

MINISTÈRE DES MINES,
DU PÉTROLE ET DE L'ÉNERGIE

DIRECTION GÉNÉRALE
DES HYDROCARBURES



RÉPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE
Union - Discipline - Travail



ANNUAIRE

DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES
EN CÔTE D'IVOIRE

ÉDITION 2022



SOMMAIRE

Liste des tableaux.....	3
Liste des graphiques.....	7
Mot du Directeur Général des Hydrocarbures	9
Indicateurs clés en 2021	11
Liste des abréviations	13

CHAPITRE I : EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES 15

I.1. Bassin sédimentaire ivoirien	15
I.2. Blocs attribués	15
I.3. Blocs rendus et rendus de surface	18
I.4. Travaux géophysiques réalisés	18
I.5. Forages pétroliers.....	21
I.6. Production de pétrole brut et de gaz naturel.....	21
I.6.1. Production de pétrole brut	22
I.6.2. Production de gaz naturel	23
I.7. Prix du baril de pétrole brut (brent) en 2021	26

CHAPITRE II : RAFFINAGE..... 29

II.1. Pétrole brut traité par la SIR.....	29
II.2. Production de produits pétroliers par la SIR.....	29
II.3. Marge brute de raffinage de la SIR	30

CHAPITRE III : IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS 33

III.1. Importation de pétrole brut.....	33
III.2. Importation de produits liquides semi-finis	34
III.3. Importation de gaz de pétrole liquéfié (GPL).....	34
III.4. Exportation de pétrole brut	35



III.5. Exportation de produits pétroliers	36
III.6. Terminaux pétroliers	37
III.6.1. Apportements pétroliers.....	38
III.6.2. Caractéristiques des bouées CBM et SPM	38

CHAPITRE IV : STOCKAGE, TRANSPORT ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PÉTROLIERS LIQUIDES ET GAZEUX...39

IV.1. Stockage des produits pétroliers liquides et gazeux	39
IV.1.1. Stockage de produits pétroliers liquides.....	39
IV.1.2. Stockage de GPL.....	40
IV.2. Transport et distribution de produits pétroliers	43
IV.2.1. Transport par camion-citerne et pipeline	43
IV.2.2. Distribution de produits pétroliers.....	44

CHAPITRE V : CONSOMMATION DE PRODUITS PÉTROLIERS 63

V.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides et gaziers.....	63
V.1.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides	63
V.1.2. Consommation nationale de GPL.....	69
V.2. Prix des produits pétroliers	73
V.2.1. Prix de vente des produits pétroliers liquides	73
V.2.2. Prix de vente du gaz butane et subvention	73
V.3. Qualité du carburant	75
V.4. Fiscalité	76
V.4.1. Fiscalité de l'amont pétrolier (exploration-production).	76
V.4.2. Fiscalité sur les produits pétroliers	79



LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv à Déc. 2021)	16
Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2021	21
Tableau 3 : Liste des blocs en production et leurs opérateurs	21
Tableau 4 : Production de pétrole brut par bloc de 2017 à 2021	22
Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2016 à 2021	22
Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2017 à 2021	24
Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2016 à 2021	25
Tableau 8 : Pouvoir calorifique du gaz naturel.....	26
Tableau 9 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2021	26
Tableau 10 : Caractéristiques des pétroles bruts traités par la SIR	29
Tableau 11 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR.....	30
Tableau 12 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2021	31
Tableau 13 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2021	33
Tableau 14 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés....	34
Tableau 15 : Quantités du GPL importé en 2021	34
Tableau 16 : Exportations de pétrole brut.....	35
Tableau 17 : Quantité de produits pétroliers exportés	36
Tableau 18 : Caractéristiques des appointements.....	38
Tableau 19 : Caractéristiques des bouées.....	38
Tableau 20 : Dépôts pétroliers et leurs capacités (m³)	39
Tableau 21 : Capacité de réception de GPL en 2021.....	40
Tableau 22 : Capacités de stockage de GPL de 2019 à 2021	42
Tableau 23 : Camions de transport de produits pétroliers par âge	43
Tableau 24 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2021	44
Tableau 25 : Répartition des Zones hydrocarbures.....	44



Tableau 26 : Répartition des Zones de compétence de l'administration des hydrocarbures.....	45
Tableau 27 : Liste des Distributeurs agréés et leur nombre de stations-service en 2021	46
Tableau 28 : Répartition des stations-service par région administrative.....	48
Tableau 29 : Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale	50
Tableau 30 : Répartition des stations-service par Zone hydrocarbures	53
Tableau 31 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative	55
Tableau 32 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence	58
Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures.....	60
Tableau 34 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2021 (m ³ @15°C).....	63
Tableau 35 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2016 à 2021 (litre).....	64
Tableau 36 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2016 à 2021 (m ³ @15°C)	65
Tableau 37 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district	67
Tableau 38 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2021	69
Tableau 39 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6.....	69
Tableau 40 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12.....	70
Tableau 41 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2021	70
Tableau 42 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district.....	71



Tableau 43 : Prix de vente mensuel des carburants à la pompe	73
Tableau 44 : Prix du gaz butane conditionné et subventionné	73
Tableau 45 : Prix de vente du gaz butane vrac et conditionné subventionné.....	74
Tableau 46 : Impôts et taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE en 2021	77
Tableau 47 : Impôts de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2016 à 2021	77
Tableau 48 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE en 2021	77
Tableau 49 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2016 à 2021	78
Tableau 50 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2015 à 2021	78
Tableau 51 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2016 à 2021 en milliards FCFA	78
Tableau 52 : Prélèvements (FCFA/l @15°C) au cordon douanier par mois en 2021	80





LISTE DES GRAPHIQUES

Graphique 1 : Carte des blocs pétroliers au 31 décembre 2021	17
Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismique 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2021	20
Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2016 à 2021	23
Graphique 4 : Ventes nationales de gaz naturel de 2016 à 2021	25
Graphique 5 : Évolution du cours du baril de pétrole brut en 2021	26
Graphique 6 : Répartition de la production de produits pétroliers de la SIR	30
Graphique 7 : Évolution de la marge brute de raffinage	31
Graphique 8 : Évolution de la marge brute de raffinage et du cours du Brent de 2008 à 2021	32
Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2021	33
Graphique 10 : Répartition de la quantité du GPL importé en 2021	34
Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2021	35
Graphique 12 : Répartition des exportations de pétrole brut par bénéficiaire en 2021	36
Graphique 13 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2021	37
Graphique 14 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2021	40
Graphique 15 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2021	41
Graphique 16 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2021	49
Graphique 17 : Carte de répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2021	52



Graphique 18 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures en 2021.....	54
Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2021	57
Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale et Départementale en 2021	59
Graphique 21 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2021	61
Graphique 22 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m3 à 15°C en 2021	63
Graphique 23 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2016 à 2021	64
Graphique 24 : Évolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2016 à 2021	65
Graphique 25 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2021	66
Graphique 26 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2021	68
Graphique 27 : Évolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2021	70
Graphique 28 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région en 2021	72



MOT DU DIRECTEUR GÉNÉRAL DES HYDROCARBURES



L'Annuaire des statistiques des hydrocarbures en Côte d'Ivoire (ASH-CI) est à sa 7^e édition grâce à vos encouragements et surtout à l'intérêt que vous lui accordez.

Contrairement à l'édition précédente, cette parution intervient dans un contexte de reprise des activités au niveau mondial suite à la maîtrise de la pandémie de la COVID-19. Cela se traduit au plan national par une hausse de la consommation des produits pétroliers et par les différentes manifestations d'intérêt pour les blocs de notre bassin sédimentaire. La découverte du gisement "Baleine" sur le bloc CI-101 par la société pétrolière Eni Côte D'Ivoire Limited en partenariat avec PETROCI Holding présage un avenir radieux pour le secteur pétrolier ivoirien.

À l'instar des autres publications, l'édition 2022 conserve l'architecture initiale de l'ASH-CI comprenant des graphiques et tableaux traduisant de façon claire les statistiques de l'exploration à la production du pétrole brut et du gaz naturel, de l'importation et de l'exportation des hydrocarbures ainsi que du stockage, de la distribution et de la consommation des produits pétroliers.

L'annuaire est inouï dans la gestion du secteur dans la mesure où il constitue un outil de pilotage stratégique des activités. La **Direction Générale des Hydrocarbures** se réjouit une fois de plus de mettre à la disposition du public ce précieux référentiel, issu de l'aboutissement d'un processus de collecte et de consolidation des données des services internes et des partenaires extérieurs.

J'adresse mes félicitations et remerciements à toutes les personnes qui ont contribué à la production de l'ASH-CI, édition 2022, plus particulièrement à l'équipe rédactionnelle de la DGH et à nos partenaires pour leur étroite collaboration.

Comme toute œuvre humaine, imparfaite, vos observations constructives seront les bienvenues pour l'amélioration continue des prochaines parutions.

Excellente lecture.





INDICATEURS CLÉS EN 2021

INDICATEURS CLÉS	SOURCE	VALEUR	UNITÉS
Production de Pétrole Brut par jour	DGH	24 036	BOPD
Production de Gaz Naturel par jour	DGH	229,55	MMSCF/D
Consommation Nationale de Super	DOUANE	1 322 121	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gasoil	DOUANE	1 447 540	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gaz Butane	DGH	514 444	TM
Taux des sous-préfectures abritant au moins une station-service fonctionnelle	DGH	95	%
Prix Moyen du Super	DGH	610	FCFA/L
Prix Moyen du Gasoil	DGH	610	FCFA/L
Part des Recettes des Produits Pétroliers sur les recettes totales	MEF/DCPE	9,40	%
Part des Recettes de Pétrole brut et de gaz naturel sur les recettes totales	MEF/DCPE	1,84	%





LISTE DES ABRÉVIATIONS

API :	American Petroleum Institute
AOT :	Abidjan Operating Terminal
Bbl:	Blue Barrel (Baril)
BOPD:	Barrel of Oil Per Day (Baril de Pétrole Brut par jour)
CBM:	Conventional Buoy Mooring
CMU :	Charge Maximale d'Utilisation définie par le fabricant selon des règles législatives. C.M.U. = charge de rupture / coefficient d'utilisation.
CPP:	Contrat de Partage de Production d'hydrocarbures
DDO :	Distillate Diesel Oil
DGD:	Direction Générale des Douanes
DGH:	Direction Générale des Hydrocarbures
DHC:	Distillation Hydrocraqueur
FCFA/L :	Franc CFA par litre
GESTOCI :	Société de Gestion des Stocks Pétroliers de Côte d'Ivoire
GPL :	Gaz de Pétrole Liquéfié
HVO :	Heavy Vacuum Oil
Km²:	Kilomètre carré
m³ :	mètre-cube
MAT :	Mat de charge : Espar incliné tenu par des balancines portant des appareils servant à déplacer des poids.
MMBTU:	Million of British Thermal Unit
MMSCFD:	Million Standard Cubic Feet per Day (Million de pieds cubes standard par jour)
MSCF:	Thousand Standard Cubic Feet (Millier de pieds cubes standard)
PETROCI HOLDING:	Société Nationale d'Opérations Pétrolières de Côte d'Ivoire
RAT :	Résidus de distillation Atmosphérique
SIR:	Société Ivoirienne de Raffinage
SPM :	Single Point Mooring
SWL :	Safe Working Load
TM :	Tonne Métrique
TOFE :	Tableau des Opérations Financières de l'Etat
TPAV :	Terminal Pétrolier Abidjan Vridi
TSU :	Taxe Spécifique Unique
VGO :	Vacuum Gasoil
YAKRO :	Yamoussoukro





CHAPITRE 1

EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES

I.1. BASSIN SÉDIMENTAIRE IVOIRIEN

Le bassin sédimentaire ivoirien comporte à fin décembre 2021, **cinquante (50)** blocs pétroliers suite à la création du nouveau bloc CI-804, issu de la fusion des blocs CI-800 et CI-202 (Cf. Arrêté n°217/MMPE/DGH/DEPH du 07 octobre 2021).

La répartition géographique des 50 blocs est la suivante :

- ❖ **7 blocs en onshore** ;
- ❖ **36 blocs en offshore peu profond à profond** (0 à 3 000 mètres de profondeur d'eau) ;
- ❖ **7 blocs en offshore ultra profond** (plus de 3 000 mètres de profondeur d'eau).

À fin 2021, le statut des **50** blocs pétroliers du bassin sédimentaire se présente comme suit :

- ❖ **14 blocs en activité** :
 - ◆ 4 blocs en production : CI-11, CI-26, CI-27 et CI-40 ;
 - ◆ 9 blocs en exploration : CI-12, CI-24, CI-205, CI-500, CI-501, CI-504, CI-524, CI-705, CI-802, contre 14 blocs en exploration en 2020, soit **une baisse de 35,71%** ;
 - ◆ 1 bloc en attente de développement : CI-101,
- ❖ **05 blocs en négociation** : CI-401, CI-523, CI-525, CI-801 et CI-803, contre 02 blocs en négociation en 2020, soit **une hausse de 150%** ;
- ❖ **31 blocs libres** : CI-102, CI-103, CI-301, CI-302, CI-502, CI-503, CI-513, CI-518, CI-519, CI-520, CI-521, CI-522, CI-526, CI-531, CI-600, CI-601, CI-602, CI-603, CI-604, CI-605, CI-700, CI-701, CI-702, CI-703, CI-704, CI-706, CI-707, CI-708, CI-709, CI-710 et CI-804, tout comme en 2020.

I.2. BLOCS ATTRIBUÉS

Au titre de l'exercice 2021, un seul (01) bloc pétrolier a été attribué, contrairement à l'exercice 2020 qui n'a enregistré aucune attribution. Il s'agit du bloc CI-802 dont le CPP a été signé le 13 juillet 2021 avec Eni Côte d'Ivoire Limited.



Le nombre de CPP signés de décembre 2011 à fin décembre 2021 est de 48.

Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv à Déc. 2021)

N°	Blocs	Opérateurs	Date de signature CPP	Superficie du bloc (Km²)
1	CI-11	PETROCI CI-11	27-juin-92	77
2	CI-27	FOXTROT International	14-déc.-94	584
3	CI-26	CNR International	20-déc.-95	235
4	CI-40	CNR International	9-avr.-98	175
5	CI-500	PETROCI HOLDING	18-janv-12	161
6	CI-101	Eni Côte d'Ivoire Ltd	22-mars-17	1 565
7	CI-205	Eni Côte d'Ivoire Ltd	22-mars-17	1 271
8	CI-12	FOXTROT International	08-janv-18	1 085
9	CI-524	TULLOW CI onshore Ltd	1 ^{er} -mars-18	261
10	CI-24	DRAGON OIL	1 ^{er} -juillet-18	821
11	CI-705	TotalEnergies E&P	3-juin-19	2 289,33
12	CI-501	Eni Côte d'Ivoire Ltd	3-juin-19	511,96
13	CI-504	Eni Côte d'Ivoire Ltd	3-juin-19	398,79
14	CI-802	Eni Côte d'Ivoire Ltd	13 juillet 21	654,81

Source : DGH



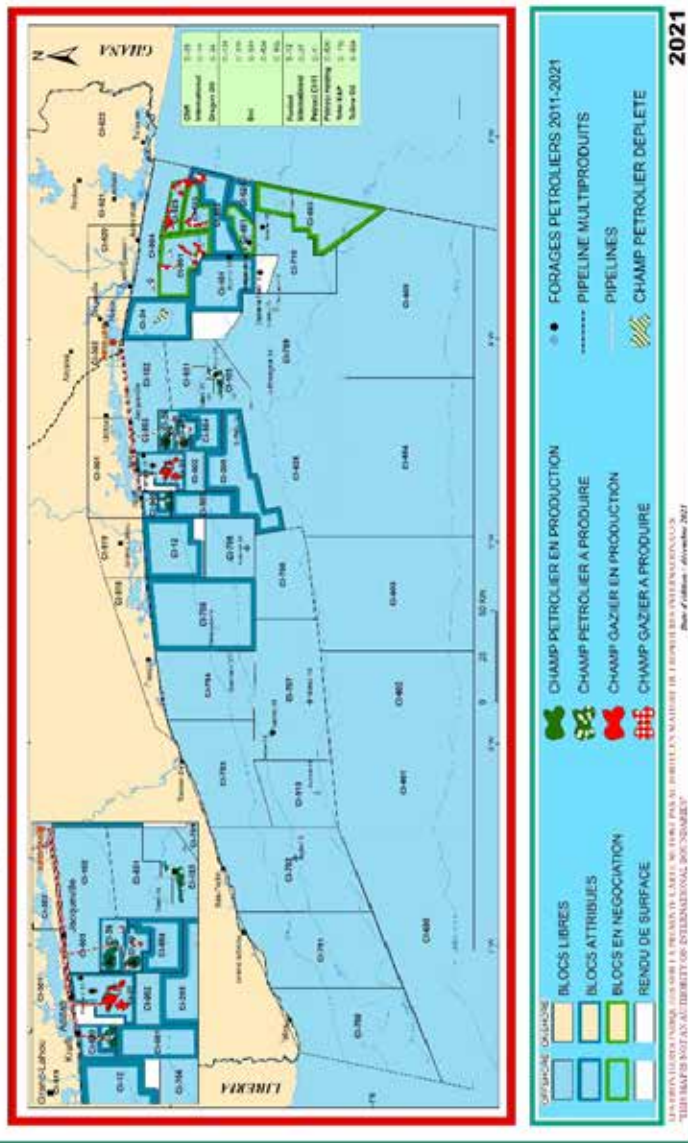


MINISTRE DES MINES,
DU PÉTROLE ET DE L'ÉNERGIE

REPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE
Union - Discipline - Travail

CARTE DES BLOCS PÉTROLIERS

PETROLEUM EXPLORATION AND EXPLOITATION CONCESSIONS



Graphique 1 : Carte des blocs pétroliers au 31 décembre 2021

2021

I.3. BLOCS RENDUS ET RENDUS DE SURFACE

Au cours de l'année 2021, cinq (05) blocs ont été entièrement rendus contre 13 blocs en 2020, soit **une baisse de 61,54%**. Il s'agit des blocs :

- ❖ **CI-301 et CI-302** : rendus par l'Opérateur **CAIRN Côte d'Ivoire Ltd**, le 10 avril 2021 à la fin de la 1^{re} période d'exploration ;
- ❖ **CI-520** : rendu par l'Opérateur **TULLOW CI onshore Ltd**, le 02 juillet 2021, à la fin de la 1^{re} période d'exploration ;
- ❖ **CI-605** : rendu par l'Opérateur **TotalEnergies E&P**, le 15 août 2021, à la fin de la 3^e période d'exploration ;
- ❖ **CI-706** : rendu par l'Opérateur **TotalEnergies E&P**, le 03 décembre 2021, en application de l'option « drill or drop » du CPP, au cours de la 1^{re} période d'exploration.

Par ailleurs, des rendus de surface ont été effectués sur les deux (2) blocs ci-après :

- ❖ **CI-12**, sur lequel l'Opérateur **FOXTROT International** a effectué un rendu de surface de **10%**, le 30 novembre 2021 ;
- ❖ **CI-101**, sur lequel l'Opérateur **Eni Côte d'Ivoire Ltd** a effectué un rendu de surface d'environ **35,89%** suite à la délimitation du périmètre d'exploitation dudit bloc le 15 décembre 2021.

I.4. TRAVAUX GÉOPHYSIQUES RÉALISÉS

Au titre de l'exercice 2021, aucune acquisition sismique n'a été effectuée contrairement à l'année 2020 où **TULLOW Côte d'Ivoire Onshore Limited** a acquis 111 km de sismique 2D et des données de sismique passive de 26 stations sur ses blocs onshore (CI-518, CI-519, CI-301, CI-302, CI-520, CI-521 et CI-522).

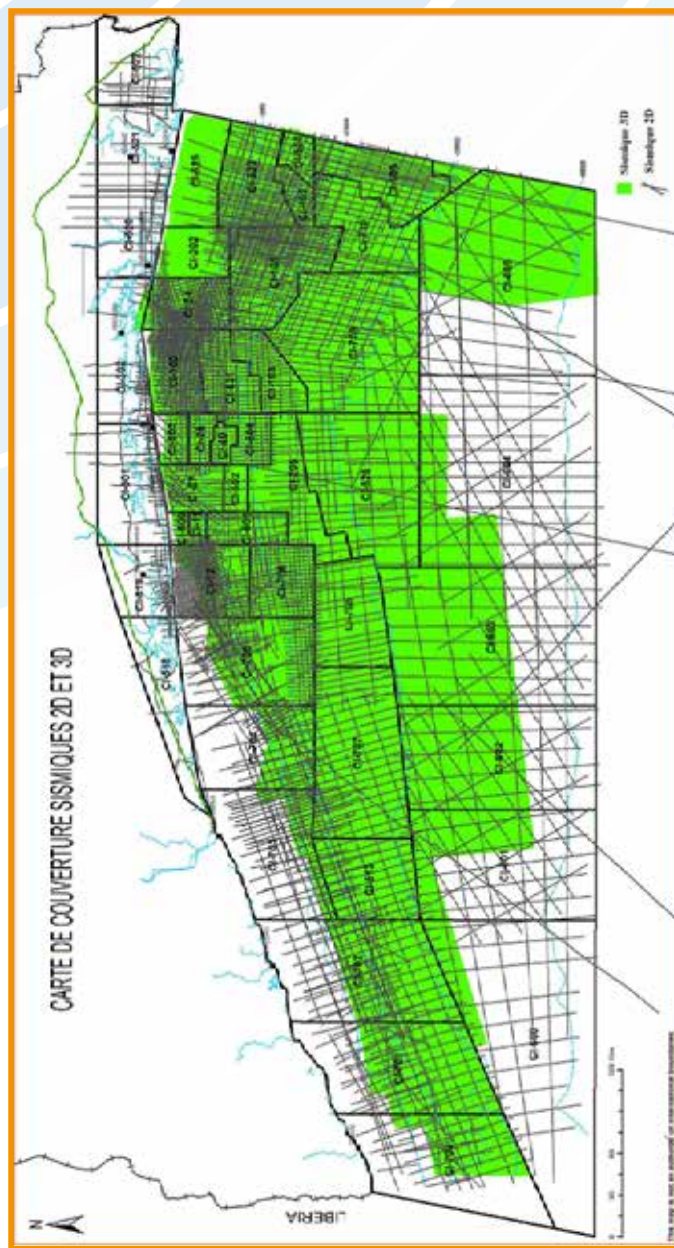
Par ailleurs, au niveau de la sismique spéculative, les travaux de la phase 2 de la Megasurvey sur la marge Est du bassin sédimentaire offshore, démarrés le 21 mai 2020, se poursuivent avec **PGS**. Ce projet consiste à collecter et à fusionner des données géologiques et géophysiques (19 surveys), et des données de puits. L'étape de la fusion des surveys est achevée. La superficie totale provisoire de la zone d'étude est estimée à 10 642,75 km².



À fin décembre 2021, la couverture sismique du bassin sédimentaire se présente comme suit :

- ❖ 70 939 Km de sismique 2D ;
- ❖ 92 036 Km² de sismique 3D, soit un taux de couverture de **52,29%**.





Lignes des données Sismiques 2D

Couverture des données Sismiques 3D

Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismique 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2021



I.5. FORAGES PÉTROLIERS

Au cours de l'année 2021, cinq (05) forages ont été réalisés contre aucun en 2020. Le forage Baleine-1X réalisé par Eni Côte d'Ivoire Ltd a permis la découverte d'hydrocarbures dont la mise en production est prévue pour l'année 2023.

Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2021

Type de forage	Blocs	Opérateurs	Nombre de forage					
			2016	2017	2018	2019	2020	2021
Exploration	CI-100	TOTAL E&P Côte d'Ivoire	-	1	-	-	-	
	CI-513	Ophir Energy	-	1	-	-	-	
	CI-527	ANADARKO	1	1	-	-	-	
	CI-528		1	-	-	-	-	
	CI-101	Eni Côte d'Ivoire Ltd						1
	CI-705	TotalEnergies E&P						1
Evaluation	CI-103	ANADARKO	3	1	-	-	-	
	CI-40	CNR International		-	-	1	-	
Développement	CI-27	FOXTROT international	4	-	-	-	-	3
	CI-40	CNR International	1	-	4	2	-	
	CI-26		1		-	-	-	
TOTAL			11	4	4	3	-	5

Source : DGH

I.6. PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

Les blocs en production et leurs opérateurs sont présentés dans le tableau 3 ci-dessous.

Tableau 3 : Liste des blocs en production et leurs opérateurs

N°	Blocs	Opérateurs	Date de signature CPP	Nature du fluide	Année de Mise en production
1	CI-11 (gisements Lion et Panthère)	PETROCI CI-11	27 juin 1992	Gaz Nat. Pétrole Brut	1995
2	CI-26 (gisement Espoir)	CNR INTERNATIONAL	20 décembre 1995	Gaz Nat. Pétrole Brut	2002
3	CI-27 (gisements Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta)	FOXTROT INTERNATIONAL	14 décembre 1994	Gaz Nat. Pétrole Brut	1999 2012 2015 2016
4	CI-40 (gisement Baobab)	CNR INTERNATIONAL	09 avril 1998	Gaz Nat. Pétrole Brut	2005

1.6.1. Production de pétrole brut

La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire en 2021 est de **8 773 263 barils**, soit **24 036 barils par jour**. Cette production est en baisse de **17,56%** par rapport aux résultats obtenus en 2020 en raison de la déplétion naturelle des champs et des arrêts d'exploitation sur le bloc CI-26.

Tableau 4 : Production de pétrole brut par bloc de 2017 à 2021

Bloc	Champ	Production (Barils)					Variation%
		2017	2018	2019	2020	2021	2020/2021
CI-11	Lion et Panthère	195 641	111 520	170 496	152 174	106 959	-29,71
CI-26	Espoir	3 398 882	3 107 408	2 793 656	2 242 385	1 613 597	-28,04
CI-27	Foxtrot	894 787	599 128	590 926	605 950	540 120	-10,86
CI-40	Baobab	7 951 194	7 966 586	9 639 055	7 641 883	6 512 587	-14,78
TOTAL		12 440 504	11 784 642	13 194 133	10 642 392	8 773 263	-17,56

Source : DGH, PETROCI

La production de pétrole brut de l'ensemble des blocs CI-11, CI-26, CI-27 et CI-40 est en baisse respectivement de 29,71%, 28,04%, 10,86% et 14,78%.

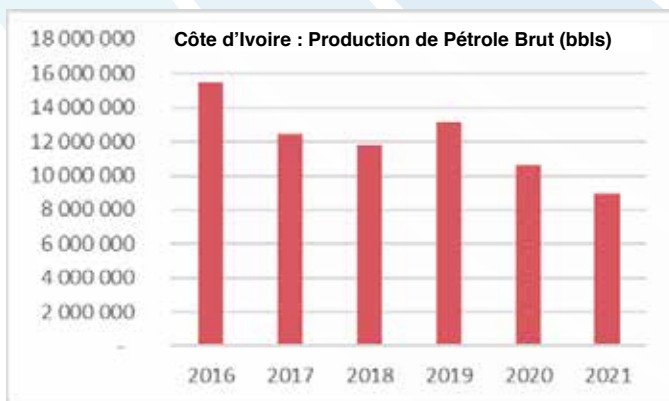
Le tableau ci-après indique l'évolution de la production pétrolière des six (06) dernières années.

Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2016 à 2021

Bloc	Champ	Production (Bbls)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021
CI-11	Lion et Panthère	141 937	195 641	111 520	170 496	152 174	106.959
CI-26	Espoir	4 609 039	3 398 882	3 107 408	2 793 656	2 242 385	1.613.597
CI-27	Marlin et Manta	828 270	894 787	599 128	590 926	605 950	540.120
CI-40	Baobab	9 846 649	7 951 194	7 966 586	9 639 055	7 641 883	6.512.587
TOTAL		15 425 895	12 440 504	11 784 642	13 194 133	10 642 392	8.773.263
Variation (%)		43,70	-19,35	-5,27	11,96	-19,34	-17,56

Source : DGH, PETROCI





Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2016 à 2021

De 2016 à 2018, la production annuelle de pétrole brut a enregistré une baisse moyenne annuelle de **23,61%**, résultant de la déplétion naturelle des champs et des arrêts de production sur les champs Espoir et Baobab, du fait des maintenances annuelles des installations. En 2019, la production annuelle de pétrole brut a connu une croissance annuelle de **11,96%** par rapport à 2018, résultant d'une meilleure performance des puits, de la mise en production de nouveaux puits forés sur le champ Baobab et des travaux de slickline effectués sur le bloc CI-11. En raison de la déplétion naturelle des champs, la production de l'année 2020 a connu une baisse de **19,34%** par rapport à l'année 2019. Cette tendance baissière s'est poursuivie sur l'année 2021, pour s'établir à **17,56%**.

I.6.2. Production de gaz naturel

La production de gaz naturel réalisée en 2021 est de **83,787 milliards de pieds cubes**, soit une moyenne journalière de 229,55 mmscf/jour. Comparativement à la production de 2020 (78,707 milliards de pieds cubes), on enregistre une hausse de **6,45%** liée à la demande croissante du secteur de l'électricité.



Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2017 à 2021

Bloc	Champ	Production de gaz naturel en volume (MMSCF)					Variation de % 2020/2021
		2017	2018	2019	2020	2021	
CI-11	Lion et Panthère	7 295	4 160	5 897	6 737	5 746	-14,71
CI-26	Espoir	14 505	16 068	13 602	10 719	7 718	-28,00
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	52 238	46 624	50 469	57 925	67 836	17,11
CI-40	Baobab	4 944	5 044	6 707	3 326	2 487	-25,23
TOTAL		78 983	71 896	76 674	78 707	83 787	6,45

Source : DGH/ PETROCI

Les blocs CI-11 (Lion et Panthère), CI-26 (Espoir) et CI-40 (Baobab) enregistrent des **baisses** de la production de gaz naturel respectivement de **14,71%**, **28%** et **25,23%** dues pour :

- ❖ Lion et Panthère, à la déplétion naturelle des gisements ;
- ❖ Espoir, à la déplétion naturelle du gisement et à la prorogation de la durée de l'arrêt de la plateforme Espoir pour maintenance annuelle ;
- ❖ Baobab, à la déplétion naturelle du gisement et à l'arrêt de la livraison de gaz au secteur de l'électricité suite à une panne survenue sur la canalisation d'export du gaz naturel depuis septembre 2019. La reprise de l'exportation s'est faite en avril 2021.

Par contre, la production de gaz naturel du bloc CI-27 est en **hausse** de **17,11%** par rapport à 2020. Cette hausse est essentiellement due aux bonnes performances des puits et à l'augmentation de la livraison du gaz naturel du bloc CI-27 pour répondre aux sollicitations du secteur de l'électricité.

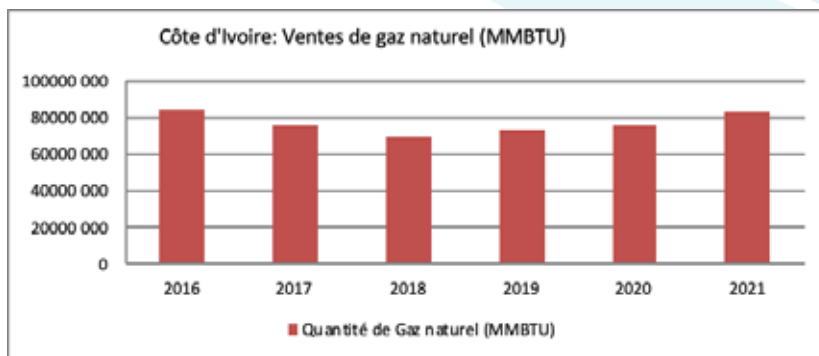
Le tableau 7 illustre l'évolution des ventes nationales de gaz naturel de 2016 à 2021.



Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2016 à 2021

Bloc	Champ	Ventes de gaz naturel en Energie (MMBTU)					
		2 016	2 017	2018	2 019	2020	2021
CI-11	Lion et Panthère	3 920 294	7 580 128	3 825 239	5 733 573	6 700 014	5 768 604
CI-26	Espoir	15 326 348	11 694 368	13 766 202	11 687 892	9 453 153	6 522 920
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	60 721 051	54 133 182	48 108 304	52 517 916	60 216 272	70 778 901
CI-40	Baobab	4 663 025	2 679 247	3 391 483	3 851 222	0	743 829
TOTAL		84 630 719	76 086 924	69 091 228	73 790 603	76 369 439	83 814 254
Variation (%)		-	-10,10	-9,19	6,80	3,49	9,75

Source : DGH/ PETROCI



Graphique 4 : Ventes nationales de gaz naturel de 2016 à 2021

La quantité de gaz naturel commercialisée a diminué en moyenne de **6,54%** entre 2016 et 2018, du fait de la baisse de la demande de gaz. Par contre, de 2019 à 2021, l'on note une croissance annuelle moyenne de **4,34%** due aux bonnes performances des puits des blocs CI-11 et CI-27 consécutives aux travaux effectués sur lesdits blocs et à la demande du secteur électrique.

Par ailleurs, il importe de préciser que le bloc CI-27 contribue en moyenne à **84,45%** aux ventes totales de gaz naturel en Côte d'Ivoire, suivi du bloc CI-26 avec **7,78%**.



Tableau 8 : Pouvoir calorifique du gaz naturel

Bloc	Champ	Pouvoir Calorifique (MMBTU/MMSCF)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021
CI-11	Lion et Panthère	1 195	1 198	1 295	1 178	1 181	1 175
CI-26	Espoir	1 100	1 099	1 095	1 090	1 103	1 095
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	1 059	1 056	1 048	1 054	1 053	1 054
CI-40	Baobab	1 094	1 096	1 093	1 083	1 089	1 089
Pouvoir calorifique moyen		1 074	1 076	1 070	1 070	1 069	1 065

Source : DGH/ PETROCI

Le tableau ci-dessus fournit le facteur « Pouvoir Calorifique », permettant de convertir les quantités produites exprimées en MSCF en énergie MBTU. L'on note que le gaz naturel ayant le plus grand Pouvoir Calorifique est celui issu du bloc CI-11 qui est un champ de gaz associé.

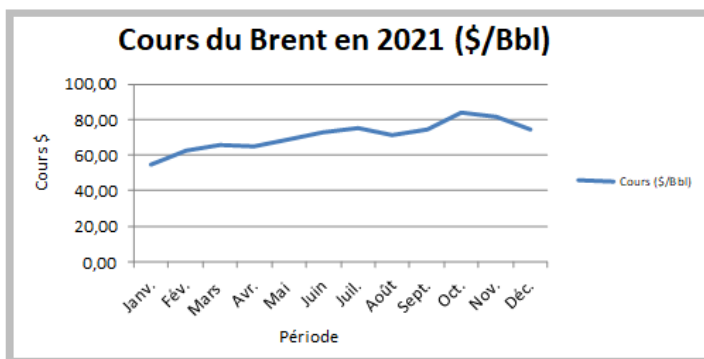
I.7. PRIX DU BARIL DE PÉTROLE BRUT (BRENT)

Tableau 9 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2021

Mois	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Moyenne
Cours (\$/Bbl)	54,84	62,22	65,63	64,70	68,75	73,04	75,03	70,81	74,58	83,66	81,44	74,10	70,73

Source : DGH

Les cours du pétrole brut utilisés représentent les moyennes mensuelles des cotations journalières du Brent publiées par Platt's European Market scan sur le marché de Rotterdam en Europe.



Graphique 5 : Evolution du cours du baril de pétrole brut en 2021



De janvier à décembre 2021, on note une tendance à la hausse des prix du pétrole brut avec une cotation moyenne de **70,73 \$/bbl**. Cette tendance s'explique par la reprise des activités économiques au niveau mondial suite à l'allègement des mesures de lutte contre la propagation de la pandémie de la Covid-19, telle le déconfinement qui a entraîné la hausse de la demande en pétrole brut.

De janvier à mars 2021, le cours du baril de pétrole brut (Brent) est passé de 54,84 \$/Bbl à 65,63 \$/Bbl, soit une hausse de 19,67% avant de connaître une légère baisse de 1,42% en avril 2021.

D'avril à juillet 2021, on constate une remontée du cours du pétrole brut, qui a évolué de 64,70 \$/Bbl à 75,03 \$/Bbl, soit une hausse de 15,96%.

On observe une baisse de près de 4,22 \$/Bbl du cours du baril au mois d'août 2021 par rapport à celui de juillet 2021 avant de constater une remontée sur la période d'août à novembre 2021, soit de 70,81 \$/Bbl à 81,44 \$/Bbl.

Pour finir, le cours du pétrole brut a chuté de 7,34 \$/Bbl au mois de décembre 2021 par rapport au mois de novembre 2021 pour atteindre 74,10 \$/Bbl.





CHAPITRE 2 RAFFINAGE

II.1. PÉTROLE BRUT TRAITÉ PAR LA SIR

En 2021, la Société Ivoirienne de Raffinage (SIR) a traité **3 097 101 TM** de pétrole brut contre **2 669 063 TM** en 2020, soit une hausse de **16%**.

Tableau 10 : Caractéristiques des pétroles bruts traités par la SIR

Nom du Pétrole brut	Pays d'origine	Densité (Kg/m ³)	Degré API	Quantité (TM)	Proportion (%)
FORCADOS	NIGERIA	858,99	33,23	1 691 839	54,6
MARLIN	CÔTE D'IVOIRE	891,50	27,22	23 151	0,7
LION	CÔTE D'IVOIRE	737,19	60,44	18 584	0,6
BRUT FOXTROT	CÔTE D'IVOIRE	843,10	36,33	4 950	0,2
AJE	NIGERIA	781,80	49,49	24 683	0,8
EGINA	NIGERIA	890,04	27,48	1 259 519	40,7
CASTILLA BLEND	COLOMBIE	948,70	17,65	19 991	0,6
NAPO	EQUATEUR	953,26	16,94	11 652	0,4
CONDENSAT FOXTROT	CÔTE D'IVOIRE	797,50	45,93	42 734	1,4
TOTAL				3 097 101	100

Source : SIR

II.2. PRODUCTION DE PRODUITS PÉTROLIERS PAR LA SIR

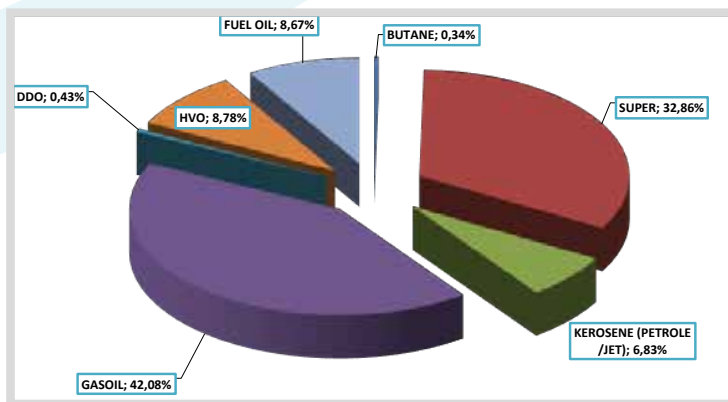
En 2021, la production totale de produits pétroliers s'établit à **3 917 322 TM**. Elle est en hausse de **14,51%** par rapport à 2020 (**3 420 815 TM**). Par ailleurs, la production propre de la SIR a été compensée par l'achat de bases afin de satisfaire la demande des différents marchés de la SIR. Cette production se répartit comme suit :



Tableau 11 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR

Produit	Janvier à décembre 2021	
	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
BUTANE	13 347	0,34
SUPER	1 287 358	32,86
KEROSENE (PETROLE /JET)	267 746	6,83
GASOIL	1 648 336	42,08
DDO	16 766	0,43
HVO	344 017	8,78
FUEL OIL	339 753	8,67
TOTAL	3 917 322	100

Source : SIR



Graphique 6 : Répartition de la production de produits pétroliers de la SIR

La production de la SIR est dominée par le Gasoil à raison de **42,08%**, suivi du Super avec **32,86%** et du HVO pour **8,78%**.

II.3. MARGE BRUTE DE RAFFINAGE DE LA SIR

La marge brute de raffinage correspond à la différence entre la valorisation des produits raffinés et le cours du pétrole brut. Cette marge est un indicateur illustrant la tendance de l'environnement économique du raffinage.

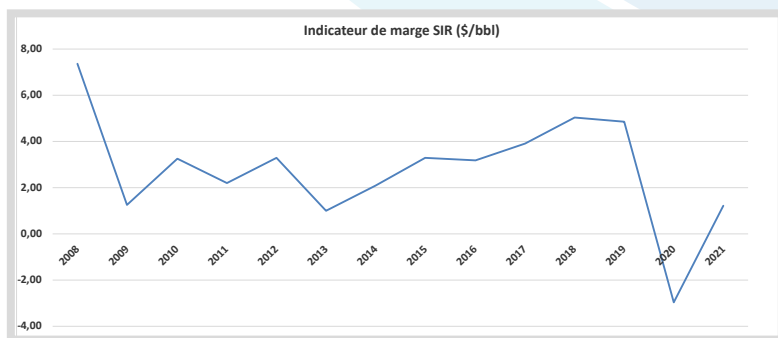


Le tableau suivant montre l'évolution de la marge brute de raffinage de la SIR au cours de la période 2008 à 2021.

Tableau 12 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2021

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Indicateur de marge SIR (\$/Bbl)	7,38	1,25	3,26	2,20	3,30	1,00	2,10	3,30	3,20	3,90	5,04	4,84	-2,96	1,2
Brent (\$/Bbl)	99,25	61,51	79,40	111,00	112,00	109,00	99,00	52,00	44,00	54,00	71,30	64,05	42	71

Source : SIR

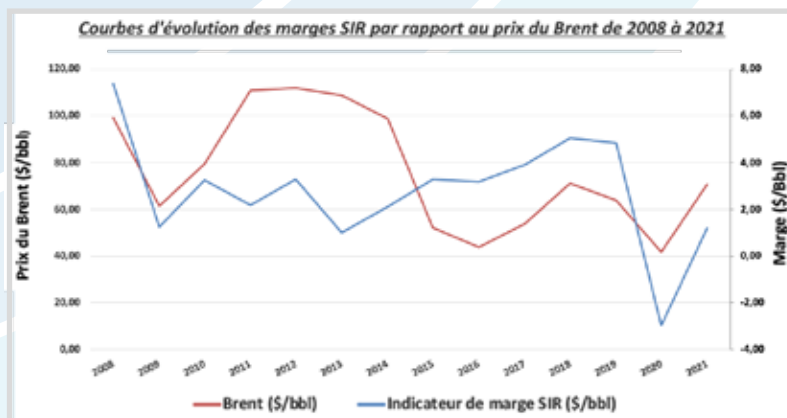


Graphique 7 : Évolution de la marge brute de raffinage

Entre 2008 et 2013, l'on observe une variation erratique des marges, de raffinage, chutant de 7,38 \$/Bbl à 1 \$/Bbl en 2013. A compter de 2013, l'on note une croissance régulière moyenne annuelle de 30,94% pour se situer à 5,04 \$/Bbl en 2018, puis connaître une légère baisse à 4,84 \$/Bbl en 2019, et décroître à -2,96 \$/Bbl en 2020, pour remonter et s'établir finalement en 2021 à 1,21 \$/Bbl.



Le graphe suivant illustre l'évolution de la marge de raffinage par rapport au cours du pétrole brut de 2008 à 2021.



Graphique 8 : Evolution de la marge brute de raffinage et du cours du Brent de 2008 à 2021

On remarque une évolution similaire de la marge de raffinage et du cours du pétrole brut de 2008 à 2010.

Par contre de 2010 à 2015, les tendances sont différentes pour les deux courbes. De 2015 à 2020, les deux courbes présentent une tendance baissière.

En effet, la pandémie de la covid-19 s'est traduite par un effondrement brutal d'une ampleur inédite de la consommation de carburants. Les prix de l'essence, du gasoil ou encore du kérosène pour l'aviation ont chuté en conséquence, pénalisant lourdement les raffineurs.

Enfin, on observe une légère augmentation en 2021.



CHAPITRE 3

IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS

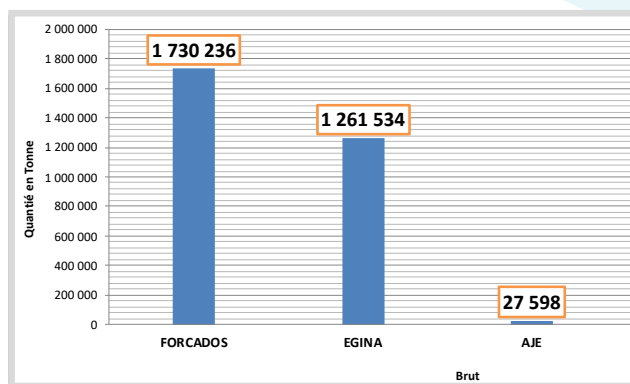
III.1. IMPORTATION DE PÉTROLE BRUT

En 2021, L'essentiel du pétrole brut importé par la SIR provient du Nigéria.

Tableau 13 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2021

Pays d'origine	Nom du brut importé	Quantité (TM)	Proportion (%)
NIGERIA	FORCADOS	1 730 236	57,30
NIGERIA	EGINA	1 261 534	41,78
NIGERIA	AJE	27 598	0,91
TOTAL		3 019 368	100

Source : SIR



Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2021

Les importations de pétrole brut se sont établies à **3 019 368 TM** dont 57,30% de FORCADOS.



III.2. IMPORTATION DE PRODUITS LIQUIDES SEMI-FINIS

Afin de satisfaire la demande des différents marchés, la SIR a compensé sa production par l'achat de bases. Le tableau ci-après en fournit les détails.

Tableau 14 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés

Produit liquide semi-fini importé	Janvier à décembre 2021	
	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
ESSENCE	704 951	82,89
GASOIL	145 554	17,11
TOTAL	850 504	100

Source : SIR

Les importations de produits semi-finis pour satisfaire la demande sont composées de l'Essence (82,89%) et du Gasoil (17,11%).

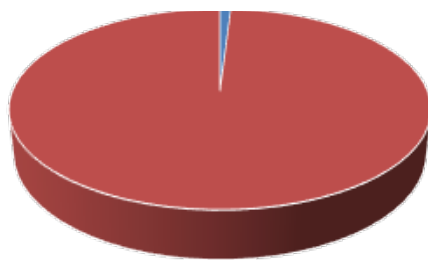
III.3. IMPORTATION DE GAZ DE PÉTROLE LIQUÉFIÉ (GPL)

La production du GPL en Côte d'Ivoire est insuffisante par rapport à la consommation. Ainsi, les sociétés agréées (SIR et PETROCI) importent pour combler le déficit afin de répondre aux besoins de la population. Le détail des importations par société figure dans le tableau ci-après. L'importateur principal de gaz butane en Côte d'Ivoire en 2021 est PETROCI Holding avec une part du marché de **99,02%**.

Tableau 15 : Quantités de GPL importé en 2021

Importateur	Quantité (TM)	Proportion (%)
SIR	4 955	0,98
PETROCI	499 636	99,02
CUMUL	504 591	100

Source : SIR & PETROCI



■ SIR ■ PETROCI

Graphique 10 : Répartition de la quantité de GPL importé en 2021



III.4. EXPORTATION DE PÉTROLE BRUT

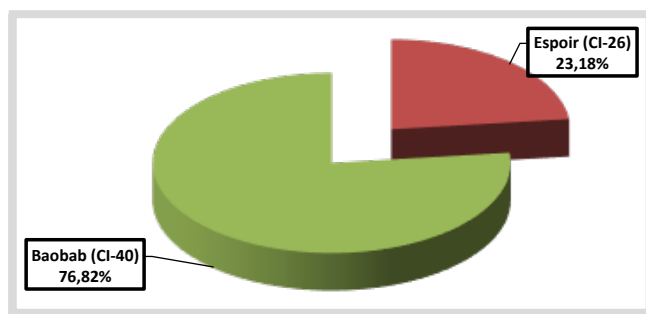
Les bruts exportés proviennent des blocs CI-26 et CI-40. La production de pétrole brut des blocs CI-27 et CI-11 est consommée sur le plan national par la SIR.

La répartition des exportations correspondant aux différentes cargaisons affectées à chaque bénéficiaire se présente comme suit :

Tableau 16 : Exportations de pétrole brut

Bloc	Champ	Degré API	Quantité Net (Bbl)	Bénéficiaires		
				ETAT	PETROCI	PRIVES
CI-26	Espoir (CI-26)	31,63	1 856 699	0	175 840	1 680 859
CI-40	Baobab (CI-40)	22,63	6 151 701	609 025	431 276	5 111 400
TOTAL			8 008 400	609 025	607 116	6 792 259

Source : Comité de suivi des enlèvements de Pétrole Brut



Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2021

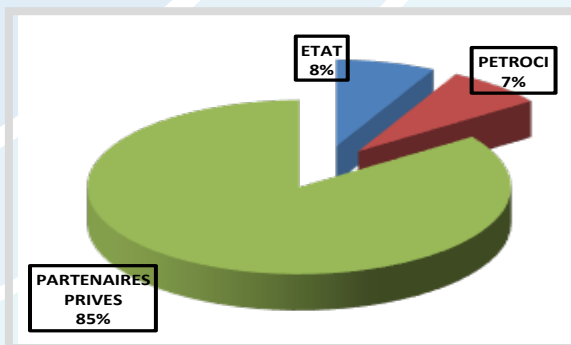
Les exportations de pétrole brut sont assurées à **76,82%** par le gisement Baobab (CI-40), et à **23,18%** par le gisement Espoir (CI-26). Les gisements Baobab et Espoir, exploités par la société CNR International, assurent la totalité des exportations de pétrole brut.

Sur les **8 008 400 barils** de pétrole brut exporté en 2021, **609 025 barils** sont affectés à l'État, **607 116 barils** à PETROCI et **6 792 259 barils** aux



Partenaires privés.

Le graphique 12 ci-après illustre la part de pétrole brut exporté par bénéficiaire.



Graphique 12 : Répartition des exportations de pétrole brut par bénéficiaire en 2021

En 2021, l'Etat de Côte d'Ivoire a bénéficié de **8%** du volume du pétrole brut exporté, contre **7%** pour PETROCI et **85%** pour les Partenaires privés.

III.5. EXPORTATION DE PRODUITS PÉTROLIERS

Les exportations de produits pétroliers en 2021 sont de **1 354 343 TM**. Elles représentent **34,38%** des ventes totales de la SIR en 2021 qui s'établissent à **3 938 462 TM**.

Les différentes destinations par produit sont indiquées dans le tableau ci-après.

Tableau 17 : Quantité de produits pétroliers exportés

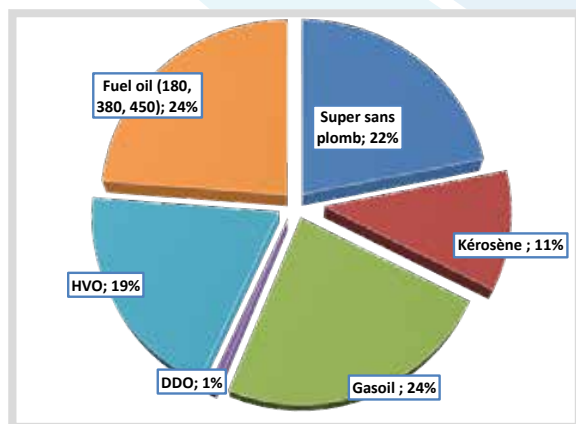
Produits	Mali (TM)	Burkina Faso (TM)	Export Mer (TM)	Quantité (TM)	Proportion (%)
Super sans plomb	250 140	45 208		295 348	22
Kérosène	48 310	15 422	81 733	145 465	11
Gasoil	144 126	147 827	27 740	319 693	24
DDO		8 600		8 600	1
HVO			263 228	263 228	19
Fuel oil (180, 380, 450)	84 000	12 500	225 509	322 009	24
TOTAL	526 575	229 557	598 211	1 354 343	100
Proportion (%)	39	17	44	100	

Source : SIR



Les exportations, par voie maritime, à destination de l'Europe et de certains pays de l'Afrique de l'Ouest tels que le Nigéria, représentent **44%** des exportations totales. Le Mali et le Burkina-Faso représentent respectivement **39%** et **17%** desdites exportations.

Ces exportations sont dominées par le Gasoil et le Super sans plomb respectivement de **24%** et **22%**.



Graphique 13 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2021

III.6 TERMINAUX PÉTROLIERS

La Côte d'Ivoire dispose de six (06) terminaux pétroliers dont deux (02) bouées en mer et quatre (04) appontements dans le canal de Vridi. L'élargissement et l'approfondissement du canal de Vridi ont eu pour conséquence des dégradations accentuées dues à la houle au niveau des quais pétroliers ou dans le canal, rendant de plus en plus complexe les opérations de chargement et de déchargement sur ces installations.



III.6.1. Appontements pétroliers

Le tableau ci-après présente les caractéristiques des différents appontements pétroliers.

Tableau 18 : Caractéristiques des appontements

	PETROCI	SIAP	PENICHE	PUMA
NAVIRES				
Longueur (m)	210	150	140	240
Largeur (m)	33	33	33	33
Tirant d'eau (m)	11	10,34	11	11,5
Port en lourd (TM)	30 000	20 000	10 000	42 000
Déplacement (TM)	35 000	15 000	15 000	45 000
PRODUITS				
BRUT/VGO/FO/RAT/BUTANE/JET/	Oui	Oui (sauf butane)	Oui	Oui
GASOIL/DDO/BITUME/ESSENCE				

Source : SIR /DGH

III.6.2. Caractéristiques des bouées CBM et SPM

Le tableau ci-dessous présente les caractéristiques des bouées de la SIR.

Tableau 19 : Caractéristiques des bouées

	SPM	CBM
NAVIRES		
Longueur	200 m min	170 m min 200 m max
Tirant d'eau	21 m max	13 m 70 max
Port en lourd	250 000 TM max	10 000 TM max
B/CM	150 m max	150 m max
Capacité MAT/Grue (CMU/SWL)	10 TM min	8 TM min
STMITH Bracket	Oui	Non + 8 treuils (Winks)
PRODUITS		
Brut	Oui	Oui
Super/Gasoil	Non	Oui
VGO/FO/RAT	Non	Non
Flexibles	2x16» PAS DE REDUCTEURS	2x12» PAS DE REDUCTEURS
Débit	5000-8000 m³/h	5000-8000 m³/h
Heures d'amarrage	De jour seulement (de 6 h à 14h) durée de la main d'œuvre : 2h	De jour seulement ; heures fixées par le port.

Source : SIR



CHAPITRE 4

STOCKAGE, TRANSPORT ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PETROLIERS LIQUIDES ET GAZEUX

IV.1. STOCKAGE DES PRODUITS PÉTROLIERS LIQUIDES ET GAZEUX

IV.1.1. Stockage de produits pétroliers liquides

❖ Capacité de stockage de produits pétroliers liquides

En Côte d'Ivoire, l'on dénombre cinq (05) dépôts pétroliers destinés au marché national et à l'export terre :

- ❖ GESTOCI -Terminal Pétrolier d'Abidjan Vridi (TPAV) ;
- ❖ GESTOCI-Yamoussoukro ;
- ❖ SPCI-Vridi ;
- ❖ SPCI-AOT ;
- ❖ SMB.

Les deux (2) premiers dépôts appartiennent à la société GESTOCI. Les deux (2) suivants sont exploités par la société SPCI et le dernier appartient à la Société Multinationale de Bitumes (SMB).

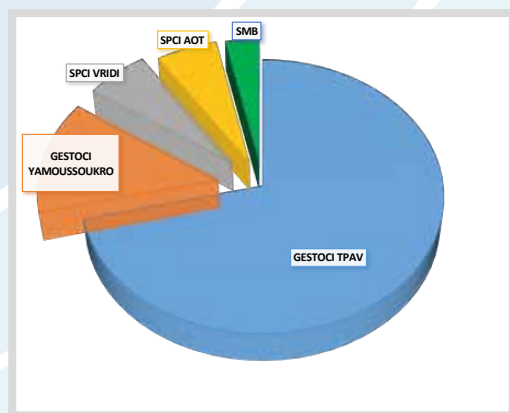
Le tableau suivant indique le nom des dépôts et leurs capacités respectives.

Tableau 20 : Dépôts pétroliers et leurs capacités (m³)

Produits	GESTOCI TPAV	GESTOCI YAMOUSSOUKRO	SPCI VRIDI	SPCI AOT	SMB
Bitume	1 512	0	0	0	15 000
DDO	15 000	0	0	0	0
Fuel oil	33 000	0	0	0	0
Gasoil	147 000	35 100	19 031	15 834	0
Kérosène	30 000	0	3 793	5 668	0
Super	96 000	25 600	5 064	5 495	0
TOTAL	322 512	60 700	27 888	26 997	15 000

Source : DGH





Graphique 14 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2021

La GESTOCI détient environ **85%** des capacités totales de stockage de produits dont **71%** au dépôt TPAV.

IV.1.2. Stockage de GPL

❖ Capacité de réception de GPL

La capacité de réception de GPL est de **21 800 TM** en 2021.

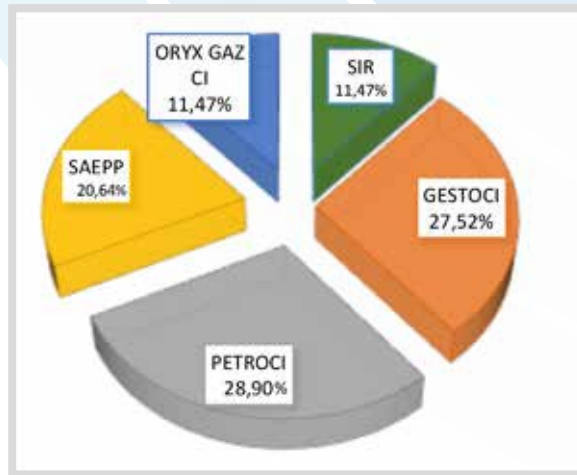
Le tableau suivant présente la répartition de la capacité de réception de GPL par dépôt.

Tableau 21 : Capacités de réception de GPL en 2021

SOCIETES	CAPACITES DE RÉCEPTIONS 2021 (TM)	Part des capacités en 2021 (%)
SIR	2 500	11,47
GESTOCI	6 000	27,52
PETROCI	6 300	28,90
SAEPP	4 500	20,64
ORYX GAZ CI	2 500	11,47
CUMUL	21 800	100

Source : DGH





Graphique 15 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2021

❖ Capacité de stockage de GPL

La capacité de stockage de GPL est de **25 167 TM** en 2021.

Le tableau suivant présente la répartition de la capacité de stockage de GPL par société et par localité.



Tableau 22 : Capacité de stockage de GPL de 2019 à 2021

SOCIETES	LOCALISATION	CAPACITES DE STOCKAGE 2019 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2020 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2021 (TM)
PETROCI-CI 11	Abidjan, Vridi	240	240	240
SIR	Abidjan, Vridi	2 500	2 500	2 500
GESTOCI	Abidjan, Vridi	4 000	4 000	6 000
PETROCI	Abidjan, Vridi (CE 1)			0
	Abidjan, Vridi (CE 2)	300	300	300
	Abidjan, Vridi (CE 3)	6 000	6 000	6 000
	Bouaké	77	77	77
SAEPP	Abidjan, Vridi	3 000	3 000	4 500
ORYX GAZ CI	Abidjan, Vridi	2 500	2 500	2 500
	Bouaké	155	155	155
	Abengourou	75	75	75
AOT GAZ	Abidjan, Vridi	325	325	325
SIMAM CI	Abidjan, Yopougon	875	875	875
SARA PETROLEUM	Abidjan, Yopougon	95	95	95
SAPHYR	Abidjan, Yopougon	63	63	63
BAAO ENERGY	Abidjan, Yopougon			110
ESSENCI VRIDI				0
GROUPE SWANN	Abidjan, Koumassi	21	21	82
	Bouaké	6	6	7
	Yamoussoukro			9
DISTRICOM	Yamoussoukro	--	39	164
	Bouaké			250
KAMA	Yamoussoukro			200
GAZ IVOIRE	San Pedro			640
CUMUL		20 232	20 271	25 167

Source : DGH



IV.2. TRANSPORT ET DISTRIBUTION DE PRODUITS PÉTROLIERS

IV.2.1. Transport par camion-citerne et pipeline

❖ Transport par Camion

Le transport des produits pétroliers sur le territoire ivoirien se fait principalement par camion-citerne.

Les camions qui assurent le transport de produits pétroliers sont recensés dans le tableau ci-après par tranche d'âge et par type de camions.

Tableau 23 : Camions de transport de produits pétroliers par âge

	Camions citernes pour produits liquides	Camions citernes pour gaz en vrac	Camions palettisés pour gaz en bouteilles	Total
Nombre de camions	2 025	201	1 189	3 415
Camions de moins de 15 ans d'âge (<15 ans)	1 057 soit 52,19%	91 soit 45,27%	574 soit 48,28%	1 722 soit 50,42%
Camions de plus de 15 ans d'âge (>15 ans)	968 soit 47,81%	110 soit 54,73%	615 soit 51,72%	1 693 soit 49,58%

Source : DGH

En 2021, sur **3 415** tracteurs et attelages enregistrés, **50,42%** ont moins de 15 ans d'âge et **49,58%** ont plus de 15 ans d'âge.

Par comparaison, sur 2 957 camions enregistrés au titre de l'année 2020, 46% avaient moins de 15 ans d'âge et 54% avaient plus de 15 ans d'âge.

Ce qui traduit un rajeunissement du parc automobile de **4,42%**.



❖ Transport par pipeline

Les volumes de produits pétroliers transférés du dépôt GESTOCI TPAV au Dépôt GESTOCI de Yamoussoukro au cours de l'année 2021 sont présentés dans le tableau ci-après.

Tableau 24 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2021

	MARCHÉ NATIONAL	MARCHE EXPORT	CUMUL
Super (LT Amb)	453 186 295	363 883 500	817 069 795
Gasoil (LT Amb)	512 423 930	174 702 000	687 125 930
CUMUL (LT Amb)	965 610 225	538 585 500	1 504 195 725

Source : PETROCI

Les quantités de super et de gasoil transférées en 2021 par pipeline tous marchés confondus donnent un volume total de **1 504 195 725 litres**, en hausse de **10,88%** par rapport à celles de 2020 (**1 356 602 431 litres**).

IV.2.2. Distribution de produits pétroliers

La distribution des produits pétroliers liquides et gazeux se fait à travers le réseau de stations-service et de dépôts consommateurs. Afin de mieux organiser le suivi des activités des installations recevant des produits pétroliers dudit réseau, l'administration en charge des hydrocarbures a subdivisé le territoire national en zones hydrocarbures et zones de compétences de l'administration des hydrocarbures.

Ainsi, avons-nous :

- ❖ Six (06) Zones Hydrocarbures réparties comme suit :

Tableau 25 : Répartition des Zones hydrocarbures

Zone Hydrocarbure	Chef-lieu de zone
Zone 1	ABIDJAN
Zone 2	BOUAKE
Zone 3	SAN-PEDRO
Zone 4	DALOA
Zone 5	ODIENNE
Zone 6	KORHOGO

Source : DGH



- ❖ Seize (16) Zones de compétence de l'administration des hydrocarbures réparties comme suit :

Tableau 26 : Répartition des Zones de compétence de l'administration des hydrocarbures

ADMINISTRATION DES HYDROCARBURES	CHEF LIEU	ZONE DE COMPÉTENCE
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	ABENGOUROU	District d'Abengourou et les Départements d'Agnibilékro , Tanda, Transua, Koun Fao
DIRECTION GÉNÉRALE DES HYDROCARBURES	ABIDJAN	District Autonome d'Abidjan et les départements d'Anyama, Bingerville, Grand- Bassam, Bonoua, Dabou, Jacqueville, Grand-Lahou, Sikensi et Alépé
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	BONDOUKOU	District de Bondoukou et les départements de Taoudi, Sogobango, Nassian, sandégué, Kouassi-Datéko, Tabagne, Bouna, Téhini, Doropo
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	BOUAKÉ	District de Bouaké, Départements de Béoumi, Botro, Bodokro, et Sakassou, Katiola, Niakaramadougou, Dabakala, Tortiya, Mankono et Dianra
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	DALOA	District de Daloa et les départements d'Issia, Bouaflé, Vavoua, Zuénoula, Saïoua, Séguéla, Kani, Dualla et Djibrosso
DIRECTION RÉGIONALE DE DUEKOUÉ	DUEKOUÉ	Départements de Duekoué, Bangolo, Facobly, Guézon, Gbapleu, Guiglo, Bloléquin, Touleupleu et Taï
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	KORHOGO	District de Korhogo et les Départements de Ferkessédougou, Ouangolo, M'Bengué, Sinématiali, Sirasso, Dikodougou, Napié, Tafiéré, Kong, Boundiali, Kasséré et Tengréla
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	MAN	District de Man et les Départements de Biankouma, Danané, Sipilou, Zouan- Hounien, Toubas, Ouaninou et Koro
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIÉNNE	ODIÉNNE	District d'Odienné et les Départements de Minignan, Madinani, Tienko, Goulia, Kaniasso, Bako, Gbéléban, Dioulatiédougou et Samatiguila
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PEDRO	SAN-PEDRO	District de San-Pédro et Départements de Sassandra, Tabou, Grand Bereby, et Grabo
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	YAMOUSSOUKRO	District de Yamoussoukro et les Départements de Toumodi, Tiébissou, Dimbokro, M'Batto, Didiévi, Bocanda, Djékanou, Taabo, Arrah, Bongouanou, Daoukro, Ouellé, Prikro et M'Bahiakro
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	ABOISSO	Départements d'Aboisso et d'Adiaké



ADMINISTRATION DES HYDROCARBURES	CHEF LIEU	ZONE DE COMPÉTENCE
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'AGBOVILLE	AGBOVILLE	Départements d'Agboville, Azaguié, Rubino, Adzopé et Akoupé,
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIVO	DIVO	Départements de Divo, Lakota, Guitry, Fresco et Tiassalé
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	GAGNOA	Départements de Gagnoa, Ouragahio, Oumé et Sinfra,
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	SOUBRÉ	Départements de Soubré, Buyo, Méagui et Grand-Zatry

Source : DGH

NB: La Direction Générale des Hydrocarbures a directement en charge l'instruction des dossiers relatives au district d'Abidjan et banlieue, bien que sa zone de compétence soit sur toute l'étendue du territoire national.

❖ Distributeurs agréés

Tableau 27 : Liste des Distributeurs agréés et leur nombre de stations-service en 2021

MARKETERS	NOMBRES DE STATIONS	PART(%)
225 Petroleum	5	0,41
African Petroleum	12	0,97
Afriq Oil	21	1,70
BV Petrogaz	1	0,08
Corlay	46	3,73
Côte d'Ivoire Lubrifiant	8	0,65
Delta Oil	24	1,94
Districom	15	1,22
Divine Oil	33	2,67
ESP SA	1	0,08
Essenci	8	0,65
First Petroleum	6	0,49
Gas And Oil	17	1,38
Groupe Swann	8	0,65
IDC	18	1,46
Ivoire GPL	11	0,89
Ivoire Lub	32	2,59
Ivoire Petroleum	2	0,16



MARKETERS	NOMBRES DE STATIONS	PART(%)
Ivoire Win	20	1,62
Klenzi Distribution	16	1,30
Laomat	1	0,08
Light Energie	2	0,16
Mount Meru Petroleum	1	0,08
Nissa Service	14	1,13
NPCI Limited	1	0,08
OLA Energy CI	97	7,86
Oryx Oil	22	1,78
PEPCI	30	2,43
Petro Ivoire	77	6,24
Powex Petrodji	3	0,24
Puma Energy CI	1	0,08
SAD (Atlantique Distribution)	4	0,32
Sam Agro	7	0,57
SAPE International	3	0,24
Saphyr	12	0,97
Sara Petroleum	30	2,43
SIDO	6	0,49
Sifo Energie	34	2,76
SIP	8	0,65
SODEPCI	18	1,46
SOGEL-CI	3	0,24
Star Oil	124	10,05
TotalEnergies Marketing CI	175	14,18
UDP	10	0,81
Vinko Petroleum	18	1,46
Vivo Energy CI	224	18,15
Youl Energy	5	0,41
TOTAL STATION	1 234	100

Source : DGH

VIVO ENERGY CI est le distributeur ayant le plus grand nombre de stations-service avec un total de deux cent vingt-quatre (224) stations, soit 18,15%, suivi par TotalEnergies Marketing CI avec cent soixante-quinze (175), soit 14,18% et STAR OIL avec cent vingt-quatre (124), soit 10,05%.



❖ Répartition des stations-service par région administrative

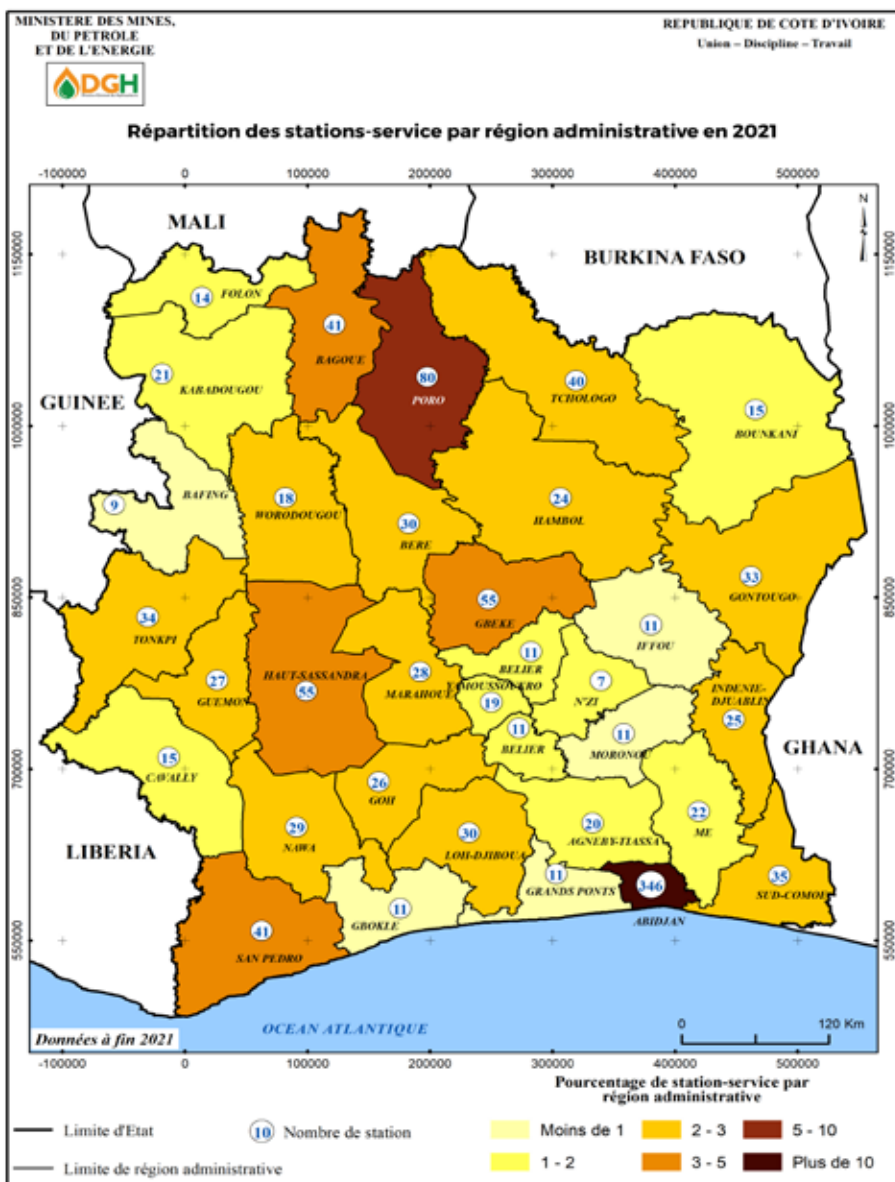
Tableau 28 : Répartition des stations-service par région administrative

REGIONS	NOMBRES DE STATIONS	TAUX %
DISTRICT ABIDJAN	344	27,88
AGNEBY TIASSA	22	1,78
BAFING	11	0,89
BAGOUE	45	3,65
BELIER	15	1,22
BERE	30	2,43
BOUNKANI	18	1,46
CAVALLY	16	1,30
FOLON	13	1,05
GBEKE	56	4,54
GKOKLE	12	0,97
GOH	31	2,51
GONTOUGO	35	2,84
GRANDS PONTS	12	0,97
GUEMON	25	2,03
HAMBOL	26	2,11
HAUT SASSANDRA	61	4,94
IFFOU	12	0,97
INDENIE DJUABLIN	25	2,03
KABADOUGOU	23	1,86
LA ME	24	1,94
LOH DJIBOUA	32	2,59
MARAHOUÉ	25	2,03
MORONOU	5	0,41
NAWA	29	2,35
N'ZI	14	1,13
PORO	91	7,37
SAN-PEDRO	41	3,32
SUD COMOE	30	2,43
TCHOLOGO	34	2,76
TONKPI	36	2,92
WORODOUGOU	25	2,03
YAMOOUSSOUKRO	16	1,30
Total général	1 234	100

Source : DGH

Toutes les régions de la Côte d'Ivoire abritent des stations-service de différents Marketeurs. Sur un total de 1 234 stations-service, le district d'Abidjan détient la plus forte implantation avec 344 (27,88%), suivi par les régions du Poro avec 91 (7,37%) et du Haut Sassandra avec 61 (4,94%). Quant aux régions du Moronou et du Bafing, elles sont les moins pourvues avec respectivement 5 et 11 stations- service.





Graphique 16 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2021

♦ .. Répartition des stations-service par Zone de compétence

Tableau 29 : Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale

DIRECTION RÉGIONALE ET DÉPARTEMENTALE	NOMBRE	TAUX (%)
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	26	2,11
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	53	4,29
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	114	9,24
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	101	8,18
DIRECTION RÉGIONALE DE DUÉKOUÉ	41	3,32
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	172	13,94
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	47	3,81
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNE	35	2,84
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PÉDRO	55	4,46
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	64	5,19
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	24	1,94
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'AGBOVILLE	29	2,35
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIVO	42	3,40
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	38	3,08
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	25	2,03
TOTAL GÉNÉRAL	866	70,18

Source : DGH

NB : Le nombre total de stations-service est de 1 234 dont 368, soit 29,82% compris dans le District d'Abidjan et Banlieue.

le District d'Abidjan et Banlieue concentre le plus grand nombre de stations-services, 368 stations-services, soit près de 29,82% de l'ensemble des 1 234 stations-service du territoire national.

La seconde zone de compétence est Korhogo avec 172 stations, soit 13,94%. Ces deux premières zones de compétence cumulent à elles seules **43,76%** des stations-service.

Le deuxième bloc est constitué des zones de compétence des Directions Régionales de Bouaké (114 stations) et de Daloa (101 stations). C'est donc un total de 225 stations qu'enregistre ce bloc. En termes de valeur relative, ces zones de compétence concentrent 17,42% des stations-service, avec respectivement 9,24% pour Bouaké et 8,18% pour Daloa.

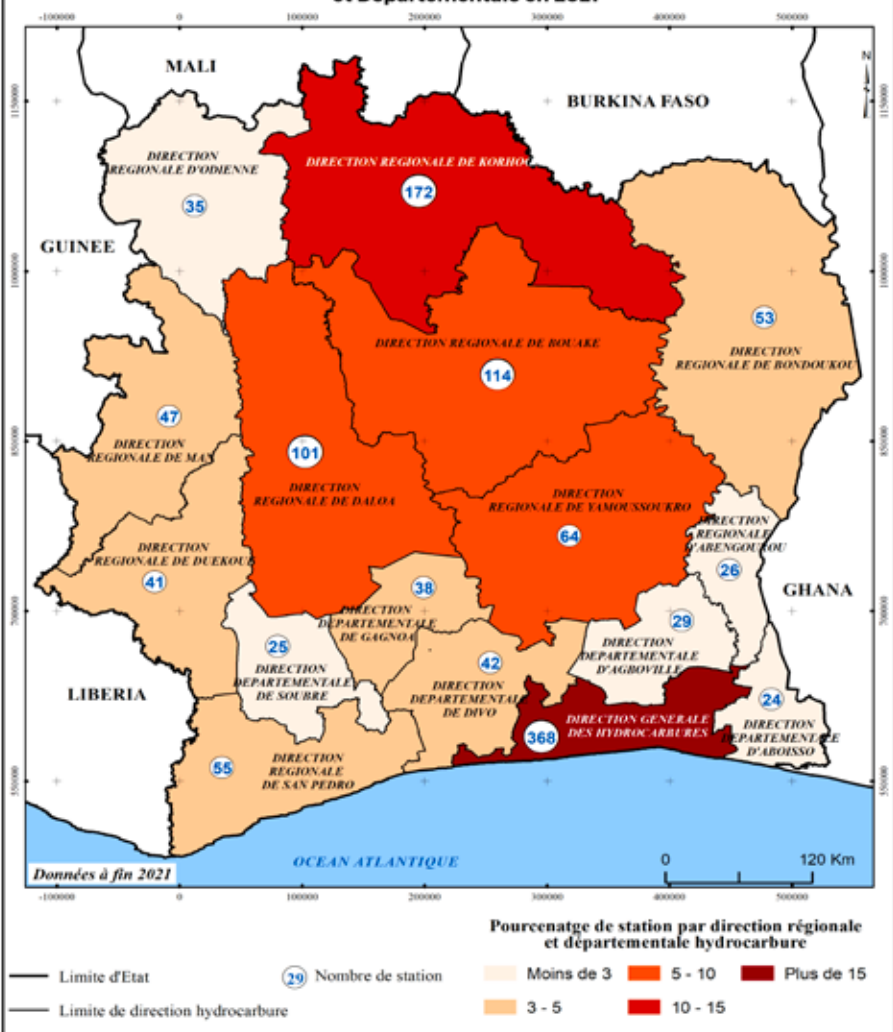


Le troisième bloc est celui des zone de compétence ayant des taux compris entre 3% et 6%. Il s'agit de San-Pédro, Man, Yamoussoukro, Duekoué, Bondoukou, Gagnoa et Divo qui totalisent ensemble, 340 stations-service, soit 27,55% des 1 234 stations-service dénombrées.

Le dernier bloc est constitué de cinq (05) zones de compétence que sont Abengourou, Aboisso, Agboville, Odiénné et Soubré . Elles concentrent **11,27%** des stations-service.



Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2021



Graphique 17 : Carte de Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2021



♦ ♦ Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

Tableau 30 : Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

ZONE HYDROCARBURE	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	489	39,63
ZONE 2	SAN-PÉDRO	82	6,65
ZONE 3	BOUAKÉ	97	7,86
ZONE 4	DALOA	250	20,26
ZONE 5	KORHOGO	214	17,34
ZONE 6	ODIENNÉ	102	8,27
TOTAL GÉNÉRAL		1 234	100

Source : DGH

L'analyse de la répartition des stations-service par zone hydrocarbures met en exergue quatre ensemble, avec deux extrêmes. La zone Abidjan avec 489 stations-service cumule 39,63% de l'ensemble des stations-service, tandis que les zones de San-Pédro et Bouaké ont respectivement 82 et 97 stations-service, soit 6,65% et 7,86% du total des stations-service.

Trois (3) blocs intermédiaires se trouvent entre les deux extrêmes. Le premier est constitué des régions de Korhogo et Daloa qui totalisent 566 stations, soit 45,97%. Dans le détail, Bouaké ne concentre que 8,27% des stations-service derrière Korhogo (17,34%) et (20,26%) Daloa.





Graphique 18 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures en 2021



❖ Dépôts consommateurs

◆ • Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

Tableau 31 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

RÉGION	NOMBRE	TAUX (%)
AGNEBY-TIASSA	35	3,48
BAFING	7	0,7
BAGOUÉ	9	0,9
BÉLIER	9	0,9
BÉRÉ	5	0,5
BOUNKANI	5	0,5
CAVALLY	16	1,59
DISTRICT AUTONOME D'ABIDJAN	507	50,45
DISTRICT AUTONOME DE YAMOUSSOUKRO	44	4,38
FOLON	2	0,2
GBÊKÊ	27	2,69
GBÔKLÉ	2	0,2
GOH	5	0,5
GONTOUGO	7	0,7
GRANDS PONTS	16	1,59
GUEMON	11	1,09
HAMBOL	7	0,7
HAUT-SASSANDRA	14	1,39
IFFOU	1	0,1
INDENIE-DJUABLIN	16	1,59
KABADOUGOU	7	0,7
LOH-DJIBOUA	20	1,99
MARAHOUÉ	5	0,5
MÉ	15	1,49
MORONOU	6	0,6
NAWA	10	1
N'ZI	1	0,1
PORO	21	2,09
SAN-PÉDRO	85	8,46
SUD-COMOÉ	50	4,98
TCHOLOGO	12	1,19
TONKPI	22	2,19
WORODOUGOU	6	0,6
TOTAL GENERAL	1 005	100

Source : DGH



Trente-une (31) régions administratives et deux (02) districts autonomes regroupent 1 005 dépôts consommateurs.

Le District d'Abidjan totalise 507 dépôts, soit 50,45% de l'ensemble. Quant aux régions de l'Iffou et du N'Zi, elles comptent chacune un (01) dépôt, soit 0,10% de l'ensemble. Cela traduit le caractère prédominant de la région d'Abidjan.

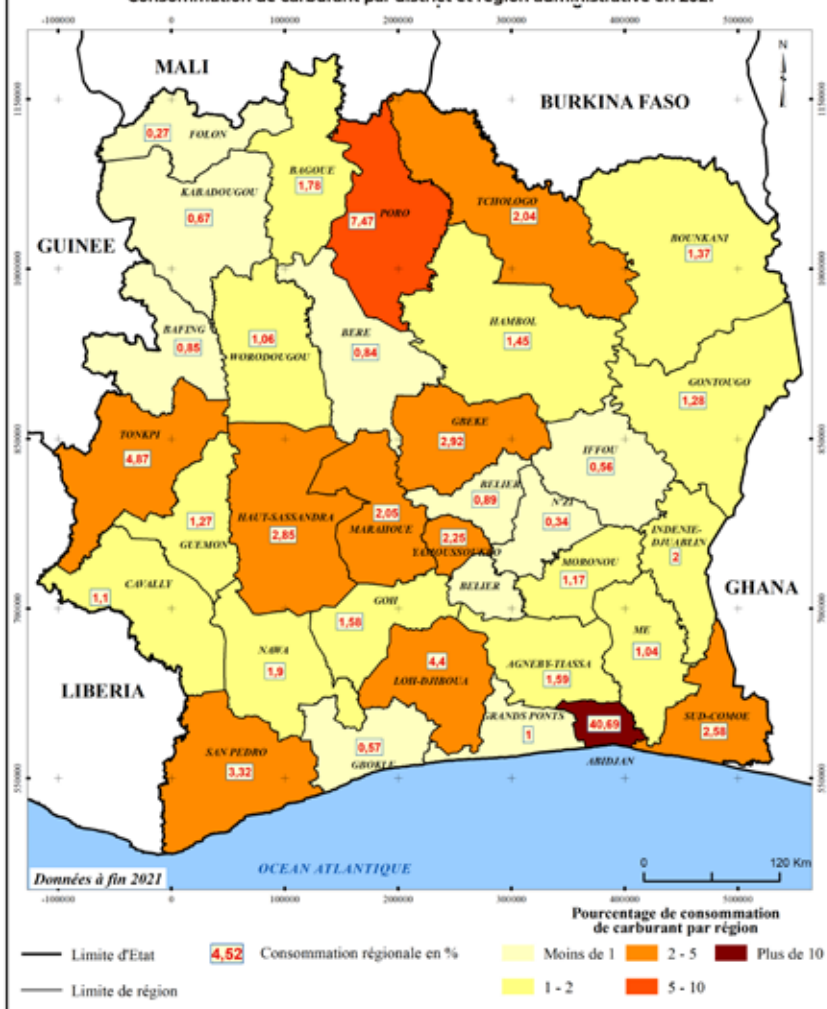
Après Abidjan, les régions de San-Pédro (85 dépôts) et du Sud-Comoé (50 dépôts) détiennent respectivement 8,46% et 4,98%, soit 13,44% à elles deux.

On constate que Abidjan, San-Pédro et le Sud-Comoé totalisent plus de 63% des dépôts consommateurs tandis que 37% des dépôts restants sont répartis de façon inégale entre 30 régions administratives, avec moins de 5% chacune. En effet, 17 régions se retrouvent avec des taux inférieurs à 1% de dépôts, soit 9,35% du total, 8 régions avec des taux compris entre 1 et 2, soit 11,94% de l'ensemble des dépôts consommateurs, 3 régions avec des taux compris entre 2 et 3, soit 6,97% et de deux régions avec des taux compris entre 3 et 5%, soit 7,86% de l'ensemble des dépôts consommateurs.

L'analyse spatiale montre que, Abidjan et ses 4 régions frontalières concentrent au total **61,99%** des dépôts.



Consommation de carburant par district et région administrative en 2021



Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2021

♦ ♦ Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence

Tableau 32 : Répartition de dépôts consommateurs par Zone de compétence.

DIRECTION REGIONALE ET DEPARTEMENTALE	NOMBRE	TAUX (%)
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	16	1,59
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	12	1,19
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	39	3,88
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	23	2,29
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	42	4,18
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	29	2,89
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIÉNNÉ	9	0,9
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PÉDRO	87	8,66
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	66	6,57
DIRECTION REGIONALE DE DUÉKOUÉ	27	2,69
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	27	2,69
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'AGBOVILLE	23	2,29
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIVO	32	3,18
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	9	0,9
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	10	1
TOTAL GÉNÉRAL	451	44,88

Source : DGH

NB : Le nombre total de dépôts consommateurs est de 1 005 dont 554, soit 55,12% sont à la charge de la DGH.

La Direction Générale des Hydrocarbures a directement en charge l'instruction des dossiers relatives au district d'Abidjan et banlieue, bien que sa zone de compétence soit sur toute l'étendue du territoire national.

La seconde zone de compétence est San-Pédro avec 87 dépôts, soit 8,66%. Ces deux premières zones de compétence cumulent à elles seules 63% des dépôts.

Sur seize (16) zones de compétence, quatorze (14) se partagent environ 37% des dépôts. Ce second groupe est dominé par les zones de compétence de Yamoussoukro, Korhogo et de Bouaké respectivement avec 6,57%, 4,18% et 3,88%, soit près de 14,63% de l'ensemble. Parmi les onze (11) zones de compétence restantes, la zone de compétence de Divo est en tête avec 3,18%, tandis que les zones de compétence de Gagnoa et d'Odiénné enregistrent les plus faibles taux avec 0,9% chacune.





Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale et Départementale en 2021

♦ ♦ Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures

Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures

ZONE HYDROCARBURE	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	649	64,58
ZONE 2	SAN-PÉDRO	97	9,65
ZONE 3	BOUAKÉ	68	6,77
ZONE 4	DALOA	110	10,95
ZONE 5	KORHOGO	54	5,37
ZONE 6	ODIÉNNÉ	27	2,69
TOTAL GÉNÉRAL		1 005	100

Source : DGH

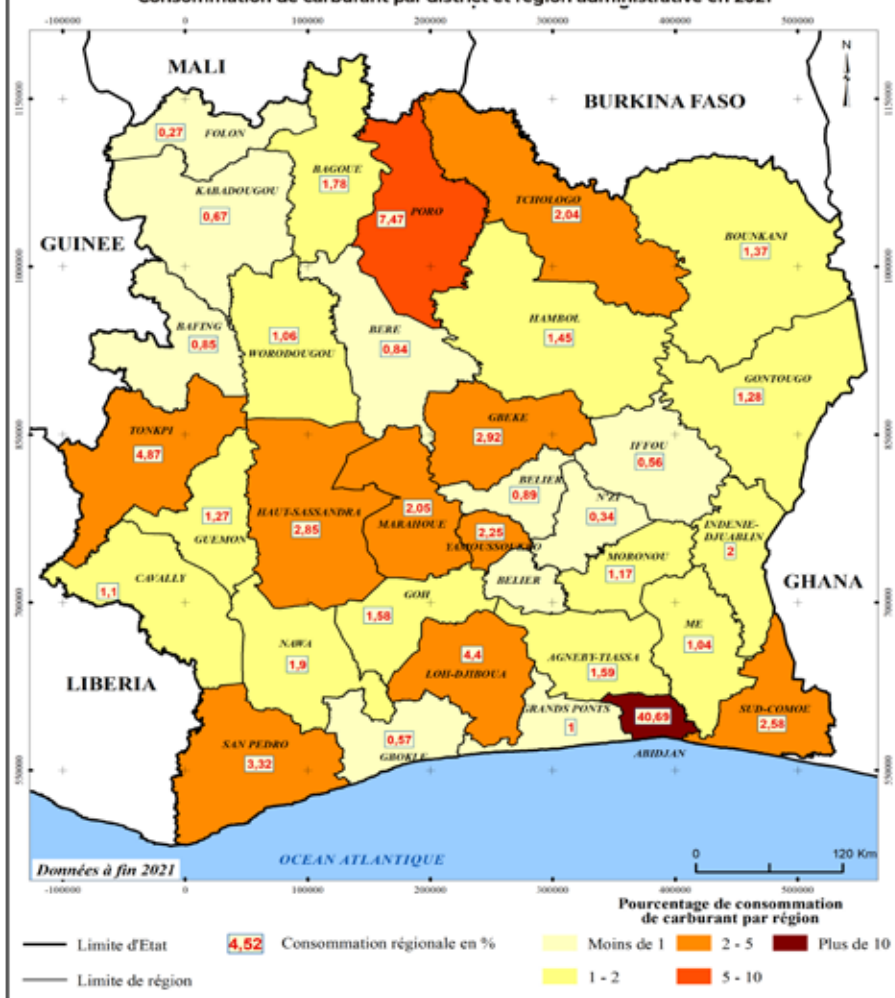
L'analyse de la répartition des dépôts par zone hydrocarbures met en exergue quatre (4) ensembles, avec deux extrêmes. Il s'agit de la zone Abidjan avec 649 dépôts, soit 64,58% de l'ensemble des dépôts consommateurs et d'Odiénné avec seulement 27 dépôts, soit 2,69% de l'ensemble.

Parmi les deux autres blocs, la zone de Daloa avec 110 dépôts enregistre plus de 10,95% du total.

Les zones de San-Pédro (97 dépôts), de Bouaké (68 dépôts) et de Korhogo (54 dépôts) cumulent toutes trois, 26,43% des dépôts consommateurs. De façon globale, l'on remarque une répartition inégale des dépôts sur l'étendue du territoire national. Le sud du pays, surtout la région d'Abidjan, est nettement doté en dépôts consommateurs par rapport au reste du pays.



Consommation de carburant par district et région administrative en 2021



Graphique 21 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2021



CHAPITRE 5

CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS

V.1. CONSOMMATION NATIONALE DE PRODUITS PÉTROLIERS LIQUIDES ET GAZIERS

V.1.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides

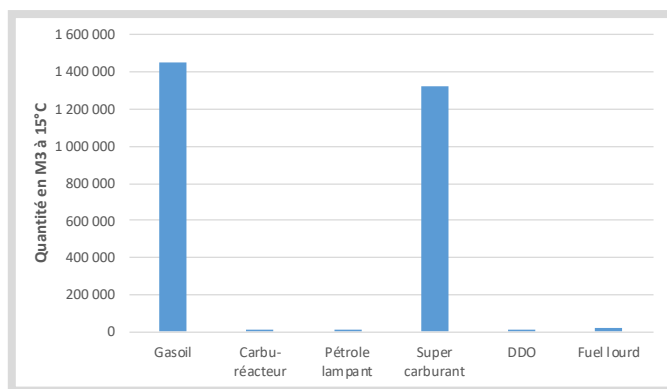
♦ • Consommation nationale de produits pétroliers liquides

La consommation nationale de produits pétroliers liquides s'est établie en 2021 à **2 818 740 m³ à 15°C**. La répartition de cette consommation par produit est présentée dans le tableau ci-dessous.

Tableau 34 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2021

Produits	Gasoil	Carbu-réacteur	Pétrole lampant	Super carburant	DDO	Fuel lourd	CUMUL
Quantité (M3 à 15°C)	1 447 540	15 756	7 408	1 322 121	6 352	19 563	2 818 740
Proportion(%)	51,35	0,56	0,26	46,90	0,23	0,69	100,00

Source : DOUANE



Graphique 22 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m3 à 15°C en 2021



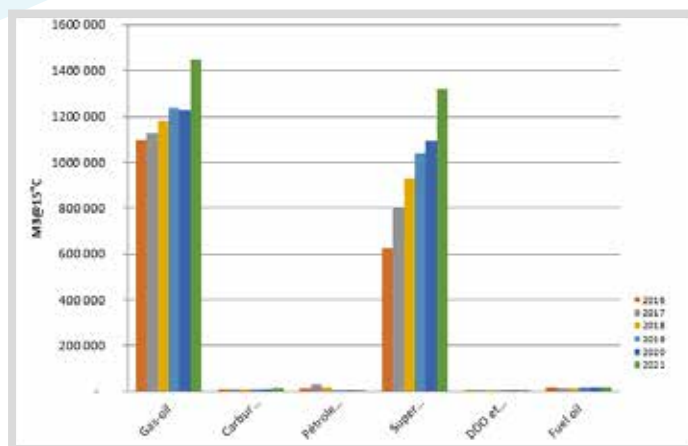
Le marché ivoirien de consommation en produits pétroliers est dominé par le gasoil avec 51,92% de la consommation totale, suivi du Super carburant avec 46,30%. Le DDO a la plus faible part du marché avec 0,28%.

Les tableaux suivants présentent l'évolution de la consommation nationale des produits pétroliers liquides durant ces six (06) dernières années.

Tableau 35 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2016 à 2021 (m³ à 15°C)

Produits pétroliers	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Gasoil	1 098 151	1 125 391	1 180 738	1 239 029	1 226 506	1 447 540
Carburéacteur	8 924	8 146	9 687	10 367	9 882	15 756
Pétrole lampant	16 423	27 380	20 552	6 837	6 199	7 408
Super carburant	625 727	802 095	929 667	1 037 616	1 093 735	1 322 121
DDO et DDO	7 930	6 127	5 885	6 509	6 540	6 352
Fuel oil	21 779	15 930	17 256	17 800	19 611	19 563

Source : DOUANE



Graphique 23 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2016 à 2021



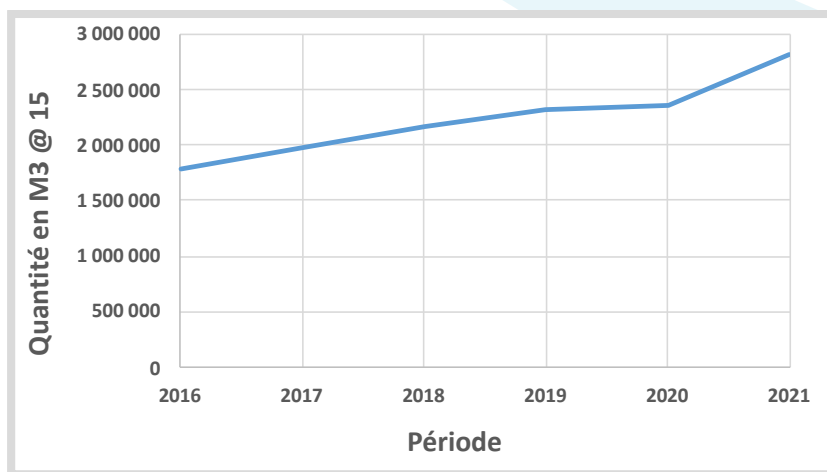
De 2016 à 2021, l'on observe un taux de croissance annuel de la consommation de Gasoil de **4,71%** et celui du Super carburant de **13,28%**. La forte croissance de la consommation de Super résulterait de la politique de fixation du prix du Super qui est pratiquement identique à celui du gasoil ces dernières années.

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2016 à 2021.

Tableau 36 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2016 à 2021 (m³ à 15°C)

Année	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Quantité (M³ @15°C)	1 778 933	1 985 069	2 163 785	2 318 158	2 362 473	2 818 740

Source : DOUANE



Graphique 24 : Evolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2016 à 2021

De 2016 à 2021, la consommation de produits pétroliers liquides a enregistré une progression annuelle d'environ **7,97%**. Cette croissance se justifie par le dynamisme de l'activité économique.



♦ • Part de marché par dépôt de produits pétroliers liquides mis à la consommation nationale en 2021

Les différents produits sont mis à la consommation à partir des quatre (04) dépôts pétroliers, TPAV, SPCI Vridi, SPCI AOT et GESTOCI Yamoussoukro.

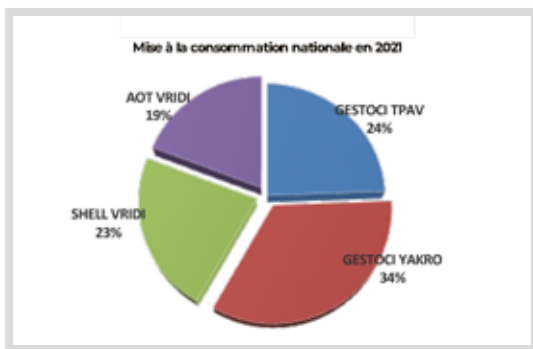
Tous produits confondus, les enlèvements sont assurés à 34% par GESTOCI Yamoussoukro, 24% par GESTOCI TPAV, 23% par SPCI VRIDI et 19% par SPCI-AOT.

Les dépôts TPAV, SPCI Vridi et SPCI AOT sont situés à Vridi et assurent donc 66% de la consommation nationale en produits pétroliers.

Le dépôt GESTOCI Yamoussoukro qui approvisionne les zones Nord et Centre du pays représente 34% de la consommation en produits pétroliers.

Concernant les produits blancs (Super carburant, Pétrole, Carburéacteur, Gasoil), les parts de marché par dépôt sont identiques aux parts de marché tous produits confondus.

Quant aux produits noirs (DDO, Fuel Oil), le dépôt GESTOCI TPAV a fourni la totalité des volumes consommés sur le territoire national en 2021. La situation était identique en 2020.



Source DGH

Graphique 25 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2021

♦ • Répartition de la consommation de carburant par Région et District

Le tableau ci-après fournit la consommation par région administrative de la Côte d'Ivoire.



Tableau 37 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district

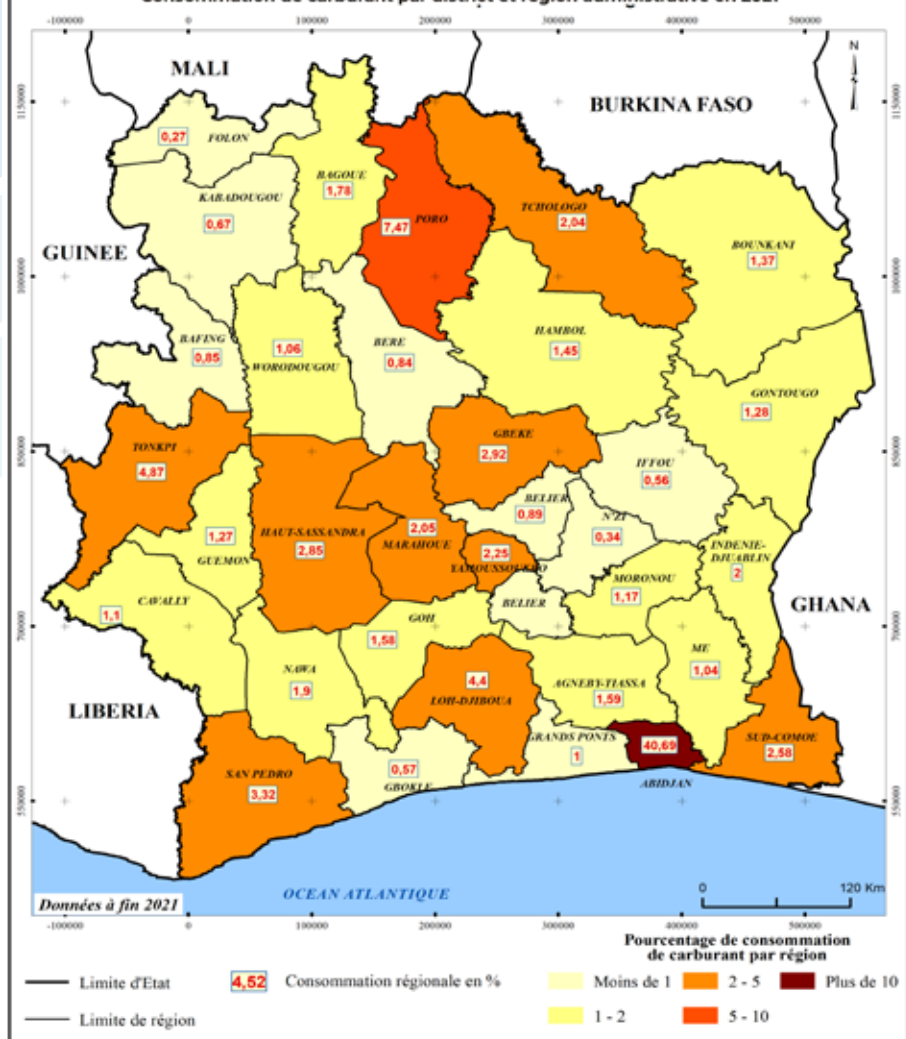
Région / District	Chef-Lieu	Consommation (Super, pétrole, gasoil) (%)
DISTRICT AUTONOME Abidjan	Abidjan	40,69
DISTRICT AUTONOME Yamoussoukro	Yamoussoukro	2,25
Région AGNEBY-TIASSA	Agboville	1,59
Région BAFING	Touba	0,85
Région BAGOUÉ	Boundiali	1,78
Région BÉLIER	Toumodi	0,89
Région BÉRÉ	Mankono	0,84
Région BOUNKANI	Bouna	1,37
Région CAVALLY	Guiglo	1,1
Région FOLON	Minignan	0,27
Région GBÈKÈ	Bouaké	2,92
Région GBÔKLÉ	Sassandra	0,57
Région GOH	Gagnoa	1,58
Région GONTOUGO	Bondoukou	1,28
Région GRANDS PONTS	Dabou	1,00
Région GUEMON	Duékoué	1,27
Région HAMBOL	Katiola	1,45
Région HAUT SASSANDRA	Daloa	2,85
Région IFFOU	Daoukro	0,56
Région INDENIÉ DJUABLIN	Abengourou	2,00
Région KABADOUGOU	Odienné	0,67
Région LA MÉ	Adzopé	1,04
Région LOH-DJIBOUA	Divo	4,40
Région MARAHOUE	Bouaflé	2,05
Région MORONOU	Bongouanou	1,17
Région NAWA	Soubre	1,90
Région N'ZI	Dimbokro	0,34
Région PORO	Korhogo	7,47
Région SAN-PÉDRO	San-Pédro	3,32
Région SUD COMOÉ	Aboisso	2,58
Région TCHOLOGO	Ferké	2,04
Région TONKPI	Man	4,87
Région WORODOUGOU	Séguéla	1,06
TOTAL		100,00

Source : DGH

Le **District d'Abidjan** représente la plus forte zone de consommation de carburant avec **40,69%** de la consommation totale, suivi de deux (02) autres régions, celles du **Poro** et du **Tonkpi** avec respectivement **7,47%** et **4,87%**.



Consommation de carburant par district et région administrative en 2021



Graphique 26 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2021



V.1.2. Consommation nationale de GPL

❖ Consommation nationale de GPL

La consommation nationale de GPL, reconstituée à partir des ventes des marketeurs, est estimée à **514 444 TM**. La commercialisation est faite sous plusieurs types de conditionnement.

Tableau 38 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2021

	B6	B12	B25	B28	B32 à B50	VRAC	Cumul
Quantité (TM)	397 313	56 980	814	1 160	1 577	56 601	514 444
Proportion (%)	77,23	11,08	0,16	0,23	0,31	11	100

Source : DGH

La consommation de GPL en 2021 est dominée par les emballages de 6 kilogrammes (B6) et de 12,5 kilogrammes (B12), représentant respectivement 77,23% et 11,08% de la consommation nationale. Ces deux (02) emballages sont principalement destinés aux ménages et représentent 88,31% de la consommation nationale de GPL.

♦ • Emballages B6

Le tableau ci-après indique l'évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6 de 2016 à 2021.

Tableau 39 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Quantité (TM)	169 349	209 968	264 152	289 547	339 184	397 313
Part de marché (%)	62,98	65,72	70,38	73,64	76,39	77,23

Source : DGH

La consommation nationale de GPL en B6 affiche une croissance au cours des six (06) dernières années. En effet, elle est passée de 169 349 TM en 2016 (62,98% de la consommation nationale globale de GPL) à 397 313 TM en 2021 (77,23% de la consommation nationale globale de GPL).



♦ • Emballages B12

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12 de 2016 à 2021.

Tableau 40 : Evolution de la consommation nationale de gaz butane en B12

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Quantité (TM)	59 956	61 595	63 114	60 203	59 465	56 980
Part de marché (%)	22,30	19,28	16,96	15,31	13,40	11,08

Source : DGH

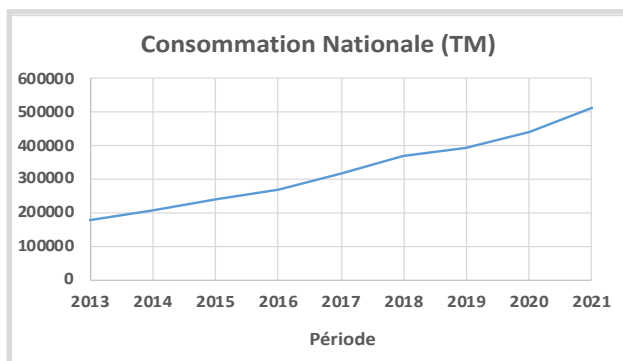
Il est important de noter que, depuis 2018, la consommation nationale de GPL en B12 connaît une baisse. Elle passe de 63 114 TM en 2018 à 56 980 TM en 2021. Ainsi, la proportion de B12 dans la consommation nationale de GPL est passée de 16,96% en 2018 à 11,08% en 2021.

Quant au gaz butane vendu non subventionné et utilisé par les particuliers et industries, il représente respectivement 0,31% pour les emballages conditionnés (B32 à B50) et 11% pour le vrac, de la consommation nationale.

Tableau 41 : Evolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2021

Année	2013	2014	2015	2016	2017	2018*	2019	2020	2021
Consommation Nationale (TM)	179 338	205 889	241 887	268 884	319 473	372 095	393 220	443 991	514 444
Variation (%)	-	14,81	17,48	11,16	18,81	16,47	5,68	12,91	15,87

Source : DGH



Graphique 27 : Evolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2021

De 2013 à 2021, la consommation nationale de GPL a enregistré une croissance moyenne de 12,42%, avec une croissance de 2020 à 2021 de 15,87%.



❖ Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district

Tableau 42 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district

Région / District	Chef-Lieu	Consommation BUTANE (%)
DISTRICT AUTONOME Abidjan	Abidjan	46,68
DISTRICT AUTONOME Yamoussoukro	Yamoussoukro	4,66
Région AGNEBY-TIASSA	Agboville	3,66
Région BAFING	Touba	0,16
Région BAGOUÉ	Boundiali	0,29
Région BÉLIER	Toumodi	0,87
Région BÉRÉ	Mankono	0,25
Région BOUNKANI	Bouna	1,39
Région CAVALLY	Guiglo	1,09
Région FOLON	Minignan	0,00
Région GBÊKÊ	Bouaké	5,36
Région GBÔKLÉ	Sassandra	0,25
Région GOH	Gagnoa	2,87
Région GONTOUGO	Bondoukou	0,98
Région GRANDS PONTS	Dabou	2,18
Région GUEMON	Duékoué	0,62
Région HAMBOL	Katiola	0,6
Région HAUT SASSANDRA	Daloa	3,75
Région IFFOU	Daoukro	0,67
Région INDENIÉ DJUABLIN	Abengourou	1,99
Région KABADOUGOU	Odienné	0,27
Région LA MÉ	Adzopé	1,42
Région LOH-DJIBOUA	Divo	2,35
Région MARAHOUÉ	Bouaflé	1,42
Région MORONOU	Bongouanou	0,21
Région NAWA	Soubré	2,20
Région N'ZI	Dimbokro	0,49
Région PORO	Korhogo	1,00
Région SAN-PÉDRO	San-Pédro	4,94
Région SUD COMOÉ	Aboisso	6,86
Région TCHOLOGO	Ferké	0,43
Région TONKPI	Man	1,78
Région WORODOUGOU	Séguéla	0,32
Total		100

Source : DGH

NB : Consommation de la région du Folon: 19,181 TM



Le district d'Abidjan, avec environ 21% de la population enregistre 46,68% de la consommation nationale, suivi d'Aboisso, Bouaké et de San-Pédro avec respectivement 6,86% ; 5,36% et 4,94%.



Graphique 28 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région administrative en 2021



V.2. PRIX DES PRODUITS PÉTROLIERS

V.2.1. Prix de vente des produits pétroliers liquides

Les prix de vente mensuels à la pompe des principaux carburants pratiqués en 2021 sont indiqués dans le tableau suivant :

Tableau 43 : Prix de vente mensuel des carburants à la pompe

	Prix à la Pompe en 2021 (FCFA/litre)												
	janv.	févr.	mars	avr.	mai	juin	juil.	août	sept.	oct.	nov.	déc.	Moyenne
Super sans plomb	600	600	600	600/615*	615	615	615	615	615	615	615	615	610
Gasoil moteur	600	600	600	600/615*	615	615	615	615	615	615	615	615	610
Pétrole lampant	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555

Source : DGH

* Prix valable à compter du 6 avril 2021

La moyenne du prix de vente du super en 2021 s'est établie à **610 francs CFA/L** contre 603 francs CFA/L en 2020. Quant à celui du gasoil, il est également de **610 francs CFA/L** contre 598 francs CFA/L en 2020. Pour ce qui est du pétrole lampant, son prix à la pompe en 2021, s'est stabilisé à 555 francs CFA/L comme en 2021.

V.2.2. Prix de vente du gaz butane et subvention

❖ Prix de vente du gaz butane

Les prix de vente du gaz butane sont définis suivant deux arrêtés.

Le premier arrêté interministériel N°0004/MPE/MPMB/MPMEF/MCAPPME du 04 février 2015, fixe le prix des emballages subventionnés, à savoir les emballages dont la charge est comprise entre 6 et 28 kilogrammes et qui sont destinés aux ménages. Les prix moyens pratiqués pour ces types d'emballages sont présentés dans le tableau ci-dessous.

Tableau 44 : Prix du gaz butane conditionné et subventionné

Type d'emballage	B6	B12	B15	B17	B25	B28
Prix subventionné (FCFA/ kg)	333,333	416,000	464,286	464,286	464,286	464,286
Prix emballage (FCFA)	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000

Source : DGH



74

Pour les emballages non subventionnés, les prix sont définis par l'arrêté N°37/MMPE/MPMEF/MCAP du 29 mars 2013. Le prix est obtenu en multipliant le prix du gaz vrac par la masse de l'emballage.

Par ailleurs, lorsque le prix du kilogramme de gaz vrac est inférieur aux prix subventionnés, on applique le prix du gaz butane vrac.

Ainsi, sur la période de janvier à décembre 2021, tous les types d'emballages ont bénéficié de subvention de la part de l'Etat. Le tableau ci-après indique les prix pratiqués par mois.

Tableau 45 : Prix de vente du gaz butane vrac et conditionné subventionné

Produits	Butane vrac industriel (F CFA/Kg)	Bouteilles de 6 kg	Bouteilles de 12,5 kg	Bouteilles de 15 kg	Bouteilles de 17,5 kg	Bouteilles de 25 kg	Bouteilles de 28 kg
janv.-21	493,083	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
févr.-21	510,343	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mars-21	535,686	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
avr.-21	535,686	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mai-21	509,822	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juin-21	486,154	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juil.-21	517,576	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
août-21	586,820	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
sept.-21	606,608	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
oct.-21	629,815	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
nov.-21	717,419	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
déc.-21	717,419	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
Moyenne	570,536	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000

Source : DGH

❖ Subvention sur le prix de vente du gaz butane conditionné

Au cours de l'année 2021, la subvention sur les ventes de gaz butane destiné aux ménages s'est élevée à environ 116,203 milliards de FCFA contre 52,43 milliards de francs CFA en 2020, soit une **hausse** de **121,63%** par rapport à 2020. Cette subvention est répartie comme suit : 107,540 milliards de francs CFA pour les emballages B6, soit 92,5%, 8,492 milliards de francs CFA pour les emballages B12, soit 7,3%, 73 millions de francs CFA pour les emballages B25, soit 0,1% et 99 millions de francs CFA pour les emballages B28, soit 0,1%.



V.3. QUALITÉ DU CARBURANT

Le contrôle de la qualité des produits pétroliers vendus dans les stations-service s'est appuyé jusqu'en août 2019, sur la technique de la densité (masse volumique à 15 ° C) des produits pétroliers par la méthode du tube en U.

❖ **Super carburant sans plomb**

- ◆ Masse volumique à 15°C (NF T60-172) / (NF EN ISO 12185) / (ASTM D-1298)

❖ **Gasoil moteur**

- ◆ Masse volumique à 15°C (NF T60-101, NF T60-172) / (NF EN ISO 12185) / (ASTM D-1298).

En août 2019, la DGH a mis en route l'unité mobile de contrôle qualité des carburants qui effectue les analyses in-situ des produits pétroliers. Les analyses effectuées sont : la densité, la distillation, le point éclair, la teneur en eau, la teneur en soufre et la coloration du produit.

Le contrôle de la qualité des carburants effectué par la DGH sur la période de janvier à décembre 2021 avec l'unité mobile de contrôle qualité des carburants a porté sur **689 stations-service**.

Les stations-service contrôlées ont donné lieu aux prélèvements de **3 347** échantillons qui se répartissent comme suit :

- ◆ **1 683** échantillons de **Super** avec une densité minimale de 750,1 et maximale de 777,0 ;
- ◆ **1 664** échantillons de **Gasoil** avec une densité minimale de 846,3 et maximale de 872,6.

Les résultats des analyses réalisées ont indiqué **un taux global de conformité de 99,56%**.

Ces contrôles sont réalisés en conformité aux spécifications des produits pétroliers contenues dans le décret n°2013-220 du 22 mars 2013, portant modification du décret n°2005-04 du 6 janvier 2005, fixant les spécifications des produits pétroliers.

Ainsi les plages des densités respectives et les normes correspondantes au super et au gasoil sont les suivantes :

- ◆ Spécification super carburant sans plomb 91 sur la masse volumique comprise entre 0,720 et 0,790 kg/l à 15°C (NF T60-172) / (NF EN ISO 12185) / (ASTM D-1298) ;



- ❖ Spécification gasoil moteur sur la masse volumique comprise entre 0,820 et 0,880 kg/l, à 15°C (NF T60-101, NF T60-172) / (NF EN ISO 12185) / (ASTM D1298).

V.4. FISCALITÉ

La fiscalité dans le secteur pétrolier porte sur l'amont et l'aval. Cependant, si la fiscalité de l'aval est de droit commun, celle de l'amont est particulière et régie par le Code Pétrolier et les Contrats de Partage de Production (CPP).

V.4.1. Fiscalité de l'amont pétrolier (Exploration-Production)

Dans l'amont pétrolier, les principaux impôts et taxes applicables aux entreprises sont :

- ❖ L'impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux (BIC) ;
- ❖ Les taxes d'exploitation pétrolière ;
- ❖ Les bonus (bonus de signature et bonus de production).

Conformément au Code Pétrolier et au Contrat de Partage de Production, la part de la production revenant à l'Etat, inclut l'impôt BIC à la charge de la compagnie pétrolière.

De même, le Contracteur est exempt de tous autres impôts, droits, taxes ou contributions de quelque nature que ce soit, frappant les opérations pétrolières et tout revenu y afférant. Cette exonération est également étendue aux sous-traitants et aux sociétés affiliées.

- ❖ **L'impôt sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux (BIC) sur le pétrole et le gaz.**

Pour l'année 2021, les montants des impôts et taxes inscrits au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures sont :



Tableau 46 : Impôts et taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE en 2021

	Montant (milliards FCFA)
BIC / pétrole et gaz	2021
Pétrole	21,8
Gaz	53,5
TOTAL	75,3

Source : MEF, DGE/DCPE

Le tableau suivant illustre l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2016 à 2021 :

Tableau 47 : Impôts de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2016 à 2021

	Montant (milliards FCFA)					
BIC / pétrole et gaz	2016	2017	2018	2019	2020*	2021
Pétrole	8,2	8,9	39,6	48,4	15,6	21,8
Gaz	46,8	55,2	47,8	52,2	49,8	53,5
TOTAL	55,0	64,1	87,3	100,6	65,4	75,3

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

❖ Les taxes d'exploitation pétrolière et gazière.

Pour l'année 2021, les taxes inscrites au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures sont :

Tableau 48 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE en 2021

	Montant (milliards FCFA)
Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2021
Pétrole	9,3
Gaz	22,9
TOTAL	32,3*

Source : MEF, DGE/DCPE

Le tableau ci-après indique l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2016 à 2021.



Tableau 49 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2016 à 2021

Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2016	Montant (milliards FCFA)				
		2017	2018	2019	2020*	2021
Pétrole	3,5	3,8	17,0	20,8	6,7	9,3
Gaz	20,0	23,7	20,5	22,4	21,3	22,9
TOTAL	23,6	27,5	37,4	43,2	28,0*	32,3

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

❖ Les Bonus de signature Pétrole et Gaz

Pour l'année 2021, les bonus de signature inscrits au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures s'élèvent à **1,9 milliard de francs CFA**.

Tableau 50 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2015 à 2021

	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021
Bonus de signature (milliards FCFA)	17,5	5,5	3,3	6,0	8,1	0,0	1,9

Source : MEF, DGE/DCPE

❖ Récapitulatif des Revenus pétroliers et gaziers de 2016 à 2021.

Tableau 51 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2016 à 2021 en milliards FCFA

	2 016	2 017	2 018	2 019	2020*	2021
BIC pétrole et gaz	55,0	64,1	87,3	100,6	65,4	75,3
Pétrole	8,2	8,9	39,6	48,4	15,6	21,8
Gaz	46,8	55,2	47,8	52,2	49,8	53,5
Taxes d'exploitation	23,6	27,5	37,4	43,2	28,0	32,3
Pétrole	3,5	3,8	17,0	20,8	6,7	9,3
Gaz	20,0	23,7	20,5	22,4	21,3	22,9
Recettes de pétrole	11,7	12,7	56,5	69,2	22,2	31,2
Recettes de gaz	66,8	78,9	68,2	74,5	71,2	76,5
RECETTES TOTALES (PETROLE ET GAZ)	78,5	91,5	124,8	143,7	93,4	107,6
Bonus de signature	5,5	3,3	6,0	8,1	0,0	1,9
REVENUS (Pétrole & Gaz)	84,0	94,8	130,8	151,8	93,4	109,5

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE



V.4.2. Fiscalité sur les produits pétroliers

Les droits et taxes du cordon douanier regroupent les prélèvements ci-après, applicables suivant la position tarifaire du produit pétrolier :

- ❖ La Taxe Spécifique Unique (TSU) ;
- ❖ Les Droits de Douane (DD) ;
- ❖ La Redevance Statistique (RST) ;
- ❖ La Taxe sur la Valeur Ajoutée (TVA).

Au titre de l'année 2021, les droits émis sur les produits pétroliers sont de **449,362 milliards de francs CFA** contre 545,277 milliards de francs CFA à la même période en 2020, soit une régression de **17,59%** due à un niveau de taxation moyen des produits pétroliers en baisse par rapport à celui de 2020, lequel est induit par le maintien des prix à la pompe du Super et du Gasoil.

Le tableau suivant montre le détail des droits et taxes mensuels par litre à 15°C, liquidés sur le Super, le Pétrole et le Gasoil.



81

DETAILS DES DROITS ET TAXES DOUANES (FCFA/ @15°C) EN 2021													
	1-janv.- 21	1-févr.- 21	1-mars- 21	1-avr.-21	6-avr.-21	1-mai-21	1-juin-21	1-juil.- 21	1-août- 21	1-sept.- 21	1-oct.- 21	1-nov.- 21	1-déc.- 21
Base Taxable (BT)	188,39	211,63	237,07	274,60	274,60	274,60	284,20	296,77	205,77	205,77	205,77	91,00	95,69
Droits d'Entrée (DD)	18,84	21,16	23,71	27,46	27,46	27,46	28,42	29,68	20,58	20,58	20,58	9,10	9,57
Redevance Statistique (RST)	1,88	2,12	2,37	2,75	2,75	2,75	2,84	2,97	2,06	2,06	2,06	0,91	0,96
Taxe Spécifique Unique (TSU)	181,38	155,93	132,85	86,40	100,44	100,44	95,17	76,01	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
TVA	35,14	35,18	35,64	35,21	36,47	36,47	36,96	36,49	27,13	27,13	27,13	15,66	16,13
Cumul	237,25	214,39	194,57	151,81	167,12	167,12	163,39	145,14	122,76	122,76	122,76	98,67	99,65
Base Taxable (BT)	1 504,25	1 389,21	1 232,20	1 102,70	1 102,70	1 102,70	1 052,68	948,53	848,31	848,31	802,23	470,70	470,70
Droits d'Entrée (DD)	75,21	69,46	61,61	55,14	55,14	55,14	52,63	47,43	42,42	42,42	40,11	23,54	23,54
Redevance Statistique (RST)	15,04	13,89	12,32	11,03	11,03	11,03	10,53	9,49	8,48	8,48	8,02	4,71	4,71
Taxe Spécifique Unique (TSU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TVA	143,51	132,53	117,55	105,20	105,20	105,20	100,43	90,49	80,93	80,93	76,53	44,90	44,90
Cumul	233,76	215,88	191,48	171,36	171,36	171,36	163,59	147,40	131,83	131,83	124,67	73,15	73,15
Base Taxable (BT)	205,25	220,43	243,38	267,72	267,72	260,93	270,75	290,47	302,38	302,38	310,90	325,88	238,44
Droits d'Entrée (DD)	20,53	22,04	24,34	26,77	26,77	26,08	27,07	29,05	30,24	30,24	31,09	32,59	23,84
Redevance Statistique (RST)	2,05	2,20	2,43	2,68	2,68	2,61	2,71	2,90	3,02	3,02	3,11	3,26	2,38
Taxe Spécifique Unique (TSU)	194,55	177,24	149,88	124,53	138,58	147,29	134,56	113,55	99,18	99,18	90,30	25,00	25,00
TVA	38,01	37,97	37,80	37,95	39,22	39,31	39,16	39,24	39,13	39,13	39,19	34,81	26,07
Cumul	255,14	239,46	214,45	191,93	207,25	215,29	203,50	184,74	171,57	171,57	163,68	95,65	77,30

Tableau 52 : Prélèvements (FCFA/ l @15°C) au cordon douanier par mois en 2021

Source : DGH



BP V 42 Abidjan
Immeuble SciAm - 5^e étage
Abidjan, Plateau
Tél.: +225 27 20 21 42 46
Fax.: +225 27 20 21 41 29