

## Destaques de Dezembro de 2023

(Análise comparativa em relação ao mês anterior -  
Novembro / 23)

- **Produção Nacional:** houve redução, passando de 162,1 para 156,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓ 3,4%)
- **Oferta Nacional:** houve redução, variando de 52,2 para 47,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓ 8,8%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, passando de 18,4 para 21,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑ 16,8%)
- **Geração Elétrica:** houve aumento de 5,1% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 19,6 para 20,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- MME lança consulta pública para ouvir a sociedade sobre o papel do petróleo e gás natural na transição energética. Interessados terão 15 dias (contados a partir de 26/04) para enviar as contribuições por meio do portal de consultas do MME, onde estarão disponíveis também estudos e relatórios com dados aprofundados sobre o tema. A consulta pública sucede um amplo debate, promovido pelo MME, em parceria com a EPE, a PPSA e o BNDES, realizado em 24/04 e denominado "Transição Energética Justa, Inclusiva e Equilibrada: Caminhos para o setor de O&G viabilizar a nova economia verde". [Acesse aqui.](#)

## Sumário

Balanco de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 4

Produção Nacional e Reinjeção • 5

Queima de Gás e Oferta Importada • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 12

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 17

## 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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Produção nacional	122,43	127,45	133,75	137,86	143,24	146,54	138,53	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	156,62	149,81
Reinjeção	43,17	54,66	60,84	68,38	73,41	78,76	72,85	73,11	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	85,62	78,82
Queima e perda	4,36	3,37	3,38	3,48	4,15	3,81	3,60	3,87	4,14	4,58	4,27	3,77	3,35	3,73	3,66	3,39	3,86
Consumo nas unidades de E&P	14,16	14,62	14,31	14,53	15,09	15,15	14,56	14,75	14,60	15,16	15,94	16,07	16,65	16,24	16,81	16,27	15,61
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,21	4,28	3,73	3,91	3,74	4,02	3,84	3,82	3,89	3,84	3,67	3,85	4,01	3,26	3,71	3,77	3,78
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>56,53</b>	<b>50,51</b>	<b>51,49</b>	<b>47,56</b>	<b>46,85</b>	<b>44,80</b>	<b>43,68</b>	<b>46,05</b>	<b>46,79</b>	<b>50,82</b>	<b>49,99</b>	<b>48,40</b>	<b>50,38</b>	<b>45,36</b>	<b>52,15</b>	<b>47,57</b>	<b>47,74</b>
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	17,51	18,20	18,17	19,39	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	16,24	15,43
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	0,06	0,10	0,04	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	5,26	1,53
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>18,26</b>	<b>18,27</b>	<b>19,43</b>	<b>17,86</b>	<b>14,27</b>	<b>17,61</b>	<b>13,49</b>	<b>14,14</b>	<b>12,18</b>	<b>18,14</b>	<b>18,39</b>	<b>21,50</b>	<b>16,96</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>83,48</b>	<b>76,77</b>	<b>97,67</b>	<b>71,60</b>	<b>65,11</b>	<b>63,07</b>	<b>63,11</b>	<b>63,90</b>	<b>61,05</b>	<b>68,43</b>	<b>63,47</b>	<b>62,54</b>	<b>62,56</b>	<b>63,50</b>	<b>70,54</b>	<b>69,07</b>	<b>64,70</b>
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,26	0,26	0,31
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,03	4,28	3,69	3,24	1,15	3,17	3,10	2,27	2,38	3,01	1,32	1,10	1,77	1,15	1,72	1,98	2,01
<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>1,56</b>	<b>3,57</b>	<b>3,54</b>	<b>2,67</b>	<b>2,65</b>	<b>3,26</b>	<b>1,57</b>	<b>1,35</b>	<b>2,03</b>	<b>1,43</b>	<b>1,98</b>	<b>2,24</b>	<b>2,32</b>
Industrial*	36,97	36,05	40,19	41,44	41,74	39,71	39,77	39,07	39,17	38,52	39,43	39,03	39,02	40,60	39,58	36,77	39,37
Automotivo	6,26	5,15	5,94	6,20	5,31	5,50	5,59	5,32	5,47	5,31	5,28	5,32	5,30	5,23	5,11	5,27	5,33
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,31	1,15	1,32	1,27	1,65	1,64	1,70	1,56	1,59	1,43	1,42	1,09	1,43
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,65	0,82	0,86	0,80	0,91	0,92	0,96	0,92	0,93	0,91	0,90	0,87	0,87
Geração Elétrica	29,03	26,08	42,83	15,32	11,72	9,69	9,37	12,38	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	20,55	12,78
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,99
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,37	0,505	0,534	0,551	0,552	0,604	0,641	0,626	0,629	0,617	0,648	0,621	0,652	0,60
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>77,93</b>	<b>72,08</b>	<b>93,54</b>	<b>67,96</b>	<b>63,55</b>	<b>59,50</b>	<b>59,56</b>	<b>61,23</b>	<b>58,40</b>	<b>65,17</b>	<b>61,90</b>	<b>61,19</b>	<b>60,53</b>	<b>62,07</b>	<b>68,56</b>	<b>66,83</b>	<b>62,37</b>

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

Observação: Pode haver alterações nos dados já publicados em função de atualizações das informações repassadas pelos colaboradores

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Produção	103,37	110,22	114,31	121,45	127,04	131,70	123,34	124,29	129,85	131,56	137,32	132,42	142,70	136,58	143,13	138,60	133,21
Reinjeção	35,25	48,69	55,09	61,64	67,07	71,62	64,95	65,60	68,38	70,72	73,90	70,20	78,13	77,90	79,53	78,97	72,25
Queima e perda	4,13	3,16	3,15	3,26	3,85	3,59	3,41	3,70	3,95	4,41	4,11	3,57	3,19	3,57	3,50	3,18	3,67
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,02	17,66	16,83	17,26	17,73	17,97	17,18	17,38	17,34	17,81	18,47	18,88	19,62	18,50	19,35	18,88	18,26
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>46,97</b>	<b>40,71</b>	<b>39,23</b>	<b>39,29</b>	<b>38,39</b>	<b>38,51</b>	<b>37,80</b>	<b>37,61</b>	<b>40,17</b>	<b>38,62</b>	<b>40,84</b>	<b>39,76</b>	<b>41,77</b>	<b>36,61</b>	<b>40,75</b>	<b>37,57</b>	<b>39,03</b>
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	16,84	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,93	15,80	14,72	16,18	15,38
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	24,99	5,88	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	3,87	0,58	0,82	0,18	2,07	3,20	3,80	1,29
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>45,02</b>	<b>22,72</b>	<b>18,14</b>	<b>18,17</b>	<b>19,36</b>	<b>17,79</b>	<b>14,20</b>	<b>17,14</b>	<b>13,35</b>	<b>14,04</b>	<b>12,11</b>	<b>17,87</b>	<b>17,92</b>	<b>19,98</b>	<b>16,67</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>73,92</b>	<b>66,96</b>	<b>84,25</b>	<b>62,02</b>	<b>56,54</b>	<b>56,68</b>	<b>57,17</b>	<b>55,39</b>	<b>54,38</b>	<b>55,76</b>	<b>54,19</b>	<b>53,80</b>	<b>53,88</b>	<b>54,48</b>	<b>58,67</b>	<b>57,55</b>	<b>55,71</b>
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,28	0,26	0,26	0,31
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,83	3,10	2,58	2,12	0,14	2,13	2,01	1,17	0,95	2,21	0,22	0,03	0,51	0,41	0,70	1,06	0,96
<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>0,55</b>	<b>2,53</b>	<b>2,45</b>	<b>1,57</b>	<b>1,22</b>	<b>2,47</b>	<b>0,48</b>	<b>0,28</b>	<b>0,76</b>	<b>0,69</b>	<b>0,96</b>	<b>1,33</b>	<b>1,27</b>
Industrial	36,83	35,83	39,58	41,14	41,43	39,41	39,45	38,75	38,83	38,18	39,10	38,68	38,67	39,98	39,07	36,18	38,98
Automotivo	6,25	5,13	5,92	6,18	5,28	5,47	5,56	5,29	5,45	5,28	5,25	5,29	5,27	5,20	5,09	5,24	5,31
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,31	1,15	1,32	1,27	1,64	1,64	1,70	1,55	1,58	1,43	1,42	1,08	1,42
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,65	0,81	0,85	0,80	0,91	0,92	0,96	0,91	0,92	0,90	0,90	0,87	0,87
Geração Elétrica	20,83	17,69	31,16	7,55	5,11	5,31	5,50	5,95	4,61	5,75	4,17	4,78	4,44	4,61	9,92	11,23	5,95
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,99
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,00	0,000	0,000	0,000	0,001	0,016	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	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>56,10</b>	<b>54,25</b>	<b>54,78</b>	<b>53,90</b>	<b>53,21</b>	<b>53,76</b>	<b>53,85</b>	<b>53,62</b>	<b>53,04</b>	<b>53,79</b>	<b>57,72</b>	<b>56,22</b>	<b>54,52</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.

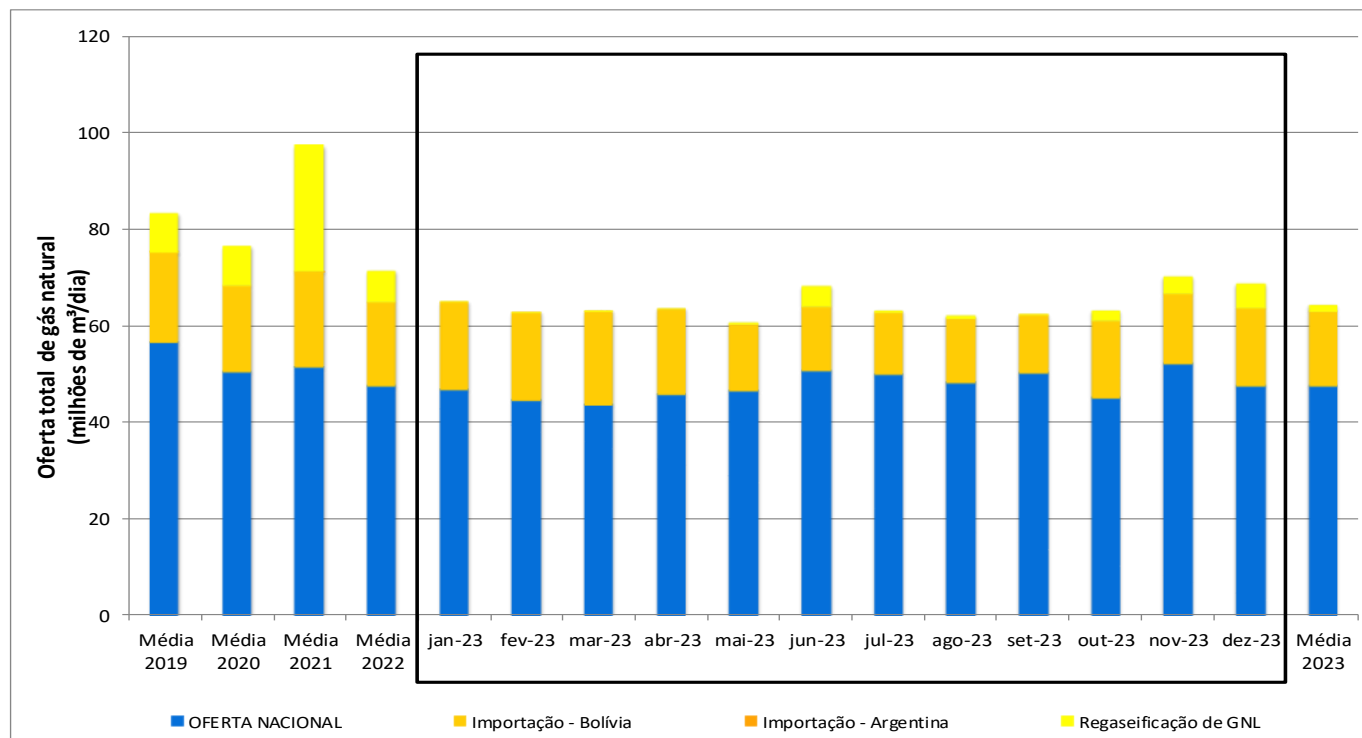
**Desequilíbrio, Perdas e Ajustes:** Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

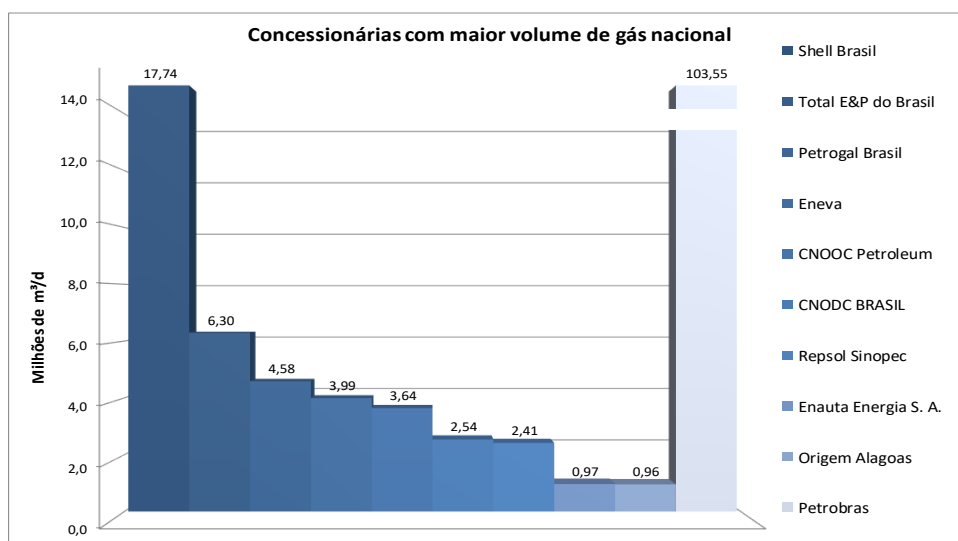
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a novembro de 2023, a oferta nacional diminuiu, passando de 52,2 para 47,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. A oferta importada aumentou, passando de 18,4 para 21,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A importação boliviana aumentou, variando de 14,8 para 16,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 3,63 para 5,26 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 162,1 para 156,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia, enquanto a reinjeção manteve praticamente estável, variando de 85,8 para 85,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de dezembro, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 71% da produção destas dez concessionárias e por 66% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



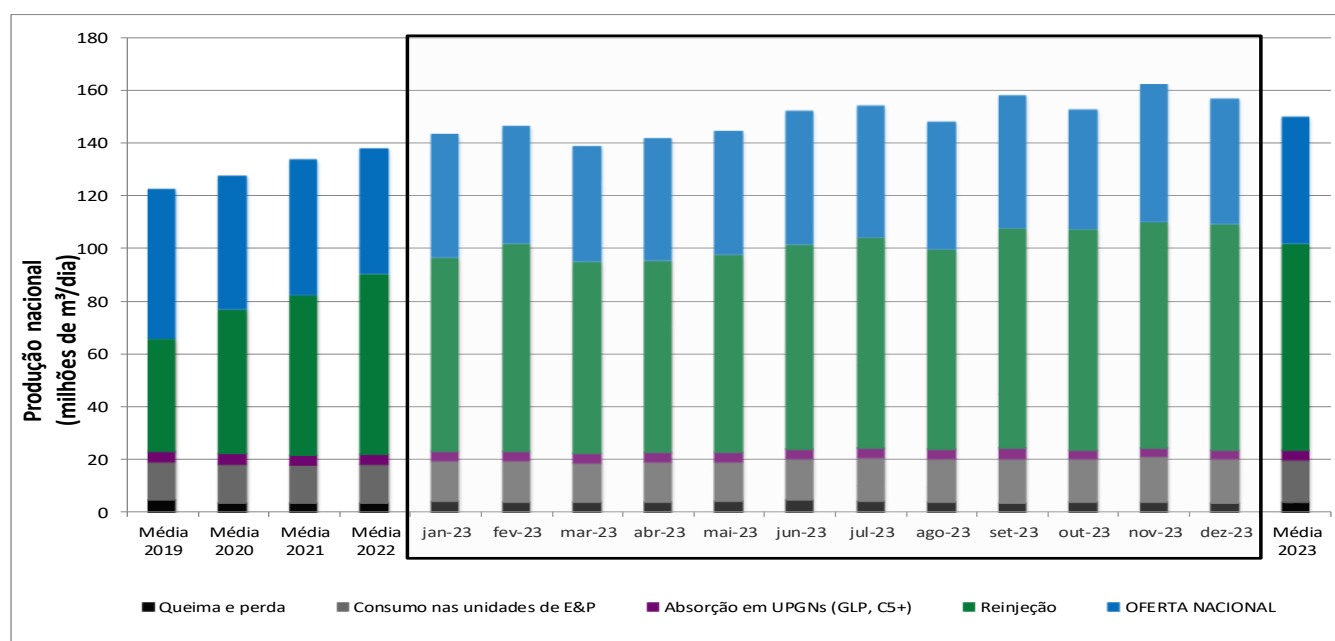
Fonte: ANP

## 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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Terra	22,72	20,48	22,70	20,25	20,14	18,89	19,46	21,86	19,32	25,65	21,80	20,51	20,25	21,10	24,06	22,96	21,33
Mar	99,71	106,97	111,05	117,61	123,10	127,65	119,07	119,74	125,08	126,60	132,27	127,35	137,74	131,41	138,06	133,65	128,48
Gás Associado	99,90	108,13	114,10	121,00	127,48	132,75	124,53	125,75	129,75	132,31	137,03	131,71	143,92	136,79	144,51	140,92	133,95
Gás Não Associado	22,53	19,32	19,65	16,86	15,77	13,79	14,00	15,85	14,66	19,95	17,05	16,15	14,07	15,71	17,61	15,70	15,86
<b>TOTAL</b>	<b>122,43</b>	<b>127,45</b>	<b>133,75</b>	<b>137,86</b>	<b>143,24</b>	<b>146,54</b>	<b>138,53</b>	<b>141,60</b>	<b>144,41</b>	<b>152,26</b>	<b>154,07</b>	<b>147,86</b>	<b>157,99</b>	<b>152,50</b>	<b>162,12</b>	<b>156,62</b>	<b>149,81</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 - reinyeção

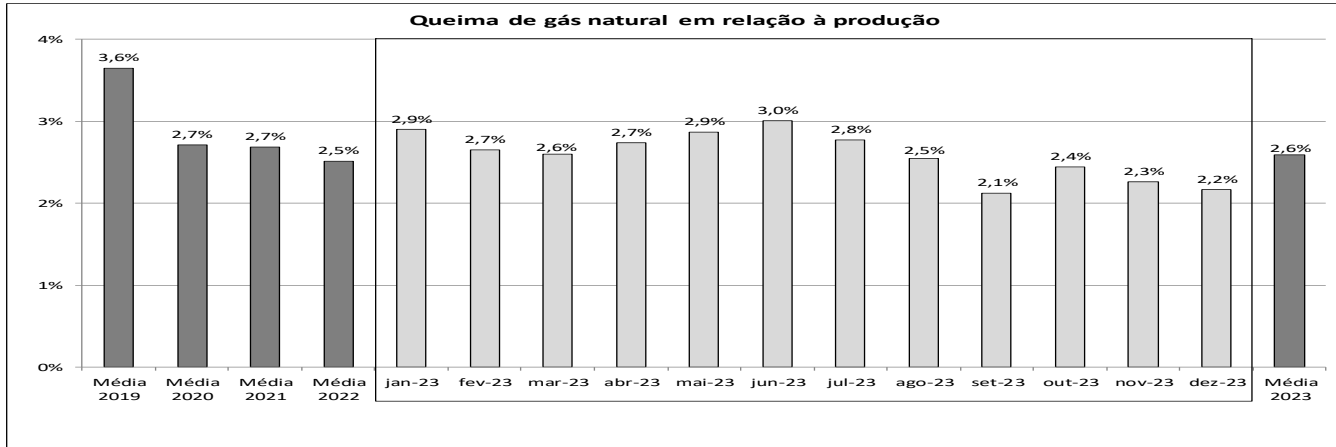
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinyeção de Gás Natural

	Reinyeção (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
MAR	RIO DE JANEIRO	28,20	42,33	48,32	48,32	62,71	66,20	59,36	59,88	62,90	64,96	67,91	64,51	72,49	72,39	73,46	72,09	66,57
	SÃO PAULO	5,34	5,69	6,29	6,29	4,06	5,19	5,33	5,22	5,22	5,43	5,59	5,32	5,28	5,11	5,76	6,51	5,34
	<b>Total - MAR</b>	<b>34,67</b>	<b>48,23</b>	<b>54,62</b>	<b>54,62</b>	<b>66,78</b>	<b>71,39</b>	<b>64,69</b>	<b>65,10</b>	<b>68,13</b>	<b>70,39</b>	<b>73,50</b>	<b>69,83</b>	<b>77,78</b>	<b>77,50</b>	<b>79,22</b>	<b>78,60</b>	<b>71,91</b>
TERRA	AMAZONAS	7,92	5,97	5,75	5,75	6,35	7,14	7,90	7,51	6,61	7,14	6,31	5,56	5,46	6,01	6,26	6,65	6,57
	BAHIA	0,57	0,49	0,48	0,48	0,28	0,21	0,20	0,25	0,24	0,31	0,33	0,33	0,34	0,38	0,29	0,35	0,29
	<b>Total - TERRA</b>	<b>8,51</b>	<b>6,43</b>	<b>6,22</b>	<b>6,22</b>	<b>6,64</b>	<b>7,36</b>	<b>8,16</b>	<b>8,01</b>	<b>6,86</b>	<b>7,46</b>	<b>6,71</b>	<b>5,93</b>	<b>5,82</b>	<b>6,41</b>	<b>6,56</b>	<b>7,02</b>	<b>6,91</b>
<b>Total - GERAL</b>	<b>43,17</b>	<b>54,66</b>	<b>60,84</b>	<b>60,84</b>	<b>73,41</b>	<b>78,76</b>	<b>72,85</b>	<b>73,11</b>	<b>74,99</b>	<b>77,86</b>	<b>80,21</b>	<b>75,77</b>	<b>83,60</b>	<b>83,91</b>	<b>85,79</b>	<b>85,62</b>	<b>78,82</b>	

Fonte: ANP

## Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

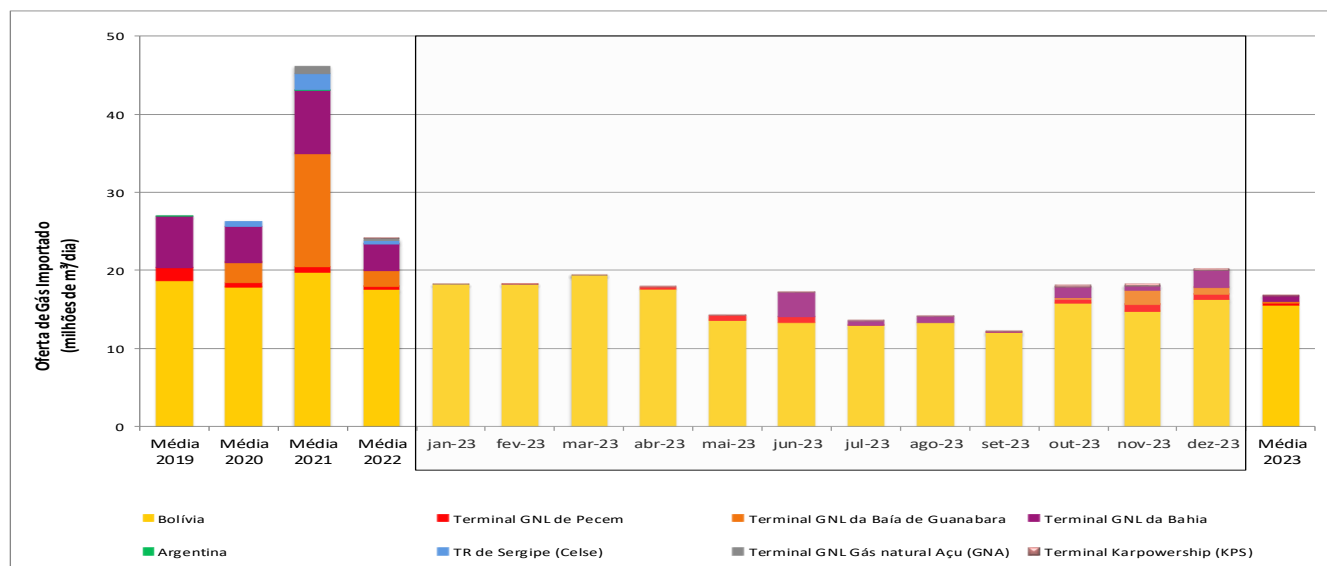
## Oferta de Gás Natural Importado

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

Mmme/dia		Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,90	17,32	19,19	16,84	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,92	15,74	14,48	15,97	15,34
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,19	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
		MGAS	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,01	0,05	0,25	0,21	0,13
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,11	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,77	0,56	0,54	0,45	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
		MTGás	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,03	0,04	0,06
<b>Subtotal</b>		<b>18,67</b>	<b>17,88</b>	<b>19,85</b>	<b>17,51</b>	<b>18,20</b>	<b>18,17</b>	<b>19,39</b>	<b>17,53</b>	<b>13,61</b>	<b>13,32</b>	<b>12,88</b>	<b>13,30</b>	<b>11,97</b>	<b>15,83</b>	<b>14,76</b>	<b>16,24</b>	<b>15,43</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>0,06</b>	<b>0,10</b>	<b>0,04</b>	<b>0,32</b>	<b>0,66</b>	<b>4,29</b>	<b>0,60</b>	<b>0,84</b>	<b>0,21</b>	<b>2,32</b>	<b>3,63</b>	<b>5,26</b>	<b>1,53</b>	
Terminal GNL de Pecem		1,69	0,53	0,64	0,47	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	0,74	0,02	0,00	0,04	0,42	0,98	0,75	0,33	
Terminal GNL da Baía de Guanabara		0,00	2,60	14,55	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	1,64	0,87	0,22	
Terminal GNL da Bahia		6,59	4,63	7,97	3,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	0,56	0,82	0,14	1,47	0,58	2,19	0,74	
TR de Sergipe (Celse)		0,00	0,62	2,07	0,36	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	
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,00	0,92	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1,18	0,13	
Terminal Karpowership (KPS)		*	*	*	0,04	0,06	0,06	0,04	0,01	0,02	0,11	0,02	0,02	0,03	0,25	0,32	0,27	0,10	
<b>TOTAL</b>		<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>18,26</b>	<b>18,27</b>	<b>19,43</b>	<b>17,86</b>	<b>14,27</b>	<b>17,61</b>	<b>13,49</b>	<b>14,14</b>	<b>12,18</b>	<b>18,14</b>	<b>18,39</b>	<b>21,50</b>	<b>16,96</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\$)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
<b>Total 2022</b>	<b>3.440.690.561</b>	<b>6.764.882</b>	<b>4.058.929.082</b>	<b>22,72</b>	<b>Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago, Argentina, Singapura, Suíça e Espanha</b>	<b>Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguaiana - RS</b>
Total Jan/2023					Em janeiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Fev/2023					Em fevereiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Mar/2023					Em março/2023 não houve descargas de GNL	
abr/2023	15.844.165	52.135	31.281.178	13,58	Estados Unidos	Salvador - BA
abr/2023	14.631.066	52.525	31.514.964	12,45	Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Abril/ 2023</b>	<b>30.475.231</b>	<b>104.660</b>	<b>62.796.142</b>	<b>13,01</b>	<b>Estados Unidos</b>	<b>Salvador - BA, Fortaleza - CE</b>
mai/2023	17.372.953	60.443	36.265.921	12,84	Argélia	Salvador - BA
mai/2023	10.462.363	45.755	27.452.979	10,22	Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Maio/ 2023</b>	<b>27.835.316</b>	<b>106.198</b>	<b>63.718.900</b>	<b>11,71</b>	<b>Argélia, Estados Unidos</b>	<b>Salvador - BA, Fortaleza - CE</b>
jun/2023	44.450.680	93.275	55.964.826	21,29	China	Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	37.899.441	197.534	118.520.403	8,57	Estados Unidos	Salvador - BA
jun/2023	27.798.679	142.539	85.523.230	8,71	Estados Unidos	Aracaju - SE
jun/2023	9.967.058	60.853	36.511.676	7,32	Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Junho/ 2023</b>	<b>120.115.858</b>	<b>494.200</b>	<b>296.520.136</b>	<b>10,86</b>	<b>China, Estados Unidos</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE</b>
jul/2023	9.299.558	57.675	34.605.137	7,20	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jul/2023	9.273.816	56.826	34.095.497	7,29	Estados Unidos	Salvador - BA
jul/2023	6.656.120	41.639	24.983.371	7,14	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/2023	3.800.800	37.390	22.433.964	4,54	Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
<b>Total Julho/ 2023</b>	<b>29.030.294</b>	<b>193.530</b>	<b>116.117.970</b>	<b>6,70</b>	<b>Estados Unidos, Reino Unido</b>	<b>Fortaleza - CE, Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, IRF Campos dos Goytacases - RJ</b>
Total Ago/2023					Em agosto/2023 não houve descargas de GNL	
set/2023	33.120.642	139.596	83.757.399	10,60	Estados Unidos	Aracaju-SE
<b>Total Setembro/2023</b>	<b>33.120.642</b>	<b>139.596</b>	<b>83.757.399</b>	<b>10,60</b>	<b>Estados Unidos</b>	<b>Aracaju - SE</b>
out/2023	4.913.265	18.810	11.285.789	11,67	Estados Unidos	Salvador - BA
<b>Total Outubro/2023</b>	<b>4.913.265</b>	<b>18.810</b>	<b>11.285.789</b>	<b>11,67</b>	<b>Estados Unidos</b>	<b>Salvador - BA</b>
nov/2023	50.068.548	165.592	99.355.071	13,51	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	43.403.440	91.098	54.658.996	21,29	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	1.774.075	7.161	4.296.812	11,07	Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Novembro/2023</b>	<b>95.246.063</b>	<b>263.851</b>	<b>158.310.879</b>	<b>16,13</b>	<b>Estados Unidos, Suíça</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE</b>
Total Dez/2023					Em dezembro/2023 não houve descargas de GNL	
<b>Total 2023</b>	<b>340.736.669</b>	<b>1.320.845</b>	<b>792.507.214</b>	<b>11,53</b>	<b>Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido, Suíça</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, IRF Campos dos Goytacases - RJ</b>

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m³)	Volume GN regas* (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
<b>Total 2017</b>	<b>46.819.716</b>	<b>167.729.791</b>	<b>367.828</b>	<b>220.697.093</b>	<b>5,40</b>	<b>Grécia, Portugal, Argentina e Índia</b>	<b>Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ</b>
<b>Total 2020</b>	<b>25.513.205</b>	<b>59.144.406</b>	<b>129.703</b>	<b>77.821.587</b>	<b>8,34</b>	<b>Índia</b>	<b>Pecém - CE</b>
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
<b>Total 2021</b>	<b>35.632.972</b>	<b>60.796.525</b>	<b>133.326</b>	<b>79.995.428</b>	<b>11,34</b>	<b>França, Jamaica, Estados Unidos</b>	<b>Aracaju - SE Rio de Janeiro - RJ</b>
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
<b>Total 2022</b>	<b>3.579.988</b>	<b>3.188.221</b>	<b>6.992</b>	<b>4.195.028</b>	<b>21,72</b>	<b>Estados Unidos e Trinidad e Tobago</b>	<b>Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ</b>
jun/2023	901.192	1.632.464	3.580	2.147.979	10,68	Estados Unidos	Fortaleza - CE
ago/2023	9.921.500	20.277.418	44.468	26.680.813	9,46	Espanha	Fortaleza - CE
<b>Total 2023</b>	<b>10.822.692</b>	<b>21.909.882</b>	<b>48.048</b>	<b>28.828.792</b>	<b>9,55</b>	<b>Estados Unidos e Espanha</b>	<b>Fortaleza - CE</b>

Fonte: [Comex Stat](http://comexstat.mdic.gov.br) (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 e a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1.

## 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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-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>	23,90	22,80	35,26	12,83	11,48	9,40	9,04	12,04	8,79	15,03	10,03	10,42	10,00	10,01	16,57	16,18	11,58
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME <sup>2</sup>	5,13	3,28	7,57	2,49	0,24	0,29	0,33	0,34	0,05	1,12	1,21	0,92	0,93	1,59	3,03	4,37	1,20
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>29,04</b>	<b>26,08</b>	<b>42,83</b>	<b>15,32</b>	<b>11,72</b>	<b>9,69</b>	<b>9,37</b>	<b>12,38</b>	<b>8,84</b>	<b>16,15</b>	<b>11,24</b>	<b>11,34</b>	<b>10,93</b>	<b>11,59</b>	<b>19,59</b>	<b>20,55</b>	<b>12,78</b>
Energia gerada mensalente (mil GWh)		3,79	3,42	5,70	1,90	1,49	1,03	1,12	1,46	1,04	2,03	1,44	1,43	1,29	1,45	2,49	2,78	1,59
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m	39,2%	38,9%	39,8%	36,2%	37,5%	33,5%	35,3%	36,0%	34,7%	38,3%	37,8%	37,2%	36,0%	36,9%	38,8%	39,9%	36,8%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m	29,6%	36,9%	37,8%	34,4%	35,6%	31,8%	33,5%	34,1%	33,0%	36,4%	35,9%	35,3%	34,2%	35,0%	36,8%	37,9%	35,0%

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, 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.

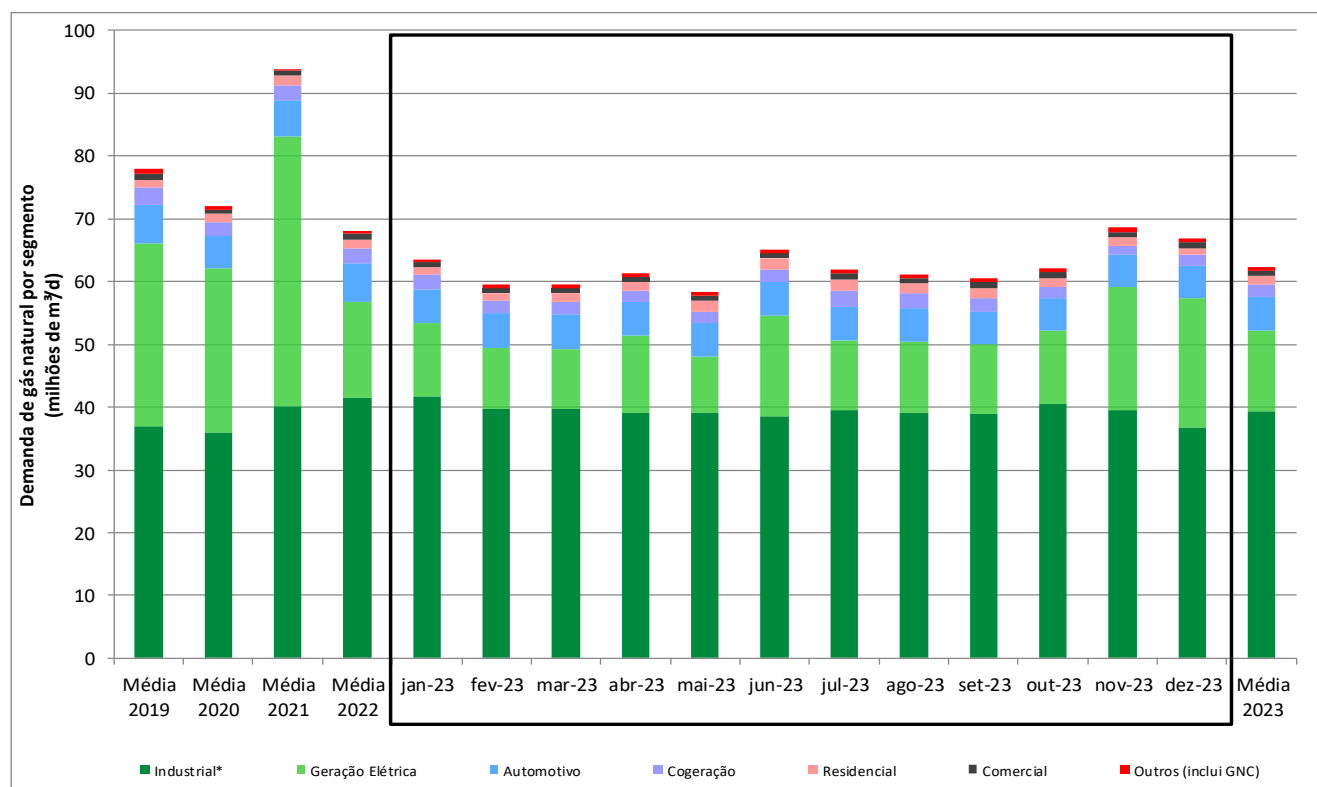
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,596
Bahiagás (BA)	3,782	3,425	3,786	6,204	5,269	5,732	5,330	6,577	5,281	5,581	5,220	4,762	4,567	4,933	4,739	5,235	5,269
ES GÁS (ES)	2,587	2,371	2,625	2,224	2,224	2,280	2,243	2,357	2,892	2,772	2,417	2,483	1,826	1,737	1,899	1,891	2,252
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003
Ceg (RJ)	10,125	8,644	12,867	7,189	7,189	5,648	6,023	6,345	5,815	6,100	5,737	5,596	5,856	5,366	7,195	6,604	6,123
Ceg Rio (RJ)	6,289	5,841	9,196	3,275	3,275	2,248	2,331	2,280	2,280	2,355	2,389	2,444	2,598	2,958	3,149	4,524	2,736
Cegás (CE)	1,207	0,599	0,768	0,565	0,565	0,495	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,846	0,668	0,543
Cigás (AM)	4,632	4,942	5,158	4,649	4,649	5,066	4,587	4,892	5,292	5,261	5,007	5,033	5,363	5,523	5,848	5,509	5,169
Comgas (SP)	14,239	13,451	16,018	13,453	13,453	12,335	13,228	16,979	13,382	12,962	12,091	12,824	12,263	12,866	12,580	10,924	12,991
Compagás (PR)	1,367	1,556	2,108	1,099	1,099	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,812	0,868	0,733	0,748	0,580	0,848
Copergás (PE)	4,662	4,407	4,545	3,093	3,093	1,636	2,449	2,741	2,763	3,116	2,934	2,811	2,750	2,957	2,778	3,421	2,787
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,828	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,756
Gasmig (MG)	3,067	2,584	3,800	2,903	2,903	2,938	2,757	2,810	2,885	2,833	2,729	2,779	2,720	2,711	2,983	2,852	2,825
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	0,672	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	1,046	0,779	0,573
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,219	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,175
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,961	0,961	1,057	1,105	1,097	1,096	1,056	0,243	0,265	0,267	0,263	0,700	0,344	0,705
Naturgy - SP (antiga GNF)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,959	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,847
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,979	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,661
Sergás (SE)	0,327	0,234	1,213	1,372	1,372	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,804
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,517	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	1,938
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	2,441	0,000	0,013	2,281	0,042	5,551	2,860	2,361	1,933	2,074	4,221	3,199	2,248
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>64,369</b>	<b>58,922</b>	<b>75,999</b>	<b>56,253</b>	<b>56,253</b>	<b>48,383</b>	<b>49,572</b>	<b>56,443</b>	<b>49,901</b>	<b>55,805</b>	<b>49,512</b>	<b>49,520</b>	<b>48,384</b>	<b>50,564</b>	<b>56,105</b>	<b>52,693</b>	<b>51,928</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 276ª Reunião do CMSE (05-04-2023)						
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	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	2	115,205	01/07/26	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.066966-0.01	Azulão II	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade N° 008/2022
AM	UTE.GN.AM.066967-9.01	Azulão IV	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade N° 008/2022
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	2º Leilão de reserva de capacidade N° 008/2022
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	Oeste de Canoas 1	4	0,16	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	1 a 3	5,382	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	PORTOCEM	-	1571,888	01/07/26	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/26	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,7	01/07/26	1º LRC/2021

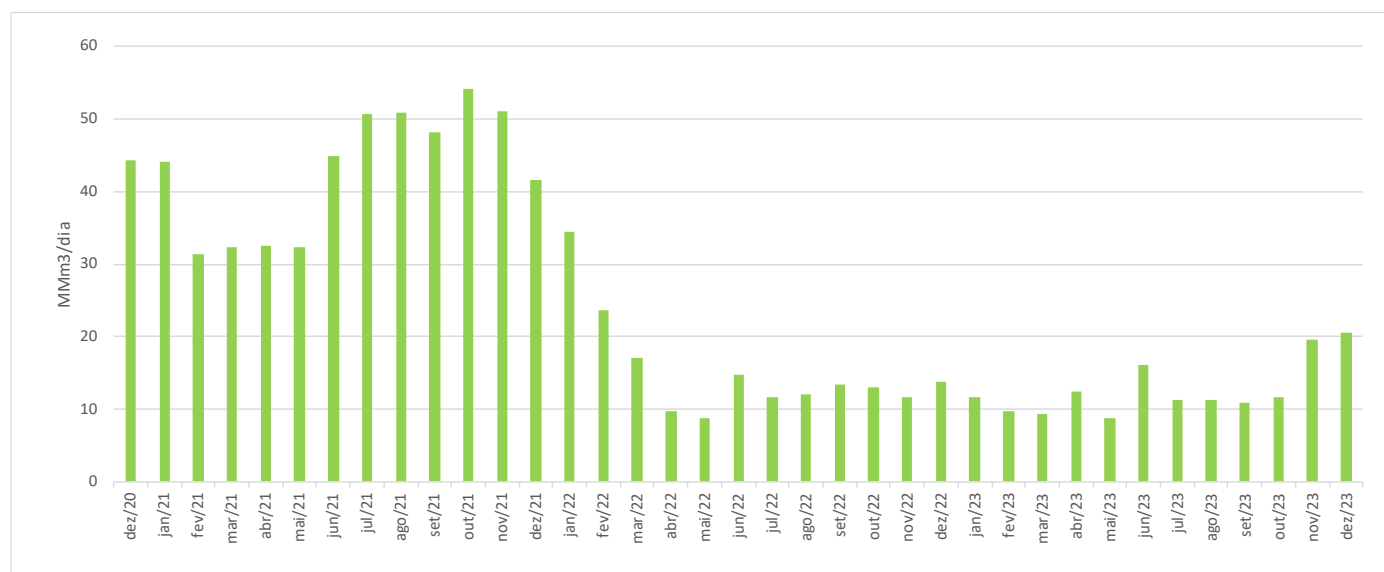
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

## 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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,596
Bahiagás (BA)	3,694	3,369	3,583	6,204	5,269	4,735	4,601	5,962	4,577	5,172	4,753	4,066	4,103	4,730	4,373	4,380	4,727
ES GÁS (ES)	1,766	1,308	1,592	1,670	1,849	1,543	1,507	1,597	2,126	2,022	1,707	1,718	1,826	1,732	1,864	1,880	1,781
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Ceg (RJ)	4,462	3,919	4,288	4,337	3,861	4,027	4,130	3,993	4,535	4,074	4,289	4,173	3,955	4,024	3,795	3,681	4,045
Ceg Rio (RJ)	2,430	2,192	2,444	2,313	2,238	2,248	2,331	2,274	2,279	2,321	2,388	2,385	2,397	2,247	2,418	2,357	2,323
Cegás (CE)	0,550	0,474	0,535	0,565	0,493	0,478	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,499	0,487	0,492
Cigás (AM)	0,114	0,144	0,174	0,578	0,704	0,739	0,762	0,754	1,133	0,841	0,827	0,853	0,836	0,863	0,818	0,838	0,831
Comgas (SP)	12,363	11,560	13,338	12,585	12,108	11,420	12,224	15,926	12,372	11,944	11,735	11,895	11,303	11,869	11,607	9,981	12,032
Compagás (PR)	1,366	0,881	0,893	0,948	0,805	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,811	0,866	0,733	0,748	0,580	0,823
Copergás (PE)	3,065	3,061	2,910	3,083	2,765	1,636	2,449	2,741	2,763	3,114	2,934	2,811	2,750	2,957	2,660	2,923	2,709
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,678	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,744
Gasmig (MG)	2,301	2,199	2,622	2,784	2,824	2,938	2,749	2,810	2,884	2,832	2,728	2,774	2,705	2,698	2,677	2,576	2,766
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	0,550	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	0,445	0,409	0,482
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,154	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,169
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,275	0,252	0,272	0,274	0,265	0,267	0,239	0,238	0,265	0,267	0,263	0,262	0,261	0,260
Naturgy - SP (antiga GNF)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,757	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,830
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,385	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,612
Sergás (SE)	0,327	0,229	1,213	1,372	1,487	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,814
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	2,150	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	1,991
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 TERMELÉTRICO</b>	<b>40,436</b>	<b>36,122</b>	<b>40,814</b>	<b>43,422</b>	<b>40,968</b>	<b>38,982</b>	<b>40,531</b>	<b>44,407</b>	<b>41,108</b>	<b>40,778</b>	<b>39,485</b>	<b>39,102</b>	<b>38,382</b>	<b>40,558</b>	<b>39,538</b>	<b>36,515</b>	<b>40,030</b>
<b>SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>21,655</b>	<b>22,819</b>	<b>35,185</b>	<b>12,830</b>	<b>11,481</b>	<b>9,400</b>	<b>9,041</b>	<b>12,036</b>	<b>8,794</b>	<b>15,027</b>	<b>10,027</b>	<b>10,418</b>	<b>10,002</b>	<b>10,005</b>	<b>16,567</b>	<b>16,178</b>	<b>11,581</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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
REPAR	1,077	0,979	1,142	0,942	0,963	1,031	1,110	1,090	1,115	1,048	1,091	1,079	1,155	1,382	1,379	1,221	1,139
REPLAN	2,005	1,982	1,966	1,842	2,025	1,958	2,015	1,919	2,003	2,115	1,908	2,008	1,925	1,915	1,945	1,965	1,975
REDUC	0,541	0,883	0,613	0,082	0,549	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,588	1,230	0,381	0,384	0,399	0,530	0,384
REVAP	1,503	2,220	1,707	1,859	1,625	2,146	2,135	2,239	1,818	1,860	2,085	1,878	2,201	2,205	1,896	2,396	2,040
RPBC	0,656	0,762	0,772	0,180	0,968	0,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,968	1,004	0,911	0,925	0,875	0,818	0,615
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,018	1,334	1,059	1,744	1,439	1,084	1,106	1,107	1,081	1,245	1,101	0,667	0,831	1,191	1,178	0,860	1,074
REGAP	0,763	0,843	0,732	0,632	0,590	0,718	0,697	0,650	0,698	0,696	0,744	0,818	0,762	0,668	0,601	0,730	0,698
REFAP	0,057	0,435	0,703	0,605	0,707	0,501	0,684	0,737	0,613	0,708	0,627	0,632	0,674	0,674	0,660	0,679	0,658
RECAP	0,428	0,354	0,336	0,383	0,409	0,445	0,405	0,422	0,375	0,401	0,440	0,435	0,440	0,443	0,350	0,441	0,417
REMAN	0,043	0,088	0,157	0,117	0,139	0,128	0,146	0,152	0,160	0,168	0,159	0,158	0,161	0,138	0,149	0,123	0,148
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>9,414</b>	<b>9,474</b>	<b>8,298</b>	<b>8,428</b>	<b>7,862</b>	<b>8,241</b>	<b>9,713</b>	<b>9,908</b>	<b>9,442</b>	<b>9,924</b>	<b>9,430</b>	<b>9,762</b>	<b>9,158</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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Unigel Agro BA	0,204	0,003	0,724	1,268	1,448	1,354	1,360	1,286	1,231	0,253	1,285	0,034	0,000	0,006	0,001	0,000	0,688
Unigel Agro SE	0,092	0,000	0,946	1,092	1,201	1,212	1,209	0,021	0,018	0,001	0,000	0,175	1,158	1,126	1,102	0,402	0,635
<b>TOTAL</b>	<b>0,296</b>	<b>0,003</b>	<b>1,670</b>	<b>2,360</b>	<b>2,649</b>	<b>2,566</b>	<b>2,568</b>	<b>1,306</b>	<b>1,249</b>	<b>0,254</b>	<b>1,285</b>	<b>0,209</b>	<b>1,158</b>	<b>1,132</b>	<b>1,103</b>	<b>0,402</b>	<b>1,323</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) dezembro-23 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
<b>Novo Mercado de Gás (2020-23)</b>	2,170	10,028	12,198
<b>Novo Mercado de Gás (2022-25)</b>	2,170	11,740	13,910
<b>Novo Mercado de Gás (2023-32)</b>	2,170	11,946	14,116
<b>Novo Mercado de Gás (2023-34)</b>	1,667	11,946	13,613
Dólar de conversão R\$/US\$:		dezembro-23	<b>4,897</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)

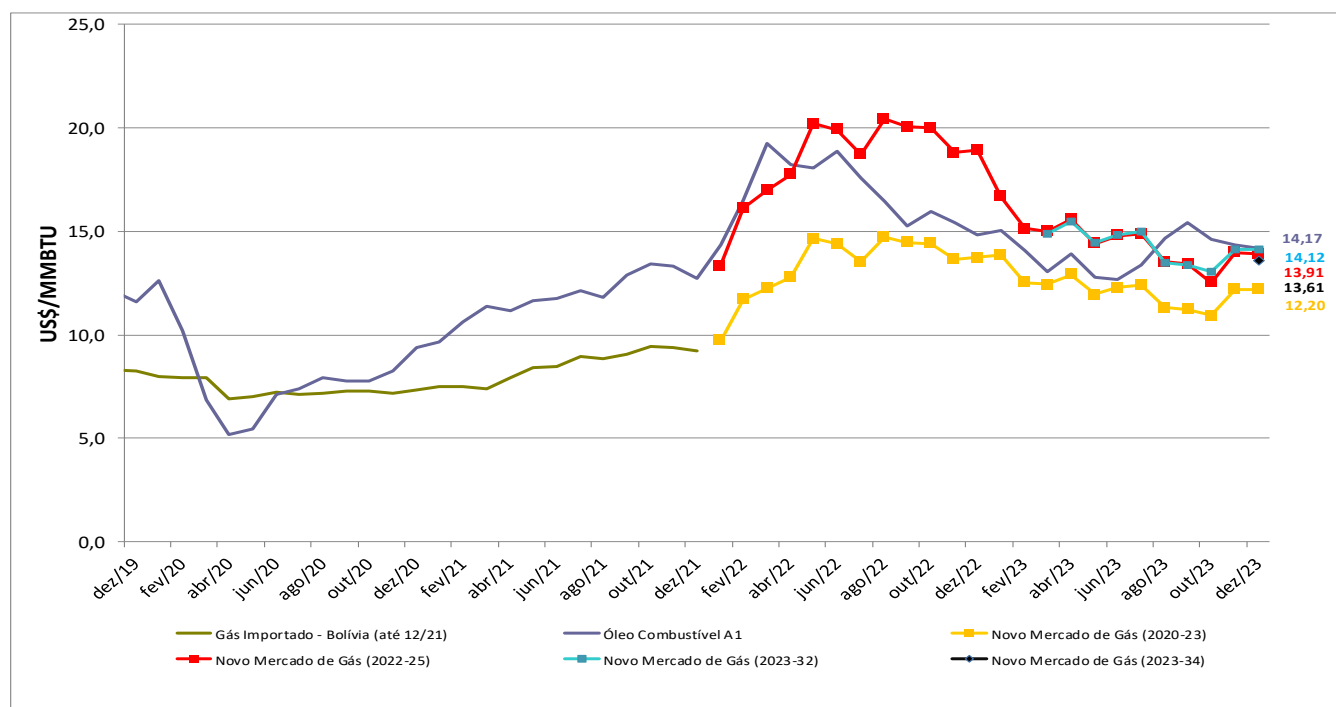
2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), sendo exclusivo em uma delas

Das distribuidoras acima, 7 possuem, simultaneamente, os contratos Novo Mercado de Gás 2020-23 e 2022-25

**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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
PPT	4,16	4,25	4,63	5,38	5,30	5,28	5,25	5,29	5,22	5,24	5,24	5,27	5,28	5,19	5,22	5,18	5,25

Fonte: MME/SNPG/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) dezembro, 2023			
	Segmento	Faixa de consumo	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	23,191
		20.000	20,219
		50.000	19,771
	Residencial (m³/mês)	12	43,889
	Comercial (m³/mês)	800	33,307
	Automotivo (Postos)	faixa única	19,153
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	24,307

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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,62	2,42	3,20	4,49	4,67	4,49	4,44	4,45	4,36	4,30	4,28	4,12	4,08	4,07	4,18	4,24	4,31
	até 20.000 m³/d	2,32	2,14	2,80	3,97	4,14	3,96	3,92	3,93	3,83	3,79	3,76	3,58	3,55	3,54	3,64	3,69	3,78
	até 50.000 m³/d	2,26	2,08	2,73	3,91	4,09	3,91	3,85	3,87	3,77	3,72	3,69	3,50	3,47	3,46	3,56	3,61	3,71
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	17,84	12,76	15,95	23,32	24,08	23,29	22,82	23,78	23,48	23,77	23,89	22,50	22,17	21,55	22,90	23,19	23,12
	até 20.000 m³/d	15,79	11,26	13,96	20,62	21,34	20,53	20,14	21,00	20,62	20,96	21,02	19,58	19,30	18,75	19,93	20,22	20,28
	até 50.000 m³/d	15,35	10,96	13,59	20,30	21,10	20,25	19,83	20,67	20,27	20,57	20,62	19,16	18,87	18,33	19,46	19,77	19,91

## 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.

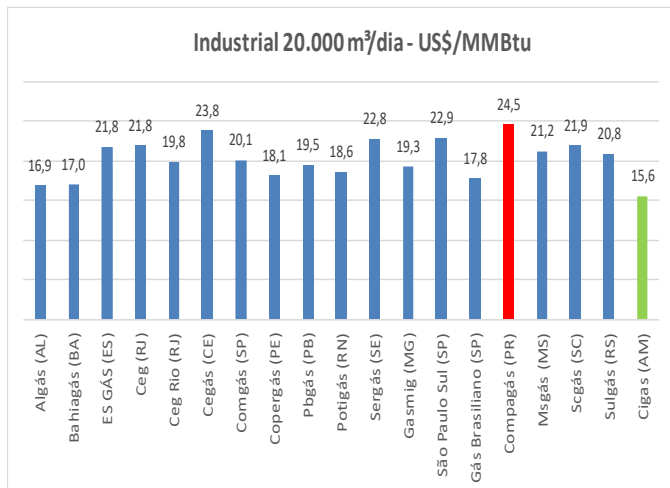
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	3,16	3,09	3,79	4,89	4,73	4,60	4,52	4,51	4,38	4,29	4,53	4,44	4,39	4,33	4,42	4,44	4,47
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	21,48	16,33	18,89	25,46	24,38	23,85	23,25	24,09	23,57	23,71	25,30	24,28	23,84	22,92	24,19	24,31	23,97
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

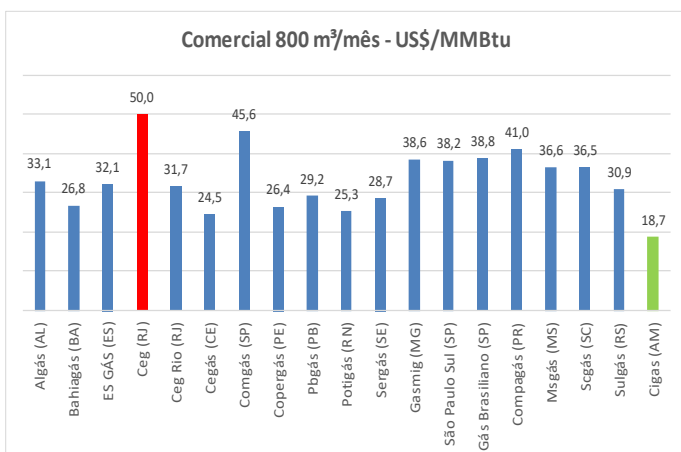
\*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

## 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 comercial, considerando o consumo igual a 800 m<sup>3</sup> por mês.

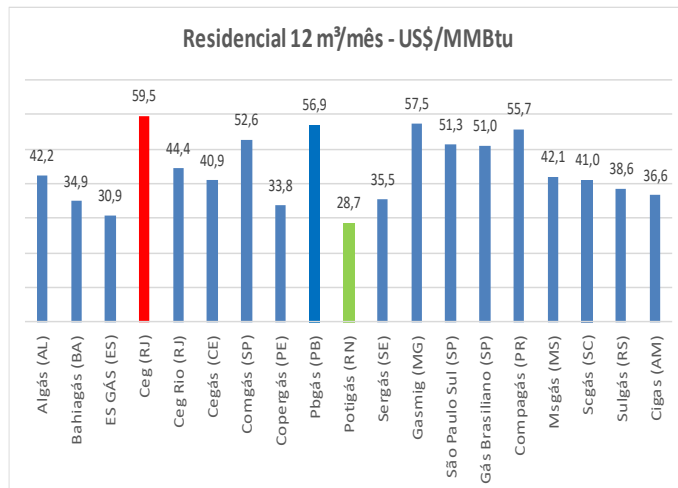


Fontes:

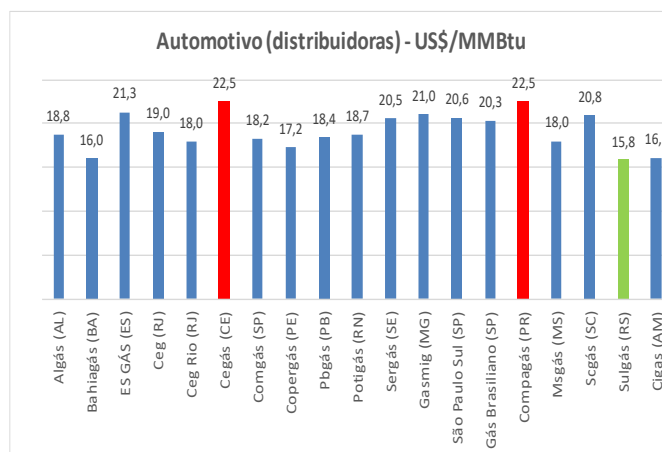
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

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

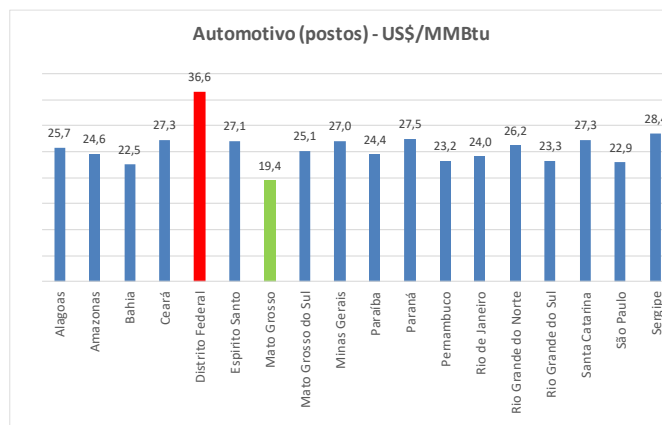
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m<sup>3</sup> por mês.



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.



## Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
GNL da Indonésia no Japão	10,57	8,31	10,76	18,16	20,19	18,42	16,03	14,37	13,43	13,17	12,99	12,54	12,21	12,62	12,72	14,44	14,43
GNL utilizado no Brasil <sup>(1)</sup>	5,35	3,62	11,20	33,07	*	*	*	13,01	11,71	10,86	6,70	*	10,60	11,67	16,13	*	11,53

Fontes:

GNL da indonésia no Japão: Indexmundi

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

(1) Preço FOB

\* Não houve descargas de GNL

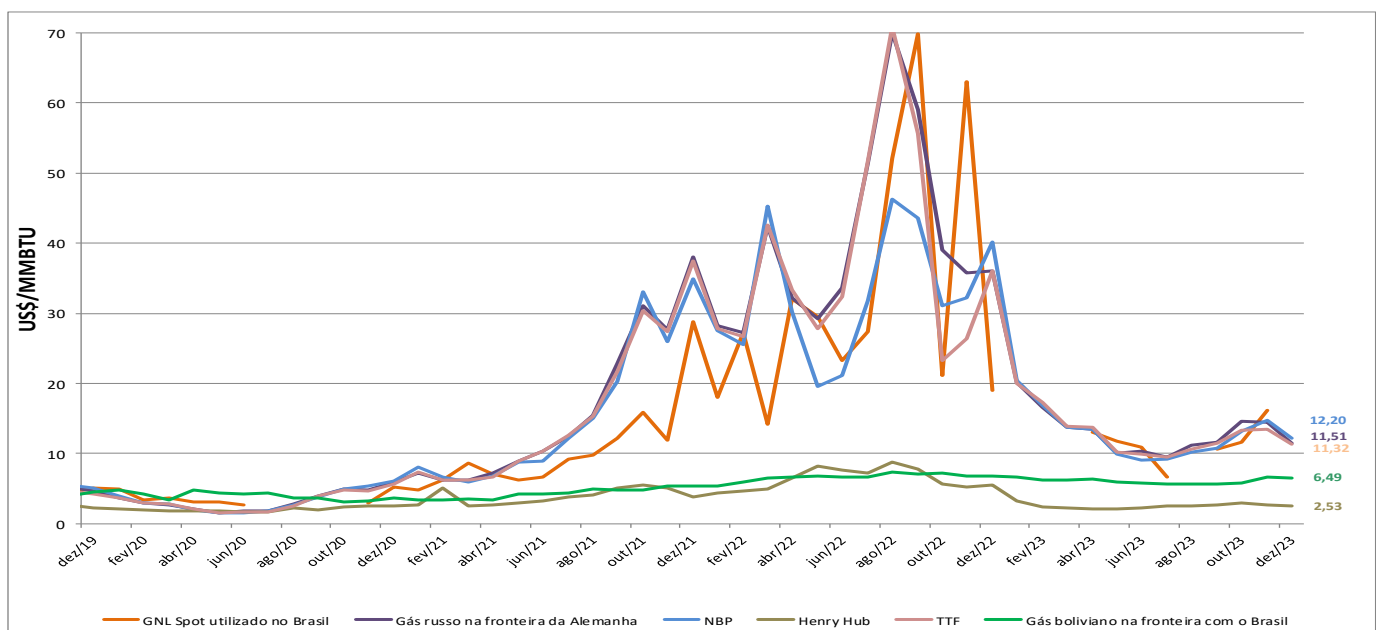
## Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
Gás russo vendido na Europa	4,80	3,24	16,13	40,34	20,18	16,54	13,81	13,52	10,11	10,35	9,55	11,19	11,55	14,57	14,49	11,51	13,11
Gás boliviano na fronteira com Brasil	5,32	3,94	4,31	6,63	6,69	6,21	6,15	6,35	5,88	5,81	5,59	5,67	5,66	5,84	6,57	6,49	6,08
NBP *	4,96	3,28	15,55	32,88	20,41	16,88	13,72	13,47	9,92	8,99	9,20	10,23	10,81	13,23	14,79	12,20	12,82
Henry Hub	2,57	2,02	3,85	6,37	3,27	2,38	2,30	2,16	2,15	2,18	2,55	2,58	2,64	2,99	2,71	3,71	2,64
TTF	4,49	3,15	15,87	37,86	20,01	17,23	13,94	13,68	10,18	9,90	9,51	10,63	11,40	13,26	13,40	11,32	12,87
Petróleo Brent	11,41	7,54	12,55	17,79	14,80	14,74	13,99	14,99	13,49	13,34	14,27	15,35	16,75	16,22	14,82	13,87	14,72
Petróleo WTI	10,16	7,00	12,11	16,82	13,92	13,69	13,07	14,15	12,76	12,51	13,61	14,50	15,96	15,25	13,80	12,84	13,84
Petróleo Brent (US\$/bbl)	64,03	42,30	70,44	99,82	83,09	82,71	78,53	84,11	75,70	74,89	80,10	86,16	94,00	91,06	83,18	77,86	82,62
Petróleo WTI (US\$/bbl)	57,01	39,31	67,96	94,43	78,11	76,84	73,37	79,44	71,59	70,23	76,39	81,40	89,58	85,57	77,43	72,08	77,67

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

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

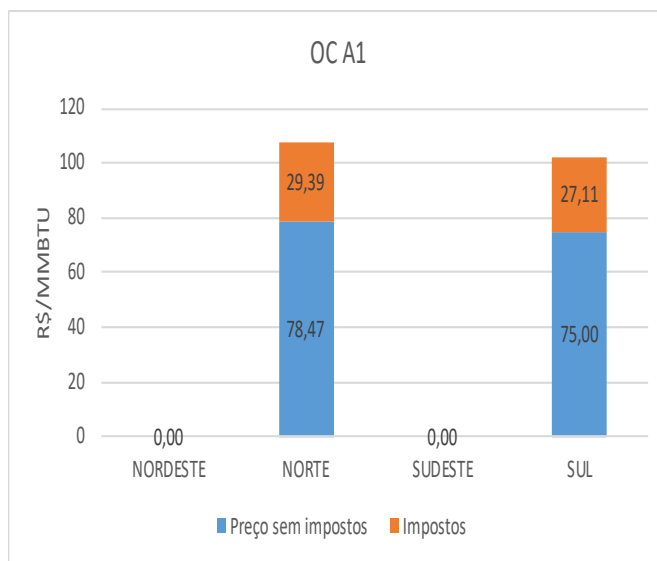
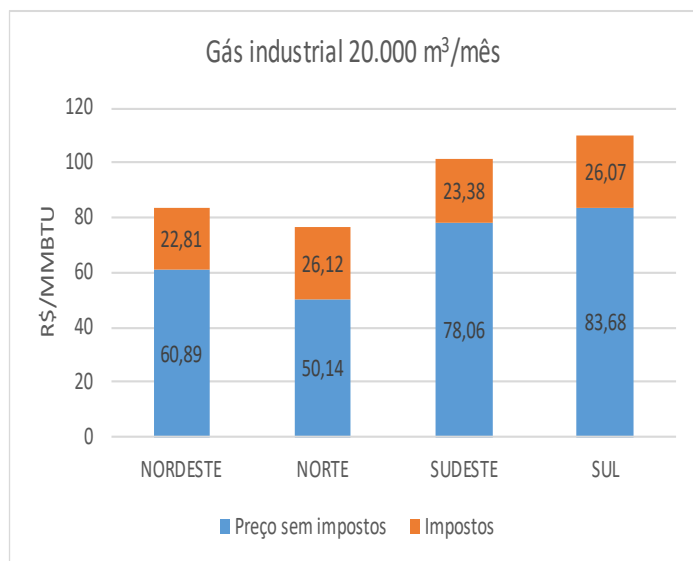
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

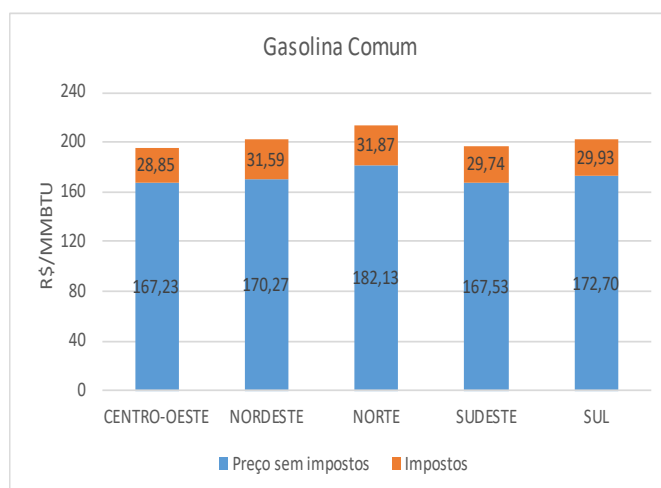
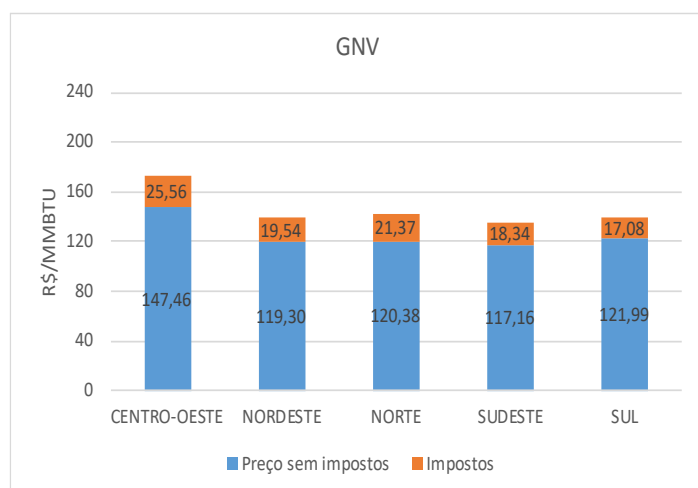
## Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

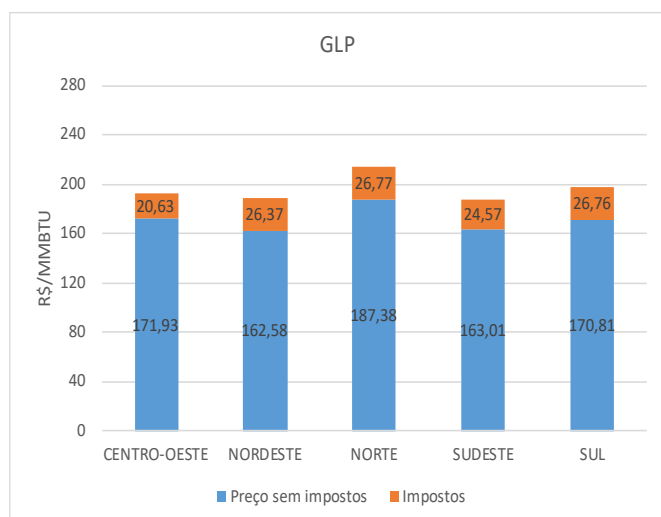
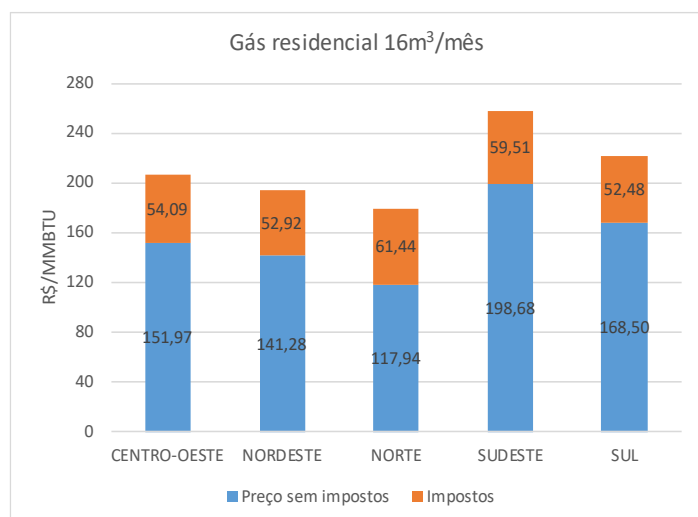


\*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as regiões sem informações no gráfico no período em questão

### 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	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23*	Média 2023
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	46,76	44,65	46,34	42,52	39,96	39,18	39,23	38,63	34,76	37,00	36,71	35,50	36,35	35,60	35,04		37,09
Norte			5,15	4,37	4,36	4,33	4,27	4,24	4,35	4,31	4,06	4,91	4,86	4,78	4,61		4,46
Centro			2,78	2,56	2,31	2,41	2,28	2,27	2,24	2,22	2,03	1,71	1,56	1,54	1,51		2,01
Sur			38,41	35,58	33,28	32,44	32,69	32,12	28,17	30,48	30,62	28,88	29,93	29,28	28,92		30,62
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	43,07	41,57	43,86	40,52	38,17	37,58	37,71	36,82	33,28	35,46	35,16	34,09	34,69	34,02	33,53		35,50
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	10,75	8,68	11,30	12,53	13,28	12,87	13,90	13,95	13,20	13,29	12,61	13,10	14,29	13,76	14,28		13,50
Geração Elétrica	4,41	4,12	3,85	4,11	4,64	4,31	5,10	4,84	4,77	4,56	4,42	4,82	5,07	5,10	5,19		4,80
Distribuição de Gas por Redes			5,27	5,50	5,41	5,45	5,75	5,88	5,81	6,00	6,00	5,84	5,95	5,70	6,00		5,80
Consumidores Diretos			1,63	1,53	1,59	1,65	1,61	1,63	1,57	1,71	1,77	1,57	1,66	1,39	1,48		1,60
Refinarias	0,26	0,23	0,23	0,23	0,26	0,26	0,24	0,19	0,19	0,16	0,14	0,18	0,16	0,16	0,16		0,19
Planta de Ureia				0,93	1,14	0,97	0,95	1,17	0,65	0,61	0,04	0,45	1,22	1,18	1,19		0,87
PSL's	0,83	0,27	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,23	0,24	0,24	0,23	0,23	0,25		0,24
<b>EXPORTAÇÃO</b>	32,32	32,89	32,66	27,99	24,89	24,70	23,81	22,88	20,08	22,17	22,55	20,99	20,39	20,26	19,25		22,00
BRASIL	17,59	17,34	19,29	16,98	17,99	18,00	19,21	17,73	13,85	13,63	13,13	13,50	12,13	15,89	14,67		15,43
ARGENTINA	13,97	14,88	12,80	10,51	6,84	6,66	4,57	5,09	6,19	8,50	9,33	7,42	8,22	4,29	4,30		6,49
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
Otros Mercados	0,00	0,08	0,01	0,51	0,06	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,08	0,29		0,08

Fontes:

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

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

Datos Exportación : Balance PEB.

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

\* Até o fechamento desta edição, os dados da Bolívia de dezembro de 2023 não estavam disponíveis.

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

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Média 2023
<b>IMPORTAÇÃO</b>	0,14	0,13	0,23	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,22
Argentina	0,14	0,13	0,23	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,22
<b>OFERTA DE GÁS</b>	0,14	0,13	0,23	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,22
<b>DEMANDA DE GÁS</b>	0,14	0,13	0,23	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,22
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	0,26	0,20	0,22	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,20	0,31	0,33	0,32	0,28	0,22	0,17	0,10	0,22
Residencial	0,07	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,10	0,13	0,13	0,14	0,09	0,05	0,02	0,06
Comercial	0,06	0,05	0,06	0,07	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,06
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,09	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 setor energético	0,01	0,04	0,06	0,07	0,09	0,05	0,07	0,09	0,08	0,11	0,11	0,10	0,05	0,03	0,02	0,00	0,07
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

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

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov/23	dez/23	Média 2023
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	135,19	123,59	124,00	132,52	128,77	129,86	128,80	128,74	134,66	138,17	138,12	144,37	143,18	125,94	126,29	114,12	131,75
Austral	33,39	31,60	29,76	27,11	26,52	26,47	26,45	25,05	25,94	26,41	25,90	25,93	25,69	25,22	23,82	21,47	25,41
Golfo San Jorge	12,83	11,40	10,78	11,17	11,18	11,24	11,14	11,00	11,20	11,35	11,41	11,36	11,46	11,54	11,24	11,19	11,28
Neuquina	84,20	75,78	79,13	90,26	87,22	88,32	87,44	88,92	93,78	96,68	97,09	103,40	102,37	85,53	87,63	77,87	91,36
Noroeste	5,05	4,67	4,20	3,84	3,71	3,69	3,64	3,62	3,60	3,59	3,57	3,54	3,51	3,49	3,47	3,45	3,57
Cuyana	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,13	0,14	0,14
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	108,24	99,50	101,85	104,75	102,04	103,22	102,53	100,63	106,71	110,13	109,19	121,29	119,63	103,64	102,87	93,80	106,31
<b>IMPORTAÇÃO</b>	18,98	24,83	22,48	16,61	7,55	7,28	6,37	7,65	24,82	34,54	33,96	18,34	9,79	4,41	4,66	4,67	13,67
Importação da Bolívia	14,32	18,43	12,86	10,43	6,93	6,74	4,68	5,21	6,42	8,76	9,70	7,56	8,40	4,39	4,43	4,45	6,47
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	0,62	0,54	1,68	2,44	18,40	25,78	24,26	10,78	1,40	0,02	0,23	0,22	7,20
<b>EXPORTAÇÃO</b>	5,23	3,70	2,71	6,31	9,01	9,07	8,53	9,02	6,57	6,40	2,88	3,76	3,29	6,30	6,30	4,81	6,33
Fora do sistema de transporte	0,32	0,14	0,07	0,27	0,33	0,45	0,03	0,56	0,54	0,39	0,24	0,38	0,38	0,19	0,19	0,27	0,33
Dentro do sistema de transporte	4,92	3,56	2,63	6,04	8,67	8,62	8,51	8,45	6,02	6,01	2,63	3,39	2,91	6,11	6,11	4,54	6,00
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	118,94	113,91	115,28	112,07	97,03	98,23	100,17	99,25	118,90	137,17	136,64	132,71	123,59	100,79	100,36	92,59	111,45
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	29,15	30,75	30,08	31,79	10,75	12,47	14,10	22,59	35,49	53,70	59,01	52,33	44,97	27,20	20,84	14,16	30,63
Comercial	4,01	3,32	3,29	3,35	2,97	2,01	2,11	2,95	3,59	5,32	5,69	5,46	5,14	3,81	3,69	2,86	3,80
Veicular	6,74	5,02	6,37	6,51	5,97	6,18	6,30	6,21	6,06	6,17	5,72	6,13	6,16	6,17	6,11	6,06	6,10
Geração Elétrica	41,36	39,23	43,35	36,66	42,31	40,20	41,60	31,48	38,88	39,95	34,96	35,08	31,46	28,26	32,44	33,69	35,86
Industriais	37,68	35,58	32,19	33,76	35,03	37,37	36,07	36,01	34,88	32,03	31,27	33,72	35,86	35,35	37,28	35,81	35,06

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:** Marcello Weydt (Diretor), Fernando Matsumoto, Mauricio Abi-Chahin, Mariana Carriconde, João Alencar, Daniel Pego, Eleazar Hepner, Jackeline Santos, Fellipe Santos, Annara Sousa e Kelly Lopes.

Email: [boletimdogas@mme.gov.br](mailto:boletimdogas@mme.gov.br)