

MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Vice-Premier Ministre

Kinshasa, le 7 OCT 2025

Le Vice-Premier Ministre, Ministre de l'Économie Nationale,

Vu la Constitution, telle que modifiée et complétée par la Loi n°11/002 du 20 janvier 2011, spécialement en son article 93;

Vu la Loi Organique n°18/020 du 09 juillet 2018 relative à la liberté des prix et à la concurrence ;

Vu la Loi n°15/004 du 28 février 2015, déterminant les modalités d'installation de nouvelles Provinces ;

Vu l'Ordonnance-loi n°08/006-A du 07 juillet 2008, portant création d'un Fonds National d'Entretien Routier « FONER »;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/001 du 20 août 2010, telle que modifiée et complétée par l'Ordonnance-loi n°13-007 du 23 février 2013, portant institution de la Taxe sur la Valeur Ajoutée;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/002 du 20 août 2010 portant Code des Douanes;

Vu l'Ordonnance-loi n $^{\circ}$ 011/2012 du 21 septembre 2012 instituant un nouveau tarif des droits et taxes à l'importation ;

Vu l'Ordonnance n° 24/022 du 01 Avril 2024 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n° 25/247 du 7 Août 2025 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

Vu l'Ordonnance n° 24/88 du 11 octobre 2024 portant Organisation et fonctionnement du Gouvernement, modalités pratiques de collaboration entre le Président de la République et le Gouvernement ainsi qu'entre les Membres du Gouvernement ;

Vu l'Ordonnance n° 22/003 du 07 janvier 2022 fixant les attributions des ministres ;

Vu la Loi n°18/001 du 9 mars 2018, modifiant et complétant la loi n° 007/2002 du 11 juillet 2002 portant Code minier spécialement dans ses articles 232 et 259;

Vu le Décret n° 25/23 du 30 mai 2025 modifiant et complétant le Décret n° 08/10 du 07 mai 2008 portant création, organisation et fonctionnement du Fonds de Régulation Economique;



Vu l'Arrêté interministériel n° 002/CAB/VPM/MIN-CONAT/DMS/TMN/2024 et n° M-YD/ASM/002/CAB/MIN/2024 du 02 octobre 2024 modifiant et complétant l'arrêté interministériel n° 35/CAB/MINET/ECONAT/JKN/GYN/GYN/2018 et n° 08/CAB/AMN/MIN/HYD/2018 du 06 novembre 2018 portant modalités de détermination du différentiel de transport et du prix moyen frontière à la fourniture des produits pétroliers par la voie Ouest en République Démocratique du Congo.

Vu l'Arrêté Interministériel n° 007/CAB/VPM/MIN/ECONAT/VKLK/CTY/ADM/NSW/DM/2024 et n° M-HYD/DBN/001/CAB/MIN/2024 du 09 février 2024 portant Réorganisation du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers ;

Vu l'Arrêté Interministériel n° 003/CAB/MIN/ECONAT/NKK/ADM/NSW /DM/2023 et N°CAB/MIN/FINANCES/ECO/2023/002 du 16 février 2023 portant création et composition du Comité de Règlementation des Prix des Produits Stratégiques en République Démocratique du Congo;

Vu l'arrêté interministériel no 001/CAB/VPM/MIN/ECONAT/DM/2025, et no 021/CAB/MIN/FINANCES/ECO-PS/NSW/2025 et no 015/M-HYD/AMS/CAB/MIN/2025 du 02 Mai 2025 portant taxation des carburants terrestres et d'aviation destinés à l'activité minière et/ou cédés aux entreprises minières et leurs sous-traitants ;

Vu l'instruction n° DGDA/DG/DGA/ T/DHM/SDPD/DG/001/2025 du 15 juillet 2025 relative aux dispositions applicables à la taxation des carburants terrestres et d'aviation destinés à l'activité minière et/ ou cédés aux entreprises minières et à leurs sous-traitants ;

Considérant les recommandations formulées par le cabinet MAZARS RDC à l'issue de l'audit de la structure des prix des produits pétroliers ;

Considérant la volonté du Gouvernement de préserver l'équilibre du système d'approvisionnement du pays en produits pétroliers et de réduire le coût budgétaire de la subvention pétrolière qui pèse considérément sur le Trésor public ;

Considérant les résolutions de la 8eme réunion du conseil des Ministres du 9 août 2024 relative à la révision à la baisse des prix de carburants terrestre à la pompe ;

Considérant les conclusions et recommandations de la réunion du débriefing du 10 et 11 septembre 2024 aux hydrocarbures

Considérant les recommandations de la réunion du comité de suivi des prix des produits pétroliers relative à l'examen et validation de la nouvelle structure des prix des produits pétroliers de la zone Ouest et Nord du 7 octobre 2025 à Kinshasa;

Considérant la nécessité et l'urgence;

ARRÊTE:

Article 1: Les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil et du FOMI de la zone Ouest et Nord, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.



- Article 2: La Zone Ouest est constituée des provinces ci-après: Equateur, Kongo Central, Kwango, Kwilu, Mai-Ndombe, Mongala, Nord Ubangi, Sud Ubangi, Tshuapa, et la Ville Province de Kinshasa.
- Article 3: La zone Nord comprend les villes de Mbandaka, Kisangani, Aketi, Bumba, et le Territoire d'Akula.
- Article 4 : Sont abrogées toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.
- Article 5 : Le Secrétaire Général à l'Économie Nationale et le Directeur Général des Douanes et Accises (DGDA) sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent Arrêté qui entre en vigueur à la date de sa signature.

Fait à Kinshasa, le 7 1 1 2025

Daniel MUKOKO SAMBA



STRUCTURE DES PRIX DES CARBURANTS TERRESTRES

Application au : 0 8 OCT 2025

Taux de change : 2600

	3			Taux de change : 2600	: 2600	
	En Fra	En Franc Congolais (CDF)	CDF)	En Dollar	En Dollar Americain (USD)	USD)
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
Platts du 06 octobre 2025	1 896 050	1 844 050	1 754 350	729,25	709,25	674,75
Premium	260 000	260 000	260 000	100,00	100,00	100,00
PMFC/TM	2 156 050	2 104 050	2 014 350	829,25	809,25	774,75
Densité	0,75	0,81	0,86	0,75	0,81	0,86
PMFC OUEST	1 615 528	1 704 281	1 729 521	621,36	655,49	665,20
Differentiel de livraison a l'interieure	430 534	430 534	430 534	165,59	165,59	165,59
A. PMFC par m3	2 046 062	2 134 815	2 160 055	786,95	821.08	830.79
1. Charges d'exploitation SEP CONGO & autres entrepôts	104 000	104 000	104 000	40,00	40,00	40,00
B.Total Frais des sociétés de logistique)	104 000	104 000	104 000	40,00	40,00	40,00
2. Charges SOCOM	208 000	208 000	208 000	80,00	80,00	80,00
3. Marge bénéficiaire (10% du PMFC)	204 606	213 481	216 005	78,69	82,11	83,08
C. Total frais des sociétés commerciales	412 606	421 481	424 005	158,69	162,11	163,08
4. Stock de sécurité 1	80 678	•	80 678	31,03	•	31,03
5. Stock de sécurité 2	353 600	•	353 600	136,00		136,00
6. Marquage moléculaire	31 200	•	31 200	12,00	•	12,00
7. Fonds National d'Entretien Routier	260 000	•	260 000	100,00		100,00
D. Total parafiscalité	725 478	•	725 478	279,03	•	279,03
8. PMF fiscal	(402 479,74)	29 351,40	(984 100,00)	(154,80)	11,29	(378,50)
9. TVA à la vente	350 891	384 735	349 513	134,96	147,97	134,43
10. Droits de douane	161 553	170 428	172 952	62,14	65,55	66,52
11. Droits de consommation	(100 619,94)	4 402,71	(246 025,00)	(38,70)	1,69	(94,63)
12. TVA à l'importation	268 234	300 658	265 032	103,17	115,64	101,94
13. Total fiscalité 1 (10+12+13))	329 167	475 489	191 959	126,60		~ 73,83
14. TVA nette à l'intérieur	82 657	84 077	84 481	31,79		32,49
E. Total fiscalité 2 (13+14)	411 824	559 566	276 440	158,39	215,22	106,32
15. Prix de référence à appliquer par m3 (A+B+C+D+E)	3 699 970	3 219 862	3 689 978	1 423,07	1 238,41	1 419,22
Nouveau Prix de référence à appliquer/litre	3 700	3 220	3 690	1,42	1,24	1,42

STRUCTURE DES PRIX DES CARBURANTS TERRESTRES

Application au : 0 8 0 C T 2025

OUEST

	1 030 77	015 72		
	-		1 034 63	361 438
	5.7	43,32	54,68	
	44	34,63	46,96	
	8	8,69	7,72	•
	92	91,61	86,77	
	- 150,75	_	100	
	66	65,55	62,14	
	137	126,24	133,73	
,98 - 492,52	- 602,98	- 989,80	- 564,73	280 565
33,92 -	33		65,08	•
5,30 -	5		9,32	
10,00 -	10	,	10,00	
3,04 -	₃		4,30	
2,35 -	2		2,90	
2,07 -	2		5,20	•
3,85 -	u		9,62	•
	7		23,74	
,02 49,42	109,02	95,58	124,14	128 491
66,52 47,42	66	65,55	62,14	123 294
42,50 2,00	42	30,03	62,01	5 197
,36 -	169,36	120,84	169,36	-
30,59 -	30		30,59	
17,93 -	17		17,93	
78,81 -	78	78,81	78,81	
	42	42,03	42,03	•
	45 689,96	358,00	49 118,26	918,21
4.	665,20	655,49	621,36	1 232 937
	0	0,81	0,75	0,95
	774,75	809,25	829,25	294 150
	100,00	100,00	100,00	260 000
,75 397,75	674,75	709,25	729,25	1 034 150
L FOMI	GASOIL	PETROLE	ESSENCE	FOMI
3	icain (USD	En Dollar Americain (USD)	T.	

Prix de référence à appliquer/litre

Prix de référence à appliquer par m3 (A+C+D+E+F)

2 690 000

2 379 600

2 680 000

112 627

2 690

2 380

2 680

19. Total fiscalité 1 (16+17+18)

20. TVA nette à l'intérieur

. Total fiscalité 2 (19+20)

17. Droits de consommation

18. TVA à l'importation

15. TVA à la vente

14. PMF fiscal

468 308

2 573 481

567 760

13 780

26 000

7 898

88 187

357 491

169 196

24 235 26 000 11 180

225 601 367 077 161 553 347 697

238 190 386 022 170 428 328 221

241 685

122 096

90 031

115 806

22 697

138 503

22 596

20 076

. Total parafiscalité

Droits de douane

13. Interventions Economiques & Autres

12. Fonds National d'Entretien Routier

11. Marquage moléculaire

8. Stock de sécurité 2

7. Stock de sécurité 1

D. Total frais des sociétés commerciales

322 766

248 506

283 452

172 952

170 428

61 721

25 000

13 520

7 540

440 337

314 187

440 337

110 500

78 078

Marge bénéficiaire SOCOM (10% du PMFC)

C. Total Frais des sociétés de logistique)

Charges SOCOM

. Charges LEREXCOM PETROLEUM

Charges SPSA-COBIL Charges SEP CONGO PMFC en TM

Densité

Premium/TM

A. PMFC par m3

Charges SOCIR

. Volume en m3 : 96 084,43

1 704 281

1 729 521

358,00

45 689,96

109 282

204 905

204 905

204 905

46 620

79 529

109 282

109 282

2 156 050

2 104 050

2 014 350

260 000

0,81

0,86

Platts du 06 oct 2025

ESSENCE

PETROLE

GASOIL

En Franc Congolais (CDF)

1 896 050

1 844 050

1 754 350

260 000

260 000

10. CRP & Comité de Suivi des Prix des produits Pétroliers

9. Stock stratégique & Effort de Reconstruction