



MINISTRE DE L'ECONOMIE NATIONALE

Le Ministre

ARRETE MINISTERIEL N°003 /CAB/MIN/ECONAT/JKY/ABT/MSM/2021
DU 24 JUL 2021 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS
TERRESTRES DANS LA ZONE SUD

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°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 Délégués et des Vice-Ministres ;

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°20/017 du 27 mars 2020 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 ;

5^{ème} niveau, Immeuble du Gouvernement/Boulevard du 30 Juin
Kinshasa/Gombe-RDC

Tél. : +24381 36 38 160, e-mail : economie.gouv.rdc@gmail.com, Site internet : www.economie.gouv.cd

- Suite -

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 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°0014/CAB/MIN/ECONAT/ABM/RKS/MSM/2020 du 12 Août 2020, portant fixation des prix des carburants terrestres dans la Zone Sud ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

Sur proposition du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers réuni ce 12 juillet 2021 ;

ARRETE :

Article 1 : Les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil, du FOMI et du gaz de pétrole liquéfié (GPL) au Sud, sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

Article 2 : La Zone Sud est constituée des Provinces ci-après : Haut-Lomami, Haut-Katanga, Kasai, Kasai-Central, Kasai-Oriental, Lomami, Lualaba, Sankuru et Tanganyika.

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 JUL 2021**

Jean-Marie KALUMBA YUMA



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **28 JUL 2021**

SUD

Taux de change: 1951.47

	EN FRANCS CONGOLAIS			EN USD		
	ESSENCE	PETROLE	GASOIL	ESSENCE	PETROLE	GASOIL
VOLUME TOTAL (M3) : Sud = 53 730	1087	9	5790	1087	9	5790
VOLUME SANS DROITURES (M3) :	9192	115	44423	9192	115	44423
VOLUME TOTAL (M3) :						
	1,424,573.10	1,445,258.68	1,565,078.94	730.00	740.60	802.00
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.P.M.F. commercial (PMFC)						
2.Frais & Services SOCR	78,058.80	78,058.80	78,058.80	40.00	40.00	40.00
3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts	136,602.90	136,602.90	136,602.90	70.00	70.00	70.00
4.Charges d'exploitation Soc. Com.	142,457.31	144,525.87	156,507.89	73.00	74.06	80.20
5.Marge Sociétés Commerciales						
	357,119.01	359,187.57	371,169.59	183.00	184.06	190.20
6.Total frais de distribution (2+3+4+5)						
	60,554.11	0.00	60,554.11	31.03	0.00	31.03
7.Stock Sécurité EST et SUD	195,147.00	0.00	195,147.00	100.00	0.00	100.00
8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier)						
	(1,336,946.35)	(2,246,021.02)	(1,459,650.24)	(685.10)	(1,150.94)	(747.97)
9.PMF fiscal (PMFF = KI * PMFC)	254,386.05	257,931.03	276,455.02	130.36	132.17	141.67
10. TVA à la vente (TVA) pour calcul						
	142,457.31	144,525.87	156,507.89	73.00	74.06	80.20
11.Droits de Douane (10% PMF Commercial)	(334,236.59)	(336,903.15)	(364,912.56)	(171.27)	(172.64)	(186.99)
12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF)	197,247.01	200,461.02	217,067.88	101.08	102.72	111.23
13. TVA à l'importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC)						
	5,467.73	8,083.74	8,663.22	2.80	4.14	4.44
14.Total Fiscalité 1 (11+12+13)						
	57,139.04	57,470.01	59,387.14	29.28	29.45	30.43
15.TVA nette à l'intérieur (TVAI=TVA V-TVAI)						
	62,606.78	65,553.75	68,050.35	32.08	33.59	34.87
16.Total Fiscalité 2 (14+15)						
	2,100,000.00	1,870,000.00	2,260,000.00	1,076.11	958.25	1,158.10
17.Prix de référence réel (FC/M3) / (USD/M3)	2,100,000.00	1,870,000.00	2,260,000.00	1,076.11	958.25	1,158.10
18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/M3)	2,100.00	1,870.00	2,260.00	1,076.11	0.9583	1,158.10

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 1951.47 FC/15

Date

0.0

Intérêts Bancaires

	ESSENCE			PETROLE			GASOIL			FOMI		GAZ	
	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	Sud	Ouest	Est	0.9627 (en TM)	765.00
Densité des produits	0.7493	0.74	0.74	0.8100	0.79	0.79	0.8686	0.84	0.84	0.84			
<u>JANKERS (prix Ouest en \$/TM)</u>	601.16			510.88			527.12					598.43	765.00
1. Produits importés			730.00		748.00	740.50		746.00	802.00				
2. Autres sources (en \$/m3)		762.50											
		1.00			1.00					1.00			
Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres)	601.16	762.50	730.00	510.88	748.00	740.60	527.12	746.00	802.00	802.00	598.43	765.00	765.00
Prix moyen (\$/m3), excepté Gaz	460.45	762.50	730.00	413.81	748.00	740.60	452.59	746.00	802.00	802.00	570.12	765.00	765.00
P.M.F. (en FC/m3, excepté Gaz)	879038	1487996	1424573	807543	1459700	1445269	883207	1455797	1565079	1565079	1112680	1492875	1492875

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

DATE: 13 AOUT 2020

DATE: 28 JUL 2021

COMPOSANTES	\$	\$	\$	\$	\$	%
A. FRAIS & SERVICES SOCIR	2 742 000	2 604 000	2 742 000	2 604 000	2 742 000	95%
B. Charges d'exploitation SEP CONGO	5 910 000	5 847 277	5 910 000	5 847 277	5 910 000	95%
Charges d'Exp SEP CONGO Ouest	5 727 000	5 484 337	5 727 000	5 484 337	5 727 000	95%
Charges d'Exp SEP CONGO Est+Stud	182 940	182 940	182 940	182 940	182 940	
Comité de Suivi	182 940	182 940	182 940	182 940	182 940	
• Preret Pipelines Kin-Kin	2 348 400	2 348 400	2 348 400	2 348 400	2 348 400	
• Stock de sécurité	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000	
• Stock stratégique	571 000	571 000	571 000	571 000	571 000	
• Lutte contre la pollution	1 874 180	1 874 180	1 874 180	1 874 180	1 874 180	
• Autres Extractions Est	1 187 500	1 187 500	1 187 500	1 187 500	1 187 500	
• Autres Extractions Sud	2 500 000	2 500 000	2 500 000	2 500 000	2 500 000	
C. Charges additionnelles SPSPA	3 942 921	3 942 921	3 942 921	3 942 921	3 942 921	
C.2. LERIZIOM PETROLEUM	856 500	856 500	856 500	856 500	856 500	
D1. Charges SOCOMS	3 279 780	3 279 780	3 279 780	3 279 780	3 279 780	
Est	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	
Sud	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	10% du PMF	
D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE	5 989 577	5 989 577	5 989 577	5 989 577	5 989 577	
E. DROITS DE CONSOMMATION	13 896 082	13 896 082	13 896 082	13 896 082	13 896 082	
F. DROITS DE DOUANE	5 989 450	5 989 450	5 989 450	5 989 450	5 989 450	
G. TVA A LA VENTE	12 840 727	12 840 727	12 840 727	12 840 727	12 840 727	
TVA A L'IMPORTATION	8 318 080	8 318 080	8 318 080	8 318 080	8 318 080	
TVANETTE A L'INTERIEUR	4 522 687	4 522 687	4 522 687	4 522 687	4 522 687	
H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD	411 428	411 428	411 428	411 428	411 428	
H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD	9 628 738 135	9 628 738 135	9 628 738 135	9 628 738 135	9 628 738 135	
TOTAL FISCALITE 2 EN FC	1 898 585	1 898 585	1 898 585	1 898 585	1 898 585	
I1. STOCK SECURITE Est et Sud	10 808 000	10 808 000	10 808 000	10 808 000	10 808 000	
I1. FONER (Prévisions National d'Entretien Roulers)	31,03 USD/M3 Ess+Go Est Sud	0,10 usd/litre	31,03 USD/M3 Ess+Go Est Sud	0,10 usd/litre	31,03 USD/M3 Ess+Go Est Sud	
J. TAUX IS EN FC	611	611	611	611	611	
K. VOLUME (M3) Ouest	1 951,47	1 951,47	1 951,47	1 951,47	1 951,47	
VOLUME (M3) Sud	109 547	109 547	109 547	109 547	109 547	
VOLUME (M3) Est	48 410	48 410	48 410	48 410	48 410	
VOLUME SEP hors Diabanes, Ouest (M3)	46 854	46 854	46 854	46 854	46 854	
VOLUME SEP hors Diabanes, Sud (M3)	14 275	14 275	14 275	14 275	14 275	
VOLUME SEP hors Diabanes, Est (M3)	48 418	48 418	48 418	48 418	48 418	
VOLUME SEP hors Diabanes, Total (M3)	4 041	4 041	4 041	4 041	4 041	
L. PRIX (CF \$/M3) au HARMONISE	611	611	611	611	611	
ESSENCE	558,38	558,38	558,38	558,38	558,38	
GASOIL	506,48	506,48	506,48	506,48	506,48	
PETROLE	480,12	480,12	480,12	480,12	480,12	
FOMI	520,54	520,54	520,54	520,54	520,54	
GAZ	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	
VARIATION PMF ESSENCE	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION PMF GASOIL	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION PMF PETROLE	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION PMF FOMI	EST	EST	EST	EST	EST	
M. PRIX A LA POMPE EN LITRE	EST	EST	EST	EST	EST	
ESSENCE	1 995,00	1 995,00	1 995,00	1 995,00	1 995,00	
GASOIL	1 995,00	1 995,00	1 995,00	1 995,00	1 995,00	
PETROLE	1 430,00	1 430,00	1 430,00	1 430,00	1 430,00	
FOMI	1 488,74	1 488,74	1 488,74	1 488,74	1 488,74	
GAZ	3 242,37	3 242,37	3 242,37	3 242,37	3 242,37	
ESSENCE en USD (contultra)	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	
GASOIL en USD (contultra)	101,72	101,72	101,72	101,72	101,72	
FOMI en USD (contultra)	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	
VARIATION ESSENCE	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION GASOIL	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION PETROLE	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION FOMI	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION GAZ	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION ESSENCE en USD	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION GASOIL en USD	EST	EST	EST	EST	EST	
VARIATION FOMI en USD	EST	EST	EST	EST	EST	