



IRDp

INSTITUTO REGULADOR
DOS DERIVADOS
DO PETRÓLEO

RELATÓRIO SOBRE OS COMBUSTÍVEIS

2023

Luanda, Março 2024

ÍNDICE

INTRODUÇÃO	4
ENQUADRAMENTO NACIONAL.....	5
Produção Nacional.....	6
Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição.....	8
Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência	11
Volume de Vendas (Toneladas Métricas).....	15
Venda a Retalho (B2C).....	15
ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL	18
Principais destaques.....	18
Evolução do preço do Brent.....	20
<i>Benchmarking</i> do preço de venda dos países da SADC	21
CONSIDERAÇÕES FINAIS.....	24

INTRODUÇÃO

O presente relatório serve para relatar o acompanhamento anual 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 impulsionar e intensificar a reposição de reservas, visando atenuar o declínio acentuado da produção de hidrocarbonetos, 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 (IRDP), da Agência Nacional do Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANPG) e das Companhias do Sector petrolífero.

No segmento do *Downstream*, o Programa destaca os objectivos seguintes:

1. Garantir a auto-suficiência de produtos refinados através da construção de novas refinarias, aumento de armazenagem, desenvolvimento de projectos de Petroquímica e criação de mecanismos legais que permitam assegurar a disponibilidade de petróleo bruto à refinaria de Luanda;
2. Melhorar a distribuição de combustíveis e lubrificantes em todo o território nacional, com base na expansão da rede de distribuição de produtos refinados.

No final do ano de 2023, o país contou com uma capacidade de armazenagem em terra operacional de 675 968 m³ (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 912 (novecentos e doze), menos 10 (dez) postos de abastecimento em relação ao transacto.

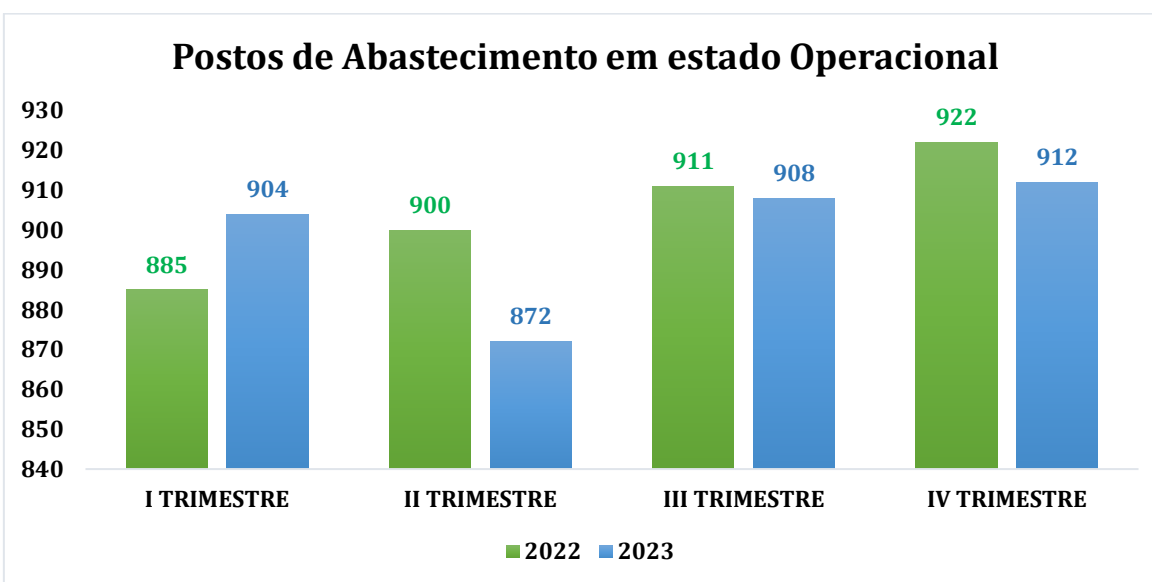
As tabelas a seguir apresentam o detalhe da informação acima descrita:

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

CAPACIDADE DE ARMAZENAGEM NACIONAL OPERACIONAL EM TERRA 2023

OPERADORAS	CAPACIDADE (M ³)
Sonangol	354 468
Pumangol	321 500
TOTAL	675 968

Fonte: DRCTP-IRDP/2023



Fonte: DRCTP-IRDP/2023.

Produção Nacional

No período em análise, a produção de produtos refinados, pela Refinaria de Luanda, fixou-se em 1 438 210 toneladas métricas, representando um acréscimo de 0,90% relativamente ao período homólogo.

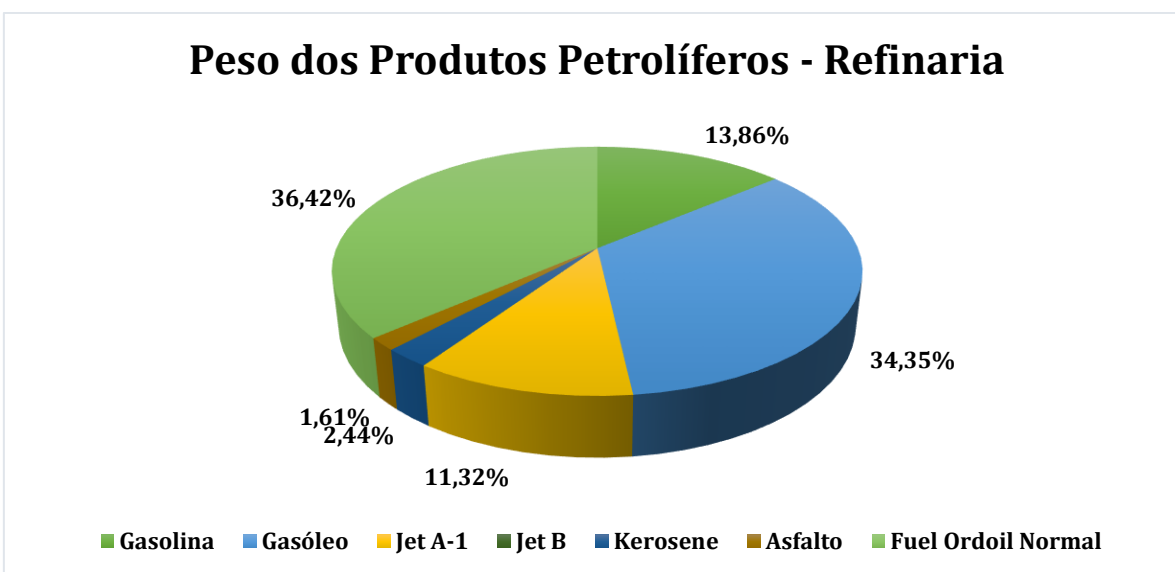
Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Produtos	2023 TM	2022 TM	Varição Homologa
Gasolina	199 295	55 949	256,21
Gasóleo	494 074	540 351	(8,56)
Jet A-1	162 740	145 870	11,57
Jet B	0,01	6268,78	(100,00)
Kerosene	35 043	83 429	(58,00)
Asfalto	23 222	66 799	(65,24)
Fuel Ordoil Normal	523 835	526 655	(0,54)
Total	1 438 210	1 425 322	0,90

Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

Durante ano de 2023, a produção do *fuel oil* (exp) e gasóleo apresentaram uma maior representatividade no desempenho operacional da Refinaria, correspondendo a 36% e 34% respectivamente, totalizando os dois produtos cerca de 70%, ou seja, mais da metade da produção total.

Comparativamente ao ano homólogo, maior realce para o aumento considerável da produção da gasolina (256,21%), 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 Trimestral de 2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Aquisições, Importação, Exportação e Distribuição

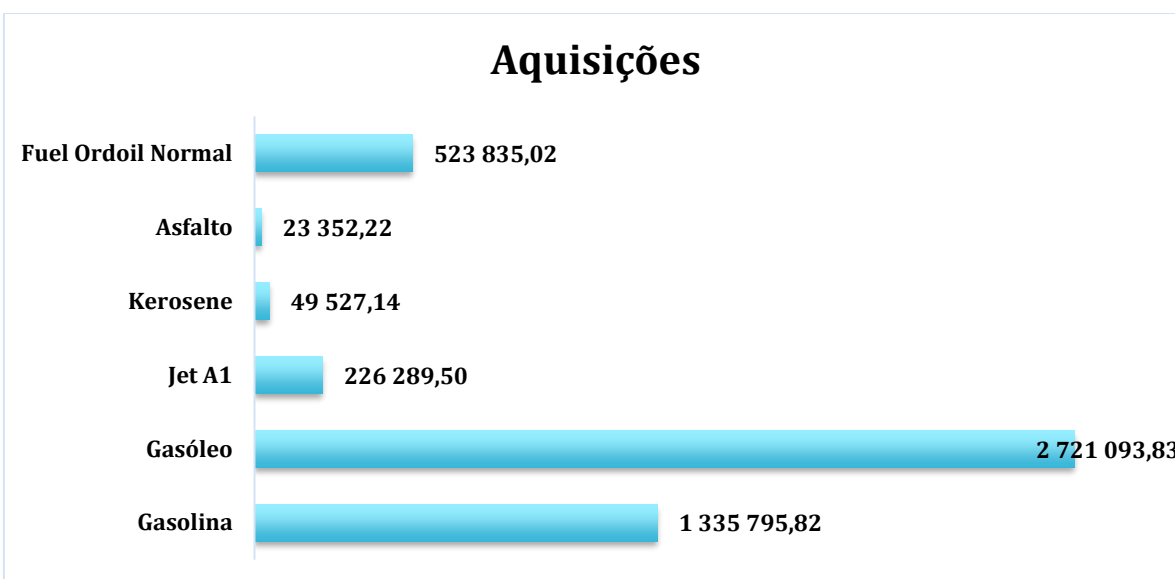
Aquisições

DESCRIÇÃO	TOTAL TM	PESO %
AQUISIÇÕES	4 879 893,53	
Gasolina	1 335 795,82	100%
Gasóleo	2 721 093,83	
Jet A1	226 289,50	
Kerosene	49 527,14	
Asfalto	23 352,22	
Fuel Ordoil Normal	523 835,02	
IMPORTAÇÃO	3 410 041,13	
Gasolina	1 136 500,83	70%
Gasóleo	2 211 777,47	
Jet A-1	61 632,53	
Asfalto	130,30	
CABGOC	31 639,93	
Gasóleo	15 241,91	1%
Jet A-1	1 915,34	
Kerosene	14 482,68	
REFINARIA DE LUANDA	1 438 212,55	
Gasolina	199 295,00	29%
Gasóleo	494 074,79	
Jet A-1	162 741,12	
Kerosene	35 043,87	
Asfalto	23 222,55	
Fuel Ordoil Normal	523 835,22	

Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

Durante o período em análise, foram adquiridas para comercialização e consumo no mercado interno 4 879 894 (quatro milhões, oitocentos e setenta e nove mil e oitocentos e noventa e quatro) toneladas métricas de combustíveis líquidos e asfalto.

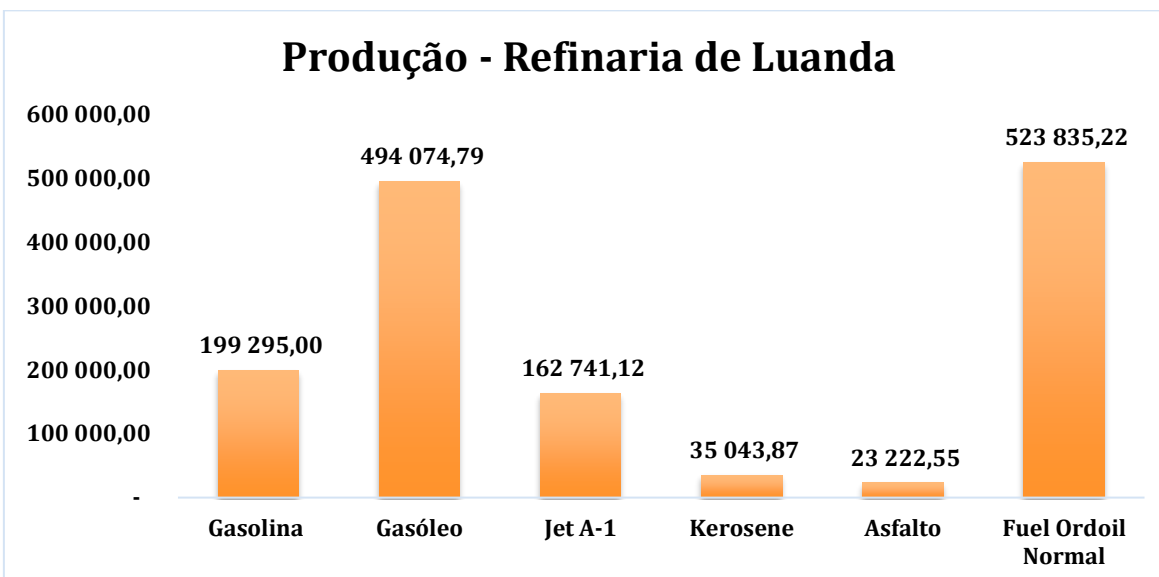
Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

Aquisição na Refinaria de Luanda

A aquisição de produtos derivados na Refinaria de Luanda, fixou-se em 1 438 213 (um milhão, quatrocentos e trinta e oito mil e duzentos e treze) toneladas métricas de produtos derivados, representando 29% do total do consumo nacional no ano transacto.

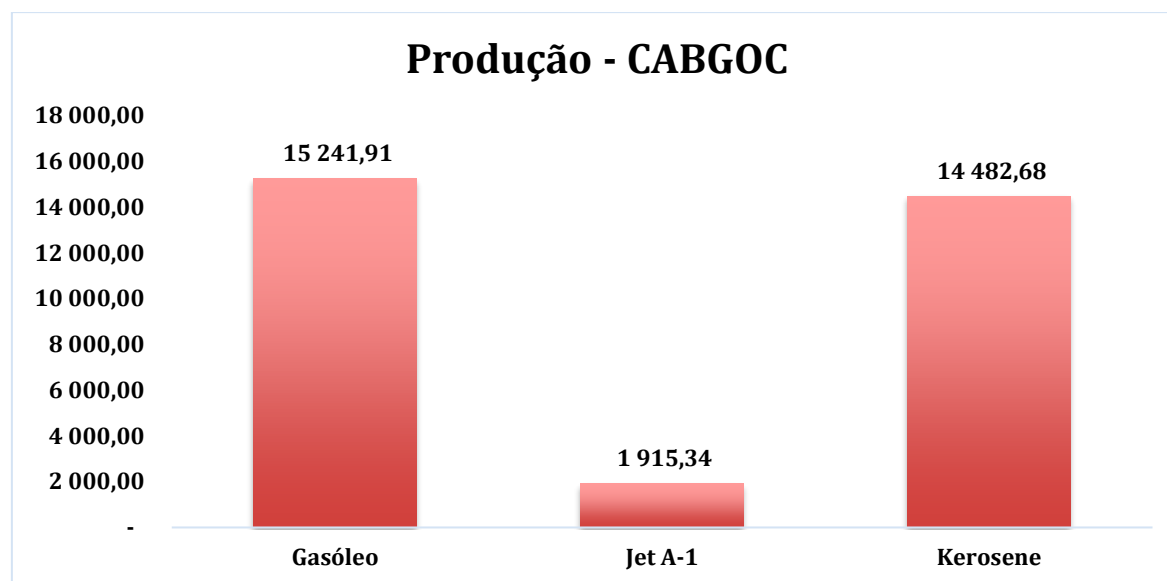


Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

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 31 640 (trinta e um mil, seiscentos e quarenta) toneladas métricas, conforme a representação gráfica a seguir:



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

Importação de Combustíveis Líquidos

Relativamente a importação, no período em análise foram importadas 3 410 041,13 (um milhão, duzentos e vinte e dois mil e trezentos e trinta e dois) toneladas métricas, tendo o gasóleo representado cerca de 73,57% do total das importações, a gasolina 24,71% e o JET A1 1,72%.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo



Fonte: Sonangol E.P – Relatório de Balanço Trimestral de 2023.

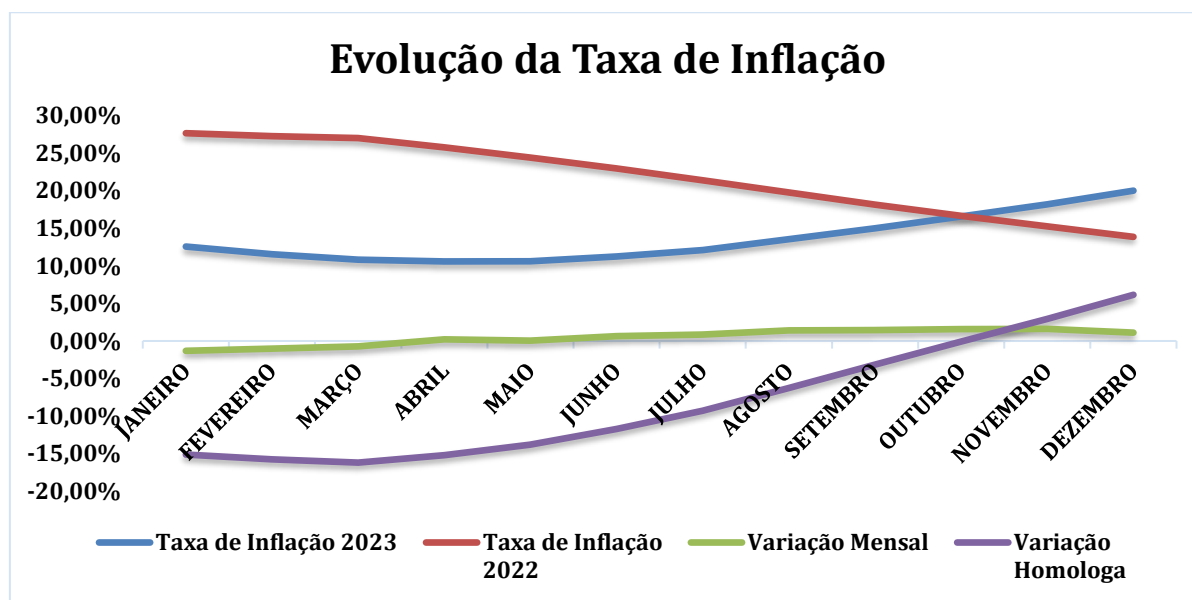
Evolução da Taxa de Inflação, Taxa de Câmbio e Preços de Venda de Referência

Taxa de Inflação

No que concerne a evolução da taxa de inflação no período, em média, notou-se um decréscimo na variação homóloga 8,12 pontos percentuais.

Evolução da Taxa de Inflação				
Mês	Taxa de Inflação 2023	Taxa de Inflação 2022	Variação Mensal	Variação Homóloga
JANEIRO	12,55%	27,66%	-1,31%	-0,1511
FEVEREIRO	11,54%	27,28%	-1,01%	-0,1574
MARÇO	10,81%	27,00%	-0,73%	-0,1619
ABRIL	10,59%	25,79%	0,22%	-0,152
MAIO	10,62%	24,42%	0,03%	-0,138
JUNHO	11,25%	22,96%	0,63%	-0,1171
JULHO	12,12%	21,40%	0,87%	-0,0928
AGOSTO	13,54%	19,78%	1,42%	-0,0624
SETEMBRO	15,01%	18,16%	1,47%	-0,0315
OUTUBRO	16,58%	16,68%	1,57%	-0,001
NOVEMBRO	18,19%	15,24%	1,61%	0,0295
DEZEMBRO	20,01%	13,86%	1,10%	0,0615

Fonte: BNA/2023



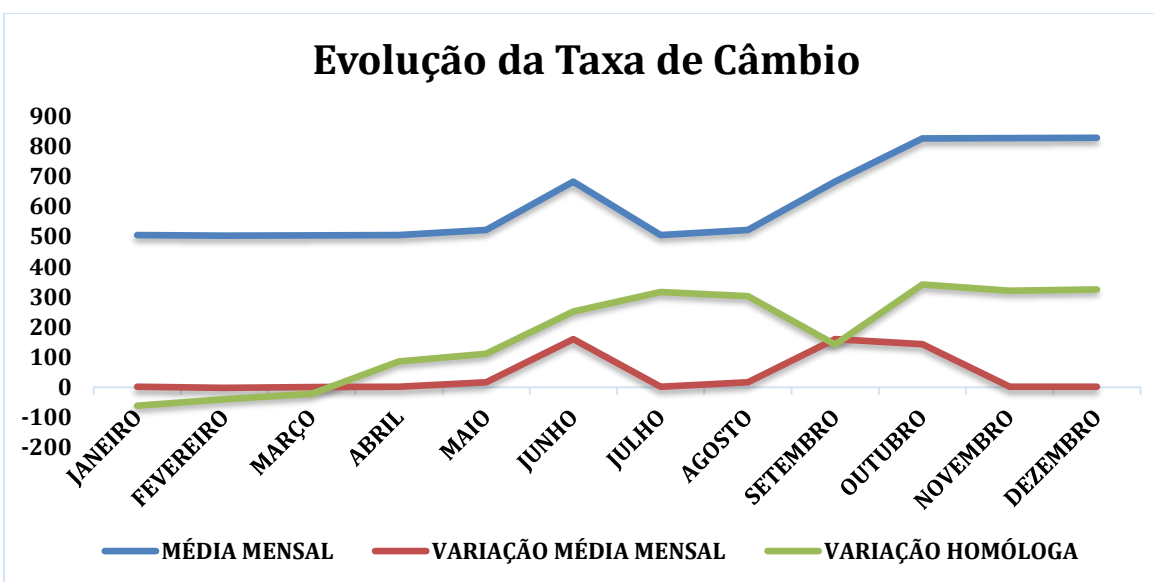
Fonte: BNA/2023

Taxa de Câmbio

TAXA DE CÂMBIO DE VENDA												
DESCRIÇÃO	JANEIRO	FEVEREIRO	MARÇO	ABRIL	MAIO	JUNHO	JULHO	AGOSTO	SETEMBRO	OUTUBRO	NOVEMBRO	DEZEMBRO
MÉDIA MENSAL	505,582	503,689	504,246	506,11	522,75	682,71	506,11	522,75	682,71	826,2	827,44	828,74
VARIAÇÃO MÉDIA MENSAL	1,712	-1,893	0,557	2,24	16,65	159,95	2,24	16,65	159,95	143,49	1,24	1,3
VARIAÇÃO HOMÓLOGA	-61,313	-40,019	-21,311	85,54	111,18	251,48	316,15	302,106	142,465	341,39	320,67	324,87

Fonte: BNA/2023

O gráfico abaixo apresenta o comportamento da taxa de câmbio média mensal, da sua variação mensal referente ao longo do ano e da variação homóloga.



Fonte: BNA/2023

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.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

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.

Preços de Venda de Referência do JET A1

Indicadores

A tabela abaixo apresenta os preços de referência do JET A1 que vigoraram ao longo do ano transacto.

Indicadores	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
PRA	329,69	346,61	336,23	304,60	294,37	279,69	355,54	478,82	573,98	616,98	582,76	542,15
PBC	356,74	373,62	363,25	331,47	321,27	307,24	390,34	522,56	618,28	661,49	627,15	586,43
PVD	396,57	413,35	402,97	371,19	361,12	348,20	442,06	587,34	683,27	726,50	692,20	651,61
PVA	460,92	479,66	468,04	432,45	421,21	407,22	516,87	685,08	792,60	841,03	802,64	757,23

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

Nota:

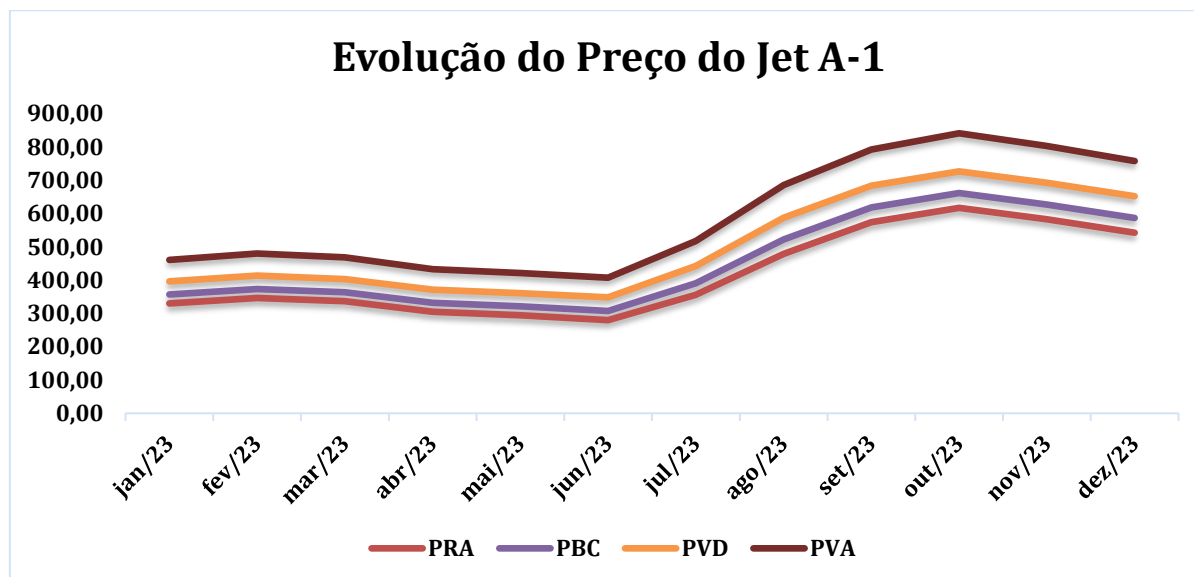
Preço de Referência do Ajustamento – Platts (**PRA**)

Preço Base na Costa/Ex-Refinaria (**PBC**)

Preço de Venda Ex-Logística e Distribuição (**PVD**)

Preço da Aeroinstalação do JET-A1 (que inclui impostos e taxas) (**PVA**)

Evolução do preço do JET A-1



Fonte: Elaborado pelo 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	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
2023					
GASOLINA	641 442,45	321 081,15	79 328,38	101 165,05	1 143 017,03
GASÓLEO	445 383,43	352 736,76	64 926,62	76 809,24	939 856,04

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

RETALHO					
PRODUTO	SONANGOL	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
2023					
KEROSENE	7 196,89	0,00	0,00	0,00	7 196,89
TOTAL	1 094 022,76	673 817,91	144 254,99	177 974,29	2 090 069,95
QUOTA	52,3%	32,2%	6,9%	8,5%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda Business to Business (B2B)

B2B					
PRODUTO	SONANGOL	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
2023					
GASOLINA	37 467,94	36 568,32	66 862,68	12 493,72	153 392,66
GASÓLEO	1 009 032,30	196 306,07	160 821,26	80 239,40	1 446 399,03
KEROSENE	19 172,20	5 173,56	7 344,40	15,98	31 706,14
TOTAL	1 065 672,44	238 047,95	235 028,33	92 749,10	1 631 497,83
QUOTA	65,3%	14,6%	14,4%	5,7%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda Consolidada (B2C + B2B)

CONSOLIDADO (RETALHO + B2B)					
PRODUTO	SONANGOL	PUMANGOL	SONANGALP	TEMA	TOTAL
2023					
GASOLINA	678 910,39	357 649,47	146 191,05	113 658,76	1 296 409,69
GASÓLEO	1 454 415,73	549 042,83	225 747,87	157 048,65	2 386 255,08
KEROSENE	26 369,08	5 173,56	7 344,40	15,98	38 903,02
TOTAL	2 159 695,20	911 865,86	379 283,33	270 723,39	3 721 567,78
QUOTA	58,0%	24,5%	10,2%	7,3%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

○ Venda de Jet A1

EVOLUÇÃO DAS VENDAS ANUAL DE JET A1 - 2023				
UM:TM				
PRODUTO	MESES	SONANGOL	PUMANGOL	TOTAL
JET A1	JANEIRO	14 012,19	2 551,88	16 564,07
	FEVEREIRO	13 350,65	2 858,07	16 208,72
	MARÇO	14 238,07	2 981,64	17 219,71
	ABRIL	13 919,38	2 498,25	16 417,63
	MAIO	14 659,23	2 756,56	17 415,78
	JUNHO	15 698,69	2 631,95	18 330,64
	JULHO	15 724,29	2 936,72	18 661,00
	AGOSTO	15 270,75	2 588,76	17 859,51
	SETEMBRO	21 735,94	2 422,35	24 158,29
	OUTUBRO	14 835,26	1 860,97	16 696,22
	NOVEMBRO	16 658,80	1 825,94	18 484,73
	DEZEMBRO	16 099,59	1 694,01	17 793,60
TOTAL		186 202,83	29 607,09	215 809,92
QUOTA DE MERCADO		86%	14%	100%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda de Combustível para Marinha

EVOLUÇÃO DAS VENDAS ANUAL DE MGO - 2023					
UM:TM					
PRODUTO	MESES	SONANGOL	PUMANGOL	TOMSA	TOTAL
MGO	JANEIRO	11 453,42	0,00	6 745,23	18 198,65
	FEVEREIRO	19 535,00	0,00	7 095,98	26 630,98
	MARÇO	16 687,00	0,00	9 037,91	25 724,91
	ABRIL	9 952,73	0,00	7 729,52	17 682,26
	MAIO	21 612,72	0,00	6 008,98	27 621,69
	JUNHO	19 574,54	0,00	8 427,15	28 001,69
	JULHO	20 340,94	0,00	7 151,24	27 492,18
	AGOSTO	12 000,65	0,00	3 690,08	15 690,73
	SETEMBRO	18 404,10	0,00	7 068,24	25 472,34
	OUTUBRO	20 872,93	0,00	4 824,37	25 697,30
	NOVEMBRO	26 914,96	0,00	7 613,50	34 528,46
	DEZEMBRO	18 424,44	0,00	7 895,33	26 319,77
TOTAL		215 773,42	0,00	83 287,53	299 060,95
QUOTA DE MERCADO		72%	0%	28%	100%

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

○ Venda de Combustível por Produto e Negócio

PRODUTO				
NEGÓCIO	GASOLINA	GASÓLEO	KEROSENE	TOTAL
2023				
RETALHO	1 143 017,03	939 856,04	7 196,89	2 090 069,95
B2B	153 392,66	1 446 399,03	31 706,14	1 631 497,83
TOTAL	1 296 409,69	2 386 255,08	38 903,02	3 721 567,78
QUOTA	34,8%	64,1%	1,0%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

NEGÓCIO			
PRODUTO	RETALHO	B2B	TOTAL
2023			
GASOLINA	1 143 017,03	153 392,66	1 296 409,69
GASÓLEO	939 856,04	1 446 399,03	2 386 255,08
KEROSENE	7 196,89	31 706,14	38 903,02
TOTAL	2 090 069,95	1 631 497,83	3 721 567,78
QUOTA	56,2%	43,8%	100,0%

Fonte: Elaborado pelo DRCTP-IRDP/2023.

ENQUADRAMENTO INTERNACIONAL

Principais destaques¹

- O crescimento da procura global de petróleo abrandou para 1,7 mb/d face ao 4º Trimestre 2023 – bem abaixo da taxa de 3,2 mb/d registada durante o 2º Trimestre de 2023 a 3º Trimestre 2023, refletindo o desenrolar da libertação pós-pandemia da procura de viagens na China. Prevê-se que o crescimento diminua de 2,3 mb/d em 2023 para 1,2 mb/d em 2024, à medida que os ventos

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

macroeconómicos contrários, os padrões de eficiência mais rigorosos e uma frota de veículos eléctricos em expansão agravam o efeito de base.

- Prevê-se que a oferta mundial de petróleo aumente 1,5 mb/d, para um novo máximo de 103,5 mb/d, impulsionada pela produção recorde dos Estados Unidos da América, Brasil, Guiana e Canadá. A produção não-OPEP+ dominará o crescimento este ano, representando perto de 1,5 mb/d. Por outro lado, espera-se que a oferta da OPEP+ se mantenha praticamente estável em relação ao ano passado, assumindo que os cortes voluntários adicionais que começaram este mês sejam gradualmente eliminados no 2º Trimestre de 2024.
- A divergência na rentabilidade das refinarias regionais diminuiu ainda mais em Dezembro, à medida que as margens na Bacia do Atlântico enfraqueceram, mas se fortaleceram em Singapura. A produção de petróleo bruto das refinarias está prevista para uma média de 83,3 mb/d em 2024, ultrapassando o recorde de 2018 de 82,5 mb/d. No entanto, a disparidade entre os percursos da OCDE e dos países não-OCDE continuará a aumentar, à medida que novas capacidades forem iniciadas no Médio Oriente, em África e na China.
- As exportações de petróleo russas aumentaram 500 mil barris/dia, atingindo o máximo de nove meses de 7,8 mil barris/dia em Dezembro. As remessas de petróleo bruto aumentaram 240 mil barris/dia em relação ao mês anterior, para 5 mb/dia, enquanto os fluxos de produtos aumentaram 260 mil barris/dia. Ao mesmo tempo, as receitas de exportação estimadas caíram para um mínimo de seis meses de 14,4 mil milhões de dólares, à medida que os descontos nos preços do petróleo russo aumentavam e os preços de referência do petróleo diminuía.
- Os estoques globais do petróleo observados caíram 8,4 milhões de toneladas em novembro, para o nível mais baixo desde julho de 2022, com o petróleo bruto e os destilados médios particularmente restritos. Um declínio no petróleo na água

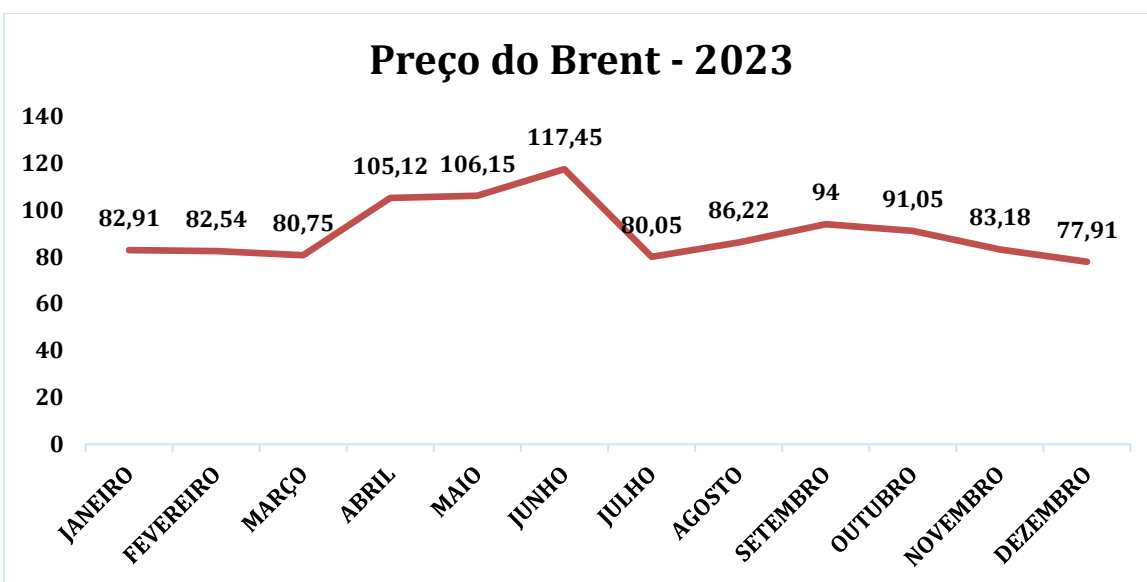
Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

(-12 mb) foi parcialmente compensado pela acumulação de *stocks* em terra (+3,6 mb). Os produtos petrolíferos diminuíram substanciais 24,6 mb, enquanto o petróleo bruto aumentou 16,2 mb. Dados preliminares sugerem que os *stocks* globais aumentaram em Dezembro, à medida que o petróleo na água aumentou.

- Os futuros do petróleo bruto de referência recuperaram cerca de 4 dólares/barril face aos mínimos de meados de Dezembro, à medida que as tensões no Mar Vermelho reacenderam as preocupações geopolíticas. Os preços diminuíram no mês passado, num contexto de equilíbrios físicos confortáveis, com a oferta recorde de petróleo dos Estados Unidos da America a chegar à Bacia do Atlântico. O posicionamento cambial dos fundos caiu para o nível mais pessimista em anos. No momento em que este artigo foi escrito, os futuros do Brent estavam sendo negociados a USD 77/bbl.

Evolução do preço do Brent

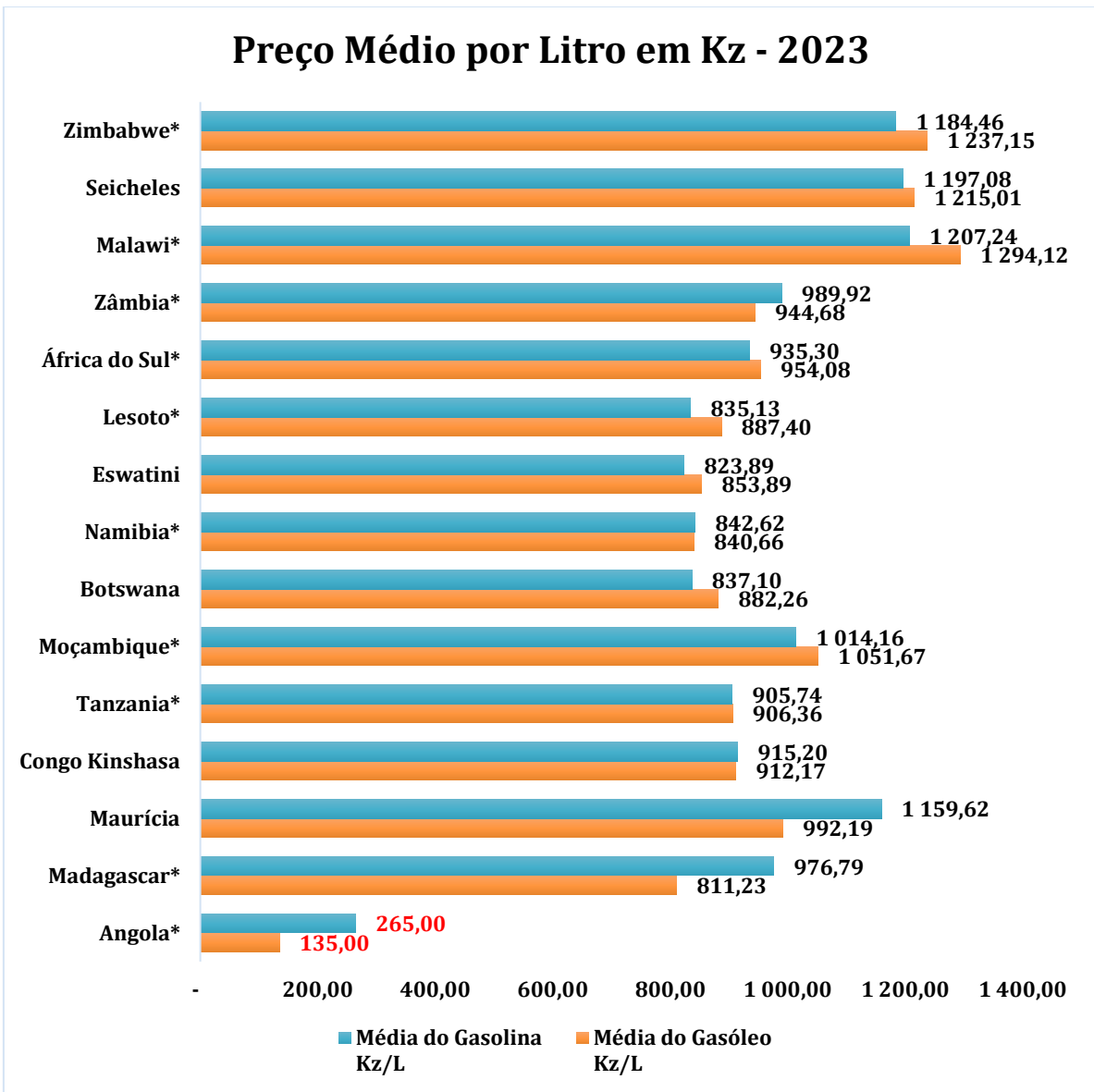
Durante o ano de 2023, o preço do *Brent* que serve de referência para as exportações das ramas angolanas para o mercado internacional, registou uma média de 84,34 USD/bbl, o que representou uma descida de 2,42% em relação ao III.º trimestre de 2023.



Fonte: S&P Global Platts/2023.

Benchmarking do preço de venda dos países da SADC

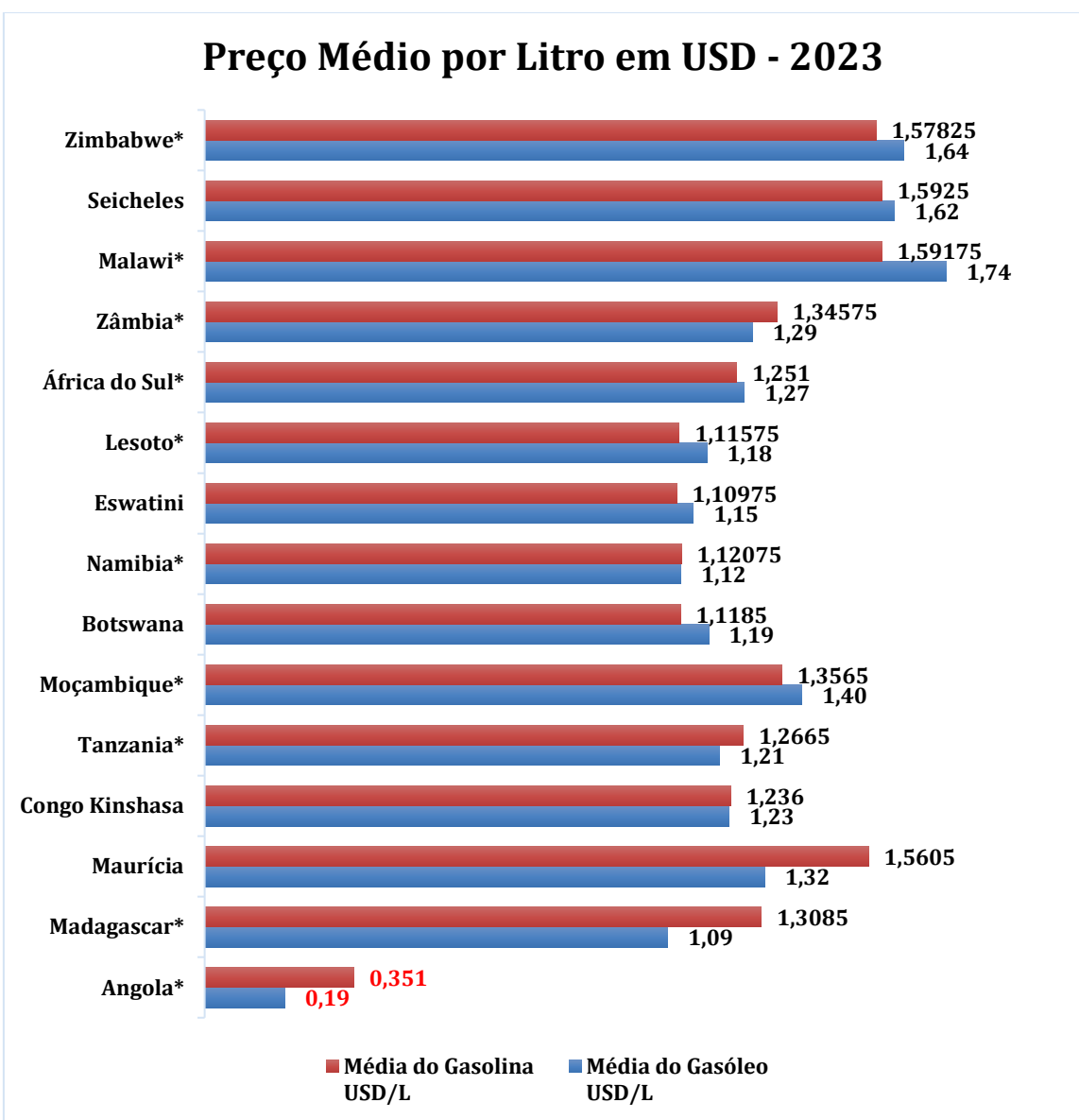
Apesar no princípio do segundo semestre de 2023, o preço da gasolina subir, Angola continua a apresentar o preço de venda ao público mais baixo da Gasolina, comparativamente a região correspondente ao preço médio de 0,351 USD/Lt, equivalente a Kz 265,00, sendo que os mais altos foram os de Seicheles e Malawi correspondendo a 1,59 USD/Lt equivalente a 1 197,08 e 1 207,24 Kz/Lt, respectivamente.



Fonte: Global Prices Petrol/2023

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

Relativamente ao Gasóleo, o preço de venda ao público mais baixo praticado na região, foi também o de Angola, correspondente a 0,19 USD/Lt, equivalente a 135,00 Kz, sendo que, o preço mais alto de venda deste produto devido ao nível regional foi do Malawi, correspondendo a 1,74 USD/Lt, isto é, equivalente a 1 294,12 Kz/Lt.



Fonte: Global Prices Petrol/2023

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

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:

❖ **Combustíveis líquidos:**

- No ano de 2023 foram adquiridas para comercialização cerca de 4 879 893,53 TM das quais, cerca de 55,76% corresponde ao Gasóleo, 27,37% a Gasolina, 10,73% ao *Fuel Ordoil*, 4,64% ao Jet A1, 1,01% ao Petróleo iluminante e o restante 0,48% ao Betume asfáltico.

Quanto a origem das referidas aquisições dos combustíveis líquidos, 29% foram provenientes da Refinaria de Luanda, 1% da CABGOC – *Topping* de Cabinda e 70% da Importação, com a qual foi gasto cerca de 3,33 mil milhões de Dólares Americanos.

O 4.º trimestre representou 31,93% do total das aquisições, seguindo do 1.º trimestre com 25,68%, 2.º trimestre com 21,86% e 3.º trimestre com 20,53%.

- O país contou com uma capacidade instalada de armazenagem de combustíveis líquidos, em terra, de 675 968 m³.
- Até Dezembro de 2023 foram registados a existência de 1 162 Postos de abastecimento, dos quais 912 em estado operacional, repartidos da seguinte forma:
 - ✓ 330 da Sonangol Distribuição e Comercialização (36,2%);
 - ✓ 80 da Pumangol (8,8%);
 - ✓ 62 da Sonangalp (6,8%);
 - ✓ 51 da TEMA – Total Energies Marketing Angola (5,6%);
 - ✓ 389 de Bandeira Branca – Agentes Privados (42,6%).

A actualização do Mapeamento nacional de Postos de abastecimento operacionais, isto é, aos 31 de Dezembro de 2023, apurou uma redução de 10

Instituto Regulador dos Derivados do Petróleo

Postos operacionais, em relação ao período homologo. Quanto ao número de municípios sem Postos operacionais, o registo é de 43 municípios, um aumento de 4 em relação ao ano anterior, o que representa oportunidades de investimentos, na implementação destes equipamentos sociais.

- O volume de vendas globais dos vários segmentos de negócio, isto é, retalho (B2C), consumo (B2B) e *bunkering* no ano em referência foi de aproximadamente 4 736 425 TM, registando um crescimento de cerca de 5,1% em relação ao ano anterior.
- Em termos de quota de mercado em volume de vendas, a Sonangol Distribuição e Comercialização mantém a liderança com 63,9%, seguida da Pumangol com 20,6%, a Sonangalp com 8,0% e a Total Energies Marketing Angola com 7,5%.

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

- Em relação ao ano em análise, foram introduzidas no mercado interno cerca de 446 578 TM de gás de cozinha (GPL), das quais, 73,7% provenientes da Fábrica Angola LNG, 18,7% do Sanha, 4,9% da Refinaria de Luanda e 2,8% do Topping de Cabinda.
- Neste segmento, o país contou com uma capacidade instalada de armazenagem, em terra, de 11 727 TM.
- Relativamente as vendas, o registo é de um total de 474 356 TM, o que representou um crescimento de 6% em relação ao ano anterior.
- Neste segmento a Sonangol Gás e Energias Renováveis liderou as vendas do mercado com uma quota de 76,4%, seguida pela Saigás com 11,5%, a Progás com 5,8%, a Gastém com 4,6% e a Canhongo Gás com 1,8%.
- As províncias que mais consumiram o GPL, foram Luanda (59,3%), Benguela (10,0%), Huíla (6,1%), Huambo (4,4%) e Cabinda (3,4%), representando as 5, aproximadamente 83% do consumo nacional.

❖ Lubrificantes:

- Neste segmento, até o fecho do presente sumário, o registo foi de um volume de cerca 36 957 TM comercializados no mercado interno, pelas principais empresas, representando um aumento de aproximadamente 5% em relação ao ano anterior. Do volume total comercializado acima descrito, 5 969 TM teve como origem a produção nacional, correspondente a 16% e o restante 30 988 TM proveniente de importação, o que correspondente a 84%.
- A Sonangol Distribuição e Comercialização liderou as vendas no mercado de lubrificantes, no período em análise, com uma quota na ordem dos 19,5% do total, seguida pela Chinangol com 8,5%, a Jambo com 6,7%, a Pumangol com 6,5% e a Sonangalp com 5,7% fechando o top 5 do referido mercado.



ir dp

**INSTITUTO REGULADOR
DOS DERIVADOS
DO PETRÓLEO**