



MINISTRE DE L'ECONOMIE NATIONALE

Le Ministre

ARRETE MINISTERIEL N°012/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022
DU 15 APR 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 ;

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/JMK/gnd/bcc/2022/0731 du 15 avril 2022 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 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 sociétés 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°003/CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MMK/2022 du 24 janvier 2022, 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 17 mars 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.

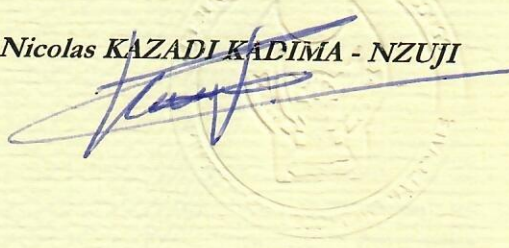
Article 3 Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.

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 15 APR 2022

Pour le Ministre de l'Economie Nationale empêché

Nicolas KAZADI KADIMA - NZUJI



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au:

18 APR 2022

OUEST

Taux de change: 1951,47

VOLUME TOTAL (M3) : Ouest = 53 859	EN FRANCS CONGOLAIS					EN USD				
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	FOMI	GAZ
VOLUME SANS DROITURES (M3) :	31956	595	20446	860	2	31956	595	20446	860	2
VOLUME TOTAL (M3) :	31956	595	20446	860	2	31956	595	20446	860	2
1.P.M.F. commercial (PMFC)	1 250 212,18	1 153 904,21	1 254 973,57	1 800 750,49	2 594 967,23	640,65	591,30	643,09	922,77	1 329,75
2.Frais & Services SOCIR	95 918,34	95 918,34	95 918,34	0,00	234 176,40	49,15	49,15	49,15	0,00	120,00
3.Charges d'exploitation SEP, Stock Sécurité et Stratégique	311 096,32	197 647,25	311 096,32	0,00	0,00	159,42	101,28	159,42	0,00	0,00
4.Charges capacités additionnelles SPSA (recep.tanker/stockage)	43 726,45	43 726,45	43 726,45	0,00	0,00	22,41	22,41	22,41	0,00	0,00
5.Lerexcom Petroleum	93 100,93	0,00	93 100,93	0,00	0,00	47,71	0,00	47,71	0,00	0,00
6.Charges d'exploitation Soc. Com.	149 536,75	99 483,85	136 433,13	78 058,80	1 366 029,00	76,63	50,98	69,91	40,00	700,00
7.Marge Sociétés Commerciales	125 021,22	115 390,42	125 497,36	180 075,05	259 496,72	64,07	59,13	64,31	92,28	132,98
8.Total frais de distribution (2+3+4+5+6+7)	818 400,00	552 166,31	805 772,53	258 133,85	1 859 702,12	419,38	282,95	412,91	132,28	952,98
9.Stock Sécurité EST et SUD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	9 757,35	0,00	9 757,35	0,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00
11.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	-1 176 621,55	-1 798 245,34	-1 181 544,54	9 003,75	2 707 696,05	-602,94	-921,48	-605,46	4,61	1 387,52
12.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	285 764,63	248 275,86	284 385,32	0,00	0,00	146,44	127,23	145,73	0,00	0,00
13.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	125 021,22	115 390,42	125 497,36	0,00	0,00	64,07	59,13	64,31	0,00	0,00
14.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-294 155,39	-269 736,80	-295 386,13	0,00	0,00	-150,74	-138,22	-151,37	0,00	0,00
15.TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC))	172 972,48	159 929,25	173 613,57	0,00	0,00	88,64	81,95	88,97	0,00	0,00
16.Total Fiscalité 1 (13+14+15)	3 838,31	5 582,87	3 724,79	0,00	0,00	1,97	2,86	1,91	0,00	0,00
17.TVA nette à l'intérieur (TVAIr=TVAV-TVAI)	112 792,15	88 346,61	110 771,75	0,00	0,00	57,80	45,27	56,76	0,00	0,00
18.Total Fiscalité 2 (16+17)	116 630,46	93 929,48	114 496,54	0,00	0,00	59,77	48,13	58,67	0,00	0,00
19.Prix de référence réel (FC/M3) / (USD/M3)	2 195 000,00	1 800 000,00	2 185 000,00	2 058 884,34	4 454 669,36	1 124,79	922,38	1 119,67	1 055,04	2 282,73
20.Prix de référence à appliquer (FC/Litre) / (USD/M3)	2 195,00	1 800,00	2 185,00	2 058,88	4 454,67	1,1248	0,9224	1,1197	1,0550	2,2827

STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au:

18 APR 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) :						
1.P.M.F. commercial (PMFC ouest+dif tpt Kin-Kis)	1 573 356,10	1 477 048,13	1 578 117,49	806,24	756,89	808,68
2.Frais & Services SOCIR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	78 058,80	78 058,80	78 058,80	40,00	40,00	40,00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	117 088,20	117 088,20	117 088,20	60,00	60,00	60,00
5.Marge Sociétés Commerciales (10% PMFC)	157 335,61	147 704,81	157 811,75	80,62	75,69	80,87
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)	352 482,61	342 851,81	352 958,75	180,62	175,69	180,87
7.Stock Sécurité EST	60 554,11	0,00	60 554,11	31,03	0,00	31,03
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	195 147,00	0,00	195 147,00	100,00	0,00	100,00
9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC)	-76 494,23	-761 043,19	-271 762,70	-39,20	-389,98	-139,26
10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul	330 248,12	296 551,72	323 351,57	169,23	151,96	165,70
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	157 335,61	147 704,81	157 811,75	80,62	75,69	80,87
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	-19 123,56	-114 156,48	-67 940,67	-9,80	-58,50	-34,82
13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)	273 850,90	241 695,43	266 878,17	140,33	123,85	136,76
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)	412 062,96	275 243,77	356 749,25	211,16	141,04	182,81
15.TVA nette à l'Intérieur (TVAIr=TVAV-TVAI)	56 397,22	54 856,29	56 473,40	28,90	28,11	28,94
16.Total Fiscalité 2 (14+15)	468 460,18	330 100,06	413 222,65	240,06	169,15	211,75
17.Prix de référence réel (FC/M3) / (USD/M3)	2 650 000,00	2 150 000,00	2 600 000,00	1 357,95	1 101,73	1 332,33
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/M3)	2 650,00	2 150,00	2 600,00	1,3580	1,1017	1,3323

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

COMPOSANTES	DATE: 26 JANVIER 2022			DATE:		
		\$			\$	
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	5 666 480	
Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest	5 727 060	5 464 337	95%	5 727 060	5 433 540	95%
Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud	182 940	182 940		182 940	232 940	
Comité de Suivi		198 000			198 000	
+ Projet Pipe-Line Kin-Ango	-	-		-	-	
+ Stock de sécurité	85 954,4263 fc/M3 EssGO west	2 348 400		87 455,2908 fc/M3 EssGO west	2 348 400	
+ Stock stratégique	18 300,6358 fc/M3 EssGO west	500 000		18 620,1863 fc/M3 EssGO west	500 000	
+ Lutte contre la fraude	-	-		-	-	
+ Lutte contre la pollution	-	-		-	-	
+ Autres Entrepôts Est	40 \$/M3	533 360		40 \$/M3	539 120	
+ Autres Entrepôts Sud	40 \$/M3	5 969 400		40 \$/M3	5 357 840	
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	3 942 391	95%	4 150 000	3 942 890	95%
Est	60 \$/M3	800 040		60 \$/M3	808 680	
Sud	70 \$/M3	10 446 450		70 \$/M3	9 376 220	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	10% du PMF	18 074 508		10% du PMF	18 208 991	
E. DROITS DE CONSOMMATION		42 470 386			42 686 205	
F. DROITS DE DOUANE	10% du PMF	18 074 367		10% du PMF	18 129 277	
G. TVA A LA VENTE		33 242 495	100%		33 042 476	99%
TVA A L'IMPORTATION	16%(PMFC+DD+DC)	25 015 624		16%(PMFC+DD+DC)	25 077 735	
TVA NETTE A L'INTERIEUR	TVAV-TVAI	8 226 871	100%	TVAV-TVAI	7 964 740	97%
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD		619 605	100%		520 807	84%
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD		8 846 476	100%		8 485 548	96%
TOTAL FISCALITE 2 en FC		17 263 632 149	100%		16 559 292 199	96%
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	5 035 133		31,03 USD/M3 EssGo Est Sud	4 556 942	
I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier)	0,10 \$/L (Sud et Est) 0,005 \$/L (Ouest) sauf fomi et petr,	16 493 245		0,10 \$/L (Ouest, Sud et Est) sauf fomi et petr,	14 947 610	
J. TAUX 1\$ EN FC		1 951,47			0%	1 951,47
VOLUME TOTAL		217 493			-7%	201 283
K. VOLUME (M3) Ouest		54 924			-2%	53 859
VOLUME (M3) Sud		149 235			-10%	133 946
VOLUME (M3) Est		13 334			1%	13 478
VOLUME SEP hors Droitures Ouest (M3)		54 924			-2%	53 859
VOLUME SEP hors Droitures Sud (M3)		6 886			0%	6 886
VOLUME SEP hors Droitures Est (M3)		768			-24%	586
L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3 MARS	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**	OUEST	EST (\$/M3)**	SUD (\$/M3)**
ESSENCE	805,67	900,70	911,70	855,00	993,00	1 003,00
GASOIL	707,29	877,90	908,70	749,00	970,00	1 001,00
PETROLE	683,85	790,84	825,30	730,00	881,00	916,00
FOMI	676,85			968,58		
GAZ	765,00			1 329,75		
VARIATION PMF ESSENCE				6%	10%	10%
VARIATION PMF GASOIL				6%	10%	10%
VARIATION PMF PETROLE				7%	11%	11%
VARIATION PMF FOMI				43%		
M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE	OUEST	EST	SUD	OUEST	EST	SUD
ESSENCE	2 095,00	2 450,00	2 495,00	2 195,00	2 650,00	2 695,00
GASOIL	2 085,00	2 400,00	2 490,00	2 185,00	2 600,00	2 690,00
PETROLE	1 700,00	1 950,00	2 050,00	1 800,00	2 150,00	2 250,00
FOMI	1 462,27			2 058,88		
GAZ	3 242,37			4 454,67		
ESSENCE en USD (cents/litre)	107,35	125,55	127,85	112,48	135,80	138,10
GASOIL en USD (cents/litre)	106,84	122,98	127,60	111,97	133,23	137,84
FOMI en USD (cents/litre)	74,93			105,50		
VARIATION ESSENCE				5%	8%	8%
VARIATION GASOIL				5%	8%	8%
VARIATION PETROLE				6%	10%	10%
VARIATION FOMI				41%		
VARIATION GAZ				37%		
VARIATION ESSENCE en USD				5%	8%	8%
VARIATION GASOIL en USD				5%	8%	8%
VARIATION FOMI en USD				41%		

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux
Date

1951,47

FC / 1\$

Intérêts Bancaires

0,0

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI	GAZ
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Ouest/ Est/ Sud
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)
TANKERS (prix Ouest en \$/TM)											
1.Produits importés	855,00			730,00			749,00			968,58	1329,75
2.Autres sources (en \$/m3)		993,00	1003,00		881,00	916,00		970,00	1001,00		
		1,00			1,00			1,00			
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	855,00	993,00	1003,00	730,00	881,00	916,00	749,00	970,00	1001,00	968,58	1329,75
Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz	640,65	993,00	1003,00	591,30	881,00	916,00	643,09	970,00	1001,00	922,77	1329,75
P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz)	1250212	1937810	1957324	1153904	1719245	1787547	1254974	1892926	1953421	1800750	2594967