



# RELATÓRIO SOBRE OS COMBUSTÍVEIS

---

II TRIMESTRE DE 2023

Luanda, Julho 2023

# ÍNDICE

<b>INTRODUÇÃO .....</b>	<b>4</b>
<b>ENQUADRAMENTO NACIONAL.....</b>	<b>5</b>
Produção Nacional.....	7
Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição.....	8
Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência .....	12
Volume de Vendas (Toneladas Métricas).....	16
<b>ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL .....</b>	<b>19</b>
Principais destaques.....	19
Evolução do preço do Brent.....	20
<i>Benchmarking</i> do preço de venda dos países da SADC .....	21
<b>CONSIDERAÇÕES FINAIS.....</b>	<b>24</b>

## INTRODUÇÃO

O presente relatório serve para relatar o acompanhamento trimestral sobre a evolução nacional e internacional do Mercado dos combustíveis, com realce ao segmento dos combustíveis líquidos.

O objectivo principal do documento é divulgar informações sobre a produção nacional de produtos refinados, aquisição, importação e exportação, bem como, a evolução dos preços de venda ao público dos produtos derivados do petróleo no mercado nacional.

Não menos importante é disponibilizar informações sobre a evolução dos preços dos produtos derivados do petróleo, no mercado regional e internacional e a sua influência sobre o mercado nacional.

Para o efeito, serviram de referência as várias fontes nacionais e internacionais, governamentais e privadas, devidamente credenciadas e principalmente a estratégia para o sector petrolífero.

### ENQUADRAMENTO NACIONAL

O programa de Desenvolvimento e Consolidação da Fileira do Petróleo e Gás, tem como foco atenuar o declínio da produção de petróleo bruto e gás, mantendo uma maior eficiência operacional, minimizar as perdas não previstas, otimizar e fomentar a produção de produtos refinados de petróleo bruto, no sentido de garantir a autossuficiência do país nestes produtos e aumentar as capacidades de armazenagem de combustíveis e lubrificantes em terra, garantindo a cobertura de todo território nacional.

A sua implementação é coordenada pelo Ministério dos Recursos Minerais, Petróleo e Gás (MIREMPET) e conta com a intervenção activa do Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo (IRDPA), da Agência Nacional do Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANPG) e das Companhias do Sector petrolífero.

No segmento do *Downstream*, o Programa prioriza os temas seguintes:

1. Garantir a auto-suficiência de produtos refinados através do aumento da produção da refinaria de Luanda, construção de novas refinarias e desenvolver Pólos Petroquímicos;
2. Aumentar a capacidade de armazenagem em terra, para uma melhor acomodação das reservas de combustíveis no país.

Assim sendo, o mercado angolano de combustíveis continua a ser fortemente dependente da importação, tendo no período atingido cerca de 68% do total das aquisições.

Contudo, nota-se uma diminuição tendencial do peso da importação de 8,05 pontos percentuais e um aumento 1,22 pontos percentuais, comparando com o período homólogo.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

No final do 2.º trimestre de 2023, o país contou com uma capacidade de armazenagem em terra operacional de 675 968 m<sup>3</sup> (seiscentos e setenta e cinco mil e novecentos e sessenta e oito metros cúbicos) e com um número de postos de abastecimento em estado operacional de 872 (oitocentos e setenta e dois), menos 32 (trinta e dois) postos de abastecimento em relação ao 1.º trimestre de 2023.

As tabelas a seguir apresentam o detalhe da informação acima descrita:

CAPACIDADE DE ARMAZENAGEM NACIONAL OPERACIONAL EM TERRA II TRIMESTRE/2023	
OPERADORAS	CAPACIDADE (M <sup>3</sup> )
Sonangol	354 468
Pumangol	321 500
<b>TOTAL</b>	<b>675 968</b>

*Fonte: DRCTP-IRDP/2023.*

POSTOS DE ABASTECIMENTO OPERACIONAIS - JUNHO 2023																		
PROVÍNCIA	SONANGOL			SONANGALP			PUMANGOL			TEMA			BANDEIRA BRANCA			TOTAL GERAL		
	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.
BENGO	4	2	6	0	0	0	2	0	2	0	0	0	2	6	8	8	8	16
BENGUELA	30	7	37	4	2	6	7	0	7	8	0	8	7	33	40	56	42	98
BIÉ	11	2	13	0	1	1	2	0	2	1	0	1	1	6	7	15	9	24
CABINDA	11	5	16	0	0	0	2	0	2	0	0	0	14	9	23	27	14	41
CUNENE	7	1	8	0	3	3	3	0	3	0	0	0	0	3	3	10	7	17
HUAMBO	35	4	39	0	1	1	2	0	2	5	0	5	3	6	9	45	11	56
HUÍLA	29	6	35	2	10	12	3	0	3	3	0	3	1	5	6	38	21	59
CUANDO CUBANGO	3	0	3	1	0	1	1	0	1	0	0	0	0	4	4	5	4	9
CUANZA SUL	17	0	17	0	5	5	7	0	7	3	0	3	1	7	8	28	12	40
CUNAZA NORTE	9	1	10	0	0	0	1	0	1	3	0	3	1	0	1	14	1	15
LUANDA	55	8	63	15	5	20	34	0	34	23	0	23	16	196	212	143	209	352
LUNDA SUL	4	1	5	0	0	0	2	0	2	0	0	0	1	3	4	7	4	11
LUNDA NORTE	3	4	7	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	2	2	5	6	11

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

POSTOS DE ABASTECIMENTO OPERACIONAIS - JUNHO 2023																		
PROVÍNCIA	SONANGOL			SONANGALP			PUMANGOL			TEMA			BANDEIRA BRANCA			TOTAL GERAL		
	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.	RAIZ	CONT	TOT.
MALANJE	10	3	13	0	1	1	1	0	1	2	0	2	1	6	7	14	10	24
MOXICO	3	2	5	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	9	10	5	11	16
NAMIBE	11	2	13	0	2	2	2	0	2	1	0	1	0	0	0	14	4	18
UÍGE	14	8	22	0	0	0	4	0	4	1	0	1	4	5	9	23	13	36
ZAIRE	3	5	8	0	4	4	3	0	3	1	0	1	4	9	13	11	18	29
<b>TOTAL</b>	<b>259</b>	<b>61</b>	<b>320</b>	<b>22</b>	<b>34</b>	<b>56</b>	<b>79</b>	<b>0</b>	<b>79</b>	<b>51</b>	<b>0</b>	<b>51</b>	<b>57</b>	<b>309</b>	<b>366</b>	<b>468</b>	<b>404</b>	<b>872</b>
<b>%</b>	<b>55</b>	<b>15</b>	<b>37</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>12</b>	<b>76</b>	<b>42</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Fonte: DRCTP-IRDP/2023.

### Produção Nacional

No período em análise, a produção de produtos refinados, pela Refinaria de Luanda, fixou-se em 531 752 toneladas métricas, representando um decréscimo de 18,71% relativamente ao trimestre anterior e 13,82% ao período homólogo.

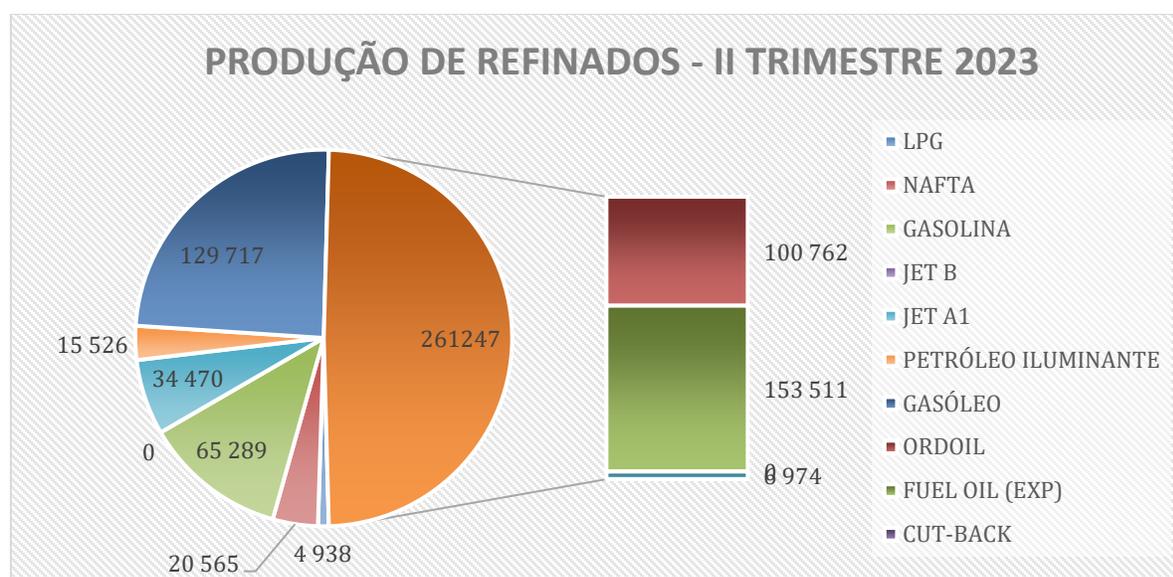
PRODUTOS	QUANTIDADES <sup>TM</sup>			Peso	Tendência	Variação Homóloga
	2023		2022			
	IIº Trimestre	Iº Trimestre	IIº Trimestre			
LPG	4 938	6 335	6 171	0,93	-22,05	-19,98
NAFTA	20 565	40 729	94 154	3,87	-49,51	-78,16
GASOLINA	65 289	69 256	3 118	12,28	-5,73	1 993,94
JET B	0	0	3980	0,00	0,00	-100,00
JET A1	34 470	55 897	38 891	6,48	-38,33	-11,37
PETRÓLEO ILUMINANTE	15 526	21 466	23 260	2,92	-27,67	-33,25
GASÓLEO	129 717	166 567	137 252	24,39	-22,12	-5,49
ORDOIL	100 762	90 896	140 337	18,95	10,85	-28,20
FUEL OIL (EXP)	153 511	199 043	159 289	28,87	-22,88	-3,63
CUT-BACK	0	0	0	0,00	0,00	-
ASFALTO	6 974	3 982	10 547	1,31	75,14	-33,88
<b>TOTAL</b>	<b>531 752</b>	<b>654 171</b>	<b>616 999</b>	<b>100,00</b>	<b>-18,71</b>	<b>-13,82</b>

Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Durante o 2.º trimestre de 2023, a produção do *fuel oil* (exp) e gasóleo apresentaram uma maior representatividade no desempenho operacional da Refinaria, correspondendo a 28,87% e 24,39% respectivamente, totalizando os dois produtos cerca de 50,26%, ou seja, mais da metade da produção total.

Comparativamente ao trimestre homólogo, maior realce para o aumento considerável da produção da gasolina (1 993,94%), fruto do funcionamento pleno da nova unidade *Platforming*, de aumento da capacidade de produção deste produto, instalada recentemente na Refinaria de Luanda.



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II.º Trimestre de 2023.

### Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição

#### Aquisições

DESCRIÇÃO	PRODUTO	IIº TRIMESTRE	PESO %
		TM	
AQUISIÇÕES TOTAIS	Gasolina	309 813	100
	Gasóleo	542 053	

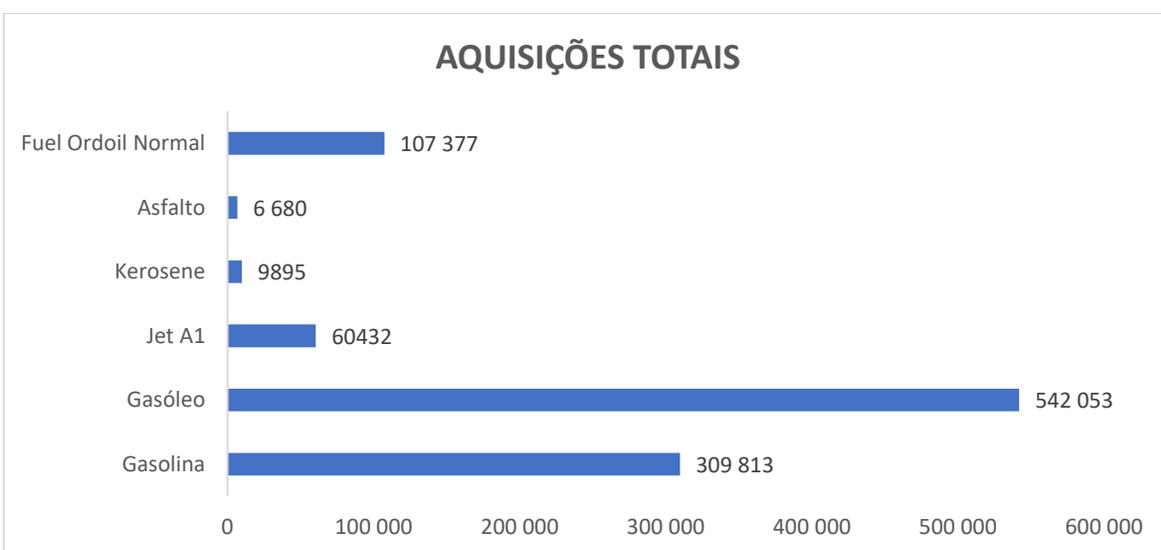
## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

DESCRIÇÃO	PRODUTO	IIº TRIMESTRE	PESO %
		TM	
	Jet A1	60432	
	Jet B	-	
	Petróleo Iluminante	9 895	
	Asfalto	6 680	
	Fuel Ordoil Normal	107 377	
	Avgás	-	
	<b>TOTAL</b>	<b>1 036 250</b>	
IMPORTAÇÃO	Gasolina	267 884	68,22
	Gasóleo	418 350,34	
	Jet A-1	20 574,53	
	Asfalto *	130,30	
	Avgás	-	
	<b>TOTAL</b>	<b>706 939</b>	
CABGOC - TOPPING CABINDA	Gasóleo	2 684	0,66
	Jet A-1	484,608	
	Petróleo Iluminante	3 705	
	<b>TOTAL</b>	<b>6 873</b>	
REFINARIA DE LUANDA	Gasolina	41 929	31,12
	Gasóleo	121 019	
	Jet A-1	39 372,46	
	Jet B	-	
	Petróleo Iluminante	6 190,41	
	Asfalto	6 550,33	
	Fuel Ordoil Normal	107 377,20	
	<b>TOTAL</b>	<b>322 438</b>	

**Fonte:** Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023 e \* Modela -Asycuda/AGT –2023.

Durante o período em análise, foram adquiridas para comercialização e consumo no mercado interno 1 036 250 (um milhão, trinta e seis mil e duzentos e cinquenta) toneladas métricas de combustíveis líquidos e asfalto.

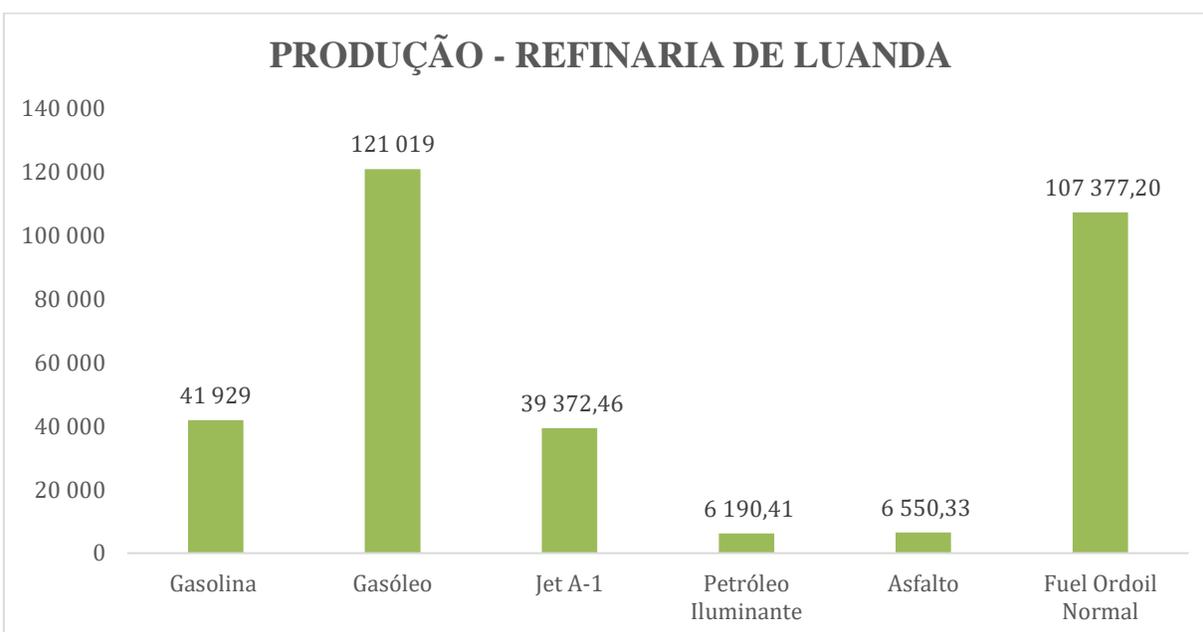
## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



**Fonte:** Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023 e Modela -Asycuda/AGT –2023.

### Aquisição na Refinaria de Luanda

A aquisição de produtos derivados na Refinaria de Luanda, fixou-se em 322 438 (trezentos e vinte e dois mil e quatrocentos e trinta três) toneladas métricas de produtos derivados, representando 31,12% do total do consumo nacional no 2.º trimestre 2023.

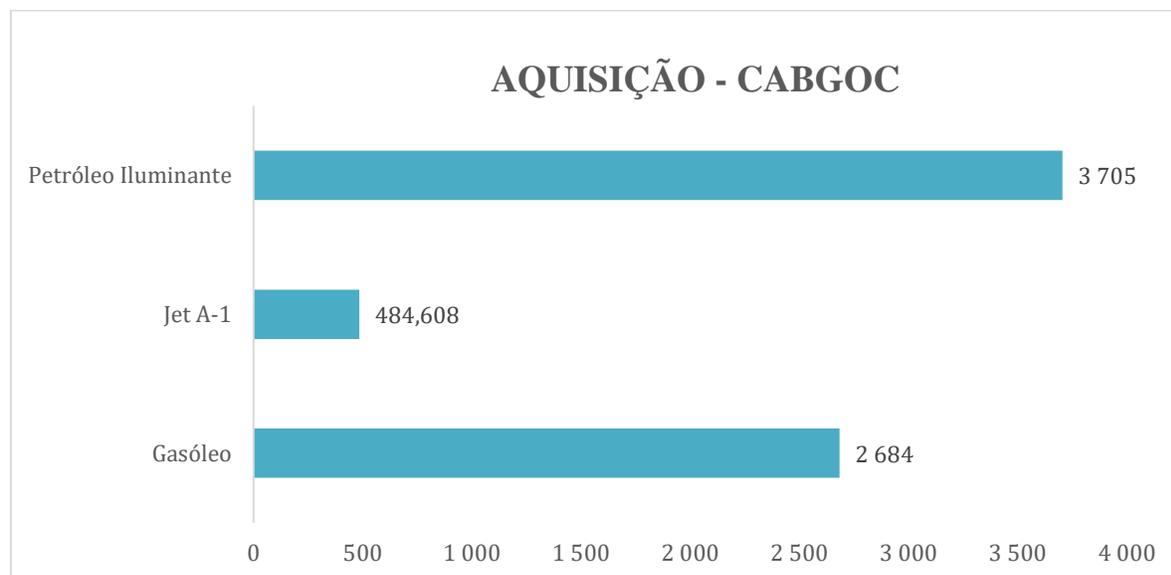


**Fonte:** Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

### Aquisição na CABCOG – Topping Plant de Cabinda

No *Topping Plant* de Cabinda da CABGOC foram adquiridos pela Sonangol três produtos refinados, designadamente, Gasóleo, Jet A1 e Petróleo Iluminante ou *Kerosene*, totalizando 6 873 (seis mil e oitocentos e setenta e três) toneladas métricas, conforme a representação gráfica a seguir:



*Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023.*

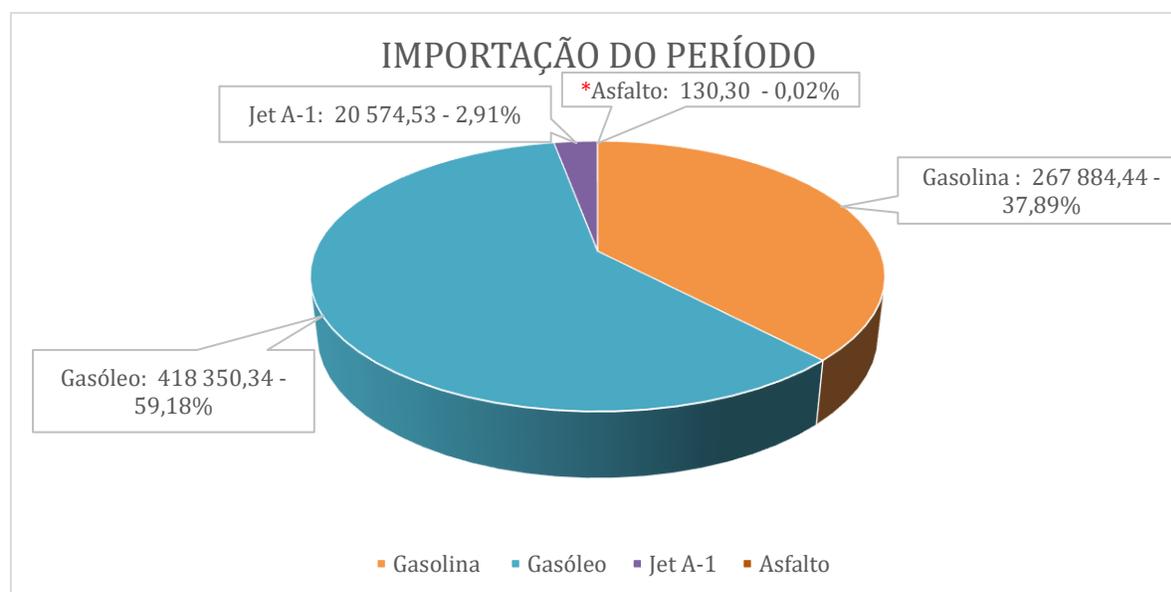
### Importação de Combustíveis Líquidos e Asfalto

Relativamente a importação, no período em análise foram importadas 706 939 (setecentos e seis mil e novecentos e trinta e nove) toneladas métricas, tendo o gasóleo representado cerca de 59,18% do total das importações, a gasolina 37,89%, o JET A1 2,91% e o asfalto 0,02%.

Diferente do habitual, no período em análise, face ao défice de produção verificado na Refinaria de Luanda, isto é, no mês de Junho, houve a necessidade de se importar cerca de 20 577 TM de JET A-1, para cobertura das necessidades do mercado interno.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Em relação ao asfalto, o registo de importação foi de 130,30 TM, conforme apresentado no gráfico a seguir:



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço do II Trimestre de 2023 e \*Modela -Asycuda/AGT –2023.

### Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência

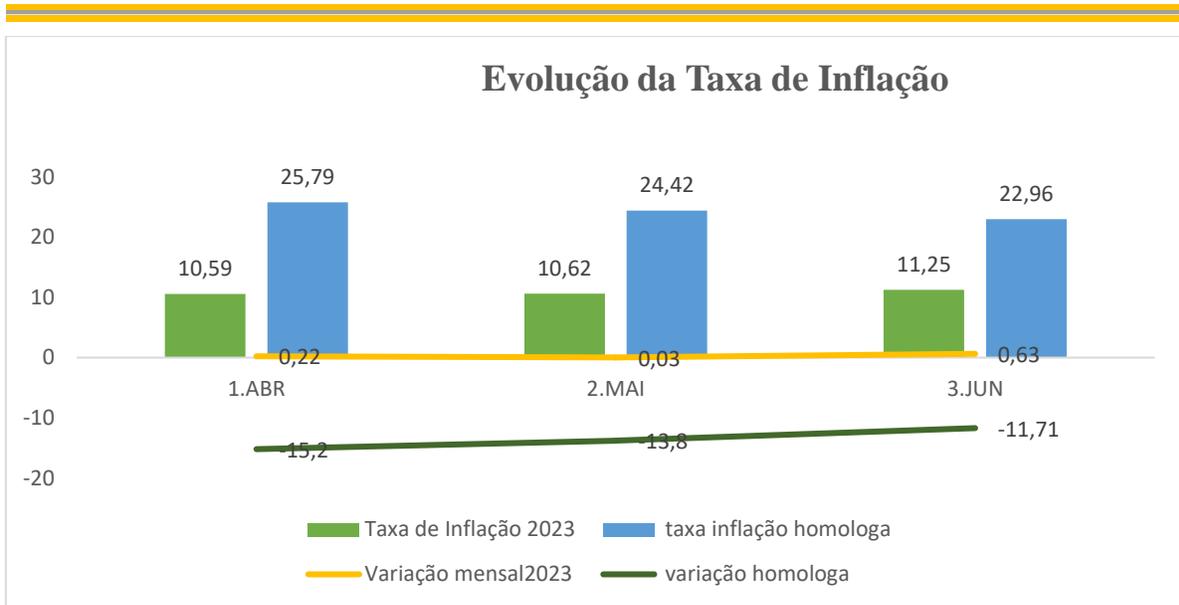
#### Taxa de Inflação

No que concerne a evolução da taxa de inflação no período, em média, notou-se um decréscimo na variação tendencial de 0,15% e igualmente um decréscimo na variação homóloga 13,57%.

EVOLUÇÃO DA TAXA DE INFLAÇÃO – II.º TRIMESTRE 2023				
MÊS	TAXA INFLAÇÃO	VARIAÇÃO MENSAL	TAXA INFLAÇÃO HOMÓLOGA	VARIAÇÃO HOMÓLOGA
ABRIL	10,59%	0,22%	25,79%	-15,20%
MAIO	10,62%	0,03%	24,42%	-13,80%
JUNHO	11,25%	0,63%	22,96%	-11,71%

Fonte: BNA/2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

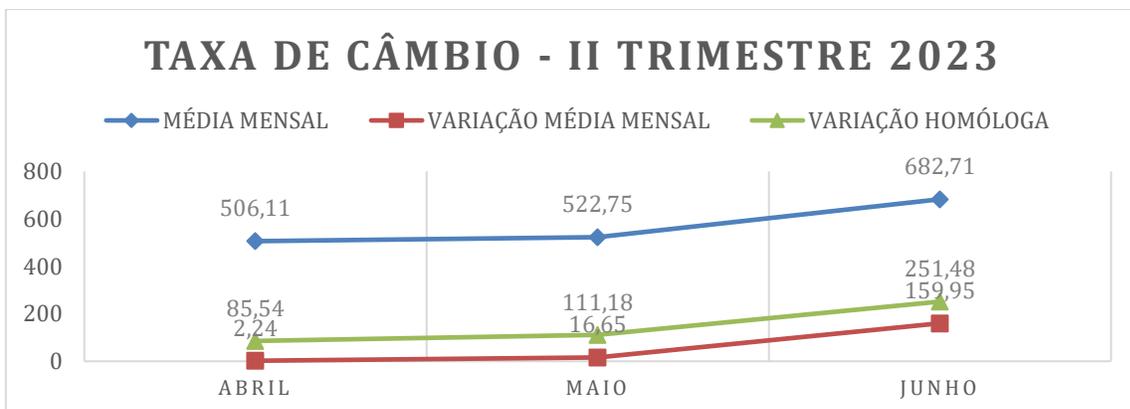


Fonte: BNA/2023

### Taxa de Câmbio

TAXA DE CÂMBIO DE VENDA			
DESCRIÇÃO	ABRIL	MAIO	JUNHO
MÉDIA MENSAL	506,11	522,75	682,71
VARIAÇÃO MÉDIA MENSAL	2,24	16,65	159,95
VARIAÇÃO HOMÓLOGA	85,54	111,18	251,48

O gráfico abaixo apresenta a evolução da taxa de câmbio média mensal, da sua variação mensal referente ao 2.º trimestre de 2023 e da variação homologa.



Fonte: BNA/2023

# Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

---

---

## Preços de Venda de Referência

O Decreto Presidencial n.º 283/20, de 27 de Outubro, estabelece o Modelo de Definição dos Preços dos Produtos Derivados do Petróleo Bruto e do Gás natural, que compreende, i) o regime de preços aplicável ao mecanismo de abastecimento de petróleo bruto e o preço de venda das ramas às refinarias nacionais e ii) o regime de tributação e o mecanismo flexível de ajustamento de preços dos produtos derivados do petróleo.

Nos termos dos artigos 5.º e 7.º do Decreto Executivo Conjunto n.º 331/20, de 16 de Dezembro (MINFIN e MIREMPET), alterado pelo Decreto Executivo Conjunto n.º 81/23, de 1 de Junho, combinado com o artigo 9.º do Decreto Presidencial n.º 206/11, de 29 de Julho, do Ministério das Finanças, o Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo, no período em análise, calculou mensalmente o ajustamento dos preços do Jet A1, Jet B, Gasóleo, Gasolina, Petróleo Iluminante e GPL. Contudo, apenas o preço do Jet A1 foi publicado e efectivamente aplicado mensalmente e a gasolina mereceu um ajustamento gradual, aguardando os restantes produtos o momento mais adequado, para a sua aplicação efectiva, em função do quadro socioeconómico do país.

O Diploma acima referido, estabelece as regras e procedimentos para a formação e alteração dos preços dos produtos derivados do petróleo, consubstanciado num mecanismo de regulação válido em território nacional, de modo a garantir a sã concorrência, a rentabilidade das empresas do sector e o consumo eficiente pelas entidades singulares e colectivas.

As alíneas a) e b) do número 1, do artigo 4.º do D.E.C. 81/23, observa que à actividade de refinação, importação, distribuição e comercialização dos produtos derivados do petróleo e do gás natural, aplica-se o regime de preços fixados, para o GPL, Gasolina, Gasóleo e petróleo iluminante, e o regime de preços vigiados, para o Jet A1 e Jet B, conjugado com os termos do artigo 6.º do Decreto Presidencial 206/11, de 29 de Julho.

# Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

## Preços de Venda de Referência do JET A1

### Indicadores

Preços de Referência do JET A1 (a partir de 1 de Junho de 2023)	Valor (Kz/Litro)
Preço de Referência do Ajustamento – <i>Platts</i> (PRA)	279,69
Preço Base na Costa/Ex-Refinaria (PBC)	307,24
Preço de Venda Ex-Logística e Distribuição (PVD)	348,20
Preço da Aeroinstalação do JET-A1 (que inclui impostos e taxas) (PVA)	407,22

*Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.*

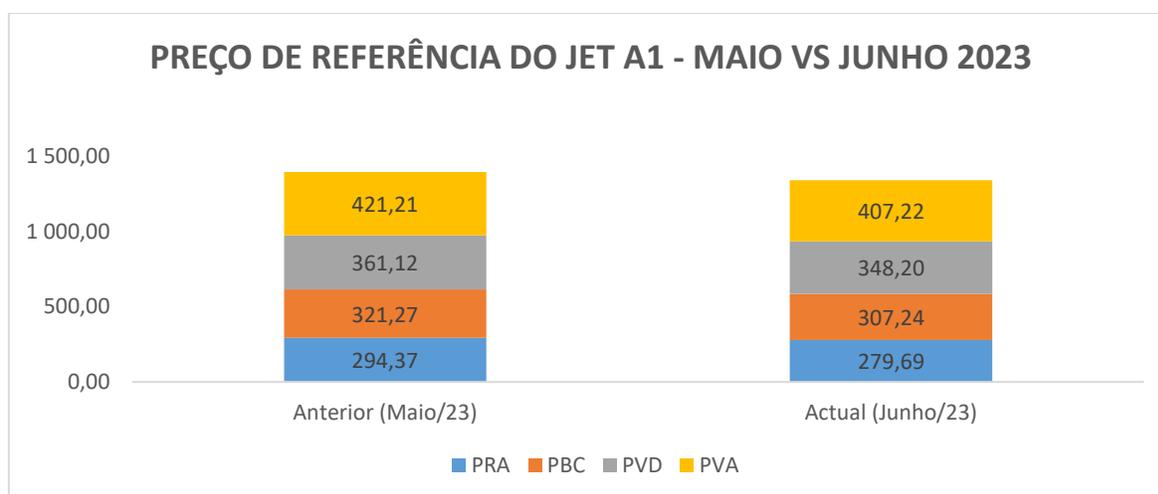
A tabela acima apresenta os preços de referência do JET A1 a vigorar a partir do dia 1 de Junho do ano em curso.

### Preço actual Versus Preço anterior

Indicadores	Anterior (Maio/23)	Actual (Junho/23)	Δ Absoluta	Δ %	
PRA	294,37	279,69	-14,68	- 4,99	▼
PBC	321,27	307,24	-14,03	- 4,37	▼
PVD	361,12	348,20	-12,92	- 3,58	▼
PVA	421,21	407,22	-14,00	- 3,32	▼

*Fonte: Elaborado DRCTP-IRDP/2023.*

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



Fonte: Elaborado DRCTP-IRDP/2023.

Produtos	Preço de Venda ao Público
Gasolina	300,00 Kz/Lt
Gasóleo	135,00 Kz/Lt
Petróleo Iluminante	70,00 Kz/Lt
GPL – Gás de Petróleo Liquefeito	100,00 Kz/Kg

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

### Volume de Vendas (Toneladas Métricas)

#### Venda a Retalho (B2C)

RETALHO					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
<b>IIº TRIMESTRE</b>					
GASOLINA	158 336,53	82 909,49	18 935,53	26 959,23	<b>287 140,79</b>
GASÓLEO	103 392,27	87 478,25	16 411,29	19 644,77	<b>226 926,58</b>
KEROSENE	2 203,33	0,00	0,00	0,00	<b>2 203,33</b>
<b>TOTAL</b>	<b>263 932,13</b>	<b>170 387,74</b>	<b>35 346,82</b>	<b>46 604,00</b>	<b>516 270,69</b>
<b>QUOTA</b>	<b>51,1%</b>	<b>33,0%</b>	<b>6,8%</b>	<b>9,0%</b>	<b>100,0%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

### Venda Business to Business (B2B)

B2B					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
<b>IIº TRIMESTRE</b>					
GASOLINA	10 530,48	6 951,60	15 257,63	2 637,51	<b>35 377,21</b>
GASÓLEO	253 997,91	50 418,48	39 570,22	19 551,67	<b>363 538,28</b>
KEROSENE	5 089,90	2 262,96	2 620,00	0,00	<b>9 972,86</b>
<b>TOTAL</b>	<b>269 618,28</b>	<b>59 633,03</b>	<b>57 447,85</b>	<b>22 189,18</b>	<b>408 888,34</b>
<b>QUOTA</b>	<b>65,9%</b>	<b>14,6%</b>	<b>14,0%</b>	<b>5,4%</b>	<b>100,0%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

### Venda Consolidada (B2C + B2B)

CONSOLIDADO (RETALHO + B2B)					
PRODUTO	SONANGOL DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
<b>IIº TRIMESTRE</b>					
GASOLINA	168 867,01	89 861,09	34 193,16	29 596,74	<b>322 517,99</b>
GASÓLEO	357 390,18	137 896,73	55 981,51	39 196,44	<b>590 464,86</b>
KEROSENE	7 293,22	2 262,96	2 620,00	0,00	<b>12 176,18</b>
<b>TOTAL</b>	<b>533 550,41</b>	<b>230 020,77</b>	<b>92 794,67</b>	<b>68 793,18</b>	<b>925 159,03</b>
<b>QUOTA</b>	<b>57,7%</b>	<b>24,9%</b>	<b>10,0%</b>	<b>7,4%</b>	<b>100%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

### Venda de Jet A1

EVOLUÇÃO DAS VENDAS JET A1 - 2.º TRIMESTRE DE 2023				
PRODUTO	MESES	SONANGOL	PUMANGOL	TOTAL
JET A1	ABRIL	13 919,38	2 498,25	<b>16 417,63</b>
	MAIO	14 659,23	2 756,56	<b>17 415,78</b>
	JUNHO	15 698,69	2 631,95	<b>18 330,64</b>
<b>TOTAL</b>		<b>44 277,30</b>	<b>7 886,76</b>	<b>52 164,06</b>
<b>QUOTA DE MERCADO</b>		<b>85%</b>	<b>15%</b>	<b>100%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

### Venda de Combustível para Marinha

EVOLUÇÃO DAS VENDAS DE MGO - 2.º TRIMESTRE DE 2023				
PRODUTO	MESES	SONANGOL	TEMA	TOTAL
MGO	ABRIL	9 952,73	7 729,52	17 682,26
	MAIO	21 612,72	6 008,98	27 621,69
	JUNHO	19 574,54	8 427,15	28 001,69
<b>TOTAL</b>		<b>51 139,99</b>	<b>22 165,65</b>	<b>73 305,64</b>
<b>QUOTA DE MERCADO</b>		<b>70%</b>	<b>30%</b>	<b>100%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

### Venda de Combustível por Produto e Negócio

PRODUTO				
NEGÓCIO	GASOLINA	GASÓLEO	KEROSENE	TOTAL
IIº TRIMESTRE				
RETALHO	287 140,79	226 926,58	2 203,33	516 270,69
B2B	35 377,21	363 538,28	9 972,86	408 888,34
<b>TOTAL</b>	<b>322 517,99</b>	<b>590 464,86</b>	<b>12 176,18</b>	<b>925 159,03</b>
<b>QUOTA</b>	<b>34,9%</b>	<b>63,8%</b>	<b>1,3%</b>	<b>100,0%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

NEGÓCIO			
PRODUTO	RETALHO	B2B	TOTAL
IIº TRIMESTRE			
GASOLINA	287 140,79	35 377,21	322 517,99
GASÓLEO	226 926,58	363 538,28	590 464,86
KEROSENE	2 203,33	9 972,86	12 176,18
<b>TOTAL</b>	<b>516 270,69</b>	<b>408 888,34</b>	<b>925 159,03</b>
<b>QUOTA</b>	<b>55,8%</b>	<b>44,2%</b>	<b>100,0%</b>

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023

## ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL

### Principais destaques<sup>1</sup>

- A procura mundial do petróleo crescerá em mais 2,4 mb/d em 2023, para um total de 102,3 mb/d, um novo recorde. A recuperação da China continua inabalável, com a sua procura de petróleo a atingir um recorde histórico de 16,3 mb/d em Abril. O país não membro da OCDE responde por 90% dos ganhos este ano, já que a procura da OCDE continua fraca no meio à actual crise da industrial. Um clima macroeconómico cada vez mais adverso actuará como um vento contrário em 2024 e, como a recuperação pós-pandemia terá em grande parte terminado, o crescimento da procura por petróleo deve desacelerar em 860 kb/d.
- A Não-OPEP+ lidera o crescimento da oferta mundial até o próximo ano, adicionando 1,9 mb/d em 2023 e 1,2 mb/d em 2024. Quanto à OPEP+, a produção total de petróleo em 2024 deverá diminuir 200 kb/d à medida que as restrições de produção forem realizadas ao longo do ano. A oferta total do petróleo deve atingir níveis recordes de 101,3 mb/d este ano e 102,3 mb/d no próximo ano. Em Maio, a oferta mundial do petróleo caiu em 660 kb/d, para 100,6 mb/d, após cortes extras de alguns produtores da OPEP+. A Arábia Saudita prometeu reduzir a produção em mais 1 mb/d no mês de Julho do corrente ano.
- As exportações russas de petróleo caíram em 260 kb/d no mês de Maio, para 7,8 mb/d, praticamente inalteradas em relação ao ano anterior. As exportações de petróleo bruto aumentaram em 90 kb/d para 5,2 mb/d, enquanto as exportações de produtos caíram em 350 kb/d para 2,6 mb/d. A China e a Índia representaram pelo menos 56% do total das exportações russas, enquanto os embarques para a África, Oriente Médio e América Latina representaram outros 12%. As receitas de exportação estimadas caíram USD 1,4 bilhão, para USD 13,3 bilhões, uma

---

<sup>1</sup> <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-junho-2023>

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

---

queda de 36% em relação ao ano anterior, com o preço médio do petróleo a diminuir de USD 60/bbl em Abril para US\$ 55/bbl em Maio.

- Prevê-se que as vendas globais das refinarias aumentem 1,8 mb/d em 2023 e 1 mb/d no próximo ano, quando a média é de 83,4 mb/d. Um novo declínio na corrida do petróleo bruto da OCDE no próximo ano é mais do que compensado pelo aumento de 1,3 mb/d na actividade fora da OCDE. A nova capacidade em Omã e no Kuwait e a ampla disponibilidade do petróleo russo com desconto na Ásia desviam a actividade da Bacia do Atlântico. As margens das refinarias ficaram estáveis em Maio, com os ganhos nos destilados leves da Bacia do Atlântico parcialmente compensados por destilados médios mais fracos.
- Os estoques globais do petróleo observados aumentaram 10 mb em Abril, uma vez que um declínio de 15,9 mb no petróleo sobre água e uma queda de 1,1 mb nos estoques fora da OCDE compensaram parcialmente um aumento de 27 mb nos estoques da OCDE. As acções da indústria da OCDE subiram 33,6 mb, mas ainda estavam 86,4 mb abaixo da média de cinco anos. Dados preliminares de Maio mostram um aumento adicional de estoque nos países da OCDE de 21,1 mb.
- O *North Sea Dating* caiu cerca de 10% em Maio em comparação com o mês de Abril, em meio a crescentes preocupações sobre o impacto das políticas *hawkish* do banco central na economia global. Atestando o mercado de baixa do petróleo, o preço futuro actual do *Brent ICE* de cerca de USD 73/bbl está USD 50/bbl abaixo do pico do Verão de 2022. O anúncio da Arábia Saudita de cortes mais profundos na produção no início de Junho não foi capaz de conter o declínio.

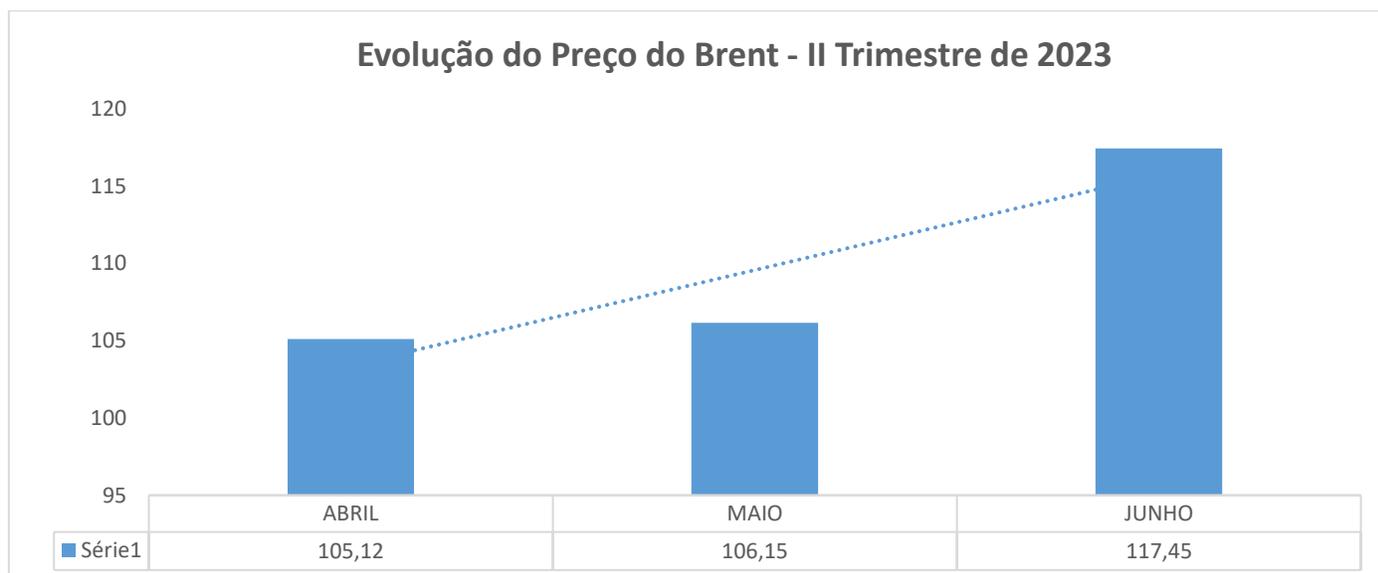
### Evolução do preço do Brent

Durante o 2.º trimestre de 2023, o preço do *Brent* que serve de referência para as exportações das ramas angolanas para o mercado internacional, registou uma média de 109,57 USD/bbl, o que representou uma subida de 33,51% em relação ao 1.º trimestre de 2023.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

PREÇO DO BARRIL BRENT 2.º TRIMESTRE 2023					
ABRIL	MAIO	JUNHO	MÉDIA IIº TRIM/23	MÉDIA Iº TRIM/23	VARIAÇÃO TRIMESTRAL
105,12	106,15	117,45	109,57	82,07	-9,95

Fonte: S&P Global Platts/2023.



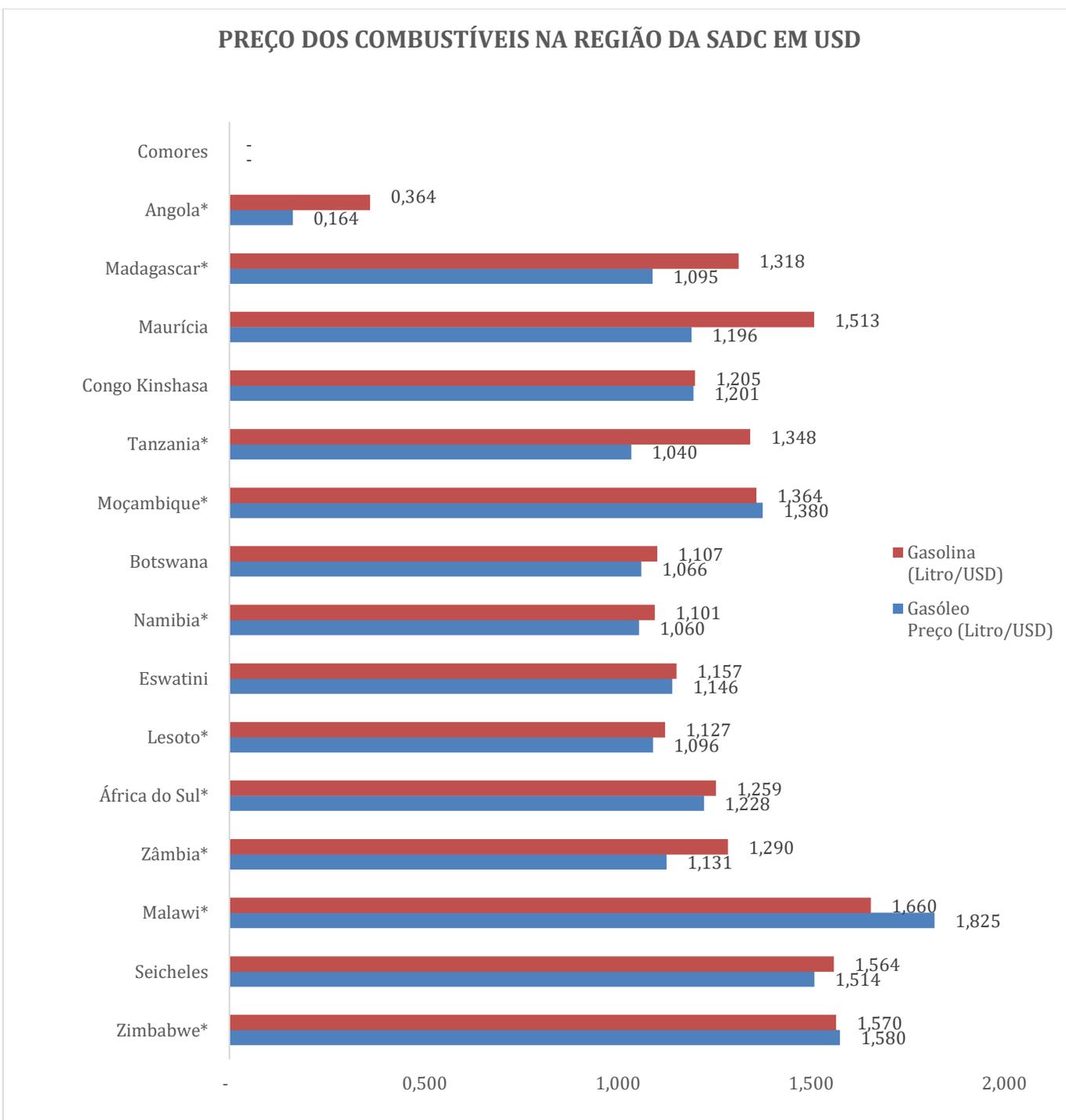
Fonte: S&P Global Platts/2023.

### Benchmarking do preço de venda dos países da SADC

Angola continua a apresentar o preço de venda ao público mais baixo da Gasolina, comparativamente a região correspondente a 0,364 USD/Lt, equivalente a Kz 300,00, sendo que o mais alto foi o do Malawi correspondendo a 1,66 USD/Lt equivalente a 1 368,73 Kz/Lt.

Relativamente ao Gasóleo, o preço de venda ao público mais baixo praticado na região, foi também o de Angola, correspondente a 0,164 USD/Lt, equivalente a 135,00 Kz, sendo que, o preço mais alto de venda deste produto derivado ao nível regional foi do Malawi, correspondendo a 1,825 USD/Lt, isto é, equivalente a 1 505,13 Kz/Lt.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

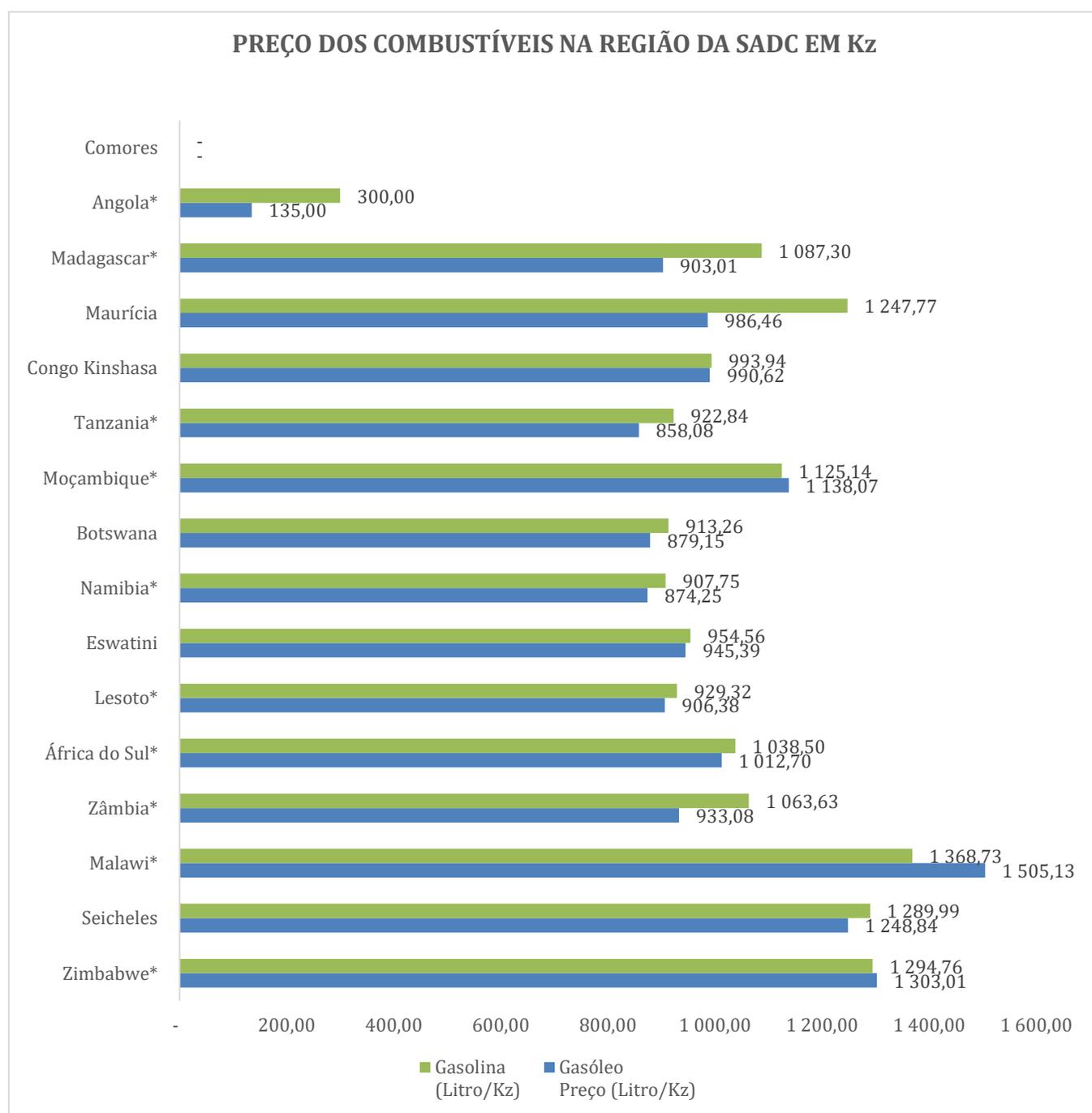


Fonte: Global Prices Petrol/2023

Nota: Os países sinalizados com (\*) são aqueles cujos preços correspondem aos dados oficiais.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

A média trimestral dos preços de venda de Gasolina e Gasóleo praticados nos postos de abastecimento a nível regional (SADC) em Dólar americano (Usd) foi de 1,184 USD/Lt e 1,108 USD/Lt respectivamente.



**Fonte:** Global Prices Petrol/2023.

Nota: Os países sinalizados com (\*) são aqueles cujos preços correspondem aos dados oficiais.

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

---

---

Fazendo uma comparação com a moeda nacional (Kz), as médias para Gasolina e Gasóleo, foram de Kz 964,84 e Kz 974,61 respectivamente.

### CONSIDERAÇÕES FINAIS

Relativamente ao Balanço consolidado das actividades realizadas pelas empresas que operam no Sector dos Derivados do Petróleo, temos a realçar as seguintes informações por tipo de produtos:

produtos:

#### ❖ Combustíveis líquidos:

Durante o 2.º trimestre de 2023, foram adquiridas para comercialização e consumo cerca de 1 036 351 TM, das quais, cerca de 52% corresponde a Gasóleo, 30% a Gasolina, 10% a Fuel Ordoil, 6% a Jet A1, 1% a Petróleo iluminante e o restante 1% a Betume asfáltico.

Quanto a origem das referidas aquisições de combustíveis, 31% foram provenientes da Refinaria de Luanda, 1% da CABGOC – *Topping plant* de Cabinda e 68% a Importação, com a qual foi gasto cerca de 549 milhões de Dólares Americanos.

As quantidades adquiridas no período, representaram uma redução de aproximadamente 21% em relação ao trimestre anterior.

- O país contou com uma capacidade instalada de armazenagem de combustíveis líquidos, em terra, de 675 968 m<sup>3</sup>.
- No final do trimestre foram registados 872 Postos de abastecimento em estado operacional, repartidos da seguinte forma:
  - ✓ 320 da Sonangol Distribuição e Comercialização (37%);
  - ✓ 79 da Pumangol (9%);
  - ✓ 56 da Sonangalp (6%);
  - ✓ 51 da TEMA – Total Energies Marketing Angola (5%);
  - ✓ 366 de Bandeira Branca – Agentes Privados (42%).

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

---

- O volume de vendas globais dos vários segmentos de negócio, isto é, retalho (B2C), consumo (B2B) e bunkering no período em referência foi de aproximadamente 1.174.829 TM, registando um acréscimo de cerca de 7% em relação ao trimestre anterior.
- Em termos de quota de mercado em volume de vendas, a Sonangol Distribuição e Comercialização mantém a liderança com 63,5%, seguida da Pumangol com 20,9%, a Sonangalp com 7,9% e a Total Energies Marketing Angola com 7,7%.

### ❖ **Combustíveis gasosos (GPL-Gás de Petróleo liquefeito):**

- No período em análise, foram introduzidas no mercado interno cerca de 95 275TM de gás de cozinha (GPL), das quais, 66% provenientes da Fábrica Angola LNG, 26% do Sanha, 4% da Refinaria de Luanda e 3% do Topping de Cabinda.
- Em relação ao trimestre anterior, registou-se um decréscimo de aproximadamente 1% na aquisição de GPL para o mercado interno.
- Neste segmento, o país contou com uma capacidade instalada de armazenagem, em terra, de 10 927 TM.
- Relativamente as vendas, o registo é de um total de 108 640 TM, o que representou um aumento de 9% em relação ao trimestre anterior.
- Neste segmento a Sonangol Gás e Energias Renováveis liderou as vendas do mercado com uma quota de 79%, seguida pela Saigás com 11%, a Progás com 4%, a Gastém igualmente com 4% e a Canhongo Gás com 2%.
- As províncias que mais consumiram o GPL, foram Luanda (58%), Benguela (10%), Huíla (6%), Huambo (4%) e Cabinda (3%), representando as 5, aproximadamente 81% do consumo nacional.

### ❖ **Lubrificantes:**

- Neste segmento, até o fecho do presente sumário, o registo foi de um volume de cerca 10.146 TM comercializados no mercado interno, pelas principais empresas, representando um aumento de aproximadamente 12% em relação ao

## Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

---

---

trimestre anterior. Do volume total comercializado acima descrito, 1.834 TM teve como origem a produção nacional, correspondente a 18% e o restante 8.311 TM proveniente de importação, correspondente a 82%.

- A Sonangol Distribuição e Comercialização liderou as vendas no mercado de lubrificantes, no período em análise, com uma quota na ordem dos 18,1% do total, seguida pela Chinangol com 9,6%, a Pumangol com 7,4%, a Cosal com 6,53% e a Lubritec com 6,51%, fechando o top 5 do referido mercado.



**irdp**

INSTITUTO REGULADOR  
DOS DERIVADOS  
DO PETRÓLEO