8,67	8,67
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	118,94	113,91	115,28	112,07	99,22	97,38	101,78	120,67	135,98	145,18	128,10	114,28	105,10	96,48	97,94		
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	29,15	30,75	30,08	31,79	13,20	17,52	26,70	46,02	61,90	58,87	53,00	37,89	26,79	15,49	12,50		
Comercial	4,01	3,32	3,29	3,35	2,17	2,27	2,84	3,85	4,85	5,02	4,84	3,95	3,07	2,42	2,87		
Veicular	6,74	5,02	6,37	6,51	6,55	6,56	6,68	6,56	6,63	6,66	6,63	6,60	6,51	6,41	6,33		
Geração Elétrica	41,36	39,23	43,35	36,66	42,61	37,29	33,26	31,94	28,73	42,87	31,89	32,05	32,77	36,58	40,94		
Industriais	37,68	35,58	32,19	33,76	34,69	33,73	32,30	32,30	33,88	31,76	31,75	33,79	35,96	35,59	35,29		

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:** Artur Watt Neto (Diretor), Fernando Massaharu Matsumoto, Edie Andreeto Junior, Daniel Lopes Pêgo e Eleazar Hepner.

**Email:** boletimdogas@mme.gov.br