



**MINISTRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE**

*Le Ministre*

**ARRÊTE MINISTERIEL N°002 /CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022**  
**DU 21 JAN 2022 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS**  
**TERRESTRES DANS LA ZONE EST**

**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 ;

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 ;

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 Troïka 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°002/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MSM/2021 du 24 Juillet 2021, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Est ;

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'Est, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

**Article 2 :** La Zone Est est constituée des Provinces et des Villes ci-après : Haut-Uélé, Bas-Uélé, Ituri, Maniema, Nord-Kivu, Tshopo, Sud-Kivu, les Villes de Kalemie et de Moba.

**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

21 JAN 2022

Jean-Marie KALUMBA YUMA

JKY - Marie Yuma  
CP

## STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **22 JAN 2022**

**EST**

VOLUME TOTAL (M3) :  
Est = 13 334

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

Taux de change: 1951,47

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
	56 5827	1 1	711 7506	56 5827	1 1	711 7506
<b>1.P.M.F. commercial (PMFC)</b>	1 757 689,03	1 543 300,53	1 713 195,51	900,70	790,84	877,90
<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</b>	175 768,90	154 330,05	171 319,55	90,07	79,08	87,79
<b>6.Total frais de distribution (2+3+4+5)</b>	370 915,90	349 477,05	366 466,55	190,07	179,08	187,79
<b>7.Stock Sécurité EST et SUD</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 = <math>K_i \times PMFC</math>)</b>	-1 650 947,46	-2 440 487,73	-1 609 792,37	-846,00	-1 250,59	-824,91
<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>	175 768,90	154 330,05	171 319,55	90,07	79,08	87,79
<b>12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)</b>	-412 736,86	-366 073,16	-402 448,09	-211,50	-187,59	-206,23
<b>13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC))</b>	243 315,37	213 049,19	237 130,72	124,68	109,17	121,51
<b>14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)</b>	6 347,41	1 306,08	6 002,17	3,25	0,67	3,08
<b>15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI<sub>r</sub>=TVAV-TVAI)</b>	59 346,54	55 916,33	58 634,65	30,41	28,65	30,05
<b>16.Total Fiscalité 2 (14+15)</b>	65 693,95	57 222,41	64 636,82	33,66	29,32	33,12
<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 FC/1\$  
 Date 26 JAN 2022  
 Intérêts Bancaires 0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI	GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest
<i>Densité des produits</i>	0,7493	0,74	0,74	0,8100	0,79	0,79	0,8586	0,84	0,84	0,9527	(en TM)
<i>TANKERS (prix Ouest en \$/TM)</i>											
<i>1.Produits importés</i>	805,67			683,85			707,29			676,85	1142,73
<i>2.Autres sources (en \$/m3)</i>		900,70	911,70		790,84	825,30		877,90	908,70		
		1,00			1,00			1,00			
<i>Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)</i>	805,67	900,70	911,70	683,85	790,84	825,30	707,29	877,90	908,70	676,85	1142,73
<i>Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz</i>	603,69	900,70	911,70	553,92	790,84	825,30	607,28	877,90	908,70	644,83	1142,73
<i>P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)</i>	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	4 150 000	3 942 644	95%	4 150 000	3 942 391	95%
Ouest	-	-		-	-	
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	-	-		-	3 417 565	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	2 288 680		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	17 263 632 149	163%
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,	6 669 275 161	
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%		