



## Destaques de Outubro de 2022

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

- **Demanda:** houve aumento, passando de 65,3 para 66,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia (↑ 1,5 %).
- **Produção Nacional:** aumento de 143,1 para 148,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑ 3,9%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, alterando-se de 17,3 para 19,0 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑ 9,8%)
- **Geração Elétrica:** redução de 3,8% no consumo de gás natural para geração elétrica, que passou de 13,5 para 13,0 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- A ANP aprovou a realização de consulta e audiência públicas sobre a revisão das regras relativas ao acondicionamento e movimentação de gás natural liquefeito (GNL) a granel, por modais alternativos ao dutoviário, visando modernizar a regulamentação vigente com o objetivo de contemplar novos modelos de negócio. [Acesse aqui.](#)
- A partir de 01/02/23, conforme os contratos acordados pela Petrobras com as distribuidoras, os preços atualizados de venda de gás natural - transportado e distribuído por dutos - terão redução média de 11,1% em R\$/m<sup>3</sup>, com relação ao trimestre novembro-dezembro-janeiro. [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 <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
Produção nacional	111,94	122,43	127,45	133,75	136,58	132,24	137,43	133,22	134,44	136,84	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	137,39
Reinjeção	35,10	43,17	54,66	60,84	57,42	60,70	68,47	65,95	65,61	67,62	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	67,90
Queima e perda	3,72	4,36	3,37	3,38	3,79	3,33	3,23	3,04	2,98	2,76	4,57	4,35	4,07	3,29	3,16	2,91	3,44
Consumo nas unidades de E&P	13,74	14,16	14,62	14,31	14,23	14,31	15,41	14,78	14,66	14,78	13,92	13,20	13,75	14,46	14,99	15,12	14,51
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,29	4,21	4,28	3,73	4,11	4,17	4,19	3,82	4,41	4,09	3,42	3,59	4,67	3,79	4,10	2,83	3,89
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>55,09</b>	<b>56,53</b>	<b>50,51</b>	<b>51,49</b>	<b>57,04</b>	<b>49,73</b>	<b>46,12</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>51,51</b>	<b>47,66</b>
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	20,51	17,83	21,23	22,47	20,87	15,83	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	17,26
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	2,00	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	6,92	8,28	8,38	26,15	30,41	26,56	20,89	13,47	5,33	3,19	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	7,53
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>29,03</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>50,91</b>	<b>46,39</b>	<b>42,12</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>24,79</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>84,12</b>	<b>83,48</b>	<b>76,77</b>	<b>97,67</b>	<b>107,96</b>	<b>96,12</b>	<b>88,25</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>70,51</b>	<b>72,45</b>
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,37	0,37	0,43	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,64	5,03	4,28	3,69	4,95	3,61	4,45	3,70	2,61	3,51	3,08	3,00	1,62	3,41	3,53	3,74	3,26
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,27	5,55	4,69	4,13	5,33	3,98	4,87	4,28	3,09	3,95	3,37	3,37	1,99	3,75	3,82	4,18	3,67
Industrial*	39,75	36,97	36,05	40,19	39,99	39,06	38,46	42,44	41,49	41,59	41,78	42,39	42,27	43,00	40,90	42,54	41,69
Automotivo	6,06	6,26	5,15	5,94	6,57	6,93	5,97	6,61	6,65	6,65	6,52	6,99	6,17	6,22	5,85	5,54	6,32
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,51	1,37	1,14	1,16	1,15	1,26	1,55	1,79	1,70	1,50	1,76	1,65	1,47
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,87	0,89	0,75	0,82	0,81	0,82	0,89	0,91	0,90	0,94	0,93	0,92	0,87
Geração Elétrica	27,69	29,03	26,08	42,83	51,10	41,65	34,49	23,71	16,97	9,62	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	15,82
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,57	2,23	2,48	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,27
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,01	0,001	0,094	0,194	0,354	0,436	0,366	0,447	0,410	0,375	0,392	0,463	0,35
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>78,85</b>	<b>77,93</b>	<b>72,08</b>	<b>93,54</b>	<b>102,63</b>	<b>92,14</b>	<b>83,37</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>66,33</b>	<b>68,78</b>

Fonks: 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 m³/dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
Produção	93,78	103,37	110,22	114,31	114,96	114,89	123,30	119,97	120,34	122,16	117,87	112,55	118,58	121,76	124,96	130,71	121,22
Reinjeção	27,31	35,25	48,69	55,09	51,62	54,15	61,35	59,89	58,65	60,52	60,05	55,79	60,10	63,09	62,72	69,25	61,14
Queima e perda	3,53	4,13	3,16	3,15	3,59	3,12	3,03	2,74	2,70	2,49	4,37	4,13	3,82	3,15	2,97	2,74	3,22
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,67	17,02	17,66	16,83	17,08	17,26	18,38	17,46	17,83	17,60	16,34	15,65	17,23	17,05	17,90	16,87	17,23
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>46,27</b>	<b>46,97</b>	<b>40,71</b>	<b>39,23</b>	<b>42,67</b>	<b>40,36</b>	<b>40,54</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>41,85</b>	<b>39,63</b>
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	20,51	17,83	19,32	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	16,49
Regaseificação de GNL	6,92	8,28	8,38	24,99	22,91	20,15	14,49	12,23	5,25	3,19	8,79	8,20	4,72	4,85	4,76	1,06	6,75
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>29,03</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>45,02</b>	<b>43,42</b>	<b>39,98</b>	<b>33,81</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>23,25</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>75,30</b>	<b>73,92</b>	<b>66,96</b>	<b>84,25</b>	<b>86,09</b>	<b>80,34</b>	<b>74,35</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>60,48</b>	<b>62,88</b>
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,37	0,37	0,43	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,67	3,83	3,10	2,58	3,50	2,33	3,27	2,68	1,63	2,70	2,40	1,77	0,49	2,20	2,45	2,15	2,18
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *</b>	<b>4,30</b>	<b>4,35</b>	<b>3,51</b>	<b>3,02</b>	<b>3,88</b>	<b>2,70</b>	<b>3,70</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>2,59</b>	<b>2,58</b>
Industrial	39,49	36,83	35,83	39,58	39,66	38,78	38,16	42,10	41,14	41,25	41,43	42,10	41,93	42,81	40,56	42,34	41,38
Automotivo	6,05	6,25	5,13	5,92	6,55	6,90	5,95	6,58	6,62	6,62	6,49	6,96	6,14	6,19	5,82	5,52	6,29
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,51	1,37	1,14	1,16	1,15	1,26	1,55	1,78	1,70	1,50	1,76	1,65	1,47
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,87	0,89	0,74	0,82	0,81	0,81	0,89	0,91	0,90	0,93	0,92	0,92	0,86
Geração Elétrica	20,13	20,83	17,69	31,16	31,04	27,46	22,18	16,09	10,83	4,86	4,45	4,16	4,39	3,35	4,76	5,21	8,03
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,57	2,23	2,48	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,27
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,014	0,001	0,00	0,00	0,004	0,004	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>71,01</b>	<b>69,57</b>	<b>63,46</b>	<b>81,24</b>	<b>82,21</b>	<b>77,64</b>	<b>70,65</b>	<b>69,10</b>	<b>63,03</b>	<b>57,12</b>	<b>57,09</b>	<b>58,20</b>	<b>57,05</b>	<b>56,99</b>	<b>55,89</b>	<b>57,88</b>	<b>60,30</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.

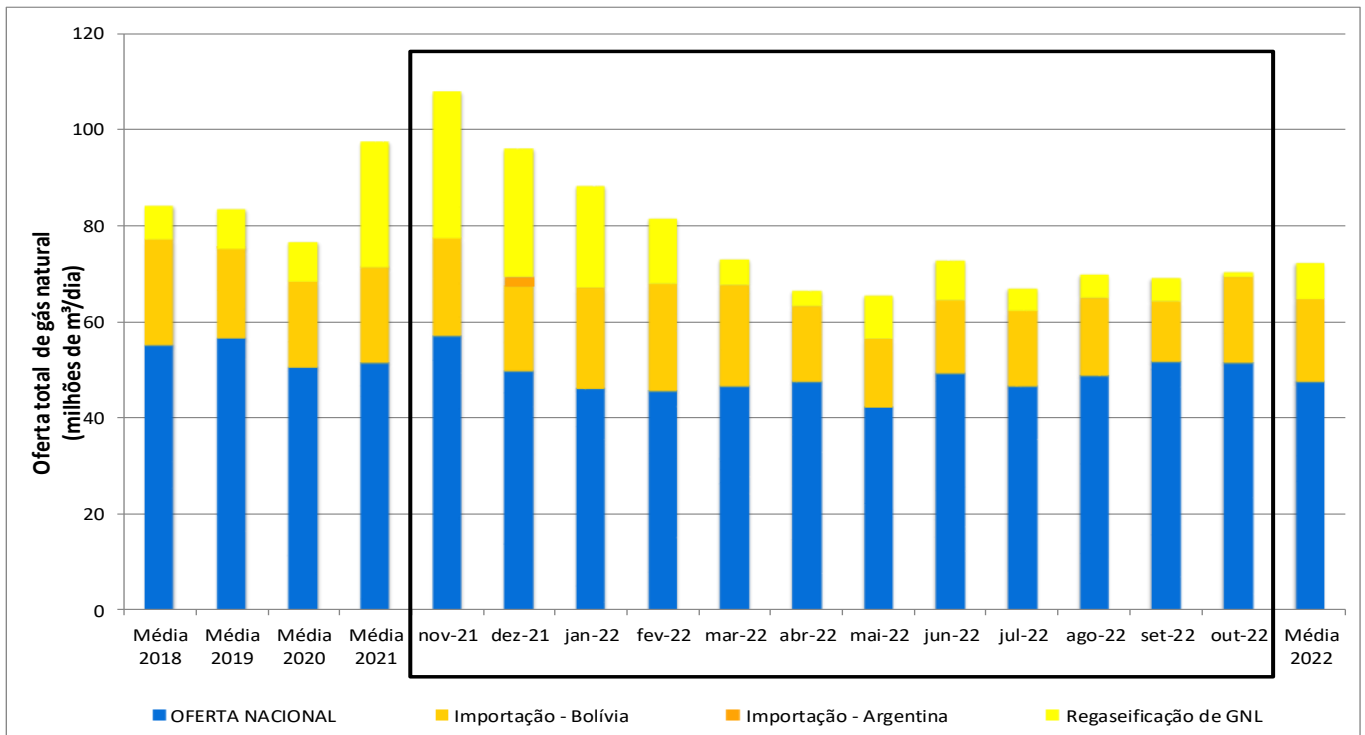
**Desequilíbrio, Perdas e Ajustes:** Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

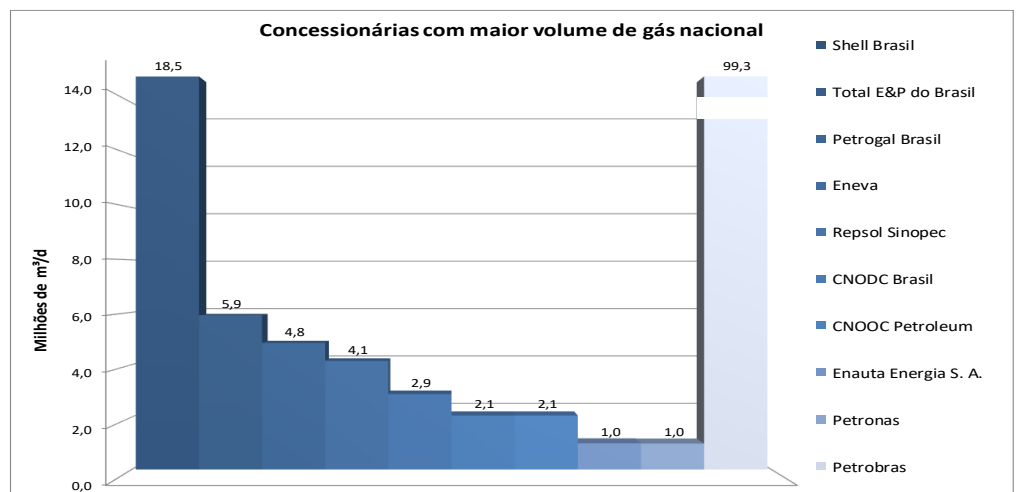


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
  - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
  - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito - GNL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

- Em relação a setembro, a oferta nacional passou de 51,9 para 51,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia. A oferta importada aumentou, passando de 17,3 para 19,0 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A importação boliviana aumentou, alterando-se de 12,6 para 17,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu consideravelmente, passando de 4,8 para 1,1 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 143,1 para 148,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia, enquanto a reinjeção passou de 69,0 para 76,4 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de outubro, 95% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 70% da produção destas dez concessionárias e por 67% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



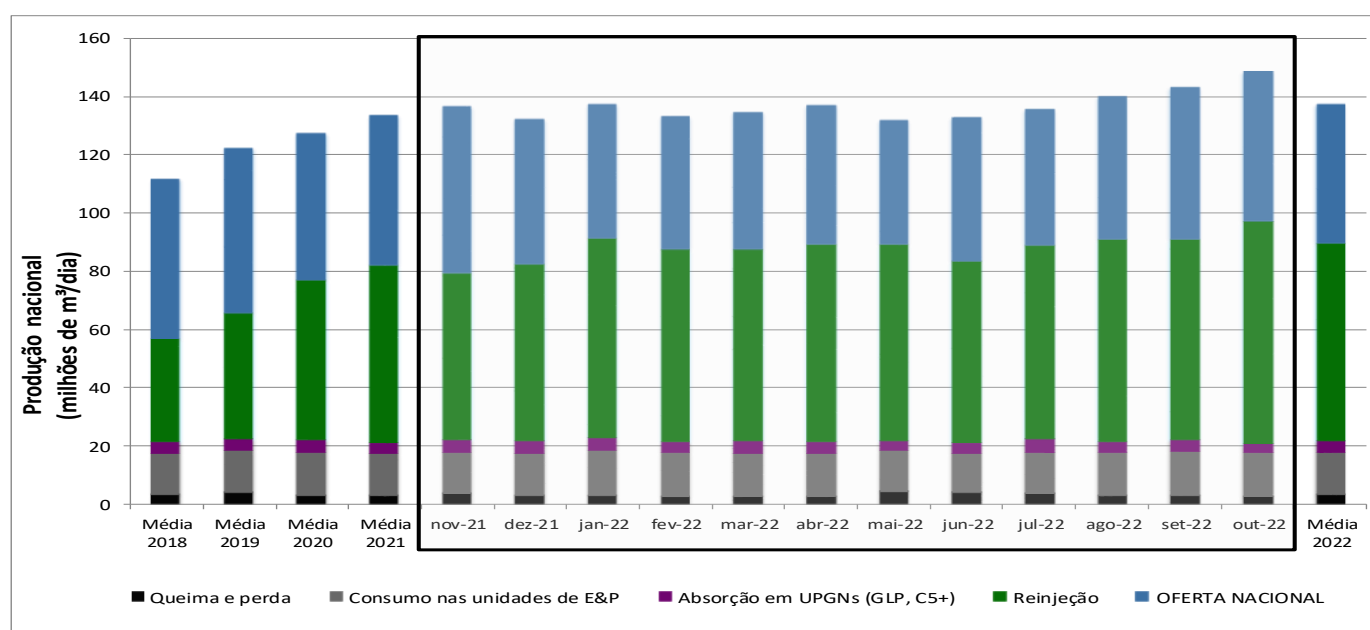
Fonte: ANP

## Produção Nacional

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

PROD. NACIONAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
Terra	21,95	22,72	20,48	22,70	24,78	20,66	17,45	16,63	17,66	18,49	17,58	24,31	20,99	22,00	22,30	22,09	19,95
Mar	89,98	99,71	106,97	111,05	111,81	111,58	119,98	116,59	116,78	118,35	114,13	108,60	114,63	117,93	120,75	126,63	117,44
Gás Associado	88,69	99,90	108,13	114,10	114,24	115,20	122,99	119,09	119,94	121,61	116,84	112,10	117,83	121,13	124,36	131,06	120,69
Gás Não Associado	23,25	22,53	19,32	19,65	22,34	17,04	14,44	14,13	14,50	15,24	14,88	20,80	17,79	18,81	18,69	17,67	16,69
<b>TOTAL</b>	<b>111,94</b>	<b>122,43</b>	<b>127,45</b>	<b>133,75</b>	<b>136,58</b>	<b>132,24</b>	<b>137,43</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>137,39</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 - reinição

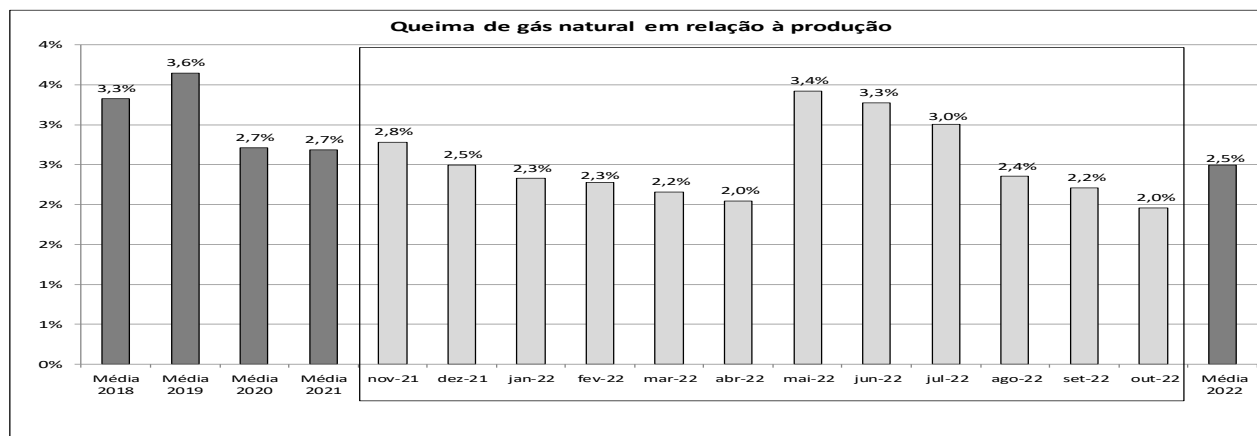
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinição de Gás Natural

	Reinição (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
MAR	RIO DE JANEIRO	18,59	28,20	42,33	48,32	45,59	48,13	54,92	53,66	51,91	54,01	53,94	50,01	53,94	56,89	56,68	62,74	54,87
	SÃO PAULO	6,68	5,34	5,69	6,29	5,63	5,64	6,03	5,82	6,34	6,16	5,81	5,50	5,81	5,83	5,69	6,28	5,93
	<b>Total - MAR</b>	<b>26,69</b>	<b>34,67</b>	<b>48,23</b>	<b>54,62</b>	<b>51,22</b>	<b>53,76</b>	<b>60,95</b>	<b>59,49</b>	<b>58,25</b>	<b>60,17</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>60,80</b>
TERRA	AMAZONAS	7,80	7,92	5,97	5,75	5,79	6,55	7,13	6,06	6,96	7,10	7,45	6,65	6,38	6,51	6,23	7,10	6,76
	BAHIA	0,56	0,57	0,49	0,48	0,41	0,39	0,40	0,40	0,39	0,34	0,29	0,28	0,35	0,37	0,35	0,22	0,34
	<b>Total - TERRA</b>	<b>8,41</b>	<b>8,51</b>	<b>6,43</b>	<b>6,22</b>	<b>6,20</b>	<b>6,94</b>	<b>7,52</b>	<b>6,46</b>	<b>7,36</b>	<b>7,45</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>7,10</b>
	<b>Total - GERAL</b>	<b>35,10</b>	<b>43,17</b>	<b>54,66</b>	<b>60,84</b>	<b>57,42</b>	<b>60,70</b>	<b>68,47</b>	<b>65,95</b>	<b>65,61</b>	<b>67,62</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>67,90</b>

Fonte: ANP

## Queima de Gás em Relação à Produção



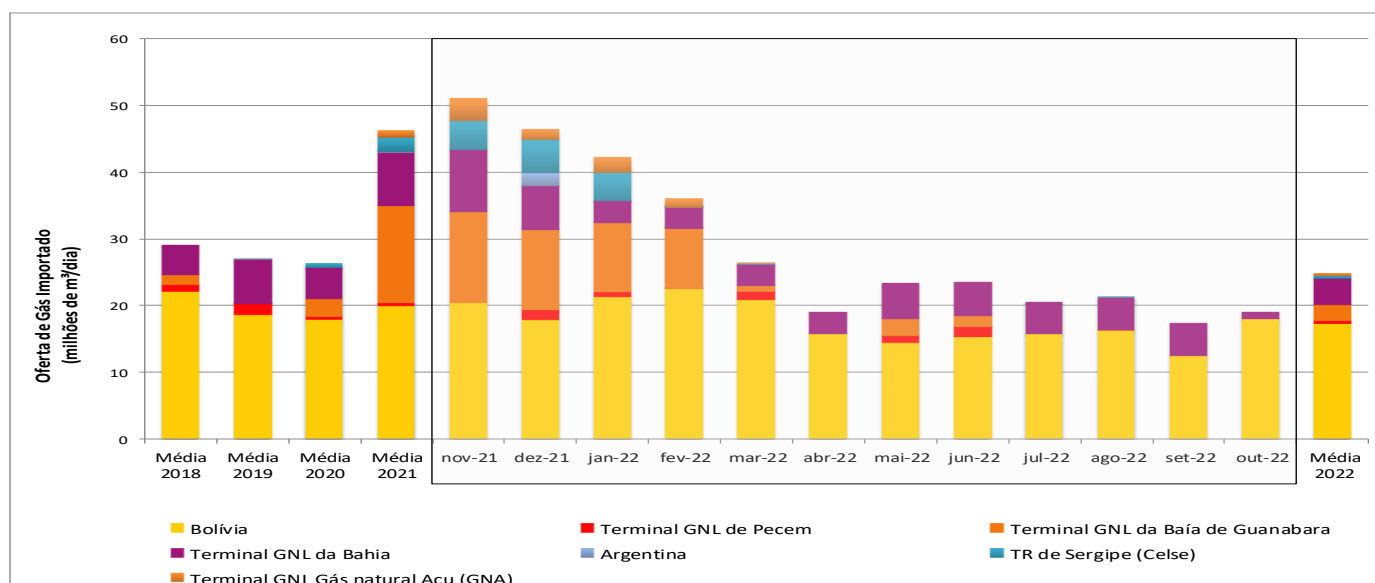
Fonte: ANP

## Oferta de Gás Natural Importado

Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm<sup>3</sup>/dia).

		Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022		
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	22,09	17,90	17,32	19,19	19,93	16,45	19,27	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	16,49	
		Tradener	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	0,32	
		Delta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	1,33	0,87	0,12	0,00	0,00	0,50	0,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
		EPE (Âmbar)	0,00	0,77	0,56	0,54	0,57	0,00	0,99	2,05	2,07	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54
		MTGás	0,02	0,00	0,00	0,01	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,03	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03
<b>Subtotal</b>		<b>22,11</b>	<b>18,67</b>	<b>17,88</b>	<b>19,85</b>	<b>20,51</b>	<b>17,83</b>	<b>21,23</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>17,26</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 Uruguiana	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	2,00	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>0,00</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2,00</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>6,92</b>	<b>8,28</b>	<b>8,38</b>	<b>26,15</b>	<b>30,41</b>	<b>26,56</b>	<b>20,89</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>7,53</b>		
Terminal GNL de Pecem		0,95	1,69	0,53	0,64	0,00	1,55	0,89	0,06	1,28	0,00	1,08	1,61	0,00	0,10	0,00	0,00	0,50		
Terminal GNL da Baía de Guanabara		1,58	0,00	2,60	14,55	13,59	12,11	10,27	9,00	0,83	0,00	2,49	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2,42		
Terminal GNL da Bahia		4,39	6,59	4,63	7,97	9,32	6,49	3,33	3,17	3,15	3,19	5,22	4,93	4,72	4,75	4,76	1,06	3,83		
TR de Sergipe (Celse)		0,00	0,00	0,62	2,07	4,20	4,92	4,21	0,03	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,43		
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,00	0,00	0,92	3,29	1,49	2,19	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34		

## 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 <sup>(1)</sup> (US\$)	Volumen de GNL <sup>(2)</sup> (m <sup>3</sup> )	Volumen GN regas <sup>(3)</sup> (m <sup>3</sup> )	Preço FOB <sup>(1)(4)</sup> (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
jan/2022	667.347.403	1.778.236	1.066.941.843	16,77	Estados Unidos	Salvador - BA
jan/2022	176.589.836	231.849	139.109.141	34,03	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	145.828.604	167.585	100.550.867	38,88	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jan/2022	70.514.226	409.558	245.735.076	7,69	Catar	Aracaju - SE
jan/2022	35.033.300	34.616	20.769.634	45,22	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	23.464.877	145.296	87.177.395	7,22	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
jan/2022	8.028	105	63.158	3,41	Argentina	Uruguiana - 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
fev/2022	727.374.681	1.027.214	616.328.155	31,64	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	23.296.116	122.500	73.500.049	8,50	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	11.870.653	99.925	59.955.237	5,31	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
fev/2022	5.091	67	40.053	3,41	Argentina	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
mar/2022	243.629.455	416.965	250.179.054	26,11	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mar/2022	82.581.384	495.020	297.012.050	7,45	Catar	Aracaju - SE
mar/2022	31.508.367	149.701	89.820.542	9,40	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
mar/2022	31.317.006	47.542	28.524.941	29,43	Estados Unidos	Pecém - CE
mar/2022	11.524.234	154.489	92.693.421	3,33	Estados Unidos	Salvador - BA
mar/2022	2.676	35	21.053	3,41	Argentina	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, Pecém - CE, Salvador - BA, Uruguiana - RS
abr/2022	68.346.346	94.360	56.615.763	32,36	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
abr/2022	48.480.633	68.312	40.987.426	31,71	Estados Unidos	Pecém - CE
abr/2022	10.704	140	84.211	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Abr/2022	116.837.683	162.812	97.687.400	32,06	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE, Uruguiana - RS
mai/2022	37.380.396	64.601	38.760.689	25,85	Estados Unidos	Bahia
mai/2022	23.357.028	27.089	16.253.579	38,52	Estados Unidos	Rio de Janeiro
mai/2022	13.280	174	104.474	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul
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, Pecém - 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, Pecém - 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

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volumen de GNL* (m <sup>3</sup> )	Volumen GN regas* (m <sup>3</sup> )	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/m<sup>3</sup>, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m<sup>3</sup>.

## 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).

	Segmento termelétrico	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
Consumo de gás natural (milhões de m <sup>3</sup> /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado <sup>2</sup>	23,92	23,90	22,80	35,26	37,03	30,06	23,24	19,20	13,04	8,82	7,11	12,78	10,59	11,35	11,72	12,08	13,54
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME <sup>3</sup>	3,77	5,13	3,28	7,57	14,07	11,59	11,25	4,51	3,93	0,80	1,62	1,89	1,12	0,59	1,73	0,88	3,59
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>27,69</b>	<b>29,04</b>	<b>26,08</b>	<b>42,83</b>	<b>51,10</b>	<b>41,65</b>	<b>34,49</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>17,13</b>
Energia gerada (mil GWh) <sup>1</sup>		41,62	45,44	41,04	68,36	6,87	5,88	4,88	2,90	2,23	1,07	1,02	1,70	1,38	1,42	1,65	1,55	2,17
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m <sup>3</sup>	37,7%	39,2%	38,9%	39,8%	41,0%	41,7%	41,8%	38,6%	38,8%	33,9%	34,5%	35,3%	34,8%	35,1%	37,4%	35,3%	37%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m <sup>3</sup>	35,8%	29,6%	36,9%	37,8%	38,9%	39,6%	39,6%	36,6%	36,8%	32,2%	32,7%	33,5%	33,0%	33,3%	35,5%	33,5%	35%

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 - 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 agen-

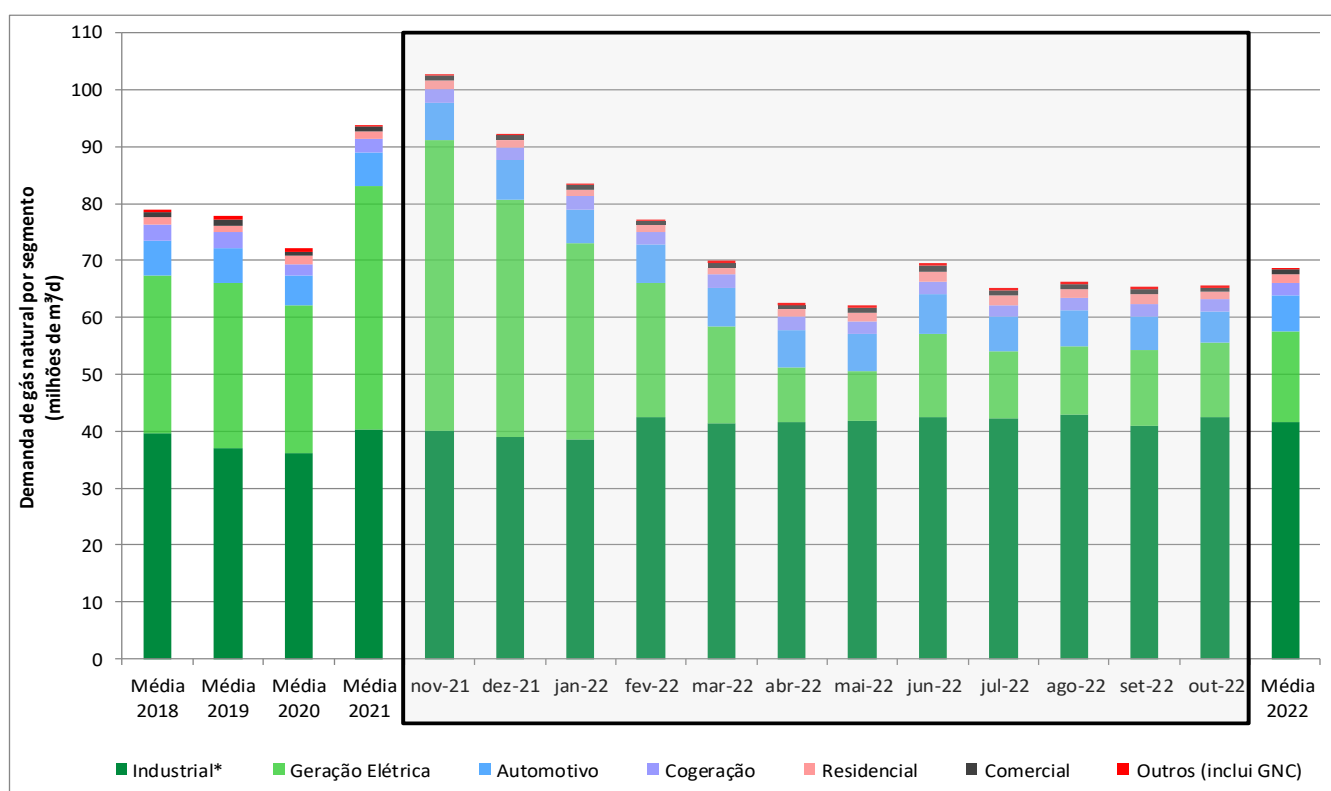
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
Algás (AL)	0,623	0,540	0,459	0,575	0,531	0,654	0,663	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,639
Bahiagás (BA)	3,814	3,782	3,425	3,786	3,951	5,083	4,952	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	5,542
ES GÁS (ES)	2,791	2,587	2,371	2,625	2,835	2,909	2,797	2,776	1,980	1,760	1,753	1,748	1,918	2,199	2,483	2,393	2,105
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,009	0,009	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,008
Ceg (RJ)	11,516	10,125	8,644	12,867	15,593	13,023	12,345	12,136	9,021	6,947	6,430	5,966	5,384	4,644	4,928	6,282	8,318
Ceg Rio (RJ)	5,689	6,289	5,841	9,196	7,700	8,941	7,489	5,804	4,675	2,529	2,537	2,429	2,498	2,414	4,344	2,274	3,994
Cegás (CE)	0,834	1,207	0,599	0,768	0,573	0,836	0,527	0,577	0,568	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,574
Cigás (AM)	3,917	4,632	4,942	5,158	5,498	4,719	4,252	4,589	4,491	4,998	4,243	4,631	4,725	4,724	4,569	4,946	4,561
Comgas (SP)	14,237	14,239	13,451	16,018	15,404	13,896	13,595	13,530	13,450	13,010	14,005	14,478	13,830	14,001	13,711	12,695	13,700
Compagás (PR)	1,202	1,367	1,556	2,108	1,510	0,830	1,935	1,343	0,961	0,970	1,018	1,034	0,986	1,210	0,953	0,948	1,178
Copergás (PE)	4,808	4,662	4,407	4,545	5,396	3,612	3,035	3,260	3,264	3,036	2,793	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,078
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	1,072	0,990	0,880	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,861
Gasmig (MG)	3,018	3,067	2,584	3,800	3,990	3,593	3,023	3,161	2,563	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	3,084	2,866
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)	1,214	1,295	1,128	1,709	1,766	1,418	1,465	0,885	0,547	0,576	0,569	0,550	0,557	0,585	0,654	0,572	0,736
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,242	0,238	0,230	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,229
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,256	0,257	0,906	0,885	0,824	0,962	0,766	0,925	1,101	1,120	1,118	0,978	0,910
Gás Natural Fenosa (SP)	1,102	1,110	0,841	0,899	0,920	0,784	0,831	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	0,915
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,207	2,104	2,060	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	2,132
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,234	1,213	1,245	1,601	1,011	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,239
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	1,593	3,380	1,408	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,522
Goiasgás (GO)	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	0,000
Gasmar (MA)	3,757	3,715	3,594	5,532	7,251	3,216	0,000	0,000	0,013	0,042	0,068	6,399	3,210	4,438	4,735	3,491	1,390
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>64,100</b>	<b>64,369</b>	<b>58,922</b>	<b>75,999</b>	<b>79,541</b>	<b>72,094</b>	<b>63,412</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>57,868</b>	<b>56,469</b>	<b>56,496</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

Usina	UF	Potência Usina (MW)	Garantia Física Usina (MWmed)	Combustível	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Data de Tendência
Azulão	AM	295,43		Gás Natural	-	295,43	01/07/2026
Prosperidade II	BA	149,760		Gás Natural	1 a 4	37,44	05/07/2023
Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	BA	55,99		Gás Natural	1 a 6	9,33	29/02/2024
Trombudo	SC	28,023		Gás Natural	-	28,02	01/07/2026
GNA Porto do Açu III	RJ	1.672,60	1.547,40	Gás Natural	1 a 3	366,73	01/01/2025
				Vapor	4	572,40	
Marlim Azul (antiga Vale Azul)	RJ	565,50	420,90	Gás Natural	1	565,50	25/07/2023
Oeste de Canoas 1	MA	5,54	3,40	Gás Natural	4	0,16	02/07/2024
			3,40	Gás Natural	1 a 3	5,38	
MC2 Nova Venécia 2	MA	92,25	76,90	Vapor	3	92,25	01/01/2025
Novo Tempo Barcarena	PA	604,52	584,10	Gás Natural	1	604,52	23/07/2025
Prosperidade IV	BA	9,36	-	Gás Natural	1 a 4	9,36	06/06/2025
PORTOCEM	CE	1571,89		Gás Natural		1571,89	01/07/2026

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

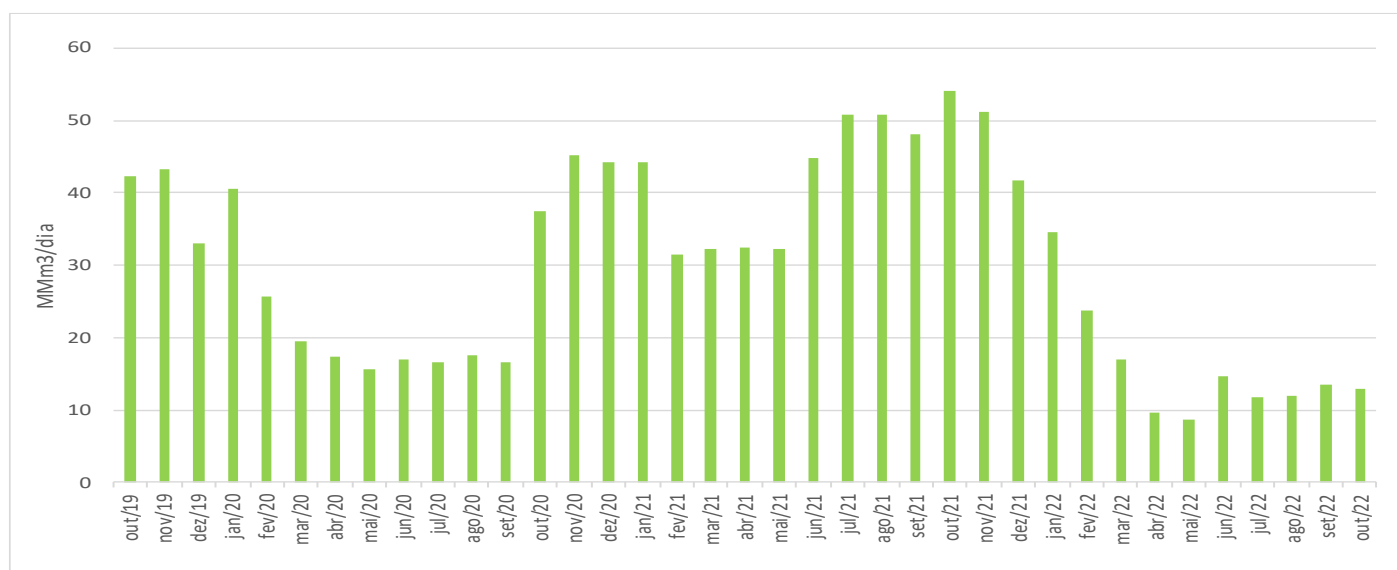
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

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

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
Algás (AL)	0,622	0,540	0,459	0,575	0,531	0,654	0,663	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,648
Bahiagás (BA)	3,801	3,694	3,369	3,583	3,840	3,955	4,952	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	5,995
ES GÁS (ES)	1,837	1,766	1,308	1,592	1,745	1,828	1,719	1,699	1,584	1,709	1,753	1,748	1,571	1,450	1,741	1,655	1,663
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,009	0,009	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,007
Ceg (RJ)	4,458	4,462	3,919	4,288	4,482	4,391	3,981	4,364	4,295	4,350	4,447	5,009	4,282	4,529	4,395	4,188	4,384
Ceg Rio (RJ)	2,299	2,430	2,192	2,444	2,407	2,362	2,365	2,318	2,361	2,327	2,501	2,399	2,288	2,334	4,290	2,270	2,545
Cegás (CE)	0,525	0,550	0,474	0,535	0,573	0,539	0,527	0,577	0,567	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,576
Cigás (AM)	0,109	0,114	0,144	0,174	0,186	0,150	0,269	0,396	0,563	0,634	0,575	0,641	0,612	0,587	0,616	0,685	0,558
Comgas (SP)	12,448	12,363	11,560	13,338	13,572	12,552	12,431	12,777	12,369	12,224	13,178	13,706	13,029	13,227	12,926	12,053	12,792
Compagás (PR)	1,201	1,366	0,881	0,893	0,893	0,829	0,815	0,864	0,960	0,970	1,018	1,034	0,985	0,996	0,952	0,948	0,954
Copergás (PE)	3,011	3,065	3,061	2,910	3,491	3,161	3,035	3,260	3,264	2,959	2,753	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,071
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	1,072	0,990	0,880	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,844
Gasmig (MG)	2,606	2,301	2,199	2,622	2,651	2,556	2,251	2,666	2,557	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	2,931	2,770
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)	0,587	0,920	0,640	0,549	0,598	0,542	0,497	0,564	0,531	0,576	0,569	0,550	0,557	0,573	0,567	0,572	0,556
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,242	0,238	0,230	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,225
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,256	0,257	0,237	0,257	0,265	0,262	0,285	0,295	0,298	0,292	0,288	0,277	0,276
Gás Natural Fenosa (SP)	1,103	1,110	0,841	0,899	0,920	0,784	0,831	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	0,917
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,207	2,104	2,060	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	2,066
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,229	1,213	1,245	1,601	1,011	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,339
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	1,593	3,380	1,408	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,521
Goiasgás (GO)	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	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 TERMELÉTRICO</b>	<b>40,186</b>	<b>40,436</b>	<b>36,122</b>	<b>40,814</b>	<b>42,514</b>	<b>42,882</b>	<b>40,172</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>46,149</b>	<b>44,385</b>	<b>43,705</b>
<b>SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>23,914</b>	<b>21,655</b>	<b>22,819</b>	<b>35,185</b>	<b>37,027</b>	<b>29,212</b>	<b>23,240</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>12,992</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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
REPAR	0,928	1,077	0,979	1,142	1,087	1,006	0,975	1,125	1,124	1,068	1,040	1,154	1,204	1,050	0,412	1,204	1,036
REPLAN	1,820	2,005	1,982	1,966	1,604	1,909	1,813	1,789	1,731	1,895	1,938	1,830	1,844	1,821	2,009	1,844	1,851
REDUC	0,483	0,541	0,883	0,613	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
REVAP	2,249	1,503	2,220	1,707	1,406	1,473	1,823	1,950	1,938	1,981	1,469	1,678	1,648	1,615	2,045	1,648	1,779
RPBC	0,252	0,656	0,762	0,772	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
RLAM	1,001	1,018	1,334	1,059	1,855	2,435	2,222	2,691	2,663	2,599	2,141	1,685	2,461	1,155	1,143	2,461	2,122
REGAP	0,792	0,763	0,843	0,732	0,825	0,545	0,708	0,611	0,573	0,628	0,636	0,693	0,565	0,653	0,551	0,565	0,618
REFAP	0,492	0,057	0,435	0,703	0,524	0,634	0,633	0,825	0,661	0,536	0,588	0,610	0,564	0,584	0,604	0,564	0,617
RECAP	0,446	0,428	0,354	0,336	0,282	0,303	0,403	0,416	0,435	0,412	0,276	0,307	0,368	0,356	0,431	0,368	0,377
REMAN	0,166	0,043	0,088	0,157	0,174	0,158	0,143	0,165	0,167	0,168	0,165	0,137	0,167	0,006	0,151	0,167	0,144
LUBNOR	0,065	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
RPCC	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	0,000
TECAB	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	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>8,701</b>	<b>8,110</b>	<b>9,871</b>	<b>9,151</b>	<b>7,758</b>	<b>8,465</b>	<b>8,721</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>8,821</b>	<b>8,545</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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
Unigel Agro BA	1,169	0,204	0,003	0,724	1,258	1,600	1,282	1,295	1,300	1,217	1,356	1,253	1,359	1,282	0,501	1,475	1,232
Unigel Agro SE	1,101	0,092	0,000	0,946	0,950	1,283	0,670	1,303	1,324	1,250	1,182	0,959	0,132	1,252	1,282	1,279	1,063
<b>TOTAL</b>	<b>2,271</b>	<b>0,296</b>	<b>0,003</b>	<b>1,670</b>	<b>2,208</b>	<b>2,883</b>	<b>1,951</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>2,295</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) outubro-22			
(Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
<b>Novo Mercado de Gás (2020-23)</b>	2,021	12,401	14,422
<b>Novo Mercado de Gás (2022-25)</b>	2,021	17,981	20,002
Dólar de conversão R\$/US\$:		outubro-22	<b>5,250</b>

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

### Contratos Petrobras - Distribuidoras

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

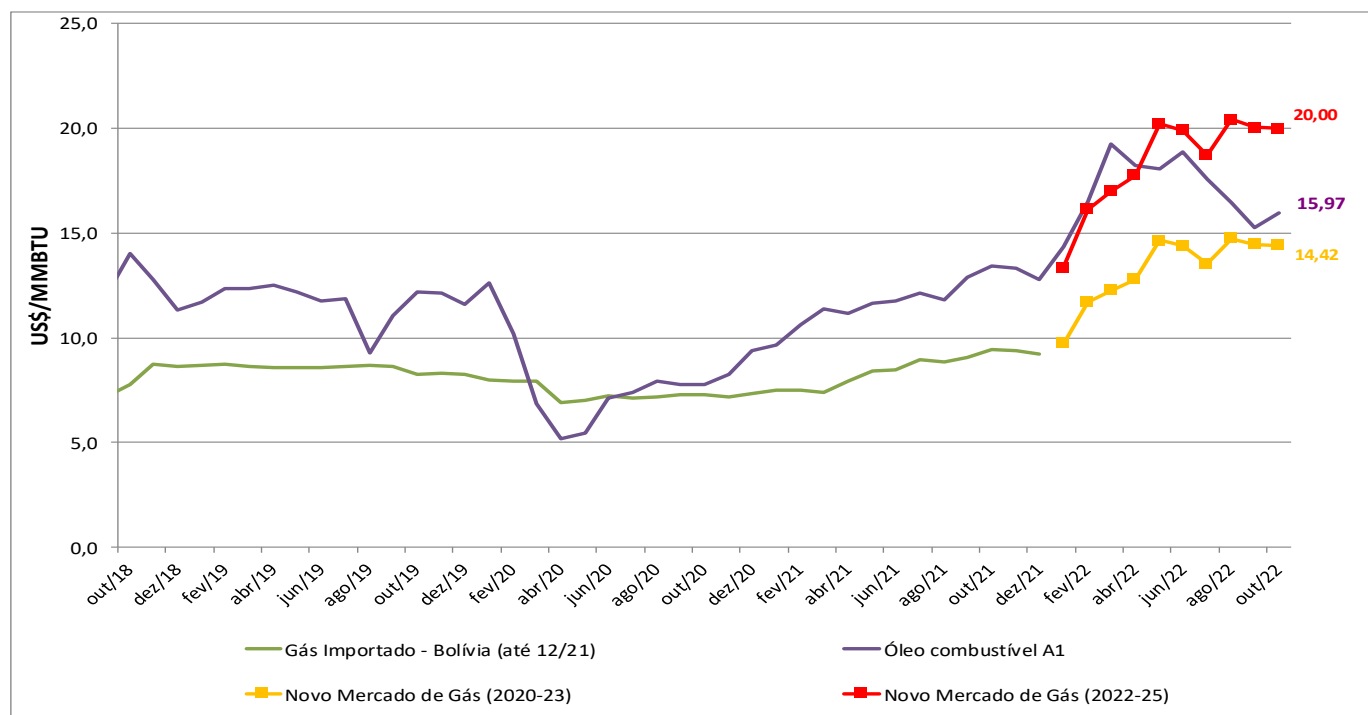
9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22
PPT	4,22	4,16	4,25	4,63	4,88	4,84	4,93	5,17	5,35	5,51	5,59	5,71	5,47	5,48	5,44	5,36

Fonte: MME/SPG/DGN

Nota: PPT: Programa Prioritário Termelétrico. O preço do gás natural para o PPT não inclui imposto e é calculado com base na Portaria Interministerial nº 234/02.

## Preço do Gás Natural - Consumidor Final

Os preços dos segmentos industrial, residencial, comercial e automotivo para postos foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras. Já o preço do segmento automotivo para consumidor final foi obtido a partir do Sistema de Levantamento de Preços (SLP) da ANP.

Preço ao consumidor final (com tributos) outubro, 2022				
Preços das Distribuidoras	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
	Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,829
20.000			4,305	21,984
50.000			4,265	21,777
Residencial (m³/mês)		12	8,207	41,908
Comercial (m³/mês)		800	6,391	32,635
Automotivo (Postos)		faixa única	3,905	19,940
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,900	25,021

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,23	2,62	2,42	3,20	3,66	3,75	3,85	4,01	4,14	4,14	4,43	4,54	4,74	4,83	4,85	4,83	4,44
	até 20.000 m³/d	1,95	2,32	2,14	2,80	3,22	3,30	3,39	3,55	3,63	3,63	3,92	4,02	4,22	4,31	4,33	4,31	3,93
	até 50.000 m³/d	1,89	2,26	2,08	2,73	3,13	3,21	3,26	3,42	3,51	3,51	3,87	3,96	4,18	4,27	4,29	4,26	3,85
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	16,35	17,84	12,76	15,95	17,67	17,79	18,64	20,71	22,33	23,31	23,98	24,12	23,69	25,18	24,83	24,66	23,14
	até 20.000 m³/d	14,36	15,79	11,26	13,96	15,55	15,64	16,42	18,33	19,60	20,45	21,18	21,33	21,07	22,46	22,15	21,98	20,50
	até 50.000 m³/d	13,87	15,35	10,96	13,59	15,13	15,23	15,80	17,67	18,95	19,77	20,92	21,05	20,86	22,24	21,94	21,78	20,10

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

## Histórico de Preços - Segmento Automotivo

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

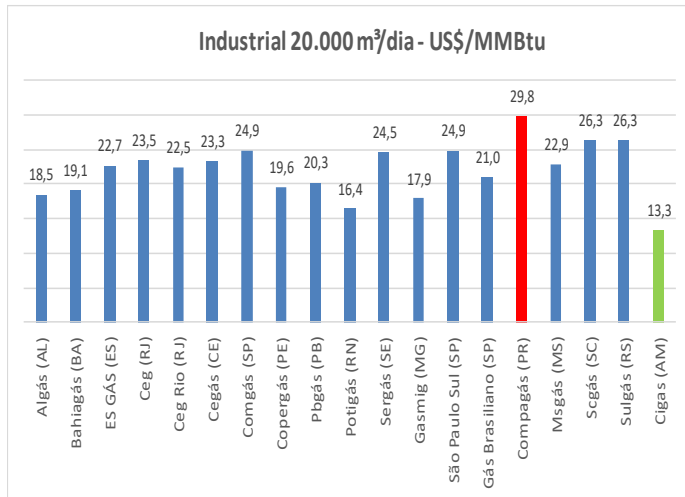
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,73	3,16	3,09	3,79	4,30	4,34	4,45	4,64	4,73	4,76	5,24	5,30	5,10	5,05	4,99	4,90	4,92
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	20,74	20,60	21,57	23,91	25,50	26,84	28,35	28,14	25,47	26,32	25,55	25,02	25,67
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,56	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	

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

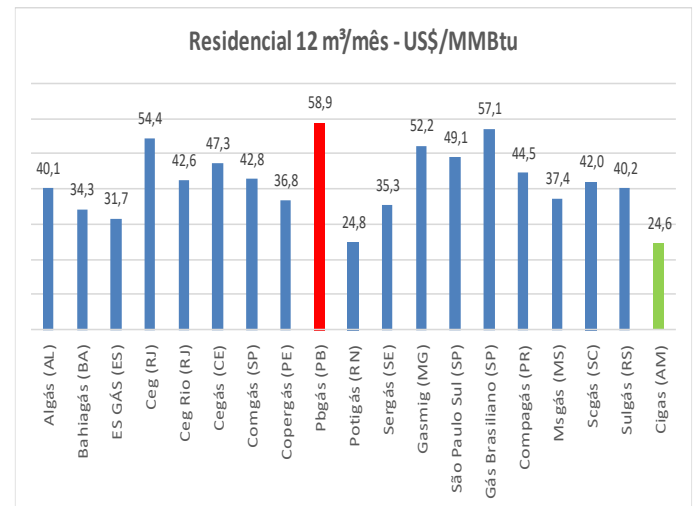
\*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

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

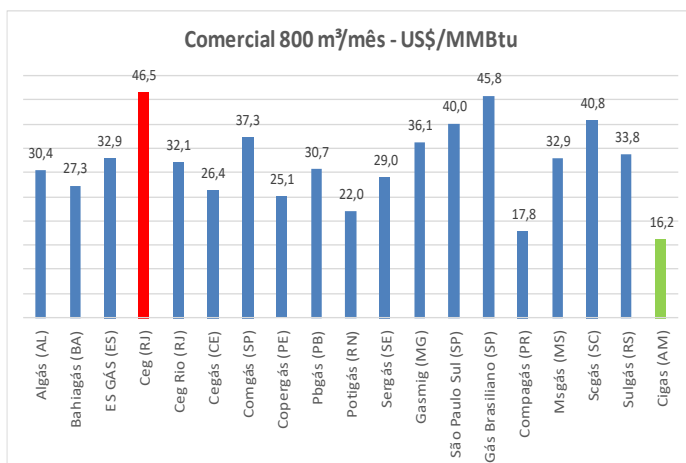
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m<sup>3</sup> por dia.



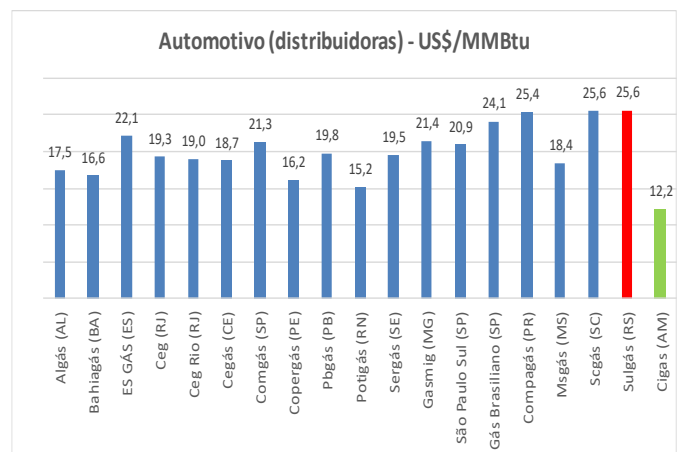
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m<sup>3</sup> por mês.



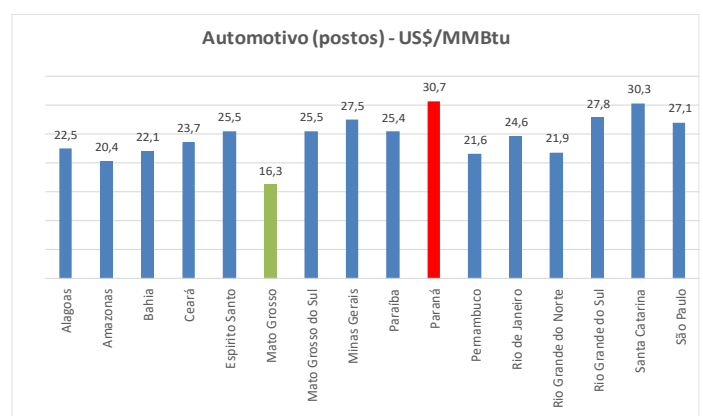
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m<sup>3</sup> por mês.



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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-21	out-22	Média 2022
GNL utilizado no Japão <sup>(1)</sup>	9,92	5,95	4,45	12,60	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
GNL da Indonésia no Japão	10,65	10,57	8,31	10,76	15,25	15,32	14,69	14,94	15,11	16,29	16,68	15,53	18,88	21,21	23,73	21,84	17,89
GNL utilizado no Brasil <sup>(2)</sup>	8,72	5,35	3,62	11,20	19,22	28,74	18,06	27,26	14,16	32,06	29,55	23,22	27,44	52,13	69,90	21,12	31,49

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.

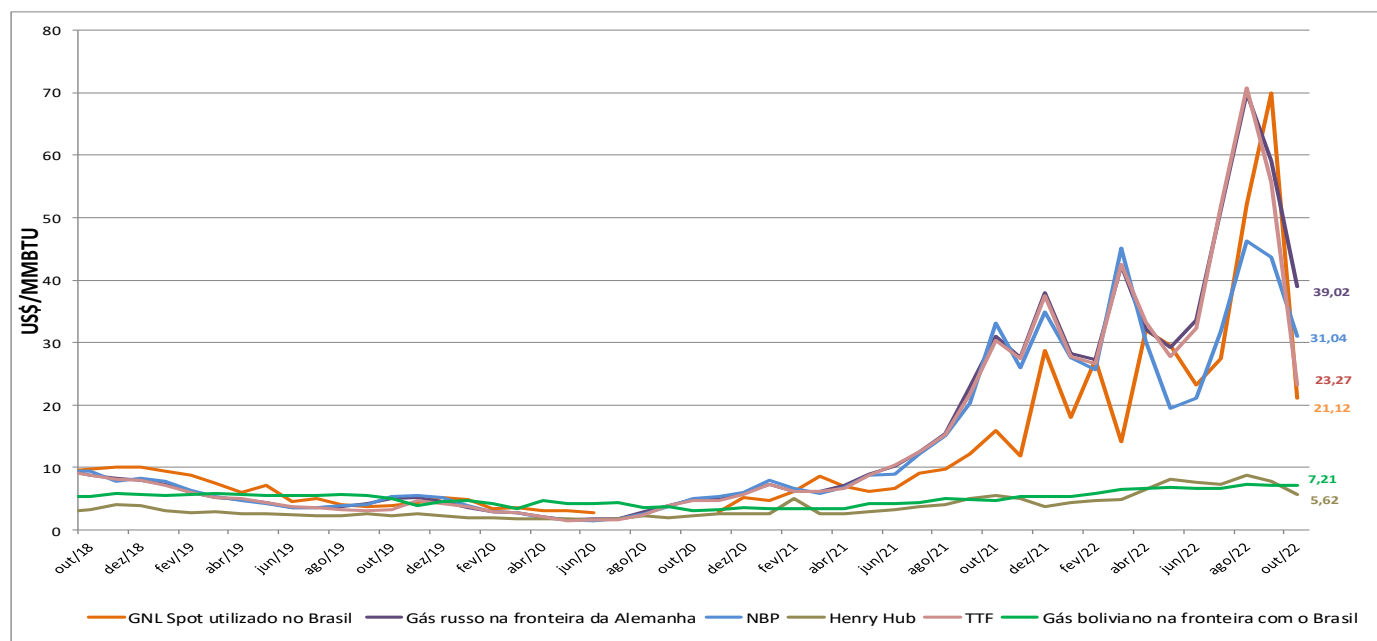
## Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	Média 2022
Gás russo vendido na Europa	7,80	4,80	3,24	16,13	27,62	38,03	28,26	27,23	42,39	32,20	29,17	33,56	51,33	70,04	59,10	39,02	41,23
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,99	5,32	3,94	4,31	5,39	5,34	5,38	5,90	6,55	6,61	6,77	6,59	6,60	7,33	7,07	7,21	6,60
NBP *	7,68	4,96	3,28	15,55	25,97	34,91	27,56	25,59	45,22	30,29	19,55	21,19	31,75	46,23	43,60	31,04	32,20
Henry Hub	3,15	2,57	2,02	3,85	5,02	3,73	4,33	4,66	4,88	6,53	8,14	7,67	7,26	8,79	7,76	5,62	6,56
TTF	7,88	4,49	3,15	15,87	27,41	37,53	27,82	26,64	42,56	33,35	27,83	32,30	51,73	70,78	55,71	23,27	39,20
Petróleo Brent	12,66	11,41	7,54	12,55	14,39	13,24	15,24	17,06	20,59	18,85	20,02	21,39	19,41	17,57	16,06	16,59	18,28
Petróleo WTI	11,55	10,16	7,00	12,11	14,11	12,74	14,81	16,35	19,33	18,13	19,53	20,42	17,79	16,31	14,94	15,55	17,32
Petróleo Brent (US\$/bbl)	71,07	64,03	42,30	70,44	80,77	74,31	85,53	95,76	115,59	105,78	112,37	120,08	108,92	98,60	90,16	93,13	102,59
Petróleo WTI (US\$/bbl)	64,83	57,01	39,31	67,96	79,18	71,53	83,12	91,74	108,49	101,78	109,60	114,59	99,85	91,57	83,87	87,26	97,19

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

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

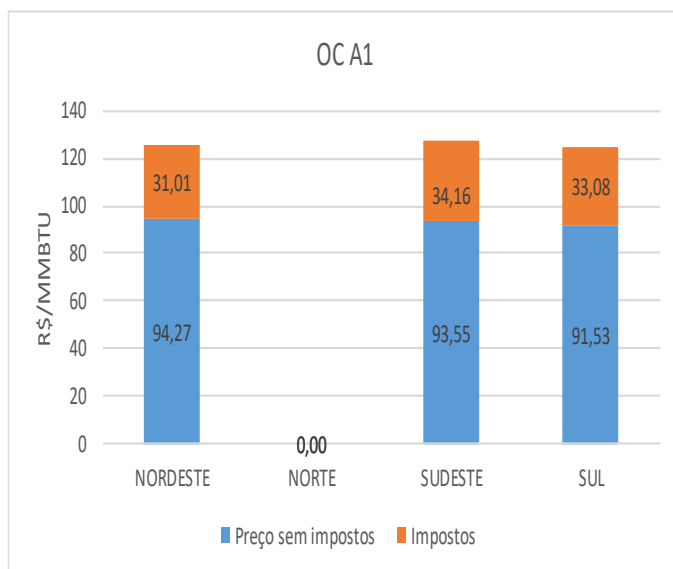
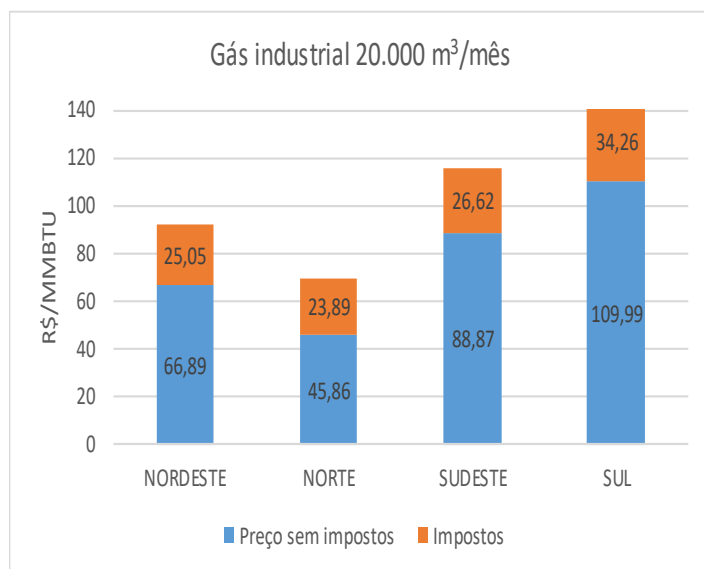
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



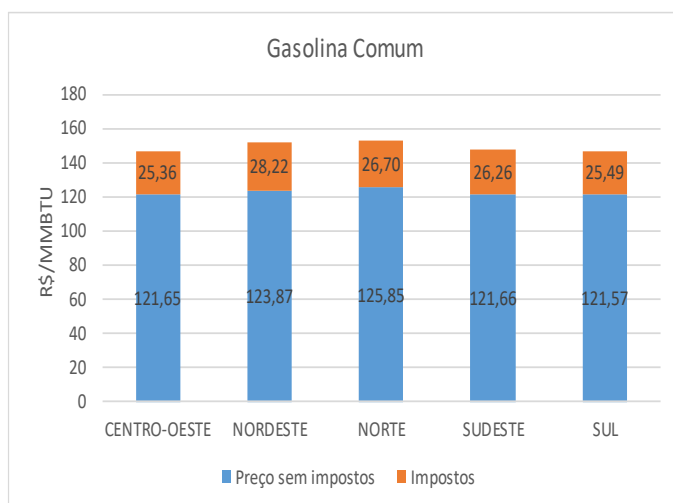
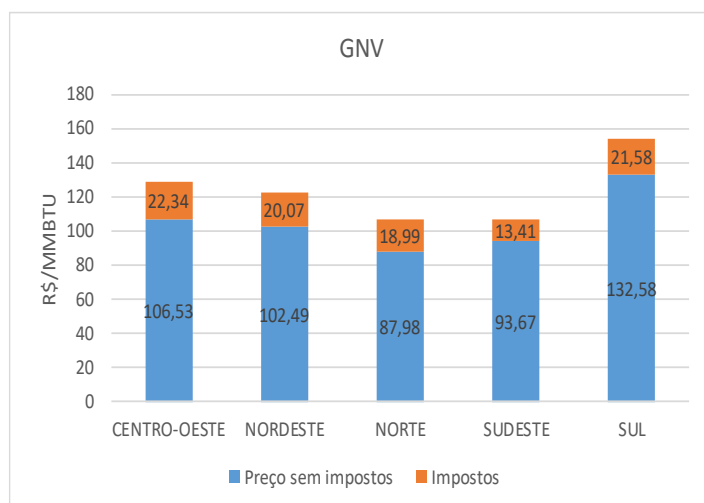
Fontes: Comex Stat, theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

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

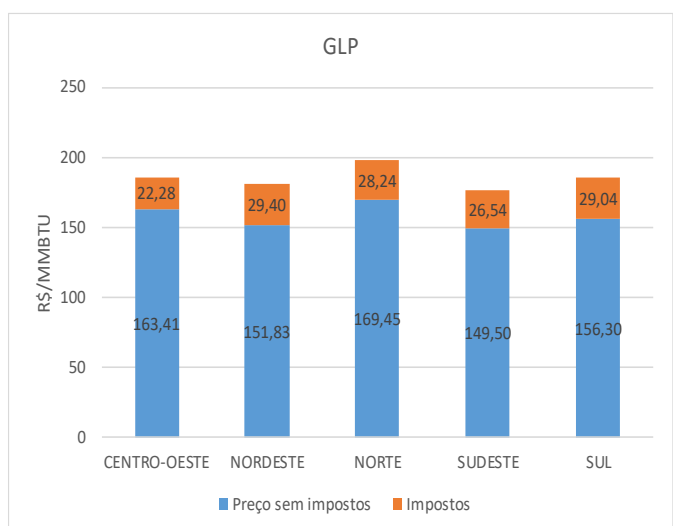
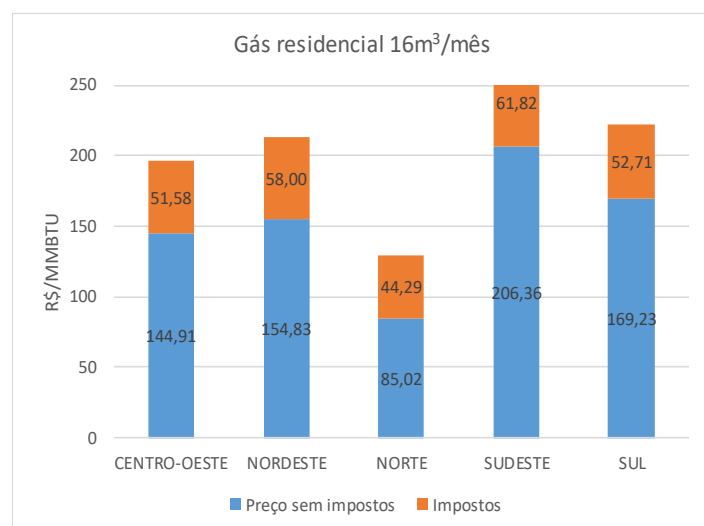
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m<sup>3</sup>/dia) e óleo combustível.



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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	53,00	46,76	44,65	46,34	44,22	41,71	44,74	43,99	43,91	41,52	42,61	43,92	44,06	43,48	41,15	39,61	42,90
Norte				5,15	4,70	4,73	4,59	4,35	4,02	4,17	4,27	4,31	4,30	4,34	4,35	4,47	4,32
Centro				2,78	2,52	1,49	2,55	2,40	2,41	2,62	2,63	2,73	2,62	2,61	2,53	2,49	2,56
Sur				38,41	37,00	35,49	37,60	37,23	37,48	34,73	35,71	36,87	37,14	36,53	34,27	32,65	36,02
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	49,35	43,07	41,57	43,86	40,27	38,74	42,52	42,08	41,99	39,50	40,59	41,90	42,25	41,59	39,44	38,22	41,01
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	6,34	10,75	8,68	11,30	11,79	11,20	11,96	12,52	12,25	12,05	12,39	12,48	11,35	12,65	12,86	12,69	12,32
Geração Elétrica	5,07	4,41	4,12	3,85	4,54	3,73	3,81	4,07	3,67	3,60	3,58	3,44	3,72	3,77	4,06	4,87	3,86
Distribuição de Gas por Redes				5,27	5,09	5,45	4,94	5,34	5,43	5,31	5,58	5,75	5,56	5,68	5,95	5,75	5,53
Consumidores Diretos				1,63	1,74	1,59	1,64	1,50	1,55	1,57	1,59	1,65	1,56	1,55	1,59	1,50	1,57
Refinarias	0,31	0,26	0,23	0,23	0,21	0,23	0,19	0,22	0,23	0,22	0,23	0,22	0,23	0,24	0,25	0,24	0,23
Planta de Ureia							1,16	1,16	1,14	1,13	1,20	1,20	0,04	1,18	0,76	0,07	0,90
PSL's	0,81	0,83	0,27	0,22	0,21	0,19	0,23	0,24	0,24	0,23	0,21	0,22	0,24	0,23	0,23	0,25	0,23
<b>EXPORTAÇÃO</b>	37,94	32,32	32,89	32,66	28,48	27,54	30,56	29,56	29,74	27,45	28,20	29,42	30,90	28,94	26,58	25,53	28,69
BRASIL	21,86	17,59	17,34	19,29	19,71	16,54	19,86	20,09	18,92	15,75	14,62	15,53	15,92	16,19	12,46	18,13	16,75
ARGENTINA	16,09	13,97	14,88	12,80	8,71	10,38	9,59	7,34	8,68	11,33	13,54	13,85	14,96	12,70	14,07	7,33	11,34
San Matias (Int)	0,00	0,00	0,59	0,56	0,06	0,57	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	0,00	0,08	0,01	0,00	0,05	1,11	2,13	2,14	0,36	0,05	0,03	0,02	0,05	0,05	0,08	0,60

Fontes:

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

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

Datos Exportación : Balance PEB.

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.

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

	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
<b>IMPORTAÇÃO</b>	0,14	0,14	0,13	0,23	0,22	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24
Argentina	0,14	0,14	0,13	0,23	0,22	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24
<b>OFERTA DE GÁS</b>	0,14	0,14	0,13	0,23	0,22	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	0,18	0,26	0,20	0,22	0,24	0,19	0,15	0,14	0,18	0,17	0,22	0,29	0,29	0,30	0,33	0,32	0,24
Residencial	0,08	0,07	0,08	0,08	0,03	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,06	0,17	0,18	0,15	0,13	0,08	0,08
Comercial	0,07	0,06	0,05	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07
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	0,01	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
Consumo próprio setor energético	0,00	0,01	0,04	0,06	0,11	0,09	0,06	0,06	0,07	0,06	0,07	0,01	0,00	0,04	0,08	0,14	0,06
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería.

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

	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	Média 2022
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	128,83	135,19	123,59	124,00	127,66	128,81	129,95	127,32	125,47	127,34	136,02	139,46	140,15	141,19	135,81		133,64
Austral	31,56	33,39	31,60	29,76	28,88	28,39	28,00	28,30	22,78	27,86	27,44	27,80	27,58	27,53	27,38		27,19
Golfo San Jorge	13,56	12,83	11,40	10,78	10,43	10,67	10,68	10,87	11,21	10,92	11,05	11,24	11,15	11,59	11,31		11,11
Neuquina	77,79	84,20	75,78	79,13	84,19	85,61	87,18	84,06	87,39	84,54	93,54	96,46	97,47	98,12	93,16		91,32
Noroeste	5,78	5,05	4,67	4,20	4,02	3,99	3,95	3,96	3,94	3,88	3,85	3,82	3,83	3,81	3,81		3,87
Cuyana	0,13	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14		0,14
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	101,91	108,24	99,50	101,85	108,96	108,96	106,33	102,52	101,56	102,27	105,24	105,43	110,07	111,40	103,75	104,77	105,33
<b>IMPORTAÇÃO</b>	26,71	18,98	24,83	22,48	8,83	12,12	9,97	7,52	8,62	12,47	25,35	34,76	43,63	23,05	13,62	7,07	18,07
Importação da Bolívia	16,35	14,32	18,43	12,86	8,63	10,44	9,61	7,32	8,62	11,40	13,52	13,41	15,01	12,68	13,62	7,07	15,28
Importação do Chile	0,59	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
Importação GNL	9,77	4,65	5,15	9,60	0,19	1,68	0,36	0,20	0,00	1,07	11,83	21,36	28,62	10,37	0,00	0,00	2,80
<b>EXPORTAÇÃO</b>	1,24	5,23	3,70	2,71	8,10	9,17	7,61	7,81	8,19	8,16	3,10	2,36	3,90	6,20	6,87	6,30	6,05
Fora do sistema de transporte	0,01	0,32	0,14	0,07	0,22	0,32	0,32	0,19	0,25	0,24	0,27	0,30	0,37	0,35	0,34	0,19	0,28
Dentro do sistema de transporte	1,22	4,92	3,56	2,63	7,87	8,85	7,30	7,63	7,94	7,91	2,83	2,06	3,53	5,85	6,53	6,11	5,77
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	119,81	118,94	113,91	115,28	104,54	103,71	102,69	99,22	97,38	101,78	120,67	135,98	145,18	128,10	114,28	105,10	115,04
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,33	29,15	30,75	30,08	17,79	13,33	11,60	13,20	17,52	26,70	46,02	61,90	58,87	53,00	37,89	26,79	35,35
Comercial	3,47	4,01	3,32	3,29	2,34	1,99	2,03	2,17	2,27	2,84	3,85	4,85	5,02	4,84	3,95	3,07	3,49
Veicular	6,59	6,74	5,02	6,37	6,90	6,92	5,96	6,55	6,56	6,68	6,56	6,63	6,66	6,63	6,60	6,51	6,53
Geração Elétrica	47,06	41,36	39,23	43,35	41,44	46,63	48,98	42,61	37,29	33,26	31,94	28,73	42,87	31,89	32,05	32,77	36,24
Industriais	32,36	37,68	35,58	32,19	36,06	34,84	34,12	34,69	33,73	32,30	32,30	33,88	31,76	31,75	33,79	35,96	33,43

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, Eleazar Hepner, Daniel Pêgo e Marco Fidelis.

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