



**MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE**

*Le Vice-Premier Ministre*

Kinshasa, le **23 OCT 2023**

**ARRETE MINISTERIEL**

**N° 014./CAB/VPM/MIN/ECONAT/VKLK/ADM/NSW/DM/2023  
DU... 23 OCT 2023 .....PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS  
TERRESTRES DANS LA ZONE OUEST**

---

**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°011/2012 du 21 septembre 2012 instituant un nouveau tarif des droits et taxes à l'importation ;

Vu l'Ordonnance n°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°22/002 du 07 janvier 2022 portant organisation et fonctionnement, 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 Ministères ;

Vu l'Ordonnance n°23/030 du 23 mars 2023 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°010/CAB/MIN-ECO/2004 et n°1409/CAB.MIN-ENER/2004 du 05 juillet 2004 portant réorganisation du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°06/CAB/MIN-ECO&COM/2012, n°08/CAB/MIN/HYDRO/2012 et n°650/CAB/MIN/FINANCES/2012 du 14 décembre 2012 modifiant et complétant l'Arrêté Interministériel n°005/CAB/MIN-ECONAT/2011, n°019/CAB/MINHYDRO/2011 et n°330/CAB/MIN/FINANCES/2011 du 31 décembre 2011 fixant les modalités de révision de la structure des prix des carburants terrestres et d'aviation ;



Vu l'Arrêté Interministériel n°281/CAB/MIN/FINANCES/2010, n°005/CAB/MIN-ECONAT/2010 et n°010/CAB/MIN/HYDRO/2010 du 23 novembre 2010 fixant les modalités du bénéfice des avantages douaniers et fiscaux particuliers en matière d'importation des produits pétroliers en République Démocratique du Congo ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°035/CAB/MINET/ECONAT/JKN/GYN/gyn/2018 et n°008/CAB/AMN/MIN/HYD/2018 du 06 novembre 2018, modifiant l'Arrêté Interministériel n°004/CAB/MIN/ECO&COM/2014 et n°M-HYD/CATM/002/CAB/MIN/2014 du 31 juillet 2014 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 le Procès-verbal de la réunion du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers tenue à Lubumbashi dans le Haut Katanga en date 01 octobre 2023 ;

Considérant l'instruction formelle de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre suivant sa lettre n°RDC/GC/CPM/0979/2010 du 29 octobre 2010 relative à l'application de l'alignement du PMFF sur le PMFC dans la structure des prix des produits pétroliers ;

Considérant les recommandations de la Troïka Stratégique du Gouvernement au cours de sa réunion n°26 du lundi 29 juin 2015, relatives à :

- L'élaboration des structures des prix par zones d'approvisionnement ;
- L'audit des charges d'exploitation des sociétés commerciales pétrolières ;
- La lutte contre la fraude pétrolière par le marquage moléculaire et les analyses quantitatives et qualitatives des produits pétroliers.

Considérant la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/gnd/JMK/2023/1424 du 11 octobre 2023 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à la révision des prix des produits pétroliers dans les trois Zones d'approvisionnement (Ouest, Sud et Est) ;

Considérant la volonté du Gouvernement de préserver l'équilibre du système d'approvisionnement en produits pétroliers et de renforcer la gestion de la subvention pétrolière dans ses aspects fiscaux et budgétaires ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

### ARRÊTE :

**Article 1 :** Les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil, du FOMI et du gaz de pétrole liquéfié (GPL) à l'Ouest, sont ceux fixés dans les tableaux 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, la Ville-Province de Kinshasa ainsi que la Zone de consommation Nord qui comprend les Villes de Mbandaka, Kisangani, d'Aketi, de Bumba et le Territoire d'Akula.

**Article 3 :** Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.

**Article 4 :** 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 **23 OCT 2023**

**Vital KAMERHE LWA KANYIGINYI N KINGI**



**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

Applicable au: **24 OCT 2023**

**OUEST**

Taux de change: **2266,35**

**VOLUME TOTAL (M3) :**

Ouest = 56 921

<b>EN FRANCS CONGOLAIS</b>				<b>EN USD</b>			
<b>ESSENCE</b>	<b>PETROLE</b>	<b>GASOIL</b>	<b>FOMI</b>	<b>ESSENCE</b>	<b>PETROLE</b>	<b>GASOIL</b>	<b>FOMI</b>
<b>31100</b>	<b>1</b>	<b>24737</b>	<b>1083</b>	<b>31100</b>	<b>1</b>	<b>24737</b>	<b>1083</b>
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC)</b>				886,42	822,15	905,82	767,99
<b>2.Frais &amp; Services SOCIR</b>				46,65	46,65	46,65	0,00
<b>3.Charges d'exploitation SEP,Stock Sécurité et Stratégique</b>				188,80	97,49	170,58	0,00
<b>4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)</b>				21,27	21,27	0,00	0,00
<b>5.Lerexcom Petroleum</b>				44,77	0,00	44,77	0,00
<b>6.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>				73,01	50,05	65,83	40,00
<b>7.Marge Sociétés Commerciales</b>				88,64	82,22	90,58	76,80
<b>8.Total/frais de distribution (2+3+4+5+6+7)</b>	<b>1 049 648,75</b>	<b>674 619,40</b>	<b>996 482,49</b>	<b>264 707,53</b>	<b>463,15</b>	<b>297,67</b>	<b>439,69</b>
<b>9.Stock Sécurité EST et SUD</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>10.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	22 663,50	0,00	22 663,50	0,00	10,00	0,00	0,00
<b>11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>				-830,07	-1 293,55	-846,87	3,84
<b>12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>				182,30	161,28	184,21	0,00
<b>13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>				88,64	82,22	90,58	0,00
<b>14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>				-207,52	-194,03	-211,72	0,00
<b>15.TVA à l'importation (TVAI=16%/(PMFC+DD+DC))</b>				122,81	113,65	125,55	0,00
<b>16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)</b>	8 912,65	4 161,84	10 008,75	0,00	3,93	1,84	4,42
<b>17.TVA nette à l'intérieur (TVAIr=TVAV-TVAl)</b>	134 832,82	107 939,10	132 933,30	0,00	59,49	47,63	58,66
<b>18.Total Fiscalité 2 (16+17)</b>	143 745,48	112 100,94	142 942,05	0,00	63,43	49,46	63,07
<b>19.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)</b>	3 225 000,00	2 650 000,00	3 215 000,00	2 005 242,86	1 422,99	1 169,28	1 418,58
<b>20.Prix de référence à appliquer( FC/Litre) / (USD/Litre)</b>	3 225,00	2 650,00	3 215,00	2 005,24	1,4230	1,1693	1,4186

**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

**Applicable au: 24 OCT 2023**

**NORD**

Défuntuel de transports (Kin-Kis): 165,59 USDM3  
Taux de change: 2266,35 FC/ 1USD

VOLUME TOTAL (M3) : KISANGANI & environs:			EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
VOLUME TOTAL (M3):	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL		
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+diff fppt Kin-Kis)</b>	2 384 227,17	2 238 564,55	2 428 196,85	1 052,01	987,74	1 071,41		
<b>2.Frais &amp; Services SOCIR</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>3.Charges d'exploitation SEP &amp; autres entrepôts</b>	90 654,00	90 654,00	90 654,00	40,00	40,00	40,00		
<b>4.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>	135 981,00	135 981,00	135 981,00	60,00	60,00	60,00		
<b>5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)</b>	238 422,72	223 856,45	242 819,69	105,20	98,77	107,14		
<b>6.Total frais de distribution (2+3+4+5)</b>	465 057,72	450 491,45	469 454,69	205,20	198,77	207,14		
<b>7.Stock Sécurité EST</b>	440 324,84	0,00	440 324,84	194,29	0,00	194,29		
<b>8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	226 635,00	0,00	226 635,00	100,00	0,00	100,00		
<b>9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>	-961 036,76	-1 028 611,79	-999 677,45	-424,05	-453,86	-441,10		
<b>10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	455 591,75	441 379,31	462 488,30	201,02	194,75	204,07		
<b>11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	238 422,72	223 856,45	242 819,69	105,20	98,77	107,14		
<b>12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-240 259,19	-154 291,77	-249 919,36	-106,01	-68,08	-110,27		
<b>13.TVA à l'importation (TVA=16%(PMFC+DD+DC))</b>	381 182,51	369 300,68	387 375,55	168,19	162,95	170,92		
<b>14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)</b>	379 346,04	438 865,36	380 275,87	167,38	193,64	167,79		
<b>15.TVA nette à l'intérieur (TVAI=TVAV-TVA)</b>	74 409,23	72 078,63	75 112,75	32,83	31,80	33,14		
<b>16.Total Fiscalité 2 (14+15)</b>	453 755,27	510 944,00	455 388,62	200,21	225,45	200,93		
<b>17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3)</b>	3 970 000,00	3 200 000,00	4 020 000,00	1 751,72	1 411,96	1 773,78		
<b>18.Prix de référence à appliquer(FCCLitre) / (USD/Litre)</b>	3 970,00	3 200,00	4 020,00	1,7517	1,4120	1,7738		

## ELEMENTS CONSTITUTIFS DE LA STRUCTURE DE PRIX DES PRODUITS PETROLIERS (COMPARATIF STRUCTURE EN VIGUEUR ET NOUVELLE)

		DATE: 08 JUIN 2023			DATE: 24 OCT 2023		
COMPOSANTES		\$		\$			
A. FRAIS & SERVICES SOCIR	2 742 000	2 604 900	95%	2 742 000	2 604 900	95%	
B. Charges d'Exploitation SEP CONGO	5 910 000	5 623 500		5 910 000	5 623 500		
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 730 000	5 443 500	95%	5 730 000	5 443 500	95%	
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	180 000	180 000		180 000	180 000		
Comité de Suivi		198 000			198 000		
+ Projet Pipe-Line Kin-Angola	-	-		-	-		
+ Stock de sécurité	115 648,9996 fc/M3 Ess 74 273,0758 GO west	2 348 400	143 612,698 fc/M3 Ess 102 316,4508 GO west	3 087 522			
+ Stock de sécurité 2	35 FC/L EssGO west	844 982	35 FC/L EssGO west	862 309			
+ Stock stratégique	20 710,4999 fc/M3 EssGO west	500 000	20 294,3389 fc/M3 EssGO west	500 000			
+ Lutte contre la fraude	-	-	-	-			
+ Lutte contre la pollution	-	-	-	-			
+ Autres Entreprises Est	40 \$/M3	737 800	40 \$/M3	1 116 920			
+ Autres Entreprises Sud	40 \$/M3	3 176 440	40 \$/M3	4 669 960			
C. Charges capacités additionnelles SPSA	1 250 000	1 187 500	95%	1 250 000	1 187 500	95%	
C.2. LEREXCOM PETROLEUM		2 500 000		2 500 000			
D1. Charges SOCOMS Ouest	4 150 000	3 942 704	95%	4 150 000	3 942 622	95%	
Est	60 \$/M3	1 106 700		60 \$/M3	1 675 380		
Sud	70 \$/M3	5 558 770		70 \$/M3	8 172 430		
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	14 743 500		10% du PMF	22 885 999		
E. DROITS DE CONSOMMATION		33 132 858			53 380 987		
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	14 676 988		10% du PMF	22 802 825		
G. TVA A LA VENTE		27 074 515	100%		40 243 650	149%	
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	20 530 242			31 592 015		
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	6 544 272	100%	TVAV-TVAI	8 651 635	132%	
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		2 074 373	100%		1 013 854	49%	
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 618 645	100%		9 665 489	112%	
TOTAL FISCALITE 2 EN FC		19 532 867 048	100%		1 046 843		
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	2 997 126			21 905 379 885		
I2. STOCK SECURITE Est et Sud 2	340FC/L EssGO EST / 240ESS 380GO SUD	15 526 340			2 372 512 837		
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr,	10 205 950					
J. TAUX 1\$ EN FC		0,0%	2 266,35		0,0%	2 266,35	
K. VOLUME (M3) TOTAL		0%	153 413		31%	201 593	
VOLUME (M3) Ouest		0%	55 557		2%	56 921	
VOLUME (M3) Sud		0%	79 411		47%	116 749	
VOLUME (M3) Est		0%	18 445		51%	27 923	
L. PRIX CIF \$/M3 sauf EST et SUD en M3	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	
ESSENCE	1 068,97	1 005,50	1 027,00	1 183,00	1 200,00	1 205,00	
GASOIL	958,24	1 031,00	1 053,42	1 055,00	1 215,00	1 240,00	
PETROLE	910,00	1 040,00	1 070,00	1 015,00	1 158,00	1 185,00	
FOMI	829,62			806,12			
GAZ	1 192,61						
VARIATION PMF ESSENCE	0%	0%	0%	11%	19%	17%	
VARIATION PMF GASOIL	0%	0%	0%	10%	18%	18%	
VARIATION PMF PETROLE	0%	0%	0%	12%	11%	11%	
VARIATION PMF FOMI	0%			-3%			
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD	
ESSENCE	2 995,00	3 540,00	3 485,00	3 225,00	3 970,00	3 915,00	
GASOIL	2 985,00	3 590,00	3 665,00	3 215,00	4 020,00	4 145,00	
PETROLE	2 450,00	2 900,00	3 000,00	2 650,00	3 200,00	3 300,00	
FOMI	2 061,06			2 005,24			
GAZ	4 831,57						
ESSENCE en USD (cents/litre)	132,15	156,20	153,77	142,30	175,17	172,74	
GASOIL en USD (cents/litre)	131,71	158,40	161,71	141,86	177,38	182,89	
FOMI en USD (cents/litre)	90,94			88,48			
VARIATION ESSENCE				8%	12%	12%	
VARIATION GASOIL				8%	12%	13%	
VARIATION PETROLE				8%	10%	10%	
VARIATION FOMI				-3%			
VARIATION ESSENCE en USD				8%	12%	12%	
VARIATION GASOIL en USD				8%	12%	13%	
VARIATION FOMI en USD				-3%			

