



**MINISTRE DE L'ECONOMIE NATIONALE**

*Le Ministre*

**ARRETE MINISTERIEL N° 003 /CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022**  
**DU 24 JAN 2022 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS**  
**TERRESTRES DANS LA ZONE OUEST**

**Le 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°20/016 du 27 mars 2020 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°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°21/012 du 12 avril 2021 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

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

Vus 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 ;

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 la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/CPGE/gnd/JMK/2021/1420 du 14 décembre 2021 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre ;

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

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

Revu l'Arrêté Ministériel n°001/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MSM/2021 du 24 juillet 2021, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Ouest ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

Sur proposition du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers réuni ce 18 janvier 2022 ;

#### **ARRETE :**

**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 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, la Ville-Province de Kinshasa, de Boende 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 **24 JAN 2022**

Jean-Marie KALUMBA YUMA



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: 26 JAN 2022

OUEST

Taux de change: 1951,47

VOLUME TOTAL (M3) :  
Ouest = 54 924

VOLUME SANS DROITURES (M3) :  
VOLUME TOTAL (M3) :

EN FRANCS CONGOLAIS

	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
	33756	1605	19561	1	1
	33756	1605	19561	1	1
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC)</b>	1 178 080,06	1 080 955,34	1 185 087,13	1 258 376,15	2 230 003,31
<b>2.Frais &amp; Services SOCIR</b>	92 556,43	92 556,43	92 556,43	0,00	234 176,40
<b>3.Charges d'exploitation SEP, Stock Sécurité et Stratégique</b>	301 963,22	190 461,10	301 963,22	0,00	0,00
<b>4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)</b>	42 193,85	42 193,85	42 193,85	0,00	0,00
<b>5.Lerexcom Petroleum</b>	91 503,18	0,00	91 503,18	0,00	0,00
<b>6.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>	146 041,55	97 158,56	133 239,39	78 058,80	1 366 029,00
<b>7.Marge Sociétés Commerciales</b>	117 808,01	108 095,53	118 508,71	125 837,61	223 000,33
<b>8.Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)</b>	792 066,23	530 465,48	779 964,78	203 896,41	1 823 205,73
<b>9.Stock Sécurité EST et SUD</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>10.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	9 757,35	0,00	9 757,35	0,00	0,00
<b>11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>	-1 099 806,86	-1 693 327,36	-1 116 714,94	6 291,88	2 326 877,61
<b>12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	272 240,07	234 482,76	270 860,76	0,00	0,00
<b>13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	117 808,01	108 095,53	118 508,71	0,00	0,00
<b>14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-274 951,72	-253 999,10	-279 178,73	0,00	0,00
<b>15.TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)</b>	163 349,82	149 608,28	163 906,74	0,00	0,00
<b>16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)</b>	6 206,11	3 704,71	3 236,72	0,00	0,00
<b>17.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)</b>	108 890,26	84 874,48	106 954,03	0,00	0,00
<b>18.Total Fiscalité 2 (16+17)</b>	115 096,36	88 579,19	110 190,74	0,00	0,00
<b>19.Prix de référence réel ( FC/M3) / (USD/M3)</b>	2 095 000,00	1 700 000,00	2 085 000,00	1 462 272,56	4 053 209,04
<b>20.Prix de référence à appliquer( FC/Litre) / (USD/M3)</b>	2 095,00	1 700,00	2 085,00	1 462,27	4 053,21

EN USD

	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
	33756	1605	19561	1	1
	33756	1605	19561	1	1
	603,69	553,92	607,28	644,83	1 142,73
	47,43	47,43	47,43	0,00	120,00
	154,74	97,60	154,74	0,00	0,00
	21,62	21,62	21,62	0,00	0,00
	46,89	0,00	46,89	0,00	0,00
	74,84	49,79	68,28	40,00	700,00
	60,37	55,39	60,73	64,48	114,27
	405,88	271,83	399,68	104,48	934,27
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00
	-563,58	-867,72	-572,24	3,22	1 192,37
	139,51	120,16	138,80	0,00	0,00
	60,37	55,39	60,73	0,00	0,00
	-140,89	-130,16	-143,06	0,00	0,00
	83,71	76,66	83,99	0,00	0,00
	3,18	1,90	1,66	0,00	0,00
	55,80	43,49	54,81	0,00	0,00
	58,98	45,39	56,47	0,00	0,00
	1 073,55	871,14	1 068,43	749,32	2 077,00
	1,0735	0,8711	1,0684	0,7493	2,0770

**STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES**

Applicable au: **26 JAN 2022**

**NORD**

Différentiel de transports (Kin-Kis): 165,59 USD/M3

Taux de change: 1951,47 FC/ 1USD

VOLUME TOTAL (M3) : KISANGANI & environs:	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME SANS DROITURES (M3) :						
VOLUME TOTAL (M3) :						
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+dif tpt Kin-Kis)</b>	1 501 223,97	1 404 099,25	1 508 231,05	769,28	719,51	772,87
<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>	78 058,80	78 058,80	78 058,80	40,00	40,00	40,00
<b>4.Charges d'exploitation Soc. Com.</b>	117 088,20	117 088,20	117 088,20	60,00	60,00	60,00
<b>5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)</b>	150 122,40	140 409,93	150 823,10	76,93	71,95	77,29
<b>6.Total frais de distribution (2+3+4+5)</b>	345 269,40	335 556,93	345 970,10	176,93	171,95	177,29
<b>7.Stock Sécurité EST</b>	60 554,11	0,00	60 554,11	31,03	0,00	31,03
<b>8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)</b>	195 147,00	0,00	195 147,00	100,00	0,00	100,00
<b>9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)</b>	-419 915,20	-1 326 877,47	-625 962,93	-215,18	-679,94	-320,76
<b>10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul</b>	302 661,92	268 965,52	295 765,36	155,09	137,83	151,56
<b>11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)</b>	150 122,40	140 409,93	150 823,10	76,93	71,95	77,29
<b>12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-104 978,80	-199 031,62	-156 490,73	-53,79	-101,99	-80,19
<b>13.TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)</b>	247 418,81	215 276,41	240 410,15	126,79	110,31	123,19
<b>14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)</b>	292 562,41	156 654,71	234 742,52	149,92	80,28	120,29
<b>15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI)</b>	55 243,10	53 689,11	55 355,22	28,31	27,51	28,37
<b>16.Total Fiscalité 2 (14+15)</b>	347 805,51	210 343,82	290 097,74	178,23	107,79	148,66
<b>17.Prix de référence réel ( FC/M3) / (USD/M3)</b>	2 450 000,00	1 950 000,00	2 400 000,00	1 255,46	999,25	1 229,84
<b>18.Prix de référence à appliquer( FC/Litre) / (USD/M3)</b>	2 450,00	1 950,00	2 400,00	1,2555	0,9992	1,2298



CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 1951,47  
Date 26 JAN 2022

FC / 1\$

Intérêts Bancaires

0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI	GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest
Densité des produits	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
<b>TANKERS (prix Ouest en \$/TM)</b>											
1.Produits importés	805,67			683,85			707,29			676,85	1142,73
2.Autres sources (en \$/m3)		900,70	911,70		790,84	825,30		877,90	908,70		
		1,00			1,00			1,00			
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	805,67	900,70	911,70	683,85	790,84	825,30	707,29	877,90	908,70	676,85	1142,73
Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz	603,69	900,70	911,70	553,92	790,84	825,30	607,28	877,90	908,70	644,83	1142,73
P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)	1178080	1757689	1779155	1080955	1543301	1610548	1185087	1713196	1773301	1258376	2230003

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

COMPOSANTES	DATE: 28 JUILLET 2021			DATE: 26 JAN 2022		
		\$			\$	
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	5 647 277		5 910 000	5 647 277	
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 727 060	5 464 337	95%	5 727 060	5 464 337	95%
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	182 940	182 940		182 940	182 940	
Comité de Suivi	-	198 000		-	198 000	
+ Projet Pipe-Line Kin-Ango	-	-		-	-	
+ Stock de sécurité	91 284,2034 fcl/M3 EssGO west	2 348 400		85 954,4263 fcl/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	19 435,4036 fcl/M3 EssGO west	500 000		18 300,6358 fcl/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	805 720		40 \$/M3	533 360	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	2 149 200		40 \$/M3	5 969 400	
C.Charges capacités additionnellesSPSA	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	3 942 644	95%	4 150 000	3 942 391	95%
Est	60 \$/M3	1 208 580		60 \$/M3	800 040	
Sud	70 \$/M3	3 761 100		70 \$/M3	10 446 450	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	8 076 742		10% du PMF	18 074 508	
E. DROITS DE CONSOMMATION	-	18 895 569		-	42 470 386	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	8 076 608		10% du PMF	18 074 367	
G. TVA A LA VENTE	-	16 247 871	100%	-	33 242 495	205%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	11 191 540		16%(PMFC+DD+DC)	25 015 624	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	5 056 332	100%	TVAV-TVAI	8 226 871	163%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD	-	372 579	100%	-	619 605	166%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD	-	5 428 911	100%	-	8 846 476	163%
TOTAL FISCALITE 2 EN FC	-	10 594 356 988	100%	-	17 263 632 149	163%
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	2 288 680		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 035 133	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,10 usd/litre sauf fomi et petr,	12 396 100		0,10 \$/L (Sud et Est) 0,005 \$/L (Ouest) sauf fomi et petr,	16 493 245	
J. TAUX 1\$ EN FC	0%	1 951,47		0%	1 951,47	
VOLUME TOTAL	0%	125 299		74%	217 493	
K. VOLUME (M3) Ouest	0%	51 426		7%	54 924	
VOLUME (M3) Sud	0%	53 730		178%	149 235	
VOLUME (M3) Est	0%	20 143		-34%	13 334	
VOLUME SEP hors Droitures Ouest (M3)	0%	51 426		7%	54 924	
VOLUME SEP hors Droitures Sud (M3)	0%	6 886		0%	6 886	
VOLUME SEP hors Droitures Est (M3)	0%	612		25%	768	
L. PRIX CIF \$/TM HARMONISE au 13 JAN 2022	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	601,16	762,50	730,00	805,67	900,70	911,70
GASOIL	527,12	746,00	802,00	707,29	877,90	908,70
PETROLE	510,88	748,00	740,60	683,85	790,84	825,30
FOMI	598,43	-	-	676,85	-	-
GAZ	765,00	-	-	1 142,73	-	-
VARIATION PMF ESSENCE				34%	18%	25%
VARIATION PMF GASOIL				34%	18%	13%
VARIATION PMF PETROLE				34%	6%	11%
VARIATION PMF FOMI				13%	-	-
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	1 995,00	2 150,00	2 100,00	2 095,00	2 450,00	2 495,00
GASOIL	1 985,00	2 110,00	2 260,00	2 085,00	2 400,00	2 490,00
PETROLE	1 430,00	1 860,00	1 870,00	1 700,00	1 950,00	2 050,00
FOMI	1 301,90	-	-	1 462,27	-	-
GAZ	3 242,37	-	-	4 053,21	-	-
ESSENCE en USD (cents/litre)	102,23	110,17	107,61	107,35	125,55	127,85
GASOIL en USD (cents/litre)	101,72	108,12	115,81	106,84	122,98	127,60
FOMI en USD (cents/litre)	66,71	-	-	74,93	-	-
VARIATION ESSENCE				5%	14%	19%
VARIATION GASOIL				5%	14%	10%
VARIATION PETROLE				19%	5%	10%
VARIATION FOMI				12%	-	-
VARIATION GAZ				25%	-	-
VARIATION ESSENCE en USD				5%	14%	19%
VARIATION GASOIL en USD				5%	14%	10%
VARIATION FOMI en USD				12%	-	-