



SOMMAIRE

Liste des tableaux	3
Liste des graphiques.....	6
Mot du Directeur Général des Hydrocarbures	9
Liste des abréviations.....	11
Indicateurs clés en 2022	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.....	19
I.6. Production de pétrole brut et de gaz naturel	20
I.6.1. Production de pétrole brut.....	21
I.6.2. Production de gaz naturel.....	22
I.7. Prix du baril de pétrole brut (brent).....	25
CHAPITRE II : RAFFINAGE.....	27
II.1. Pétrole brut traité par la SIR.....	27
II.2. Production de produits pétroliers par la SIR.....	27
II.3. Marge brute de raffinage de la SIR	29
CHAPITRE III : IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS	31
III.1. Importation de pétrole brut	31
III.2. Importation de produits liquides semi-finis.....	32
III.3. Importation de gaz de pétrole liquéfié (GPL)	32
III.4. Exportation de pétrole brut	33

III.5. Exportation de produits pétroliers	34
III.6. Terminaux pétroliers	35
III.6.1. Appontements pétroliers	36
III.6.2. Caractéristiques des bouées CBM et SPM	36

CHAPITRE IV : STOCKAGE, TRANSPORT ET DISTRIBUTION

DES PRODUITS PÉTROLIERS	37
IV.1. Stockage des produits pétroliers	37
IV.1.1. Stockage de produits pétroliers liquides	37
IV.1.2. Stockage de GPL	38
IV.2. Transport et distribution de produits pétroliers	40
IV.2.1. Transport par camion-citerne et pipeline	40
IV.2.2. Distribution de produits pétroliers	41

CHAPITRE V : CONSOMMATION DE PRODUITS PÉTROLIERS

V.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides et gaziers	59
V.1.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides	59
V.1.2. Consommation nationale de GPL	66
V.2. Prix des produits pétroliers	71
V.2.1. Prix de vente des produits pétroliers liquides	71
V.2.2. Prix de vente du gaz butane et subvention	71
V.3. Qualité du carburant	73
V.4. Fiscalité	74
V.4.1. Fiscalité de l'amont pétrolier (exploration-production)	74
V.4.2. Fiscalité sur les produits pétroliers	77



LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv à Déc. 2022)	16
Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2022.....	20
Tableau 3 : Liste des blocs en production et leurs opérateurs	20
Tableau 4 : Production de pétrole brut par bloc de 2017 à 2022	21
Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2017 à 2022	21
Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2017 à 2022	23
Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2017 à 2022	24
Tableau 8 : Ventes de gaz naturel aux industries de 2018 à 2022.....	25
Tableau 9 : Pouvoir calorifique du gaz naturel	25
Tableau 10 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2022.....	25
Tableau 11 : Caractéristiques des pétroles bruts traités par la SIR	27
Tableau 12 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR	28
Tableau 13 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2022	29
Tableau 14 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2022.....	31
Tableau 15 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés.	32
Tableau 16 : Quantités de GPL importé en 2022	32
Tableau 17 : Exportations de pétrole brut.....	33
Tableau 18 : Quantités de produits pétroliers exportés.....	34
Tableau 19 : Caractéristiques des appontements	36
Tableau 20 : Caractéristiques des bouées	36
Tableau 21 : Dépôts pétroliers et leurs capacités (m ³)	37
Tableau 22 : Capacités de réception de GPL en 2022.....	38
Tableau 23 : Capacités de stockage de GPL de 2020 à 2022	39
Tableau 24 : Tranches d'âges des camions de transport de produits pétroliers	40
Tableau 25 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2022.....	41
Tableau 26 : Répartition des Zones hydrocarbures.....	42
Tableau 27 : Répartition des Zones de compétence de l'administration des hydrocarbures.....	42
Tableau 28 : Liste des Distributeurs agréés en activité et leur nombre de stations-service en 2022.....	44
Tableau 29 : Répartition des stations-service par région administrative.....	45



Tableau 30 : Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale	48
Tableau 31 : Répartition des stations-service par Zone hydrocarbures.....	50
Tableau 32 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative.....	52
Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence.....	55
Tableau 34 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures.....	57
Tableau 35 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2022.....	59
Tableau 36 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2022 (m ³ à 15°C).....	60
Tableau 37 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2017 à 2022 (m ³ à 15°C).....	61
Tableau 38 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district.....	63
Tableau 39 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2022.....	66
Tableau 40 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6.....	66
Tableau 41 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12.....	67
Tableau 42 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2022.....	67
Tableau 43 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district	68
Tableau 44 : Prix de vente mensuel des carburants à la pompe.....	71
Tableau 45 : Prix du gaz butane conditionné et subventionné	71
Tableau 46 : Prix de vente du gaz butane vrac et conditionné subventionné	72
Tableau 47 : Prix de vente du HVO de 2020 à 2022 (FCFA /Tonnes).....	73
Tableau 48 : Spécifications du Gasoil et du Super.....	74
Tableau 49 : Impôts et taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE en 2022.....	75
Tableau 50 : Impôts de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2017 à 2022.....	75
Tableau 51 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE en 2022.....	75
Tableau 52 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2017 à 2022.....	76
Tableau 53 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2017 à 2022.....	76



Tableau 54 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2017 à 2022 en milliards de FCFA.....	76
Tableau 55 : Prélèvements (FCFA/l @15°C) au cordon douanier par mois en 2022.....	78

LISTE DES GRAPHIQUES

Graphique 1 : Carte des blocs pétroliers au 31 décembre 2022	17
Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismiques 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2022.....	19
Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2017 à 2022	22
Graphique 4 : Ventes nationales de gaz naturel de 2017 à 2022	24
Graphique 5 : Évolution du cours du baril de pétrole brut en 2022.....	26
Graphique 6 : Répartition de la production de produits pétroliers de la SIR.....	28
Graphique 7 : Évolution de la marge brute de raffinage	29
Graphique 8 : Évolution de la marge brute de raffinage et du cours du Brent de 2008 à 2022.....	30
Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2022	31
Graphique 10 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2022.....	33
Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par bénéficiaire en 2022.....	34
Graphique 12 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2022.....	35
Graphique 13 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2022.....	38
Graphique 14 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2022.....	39
Graphique 15 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2022.....	47
Graphique 16 : Carte de répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2022.....	49
Graphique 17 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures en 2022	51
Graphique 18 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2022.....	54
Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale et Départementale en 2022.....	56
Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2022	58
Graphique 21 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m ³ à 15°C en 2022	60
Graphique 22 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2022.....	60
Graphique 23 : Évolution de la consommation nationale	



de produits pétroliers liquides de 2017 à 2022.	61
Graphique 24 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2022.....	62
Graphique 25 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2022	65
Graphique 26 : Évolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2022	67
Graphique 27 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région administrative en 2022.....	70





MOT DU DIRECTEUR GÉNÉRAL DES HYDROCARBURES



C'est avec un immense plaisir que nous vous présentons la 8^e édition de l'Annuaire des Statistiques des Hydrocarbures en Côte d'Ivoire (ASH-CI) grâce à vos contributions.

Cette parution intervient dans un contexte difficile en raison du conflit Russo-Ukrainien, impactant le marché des produits pétroliers et même la stabilité politique et économique mondiale avec pour corollaire la hausse des prix des biens et services au niveau mondial et en particulier dans notre pays.

Malgré ce contexte, le Gouvernement a pris des mesures idoines pour sécuriser l'approvisionnement du pays en produits pétroliers à des prix raisonnables.

9

En outre, dans la dynamique de la découverte du gisement « Baleine », le gouvernement vient de signer cinq (05) Contrats de Partage de Production (CPP) avec la société américaine MURPHY. Ce qui témoigne de l'intérêt accordé par les investisseurs au bassin sédimentaire ivoirien.

A l'instar des éditions précédentes, celle de 2023 conserve l'architecture habituelle 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.

Fruit d'une compilation scientifique de données actualisées des services internes et des partenaires extérieurs, ce référentiel de données digitalisé est mis à la disposition des professionnels du secteur pétrolier et du public.

Je voudrais terminer, en félicitant l'équipe rédactionnelle de la Direction Générale des Hydrocarbures (DGH) ainsi que les partenaires extérieurs pour leur étroite collaboration. La DGH en appelle à vos critiques et suggestions pour l'amélioration constante de notre ASH-CI afin qu'il soit davantage utile à tous et réponde aux attentes du secteur pétrolier.





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	Franç CFA par litre
GESTOCI	Société de Gestion des Stocks Pétroliers de Côte d'Ivoire
GPL	Gaz de Pétrole Liquéfié
HVO	Heavy Vacuum Oil
Km ²	Kilomètre carré
m ³	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 la 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





INDICATEURS CLÉS EN 2022

INDICATEURS CLÉS	SOURCE	VALEUR	UNITÉS
Production de Pétrole Brut par jour	DGH	25 481	BOPD
Production de Gaz Naturel par jour	DGH	247,377	MMSCF/D
Consommation Nationale de Super	DOUANE	1 410 451	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gasoil	DOUANE	1 608 595	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gaz Butane	DGH	573 774	TM
Taux de sous-préfectures abritant au moins une station-service fonctionnelle	DGH	100	%
Prix Moyen du Super	DGH	712	FCFA/L
Prix Moyen du Gasoil	DGH	628	FCFA/L
Part des Recettes des Produits Pétroliers sur les recettes totales	MEF/DCPE	2,93	%
Part des Recettes de Pétrole brut et de gaz naturel sur les recettes totales	MEF/DCPE	2,16	%





CHAPITRE I

EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES

I.1. BASSIN SÉDIMENTAIRE IVOIRIEN

Le bassin sédimentaire ivoirien comporte à fin décembre 2022, **cinquante (50)** blocs pétroliers. 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 2022, 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-401, CI-501, CI-524, CI-801, CI-802, CI-803 contre 09 blocs en exploration en 2021 ;
 - **1 bloc en attente de développement** : CI-101;
- ❖ **10 blocs en négociation** : CI-102, CI-103, CI-502, CI-520, CI-521, CI-522, CI-523, CI-525, CI-531 et CI-709 contre 05 blocs en négociation en 2021, soit **une hausse de 100%** ;
- ❖ **26 blocs libres** : CI-301, CI-302, CI-500, CI-503, CI-504, CI-513, CI-518, CI-519, CI-526, CI-600, CI-601, CI-602, CI-603, CI-604, CI-605, CI-700, CI-701, CI-702, CI-703, CI-704, CI-705, CI-706, CI-707, CI-708, CI-710 et CI-804, contre 31 en 2021, soit **une baisse de 16,13%**.

I.2. BLOCS ATTRIBUÉS

Au titre de l'exercice 2022, trois (03) blocs pétroliers ont été attribués, contre un (01) seul CPP signé en 2021, soit **une hausse de 200%**. Il s'agit des blocs :

- ❖ **CI-401 et CI-802**, signés le 03 mars 2022 avec Eni Côte d'Ivoire Ltd ;
- ❖ **CI-803**, signé le 9 décembre 2022 avec Tullow CI onshore Ltd.

Le nombre de CPP signés de décembre 2011 à fin décembre 2022 est de **51**.

Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv-Déc 2022)

N°	Blocs	Opérateurs	Date de signature CPP	Superficie du bloc (Km ²)	Statut du bloc
1	CI-11	PETROCI CI-11	27 juin 92	77	En production
2	CI-27	FOXTROT International	14 déc. 94	584	En production
3	CI-26	CNR International	20 déc. 95	235	En production
4	CI-40	CNR International	9 avr. 98	175	En production
5	CI-101	Eni Côte d'Ivoire Ltd	22 mars 17	1 565	En exploration
6	CI-205	Eni Côte d'Ivoire Ltd	22 mars 17	1 271	En exploration
7	CI-12	FOXTROT International	8 janv 18	1 085	En exploration
8	CI-524	TULLOW CI onshore Ltd	1 ^{er} mars 18	261	En exploration
9	CI-24	DRAGON OIL	1 ^{er} juillet 18	821	En exploration
10	CI-501	Eni Côte d'Ivoire Ltd	3 juin 19	511,96	En exploration
11	CI-802	Eni Côte d'Ivoire Ltd	13 juillet 21	654,81	En exploration
12	CI-401	Eni Côte d'Ivoire Ltd	3 mars 22	284,54	En exploration
13	CI-801	Eni Côte d'Ivoire Ltd	3 mars 22	797,58	En exploration
14	CI-803	TULLOW CI onshore Ltd	9 déc. 22	1 344,74	En exploration

Source : DGH

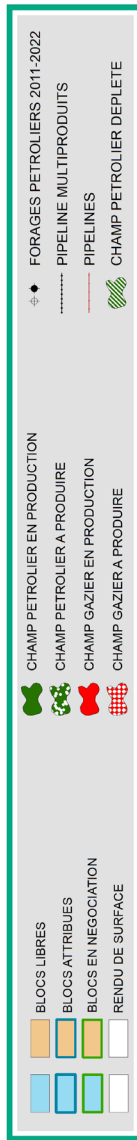
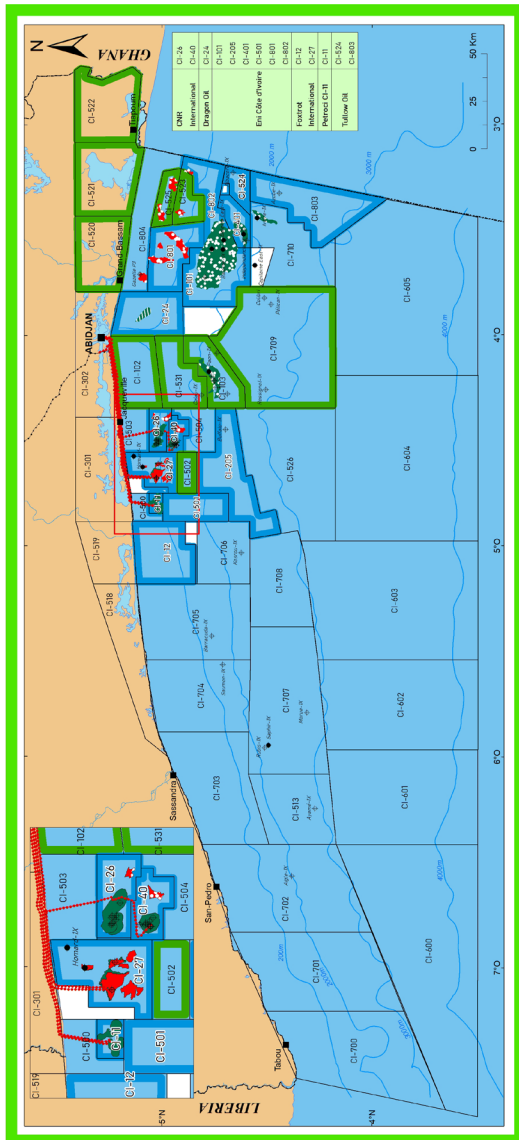


MINISTÈRE DES MINES
DU PÉTROLE ET DE L'ÉNERGIE

REPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE
Union - Discipline - Travail

CARTE DES BLOCS PÉTROLIERS

PETROLEUM EXPLORATION AND EXPLOITATION CONCESSIONS



LES FRONTIÈRES MONTRÉES SUR LA PRÉSENTE CARTE NE SONT PAS AUTORISÉES EN MATIÈRE DE FRONTIÈRES INTERNATIONALES.
"THIS MAP IS NOT AN AUTHORITY ON INTERNATIONAL BOUNDARIES"
Date d'édition : 31 décembre 2022

2022

Graphique 1 : Carte des blocs pétroliers au 31 décembre 2022

I.3. BLOCS RENDUS ET RENDUS DE SURFACE

Au cours de l'année 2022, trois (03) blocs ont été rendus contre cinq (05) blocs en 2021, soit **une baisse de 40%**. Il s'agit des blocs :

- ❖ **CI-500** : rendu par l'opérateur **Petroci Holding**, le 21 mars 2022 ;
- ❖ **CI-705** : rendu par l'opérateur **TotalEnergies E&P**, le 02 juin 2022, à la fin de la 1^{re} période d'exploration ;
- ❖ **CI-504** : rendu par l'opérateur **Eni Côte d'Ivoire Ltd**, le 21 septembre 2022, à la fin de la 1^{re} période d'exploration.

Par ailleurs, au cours de l'année 2022, aucun rendu de surface n'a été effectué sur les blocs pétroliers contre deux (02) rendus de surface en 2021.

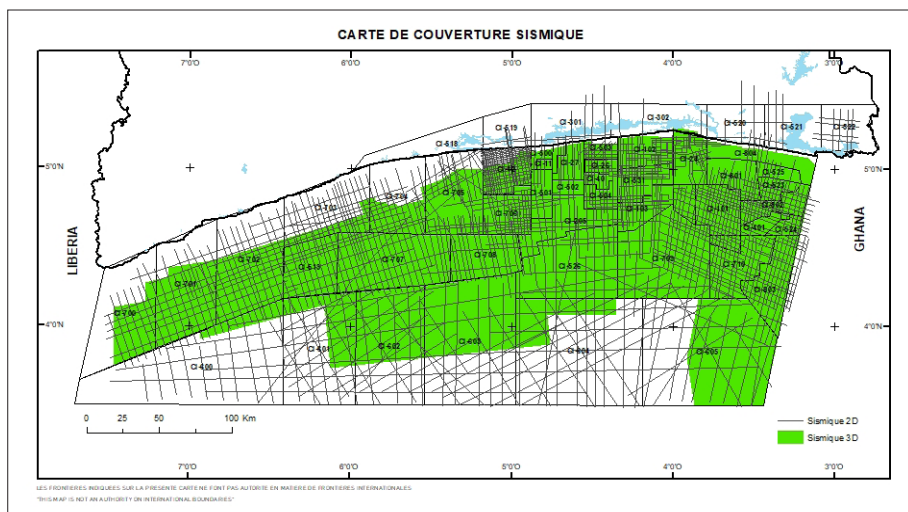
I.4. TRAVAUX GÉOPHYSIQUES RÉALISÉS

Au cours de l'année 2022, PGS a réalisé une campagne d'acquisition de données sismiques 3D sur les blocs de Eni (CI-101, CI-401, CI-801 et CI-802), de Tullow (CI-524) et sur le bloc libre CI-523. La superficie totale couverte est de **2 168 km²** pour un coût estimatif de **41 000 000 de dollars US**. La campagne a débuté le 1^{er} novembre 2022 et a pris fin en janvier 2023.

La superficie couverte au 31 décembre 2022 est de **1 797,40 km²** soit **82,91%** de la superficie totale.

La couverture sismique du bassin sédimentaire se présente à ce jour comme suit :

- ❖ **69 846,51 Km de données sismiques 2D :**
 - **4 644 Km** en onshore, dont **111 Km** depuis 2011 ;
 - **65 202,51 Km** en offshore ;
- ❖ **93 833,33 Km²** de sismique 3D en offshore en Côte d'Ivoire dont **49 912,52 Km²** depuis 2011.



Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismiques 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2022

I.5. FORAGES PÉTROLIERS

Au cours de l'année 2022, six (06) forages ont été réalisés contre cinq (05) en 2021. Le forage Baleine East-1X réalisé sur le bloc CI-802 par Eni Côte d'Ivoire Ltd, a mis en évidence, la continuité du champ Baleine sur le bloc CI-802. Le «first oil» du champ Baleine est prévu pour le 2^e semestre 2023.

Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2022

Type de forage	Blocs	Opérateurs	Nombre de forages						
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Exploration	CI-100	TOTAL E&P CI	-	1	-	-	-	-	-
	CI-513	Ophir Energy	-	1	-	-	-	-	-
	CI-527	ANADARKO	1	1	-	-	-	-	-
	CI-528		1	-	-	-	-	-	-
	CI-101	Eni Côte d'Ivoire Ltd	-	-	-	-	-	1	-
	CI-802		-	-	-	-	-	-	1
	CI-705	TotalEnergies E&P CI	-	-	-	-	-	1	-
Evaluation	CI-103	ANADARKO	3	1	-	-	-	-	-
	CI-40	CNR International	-	-	-	1	-	-	-
Développement	CI-27	FOXTROT international	4	-	-	-	-	3	2
	CI-101	Eni Cote d'Ivoire Ltd	-	-	-	-	-	-	3
	CI-40	CNR International	1	-	4	2	-	-	-
	CI-26		1	-	-	-	-	-	-
TOTAL			11	4	4	3	-	5	6

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

Source : DGH



1.6.1. Production de pétrole brut

La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire en 2022 est de **9 300 556 barils**, soit **25 481 barils par jour**. Cette production est en **hausse** de **6,01%** par rapport aux résultats obtenus en 2021 du fait de l'augmentation de la production sur les blocs CI-11, CI-26 et CI-27, principalement liée aux résultats positifs des travaux de slickline réalisés sur le bloc CI-11, à la mise en production de trois (03) nouveaux puits sur le bloc CI-27 dans le cadre du projet de développement Marlin phase II (Manta B2, Marlin B5 et Marlin B6), combinés à une meilleure disponibilité des installations de production.

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

Tableau 4 : Production de pétrole brut par bloc de 2017 à 2022

Bloc	Champ	Production (Bbbls)						Variation%
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022/2021
CI-11	Lion et Panthère	195 641	111 520	170 496	152 174	106 959	161 194	50,71
CI-26	Espoir	3 398 882	3 107 408	2 793 656	2 242 385	1 613 597	1 972 562	22,25
CI-27	Marlin et Manta	894 787	599 128	590 926	605 950	540 120	612 694	13,44
CI-40	Baobab	7 951 194	7 966 586	9 639 055	7 641 883	6 512 587	6 554 106	0,64
TOTAL		12 440 504	11 784 642	13 194 133	10 642 392	8 773 263	9 300 556	6,01

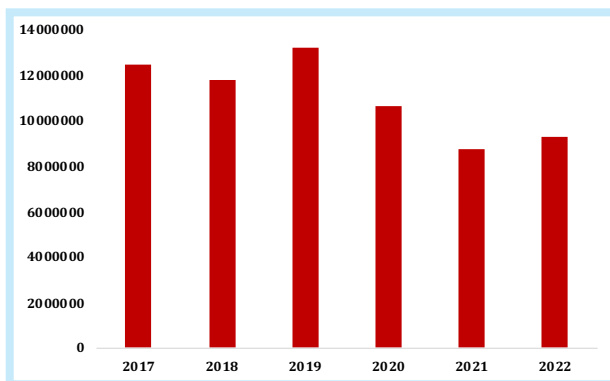
Source : DGH, PETROCI

La production de pétrole brut des blocs CI-11, CI-26, CI-27 et CI-40 est en hausse respectivement de 50,71% ; 22,25% ; 13,44% et 0,64% par rapport à 2021.

Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2017 à 2022

Bloc	Champ	Production (Bbbls)					
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
CI-11	Lion et Panthère	195 641	111 520	170 496	152 174	106 959	161 194
CI-26	Espoir	3 398 882	3 107 408	2 793 656	2 242 385	1 613 597	1 972 562
CI-27	Marlin et Manta	894 787	599 128	590 926	605 950	540 120	612 694
CI-40	Baobab	7 951 194	7 966 586	9 639 055	7 641 883	6 512 587	6 554 106
TOTAL		12 440 504	11 784 642	13 194 133	10 642 392	8 773 263	9 300 556
Variation (%)		-19,35	-5,27	11,96	-19,34	-17,56	6,01

Source : DGH, PETROCI



Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2017 à 2022

De 2017 à 2018, la production annuelle de pétrole brut a enregistré une baisse moyenne annuelle de **5,7%**, du fait de la déplétion naturelle des champs et des arrêts de production pour travaux de maintenance annuelle des installations sur les champs Espoir et Baobab. De 2018 à 2019, la production annuelle de pétrole brut a connu une croissance annuelle de **11,96%**, résultant d'une meilleure performance des puits, de la mise en production de nouveaux puits 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 pétrole brut a enregistré une baisse moyenne de **19,34%** sur la période de 2019 à 2020 puis **17,56%** en 2021. En 2022, du fait des résultats positifs obtenus après les travaux de slickline sur les puits du bloc CI-11 et de la mise en production de trois (03) nouveaux puits sur le bloc CI-27 (projet Marlin phase II de Foxtrot), la production annuelle a connu une **hausse** de **6,01%** par rapport à 2021.

1.6.2. Production de gaz naturel

La production de gaz naturel réalisée en 2022 est de **90,293 milliards de pieds cubes**, soit une moyenne journalière de 247,377 MMSCF/jour. Comparativement à la production de 2021 (83,787 milliards de pieds cubes), on enregistre une **hausse** de **7,77%** liée à la demande de plus en plus croissante du secteur de l'électricité.



Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2017 à 2022

Bloc	Champ	Production de gaz naturel en volume (MMSCF)						Variation (%)
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2022/2021
CI-11	Lion et Panthère	7 295	4 160	5 897	6 737	5 746	4 178	-27,29
CI-26	Espoir	14 505	16 068	13 602	10 719	7 718	8 555	10,85
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	52 238	46 624	50 469	57 925	67 836	75 214	10,88
CI-40	Baobab	4 944	5 044	6 707	3 326	2 487	2 346	-5,67
TOTAL		78 983	71 896	76 674	78 707	83 787	90 293	7,77

Source : DGH/ PETROCI

Les blocs CI-11 (Lion et Panthère) et CI-40 (Baobab) enregistrent des **baisses** de la production de gaz naturel respectivement de **27,29%** et **5,67%** par rapport à 2021, dues pour :

- ❖ Lion et Panthère, à des fuites constatées sur le riser reliant le puits C2 du satellite Panthère à la plateforme de production « *Gulftide* » de Petroci CI-11 ;
- ❖ Baobab, aux arrêts par déclenchement des compresseurs et à l'arrêt du FPSO pour indisponibilité des tanks de stockage de pétrole brut sur la période du 11 au 22 août 2022.

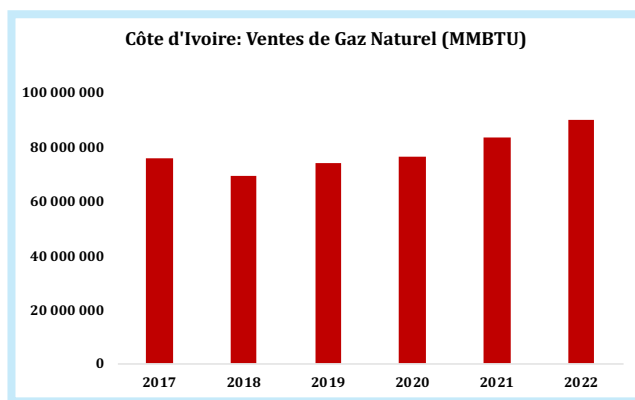
A contrario, la production de gaz naturel des blocs CI-26 et CI-27 est en **hausse** respectivement de **10,85%** et **10,88%** par rapport à 2021. Cette hausse est essentiellement due à la mise en production, au second semestre de l'année 2022, de nouveaux puits à gaz dans le cadre du projet de développement Marlin phase II, en vue de répondre aux sollicitations de plus en plus croissantes du secteur de l'électricité et aussi aux bonnes performances des puits du bloc CI-26.

Le tableau 7 illustre l'évolution des ventes nationales de gaz naturel de 2017 à 2022.

Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2017 à 2022

Bloc	Champ	Ventes de gaz naturel en Energie (MMBTU)					
		2 017	2 018	2019	2 020	2021	2022
CI-11	Lion et Panthère	7 580 128	3 825 239	5 733 573	6 700 014	5 768 604	3 918 939
CI-26	Espoir	11 694 368	13 766 202	11 687 892	9 453 153	6 552 920	7 245 263
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	54 133 182	48 108 304	52 517 916	60 216 272	70 778 901	78 293 281
CI-40	Baobab	2 679 247	3 391 483	3 851 222	0	743 829	862 610
TOTAL		76 086 924	69 091 228	73 790 603	76 369 439	83 814 254	90 320 092
Variation (%)		-10,10	-9,19	6,80	3,49	9,75	7,76

Source : DGH/ PETROCI



Graphique 4 : Ventes nationales de gaz naturel de 2017 à 2022

La quantité de gaz naturel commercialisée a baissé en moyenne de **9,19%** entre 2017 et 2018, du fait du recul de la demande en gaz naturel. Par contre, de 2019 à 2020, on note une croissance annuelle moyenne de **3,49%**, puis **9,75%** de 2020 à 2021 et enfin **7,76%** de 2021 à 2022. Cette évolution est inhérente à la demande croissante du secteur de l'électricité.

Par ailleurs, il importe de préciser que le bloc CI-27 contribue en moyenne à **87%** des ventes totales de gaz naturel en Côte d'Ivoire, suivi du bloc CI-26 avec environ **8%**.



Tableau 8 : Ventes de gaz naturel aux industries de 2018 à 2022 (MMSCF)

Année	Janv	Févr	Mars	Avr	Mai	Juin	Juil	Août	Sept	Oct	Nov	Déc	Cumul
2022	101,301	97,829	109,620	111,463	111,086	116,431	120,283	131,894	109,401	126,925	114,227	114,429	1 364,889
2021	79,995	71,614	88,704	83,357	78,239	95,097	118,939	105,497	118,868	102,167	116,947	118,043	1 177,465
2020	62,213	66,748	76,989	80,590	77,177	68,820	69,441	64,312	64,201	86,588	63,040	68,332	848,450
2019	51,739	50,266	58,396	52,047	60,191	45,543	60,071	63,671	50,544	66,052	62,785	59,095	680,401
2018	74,341	69,400	90,260	60,548	58,146	71,999	52,369	55,926	58,592	52,322	56,889	42,866	743,657

Le tableau ci-dessus indique les ventes de gaz naturel aux industries par mois sur la période allant de 2018 à 2022.

Tableau 9 : Pouvoir calorifique du gaz naturel

Bloc	Champ	Pouvoir Calorifique (MMBTU/MMSCF)					
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
CI-11	Lion et Panthère	1 198	1 295	1 178	1 181	1 175	1 240
CI-26	Espoir	1 099	1 095	1 090	1 103	1 095	1 102
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	1 056	1 048	1 054	1 053	1 054	1 051
CI-40	Baobab	1 096	1 093	1 083	1 089	1 089	1 101
Pouvoir calorifique moyen		1 076	1 070	1 070	1 069	1 065	1 063

Source : DGH/ PETROCI

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

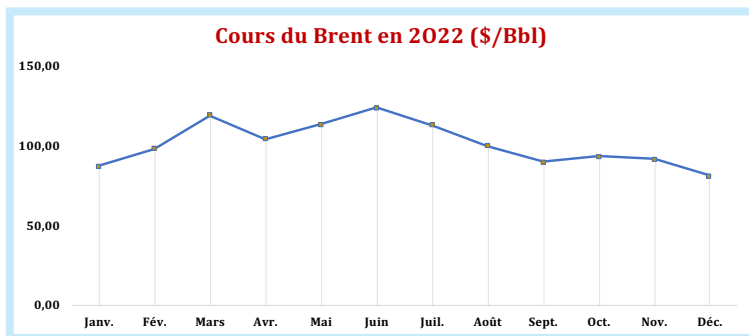
I.7. PRIX DU BARIL DE PÉTROLE BRUT (BRENT)

Tableau 10 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2022

Mois	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Moyenne
Cours (\$/Bbl)	87,22	98,19	118,81	104,39	113,25	123,70	112,70	99,99	89,87	93,33	91,67	81,12	101,19

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 2022

De janvier à décembre 2022, on constate une tendance haussière des prix du pétrole brut avec une cotation moyenne de **101,19 \$/bbl**, qui s'explique par la crise russo-ukrainienne.



CHAPITRE II

RAFFINAGE

II.1. PÉTROLE BRUT TRAITÉ PAR LA SIR

En 2022, la Société Ivoirienne de Raffinage (SIR) a traité **2 713 753 TM** de pétrole brut contre **3 097 101 TM** en 2021, soit une **baisse** de **12,38%**.

Tableau 11 : Caractéristiques des pétroles bruts traités par la SIR

Nom du Pétrole brut	Pays d'origine	Densité (Kg/dm ³)	Degré API	Quantité (TM)	Proportion (%)
FORCADOS	NIGERIA	862,85	32,49	1 380 821	50,9
BONGA	NIGERIA	891,75	27,18	263 985	9,7
MARLIN	CÔTE D'IVOIRE	891,50	27,22	32 695	1,2
LION	CÔTE D'IVOIRE	758,94	54,94	28 941	1,1
BRUT FOXTROT	CÔTE D'IVOIRE	843,10	36,33	4 208	0,2
CJ BLEND	NIGERIA	847,50	35,46	258 912	9,5
EGINA	NIGERIA	888,69	27,72	668 555	24,6
CASTILLA BLEND	COLOMBIE	948,70	17,65	4 587	0,2
APIAY	EQUATEUR	948,33	17,71	27 582	1,0
CONDENSAT FOXTROT	CÔTE D'IVOIRE	797,50	45,93	43 469	1,6
TOTAL				2 713 753	100

Source : SIR

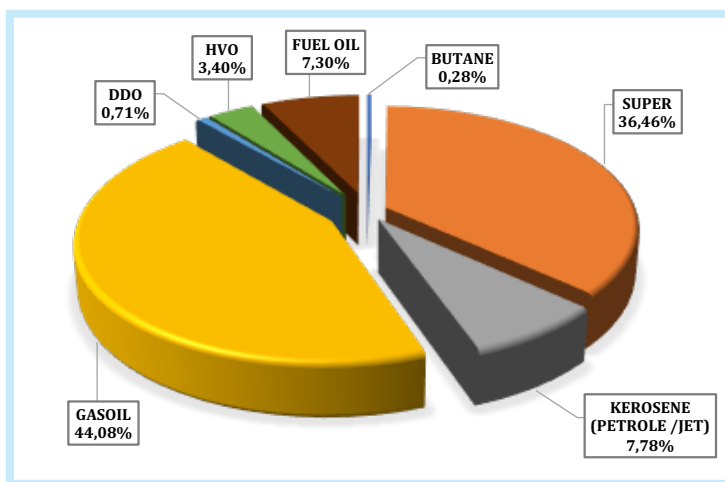
II.2. PRODUCTION DE PRODUITS PÉTROLIERS PAR LA SIR

En 2022, la production totale de produits pétroliers s'établit à **4 272 728 TM**. Elle est en **hausse** de **9,07%** par rapport à 2021 (**3 917 322 TM**). Par ailleurs, la production propre de la SIR a été renforcée par l'achat de bases afin de satisfaire la demande des différents marchés. Cette production se répartit comme suit :

Tableau 12 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR

Produit	Janvier à décembre 2022	
	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
BUTANE	11 861	0,28
SUPER	1 557 777	36,46
KEROSENE (PETROLE /JET)	332 321	7,78
GASOIL	1 883 252	44,08
DDO	30 462	0,71
HVO	145 244	3,40
FUEL OIL	311 811	7,30
TOTAL	4 272 728	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 **44,08%**, suivi du Super avec **36,46%** et du Kérosène pour **7,78%**.



II.3. MARGE BRUTE DE RAFFINAGE DE LA SIR

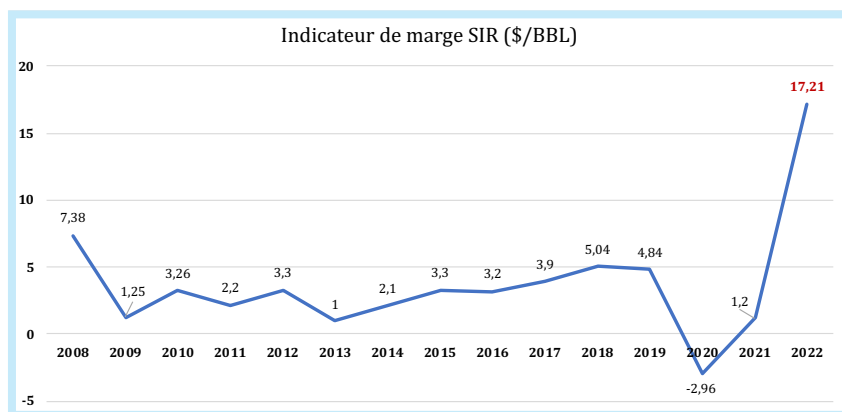
La marge brute de raffinage correspond à la différence entre la valorisation des produits raffinés et le cours du pétrole brut. Cette marge est un indicateur illustrant la tendance de l'environnement économique du raffinage.

Le tableau suivant montre l'évolution de la marge brute de raffinage de la SIR au cours de la période 2008 à 2022.

Tableau 13 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2022

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
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	17,21
Brent (\$/Bbl)	99,25	61,51	79,40	111,00	112,00	109,00	99,00	52,00	44,00	54,00	71,30	64,06	41,67	70,91	101,19

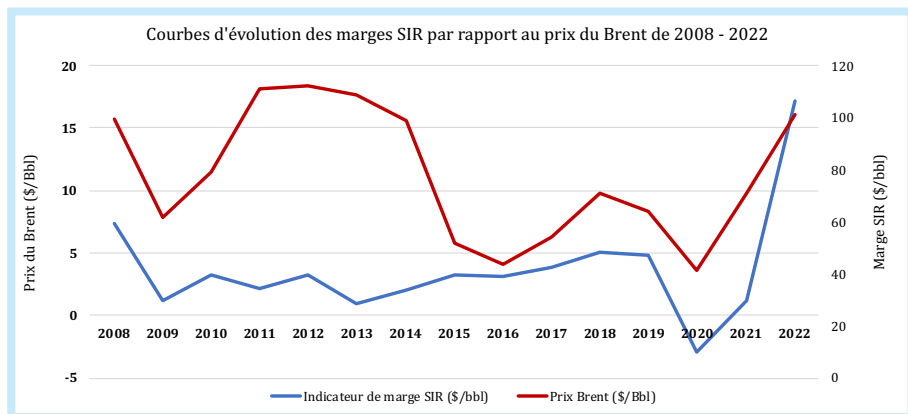
Source : SIR



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 partir de 2013, l'on constate 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 avant de chuter à -2,96 \$/Bbl en 2020, pour remonter et s'établir finalement en 2022 à **17,21 \$/Bbl**.

Le graphe suivant illustre l'évolution de la marge de raffinage par rapport au cours du pétrole brut de 2008 à 2022.



Graphique 8 : Evolution de la marge brute de raffinage et du cours du Brent de 2008 à 2022

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 hausse exceptionnelle de la marge de raffinage en 2022 du fait de l'envolée des cours du baril et des produits pétroliers, inhérente à la crise russo-ukrainienne.



CHAPITRE III

IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS

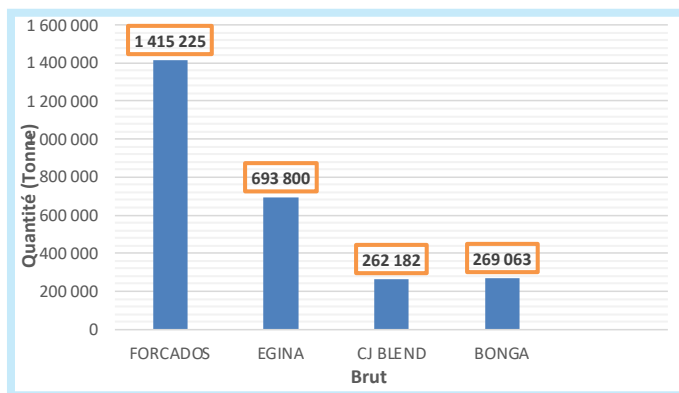
III.1. IMPORTATION DE PÉTROLE BRUT

En 2022, l'essentiel du pétrole brut importé par la SIR provient du Nigéria.

Tableau 14 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2022

Pays d'origine	Nom du brut importé	Quantité (bbl)	Quantité (TM)	Proportion (%)
NIGERIA	FORCADOS	10 390 523	1 415 225	53,60
NIGERIA	EGINA	4 917 308	693 800	26,28
NIGERIA	CJ BLEND	1 950 187	262 182	9,93
NIGERIA	BONGA	1 900 142	269 063	10,19
TOTAL		19 158 160	2 640 270	100

Source : SIR



Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2022

Les importations de pétrole brut se sont établies à **2 640 270 TM** dont 53,60% de FORCADOS.

III.2. IMPORTATION DE PRODUITS LIQUIDES SEMI-FINIS

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

Tableau 15 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés

Produit liquide semi-fini importé	Janvier à décembre 2022		
	Quantité (bbl)	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
BASES ESSENCE	8 467 522	1 024 427	65,58
BASES GASOIL	3 854 868	528 586	33,84
FUEL OIL	62 964	9 002	0,58
TOTAL	12 385 355	1 562 015	100

Source : SIR

Les importations de produits semi-finis pour satisfaire la demande sont composées de bases Essence (65,58%), bases Gasoil (33,84%) et de Fuel Oil (0,58%).

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 fournisseurs agréés (SIR et PETROCI) importent du GPL pour combler le déficit afin de répondre aux besoins de la population. Toutefois, au titre de l'année 2022 PETROCI Holding a été l'unique importateur de GPL en Côte d'Ivoire, comme le montre le tableau ci-après.

Tableau 16 : Quantités de GPL importé en 2022

Importateur	Quantité (TM)	Proportion (%)
SIR	0	0
PETROCI	550 043	100
CUMUL	550 043	100

Source : SIR & PETROCI



III.4. EXPORTATION DE PÉTROLE BRUT

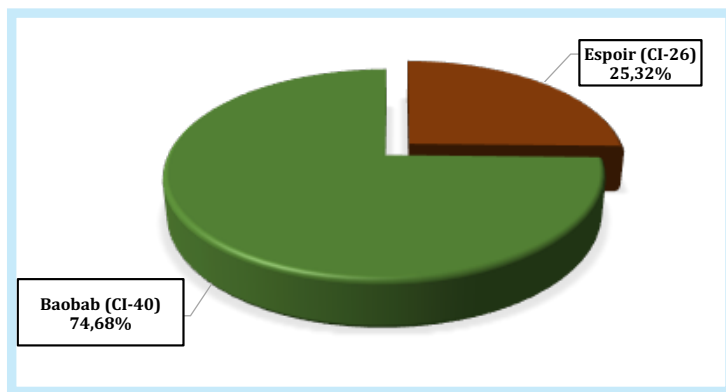
Les bruts exportés proviennent des blocs CI-26 et CI-40. La production de pétrole brut des blocs CI-27 et CI-11 est consommée localement par la SIR.

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

Tableau 17 : Exportations de pétrole brut

Bloc	Champ	DegréAPI	Quantité Net (Bbl)	Bénéficiaires		
				ETAT	PETROCI	PRIVES
CI-26	Espoir (CI-26)	31,74	2 165 266	126 598	291 382	1 747 286
CI-40	Baobab (CI-40)	22,62	6 385 393	748 654	247 258	5 389 481
TOTAL			8 550 659	875 252	538 640	7 136 767

Source : Comité de suivi des enlèvements de Pétrole Brut

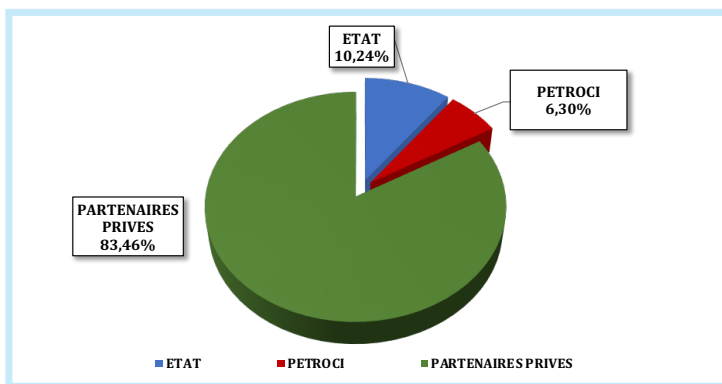


Graphique 10 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2022

Les exportations de pétrole brut sont assurées à **74,68%** par le gisement Baobab (CI-40), et à **25,32%** 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 **8 550 659 barils** de pétrole brut exporté en 2022, **875 252 barils** sont affectés à l'État, **538 640 barils** à PETROCI et **7 136 767 barils** aux Partenaires privés.

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



Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par bénéficiaire en 2022

En 2022, l'Etat de Côte d'Ivoire a bénéficié de **10,24%** du volume du pétrole brut exporté, contre **6,30%** pour PETROCI et **83,46%** pour les Partenaires privés.

III.5. EXPORTATION DE PRODUITS PÉTROLIERS

Les exportations de produits pétroliers en 2022 sont de **1 552 979 TM**. Elles représentent **35,72%** des ventes globales de la SIR en 2022 qui s'établissent à **4 347 197 TM**.

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

Tableau 18 : Quantités de produits pétroliers exportés

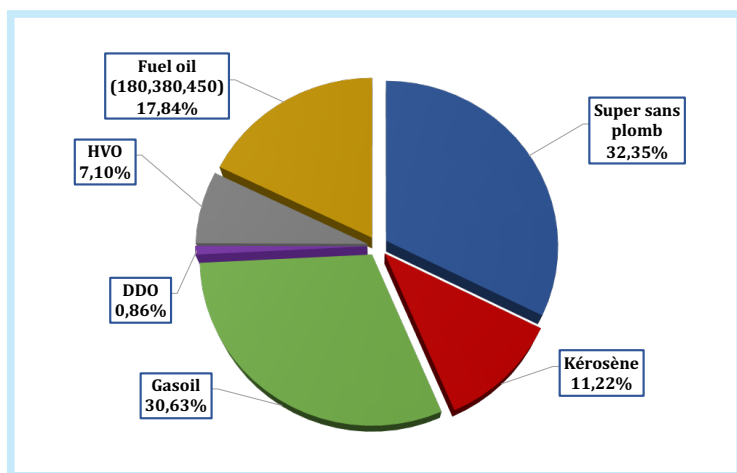
Produits	Mali (TM)	Burkina Faso (TM)	Export Mer (TM)	Quantité (TM)	Proportion (%)
Super sans plomb	370 999	116 884	14 461	502 344	32,35
Kérosène	33 245	12 345	128 705	174 295	11,22
Gasoil	335 427	125 282	14 989	475 698	30,63
DDO	0	13 350	0	13 350	0,86
HVO	0	0	110 244	110 244	7,10
Fuel oil (180, 380, 450)	147 374	0	129 675	227 049	17,84
TOTAL	887 044	267 861	398 074	1 552 979	100
Proportion (%)	57,12	17,25	25,63	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 **25,63%** des exportations totales. Le Mali et le Burkina-Faso représentent respectivement **57,12%** et **17,25%** desdites exportations.

Ces exportations sont dominées par le Gasoil et le Super sans plomb respectivement de **30,63%** et **32,35%**.



Graphique 12 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2022

III.6. TERMINAUX PÉTROLIERS

La Côte d'Ivoire dispose de six (06) terminaux pétroliers dont deux (02) bouées en mer et quatre (04) appointements 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, rendant de plus en plus complexes 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 19 : 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 20 : 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 000TM max
B/CM	150 m max	150 m max
Capacité MAT/Grue (CMU/SWL)	10 TM min	8TM 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 6h à 14h) durée de la main d'œuvre : 2h	De jour seulement ; heures fixées par le port.

Source : SIR



CHAPITRE IV

STOCKAGE, TRANSPORT ET DISTRIBUTION DES PRODUITS PÉTROLIERS

IV.1. STOCKAGE DES PRODUITS PÉTROLIERS

IV.1.1. Stockage de produits pétroliers liquides

❖ Capacité de stockage

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

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

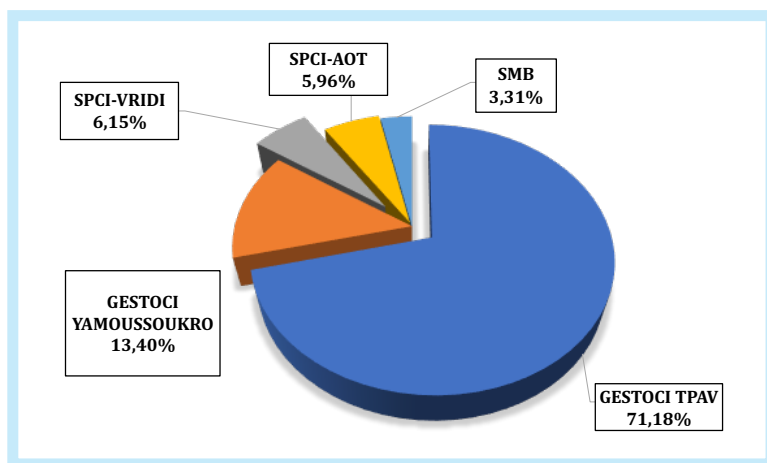
Les deux (02) premiers dépôts appartiennent à la société GESTOCI. Les deux (02) suivants sont exploités par la société SPCI et le dernier appartient à la Société Multinationale de Bitumes (SMB).

Le tableau suivant indique les dépôts et leurs capacités de stockage respectives.

Tableau 21 : 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 13 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2022

La GESTOCI détient environ **84,58%** des capacités totales de stockage dont **71,18%** au dépôt TPAV.

IV.1.2. Stockage de GPL

❖ Capacité de réception de GPL

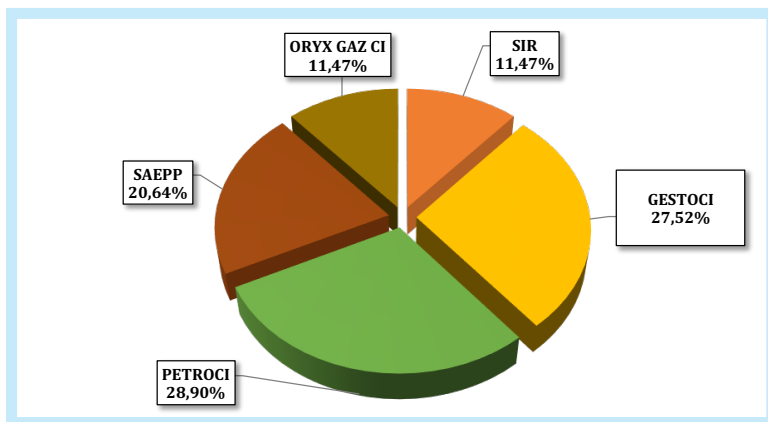
La capacité de réception de GPL est de **21 800 TM** en 2022.

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

Tableau 22 : Capacités de réception de GPL en 2022

SOCIETES	CAPACITES DE RÉCEPTIONS 2022 (TM)	Part des capacités en 2022 (%)
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 14 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2022

❖ Capacité globale de stockage de GPL

La capacité de stockage de GPL est de **26 957 TM** en 2022.

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

Tableau 23 : Capacités de stockage de GPL de 2020 à 2022

SOCIETES	LOCALISATION	CAPACITES DE STOCKAGE 2020 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2021 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2022 (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)	300	300	300
	Abidjan, Vridi (CE 2)			
	Abidjan, Vridi (CE 3)	6 000	6 000	6 000
	Bouaké	77	77	77
SAEPP	Abidjan, Vridi	3 000	4 500	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	2 675

Tableau 23 : Capacités de stockage de GPL de 2020 à 2022 (suite)

SOCIETES	LOCALISATION	CAPACITES DE STOCKAGE 2020 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2021 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2022 (TM)
SARA PETROLEUM	Abidjan, Yopougon	95	95	95
SAPHYR	Abidjan, Yopougon	63	63	63
BAAO ENERGY	Abidjan, Yopougon		110	110
GROUPE SWANN	Abidjan, Koumassi	21	82	82
	Bouaké	6	7	5,5
	Yamoussoukro		9	0
DISTRICOM	Yamoussoukro	39	164	164
	Bouaké		250	250
KAMA	Yamoussoukro		200	200
GAZ IVOIRE	San-Pédro		640	640
CUMUL		20 271	23 167	26 956,5

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 inscrits dans le tableau ci-après par tranche d'âge et par type de camions.

Tableau 24 : Tranches d'âges des camions de transport de produits pétroliers

	Camions citernes pour produits liquides	Camions citernes pour gaz en vrac	Camions palettisés pour gaz en bouteilles	Total
Nombre de camions	2 100	208	1 232	3 540
Camions de moins de 15 ans d'âge (<15 ans)	1 117 soit 53%	94 soit 45%	595 soit 48%	1 806 soit 51%
Camions de plus de 15 ans d'âge (>15 ans)	983 soit 47%	114 soit 55%	637 soit 52%	1 734 soit 49%

Source : DGH



Ainsi, sur 3 540 tracteurs et attelages enregistrés au cours de l'année 2022, **51%** ont moins de 15 ans d'âge et **49%** ont plus de 15 ans d'âge.

Par comparaison aux données 2021, sur 3.415 camions enregistrés, **50,42%** avaient moins de 15 ans d'âge et **49,58%** avaient plus de 15 ans d'âge.

Ce qui traduit un léger rajeunissement du parc automobile de **0,58%**.

❖ Transport par pipeline

Les volumes de produits pétroliers transférés du dépôt GESTOCI TPAV au Dépôt GESTOCI de Yamoussoukro au cours de l'année 2022 sont présentés dans le tableau ci-après.

Tableau 25 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2022

	MARCHÉ NATIONAL	MARCHÉ EXPORT	CUMUL
Super (LT Amb)	501 690 597	403 403 500	905 094 097
Gasoil (LT Amb)	579 977 992	330 676 000	910 653 992
CUMUL (LT Amb)	1 081 668 589	734 079 500	1 815 748 089

Source : PETROCI

Les quantités de super et de gasoil transférées en 2022 par pipeline tous marchés confondus s'élèvent à un volume total de **1 815 748 089 litres**, en **hausse de 20,71%** par rapport à celles de 2021 (**1 504 195 725 litres**).

IV.2.2. Distribution de produits pétroliers

La distribution des produits pétroliers liquides et gazeux en vrac 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, 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 26 : Répartition des Zones hydrocarbures

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

Source : DGH

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

Tableau 27 : 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 BOUAKE	BOUAKE	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, Saioua, Séguéla, Kani, Dualla et Djibrosso
DIRECTION RÉGIONALE DE DUEKOUÉ	DUEKOUÉ	Départements de Duekoué, Bangolo, Facobly, Guézou, Gbapleu, Guiglo, Bloléquin, Toulepleu et Taï



ADMINISTRATION DES HYDROCARBURES	CHEF LIEU	ZONE DE COMPÉTENCE
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, Touba, Ouaninou et Koro
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNE	ODIENNE	District d'Odienné et les Départements de Minignan, Madinani, Tienko, Goula, Kaniasso, Bako, Gbéléban, Dioulatiédougou et Samatiguila
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PEDRO	SAN-PEDRO	District de San-Pédro et Départements de Sassandra, Tabou, Grand-Béréby, 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
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 relatifs au district d'Abidjan et banlieue, bien que sa zone de compétence soit sur toute l'étendue du territoire national.

***Distributeurs agréés**

Tableau 28 : Liste des Distributeurs agréés en activité et leur nombre de stations-service en 2022

MARKETERS	NOMBRE DE STATIONS	PART(%)
225 Petroleum	14	1,06
African Petroleum	15	1,14
Afriq Oil	35	2,66
Corlay	40	3,03
Côte d'Ivoire Lubrifiant	12	0,91
Delta Oil	30	2,28
Districom	20	1,52
Divine Oil	29	2,20
Eco Oil	1	0,08
Essenci	9	0,68
First Petroleum	6	0,46
Gas And Oil	15	1,14
Groupe Swann	9	0,68
IDC	18	1,37
Ivoire GPL	12	0,91
Ivoire Lub	35	2,66
Ivoire Petroleum	3	0,23
Ivoire Win	21	1,59
Klenzi Distribution	17	1,29
Laomat	2	0,15
Light Energie	3	0,23
Mount Meru Petroleum	2	0,15
Nissa Service	17	1,29
NPCI Limited	2	0,15
OLA Energy CI	101	7,66
Oryx Oil	28	2,12
PEPCI	31	2,35
Petro Ivoire	78	5,92
Petro Lub	4	0,30
Petrodji	1	0,08
Powex	12	0,91
Puma Energy CI	1	0,08



MARKETERS	NOMBRE DE STATIONS	PART(%)
SAD (Atlantique Distribution)	4	0,30
Sam Agro	6	0,46
SAPE International	2	0,15
Saphyr	5	0,38
Sara Petroleum	34	2,58
SIDO	7	0,53
Sifo Energie	37	2,81
SIP	9	0,68
Smart International	1	0,08
SODEPCI	17	1,29
SOGEL-CI	3	0,23
Somayaf	1	0,08
speed	1	0,08
Star Oil	113	8,57
TotalEnergies Marketing CI	176	13,35
UDP	9	0,68
Vinko Petroleum	17	1,29
Vivo Energy CI	240	18,21
Yatt and Co	1	0,08
Youl Energy	12	0,91
TOTAL STATION	1 318	100

Source : DGH

VIVO ENERGY CI est le distributeur ayant le plus grand nombre de stations-service avec un total de deux cent quarante (240) stations, soit **18,21%**, suivi par TotalEnergies Marketing CI avec cent soixante-seize (176), soit **13,35%** et STAR OIL avec cent treize (113), soit **8,57%**.

•• Répartition des stations-service par région administrative

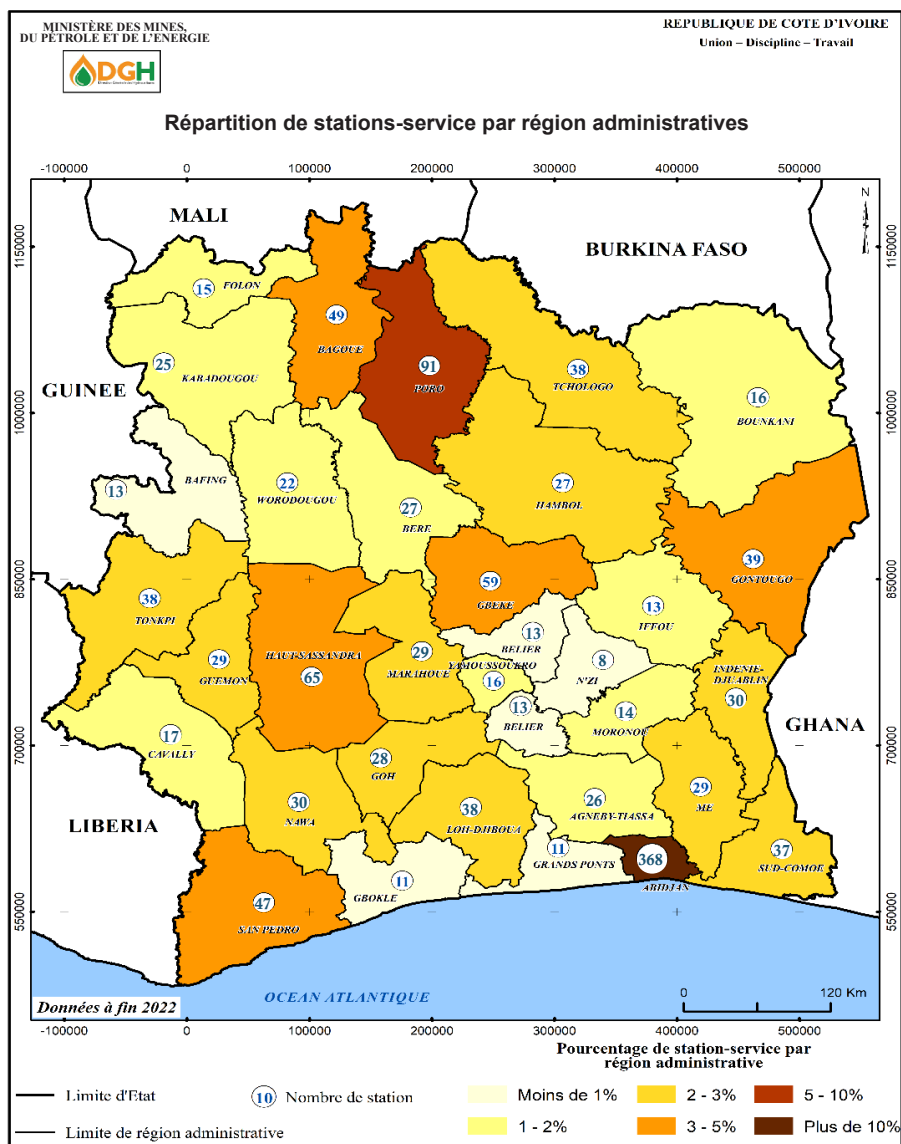
Tableau 29 : Répartition des stations-service par région administrative

REGIONS	NOMBRE DE STATIONS	TAUX (%)
DISTRICT ABIDJAN	368	27,92
AGNEBY TIASSA	26	1,97
BAFING	13	0,99
BAGOUE	49	3,72

REGIONS	NOMBRE DE STATIONS	TAUX (%)
BELIER	13	0,99
BERE	27	2,05
BOUNKANI	16	1,21
CAVALLY	17	1,29
FOLON	15	1,14
GBEKE	59	4,48
GKOKLE	11	0,83
GOH	28	2,12
GONTOUGO	39	2,96
GRANDS PONTS	11	0,83
GUEMON	29	2,20
HAMBOL	27	2,05
HAUT SASSANDRA	65	4,93
IFFOU	13	0,99
INDENIE DJUABLIN	30	2,28
KABADOUGOU	25	1,90
LA ME	29	2,20
LOH DJIBOUA	38	2,88
MARAHOUÉ	29	2,20
MORONOU	14	1,06
NAWA	30	2,28
N'ZI	8	0,61
PORO	91	6,90
SAN-PEDRO	47	3,57
SUD COMOE	37	2,81
TCHOLOGO	38	2,88
TONKPI	38	2,88
WORODOUGOU	22	1,67
YAMOOUSSOUKRO	16	1,21
Total général	1 318	100

Source : DGH

Toutes les régions de la Côte d'Ivoire abritent des stations-service de différents Marketeurs. Sur un total de 1 318 stations-service, le district d'Abidjan détient la plus forte implantation avec 368 (27,92%), suivi des régions du Poro avec 91 (6,90%) et du Haut Sassandra avec 65 (4,93%). La région du N'zi est la moins pourvue avec 08 (0,61%) stations- service.



Graphique 15 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2022

• • Répartition des stations-service par Zone de compétence

Tableau 30 : Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale

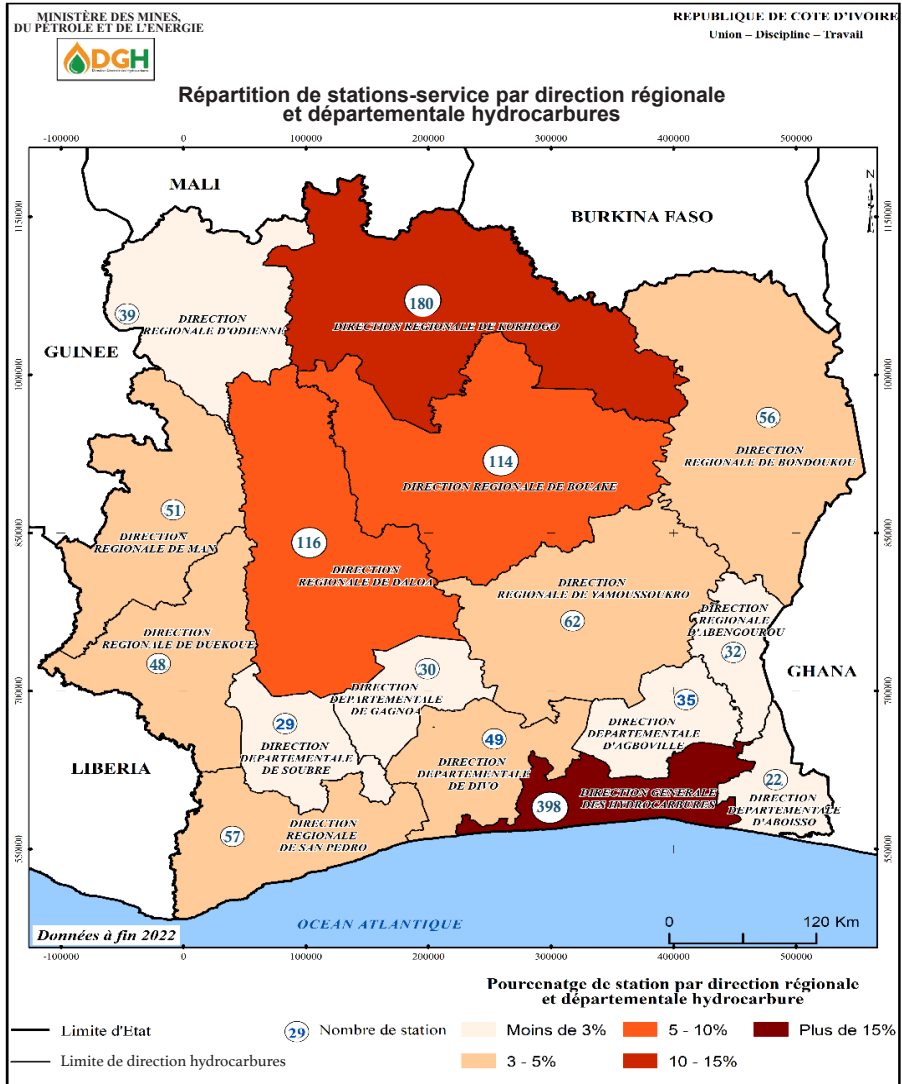
DIRECTION RÉGIONALE ET DÉPARTEMENTALE	NOMBRE	TAUX (%)
DIRECTION GENERALE DES HYDROCARBURES	398	30,20
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	32	2,43
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	56	4,25
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	114	8,65
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	116	8,80
DIRECTION RÉGIONALE DE DUÉKOUÉ	48	3,64
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	180	13,66
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	51	3,87
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNÉ	39	2,96
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PÉDRO	57	4,32
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	62	4,70
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	22	1,67
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'AGBOVILLE	35	2,66
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIVO	49	3,72
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	30	2,28
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	29	2,20
TOTAL GÉNÉRAL	1 318	100

Source : DGH

Le District d'Abidjan et Banlieue concentrent le plus grand nombre de stations-services, 398 stations-services, soit **30,20%** de l'ensemble des 1 318 stations-service du territoire national.

La Direction Régionale de Korhogo couvre le plus de stations-service avec un nombre de **180**, représentant **13,66%** de l'effectif global. Elle est suivie des Directions Régionales de Bouaké et Daloa qui concentrent respectivement **114** et **116** stations-service. Ces trois Directions Régionales regroupent à elles seules **31,11%** des stations-service contre **38,69%** pour les **12** autres Directions déconcentrées.

Avec respectivement **22** et **30** stations, les Directions Départementales d'Aboisso et Gagnoa sont celles qui regroupent le moins de stations-service, représentant à peine **3,95%** de l'ensemble des stations-service à elles deux.



Graphique 16 : Carte de Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2022

• Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

Tableau 31 : Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

ZONE HYDROCARBURES	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	535	40,59
ZONE 2	SAN-PÉDRO	90	6,83
ZONE 3	BOUAKÉ	163	12,37
ZONE 4	DALOA	204	15,48
ZONE 5	KORHOGO	224	17,00
ZONE 6	ODIENNÉ	102	7,74
TOTAL GÉNÉRAL		1 318	100

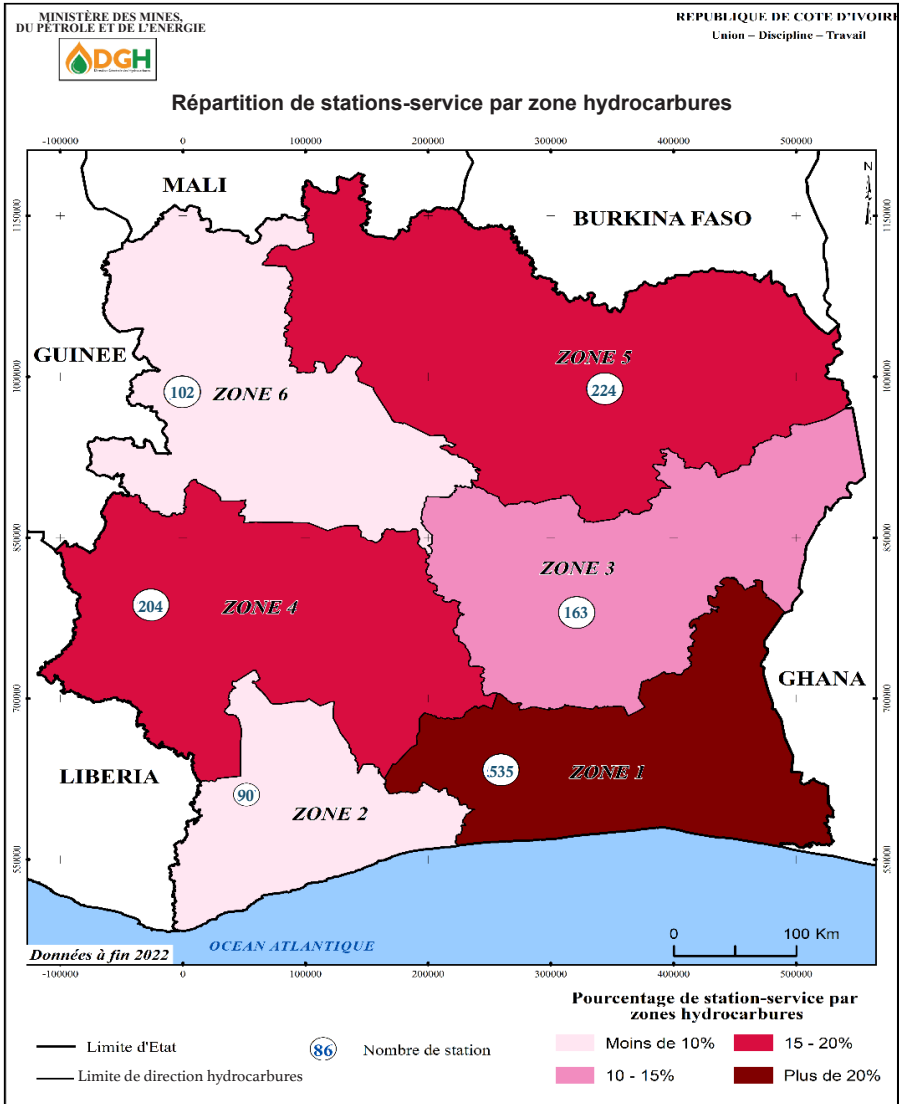
Source : DGH

50

L'analyse de la répartition des stations-service par zone hydrocarbures met en exergue quatre blocs. La zone Abidjan avec **535** stations-service qui cumule **40,59%** de l'ensemble, suivie des zones de Daloa et Korhogo qui regroupent respectivement **204** et **224** stations-service.

La zone de Bouaké constitue le troisième bloc avec **163** stations représentant **12,37%** de l'ensemble des stations-service du territoire national.

Le quatrième bloc se compose des zones hydrocarbures d'Odienné et San Pedro qui rassemblent respectivement **102** et **90** stations-service.



Graphique 17 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures en 2022

*Dépôts consommateurs

• Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

Tableau 32 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

RÉGION	NOMBRE	TAUX (%)
AGNEBY-TIASSA	38	3,47
BAFING	11	1,01
BAGOUÉ	13	1,19
BÉLIER	10	0,91
BÉRE	7	0,64
BOUNKANI	7	0,64
CAVALLY	24	2,18
DISTRICT AUTONOME D'ABIDJAN	524	47,68
DISTRICT AUTONOME DE YAMOUSSOUKRO	25	2,27
FOLON	4	0,36
GBÊKÊ	29	2,64
GBÔKLÉ	5	0,45
GOH	14	1,27
GONTOUGO	12	1,09
GRANDS PONTS	24	2,18
GUEMON	10	0,91
HAMBOL	17	1,55
HAUT-SASSANDRA	23	2,09
IFFOU	9	0,82
INDENIE-DJUABLIN	22	2,00
KABADOUGOU	8	0,73
LOH-DJIBOUA	18	1,64
MARAHOUÉ	14	1,27
MÉ	22	2,00
MORONOU	6	0,55
NAWA	21	1,91
N'ZI	5	0,45
PORO	34	3,09
SAN-PÉDRO	49	4,46
SUD-COMOÉ	52	4,73



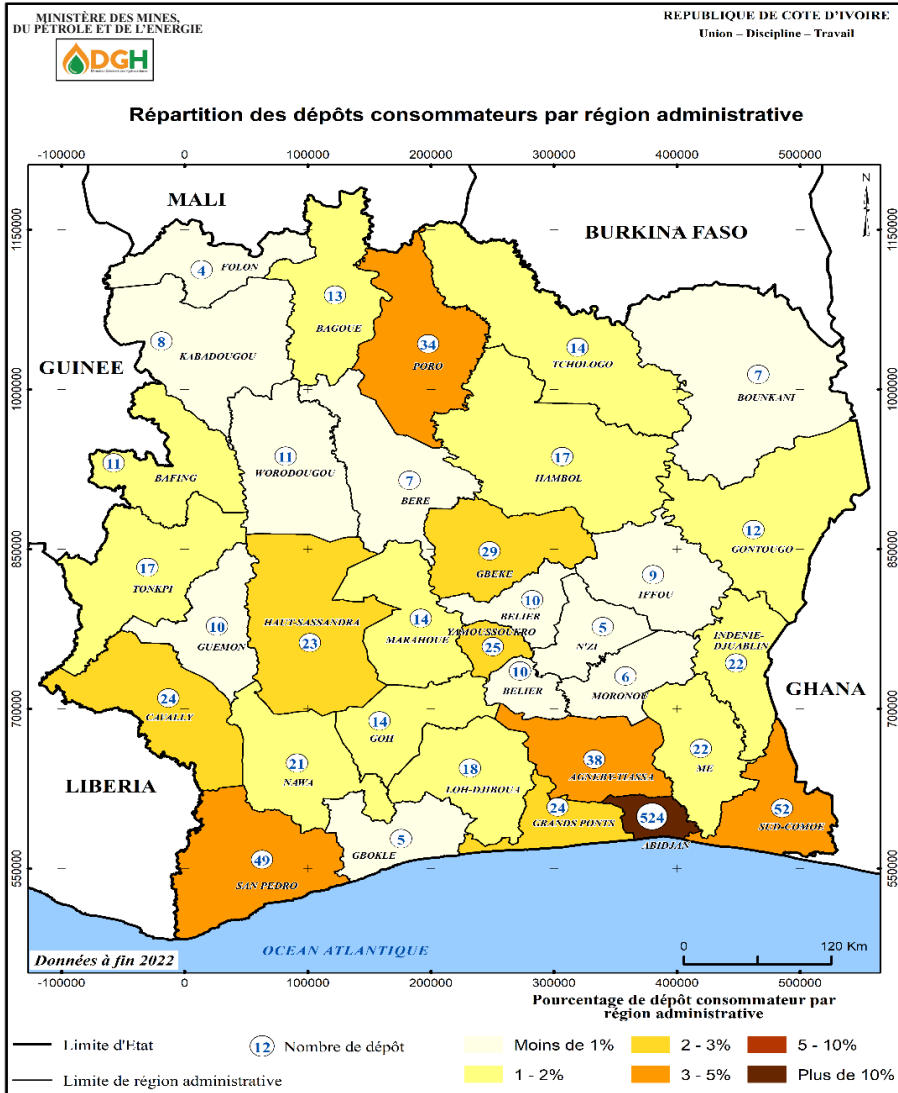
RÉGION	NOMBRE	TAUX (%)
TCHOLOGO	14	1,27
TONKPI	17	1,55
WORODOUGOU	11	1,00
TOTAL GENERAL	1 099	100

Source : DGH

Trente-une (31) régions administratives et deux (02) districts autonomes regroupent **1 099** dépôts consommateurs.

Le District d'Abidjan totalise **524** dépôts, soit **47,68%** de l'ensemble. Quant aux régions de l'Iffou et du Folon, elles comptent respectivement chacune neuf (09) et quatre (04) dépôts, soit **0,82%** et **0,36%** de l'ensemble. Cela traduit le caractère prédominant de la région d'Abidjan.

Après Abidjan, les régions de San-Pedro (49 dépôts) et du Sud-Comoé (52 dépôts) détiennent respectivement 4,46% et 4,73%, soit 9,19% à elles deux.



Graphique 18 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2022



- •• Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence

Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence

DIRECTION REGIONALE ET DEPARTEMENTALE	NOMBRE	TAUX (%)
DIRECTION GENERALE DES HYDROCARBURES	596	54,23
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	22	2,00
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	19	1,73
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	53	4,82
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	48	4,37
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	61	5,55
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	28	2,55
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIÉNNÉ	12	1,09
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PÉDRO	52	4,73
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	55	5,00
DIRECTION REGIONALE DE DUÉKOUÉ	34	3,10
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	19	1,73
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'AGBOVILLE	45	4,10
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIVO	20	1,82
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	14	1,27
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	21	1,91
TOTAL GÉNÉRAL	1 099	100

Source : DGH

La Direction Générale des Hydrocarbures a directement en charge l'instruction des dossiers relatifs 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 Korhogo avec **61** dépôts, soit **5,55%**, suivie de Yamoussoukro, Bouaké, San-Pédro avec respectivement 55; 53 et 52 dépôts. Ces quatre zones de compétence cumulent à elles seules **20,1%** des dépôts de l'ensemble du territoire.



Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale et Départementale en 2022



□ •• Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures

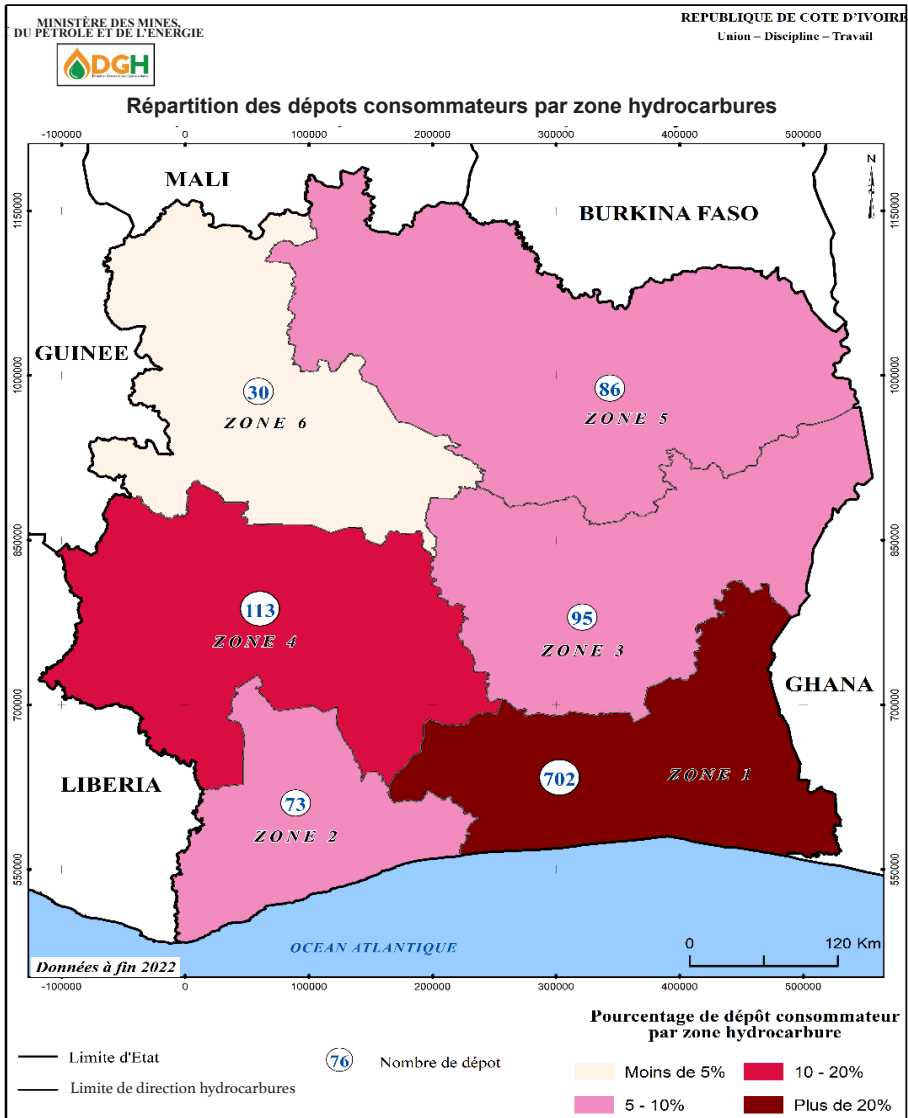
Tableau 34 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures

ZONE HYDROCARBURE	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	702	63,88
ZONE 2	SAN-PÉDRO	73	6,64
ZONE 3	BOUAKÉ	95	8,64
ZONE 4	DALOA	113	10,28
ZONE 5	KORHOGO	86	7,83
ZONE 6	ODIÉNNÉ	30	2,73
TOTAL GÉNÉRAL		1 099	100

Source : DGH

L'analyse de la répartition des dépôts par zone hydrocarbures met en exergue quatre (04) ensembles. Si Abidjan avec **702** dépôts concentre **63,88%** de l'ensemble des dépôts consommateurs, la zone d'Odienné avec seulement 30 dépôts représente 2,73% de l'ensemble des sites.

Les deux autres ensembles sont composés d'une part des zones de San-Pedro et Korhogo (14,47%) et d'autre part des zones de Bouaké et Daloa (18,92%).



Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2022



CHAPITRE V

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

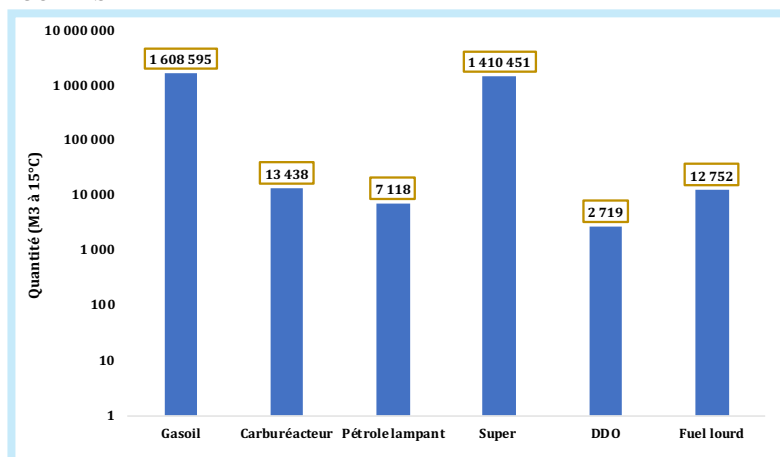
La consommation nationale de produits pétroliers liquides s'est établie en 2022 à **3 055 074 m³ à 15°C**. La répartition de cette consommation par produit est présentée dans le tableau ci-dessous.

Tableau 35 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2022

Produits	Gasoil	Carbu- réacteur	Pétrole lampant	Super carburant	DDO	Fuel lourd	CUMUL
Quantité (M ³ à 15°C)	1 608 595	13 438	7 118	1 410 451	2 719	12 752	3 055 074
Proportion (%)	52,65	0,44	0,23	46,17	0,09	0,42	100,00

59

Source : DOUANES



Graphique 21 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m³ à 15°C en 2022

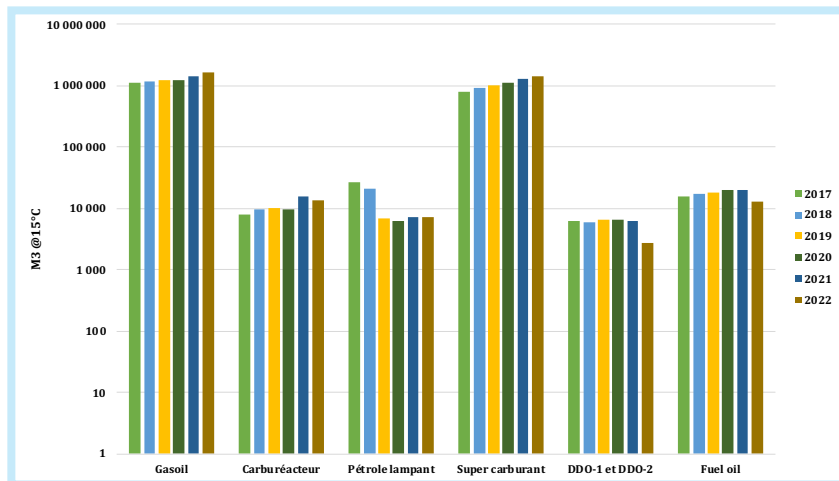
Le marché ivoirien de consommation en produits pétroliers est dominé par le gasoil avec **52,65%** de la consommation totale, suivi du Super carburant avec **46,17%**. Le DDO a la plus faible part du marché avec **0,09%**.

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

Tableau 36 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2022 (m³ à 15°C)

Produits pétroliers	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Gasoil	1 125 391	1 180 738	1 239 029	1 226 506	1 447 540	1 608 595
Carburéacteur	8 146	9 687	10 387	9 882	15 756	13 438
Pétrole lampant	27 380	20 552	6 837	6 199	7 408	7 118
Super carburant	802 095	929 667	1 037 616	1 093 735	1 322 121	1 410 451
DDO-1 et DDO-2	6 127	5 885	6 509	6 540	6 352	2 719
Fuel oil	15 930	17 256	17 800	19 611	19 563	12 752

Source : **DOUANES**



Graphique 22 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2022



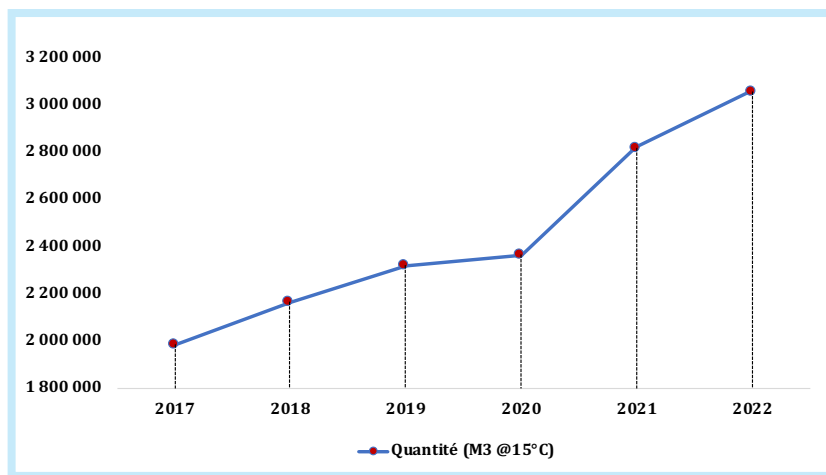
De 2017 à 2022, l'on observe un taux de croissance annuel de la consommation de Gasoil de **6,13%** et celui du Super carburant de **9,86%**. La forte croissance de la consommation de Super résulterait de la politique de fixation du prix du Super qui est pratiquement identique à celui du gasoil ces dernières années, en dehors de l'année 2022.

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2017 à 2022.

Tableau 37 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2017 à 2022 (m³ à 15°C)

Année	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Quantité (M ³ @15°C)	1 985 069	2 163 785	2 318 185	2 362 473	2 818 740	3 055 074

Source : **DOUANES**



Graphique 23 : Evolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2017 à 2022

De 2017 à 2022, la consommation de produits pétroliers liquides a enregistré une progression annuelle d'environ **7,45%**. 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 2022

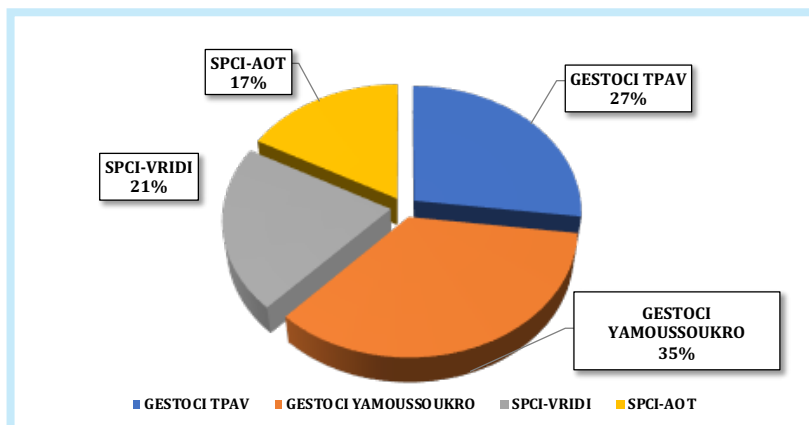
Les différents produits sont mis à la consommation à partir des quatre dépôts pétroliers, TPAV, SPCI Vridi, SPCI AOT et GESTOCI Yamoussoukro.

Tous produits confondus, les enlèvements sont assurés à **35%** par GESTOCI Yamoussoukro, **27%** par GESTOCI TPAV, **21%** par SPCI VRIDI et **17%** par SPCI-AOT.

Les dépôts TPAV, SPCI Vridi et SPCI AOT sont situés à Vridi et assurent **65%** de la consommation nationale en produits pétroliers.

Le dépôt GESTOCI Yamoussoukro, qui approvisionne les zones Nord et Centre du pays représente **35%** 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 2022. La situation était identique en 2021.



Source DGH

Graphique 24 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2022



•• 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 38 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district

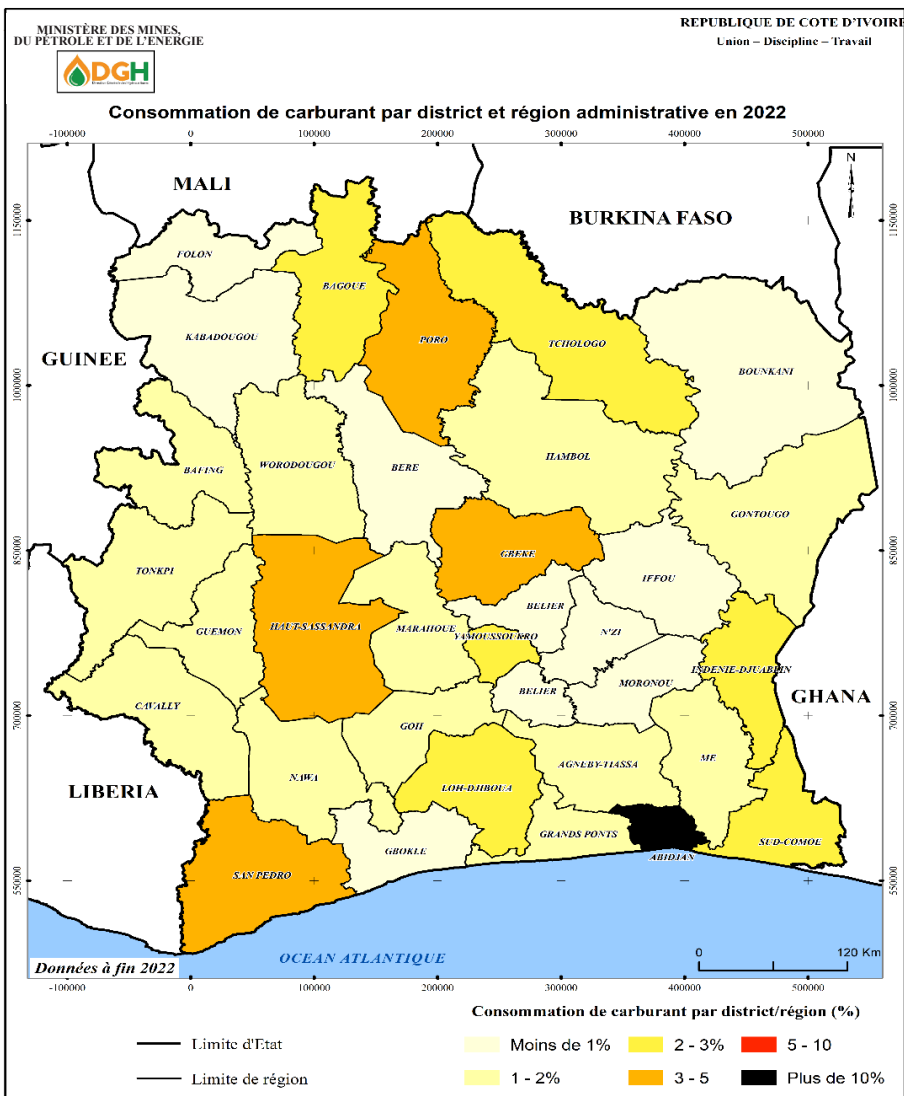
Région / District	Chef-Lieu	Consommation (Super, pétrole, gasoil) (%)
DISTRICT AUTONOME Abidjan	Abidjan	40,69
DISTRICT AUTONOME Yamoussoukro	Yamoussoukro	2,25
Région AGNEBY-TIASSA	Agboville	1,59
Région BAFING	Touba	0,85
Région BAGOUÉ	Boundiali	1,78
Région BÉLIER	Toumodi	0,89
Région BÉRÉ	Mankono	0,84
Région BOUNKANI	Bouna	1,37
Région CAVALLY	Guiglo	1,1
Région FOLON	Minignan	0,27
Région GBÊKÊ	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

Tableau 38 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district (suite)

Région / District	Chef-Lieu	Consommation (Super, pétrole, gasoil) (%)
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%**.



Graphique 25 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2022

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 **573 774 TM**. La commercialisation est faite sous plusieurs types de conditionnement.

Tableau 39 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2022

	B6	B12	B25	B28	B32 à B50	VRAC	Cumul
Quantité (TM)	459 055	55 670	757	1 154	601	56 537	573 774
Proportion (%)	80,01	9,70	0,13	0,20	0,10	9,85	11,53

Source : DGH

La consommation de GPL en 2022 est dominée par les emballages de 6 kilogrammes (B6) et de 12,5 kilogrammes (B12), représentant respectivement 80,01% et 9,70% de la consommation nationale. Ces deux (02) emballages sont principalement destinés aux ménages et représentent 89,71% 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 2022.

Tableau 40 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Quantité (TM)	169 349	209 968	264 152	289 547	339 184	397 313	459 055
Part de marché (%)	62,98	65,72	70,38	73,64	76,39	77,23	80,01

Source : DGH

La consommation nationale de GPL en B6 affiche une croissance au cours des sept (07) dernières années. En effet, elle est passée de 169 349 TM en 2016 (62,98%) de la consommation nationale globale de GPL à 459 055 TM en 2022 (80,01%).



•• Emballages B12

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12 de 2016 à 2022.

Tableau 41 : Evolution de la consommation nationale de gaz butane en B12

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Quantité (TM)	59 956	61 595	63 114	60 203	59 465	56 980	55 670
Part de marché (%)	22,30	19,28	16,96	15,31	13,40	11,08	9,70

Source : DGH

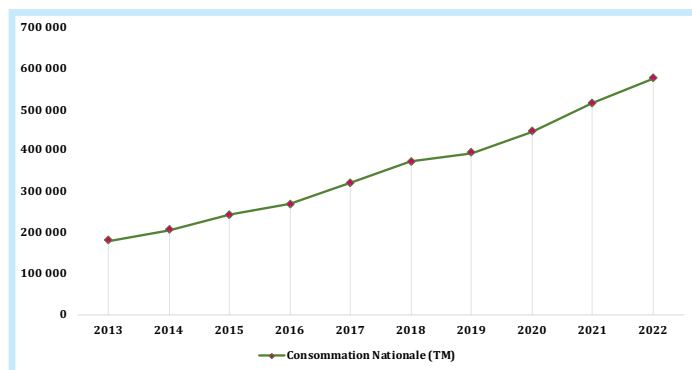
Il est important de noter que depuis 2018, la consommation nationale de GPL en B12 connaît une baisse. Elle passe de 63 114 TM en 2018 à 56 980 TM en 2021 et **55 670 TM** en 2022. Ainsi, la proportion de B12 dans la consommation nationale de GPL est passée de **16,96%** en 2018 à **9,70%** en 2022.

Quant au gaz butane vendu non subventionné et utilisé par les particuliers et industries, il représente respectivement 0,081% pour les emballages conditionnés (B32 ; B38) et 9,88% pour le vrac, de la consommation nationale.

Tableau 42 : Evolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2022

Année	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Consommation Nationale (TM)	179 338	205 889	241 887	268 884	319 473	372 095	393 220	443 991	514 444	573 774
Variation (%)	-	14,81	17,48	11,16	18,81	16,47	5,68	12,91	15,87	11,53

Source : DGH



Graphique 26 : Evolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2022

De 2013 à 2022, la consommation nationale de GPL a enregistré une croissance moyenne de **12,42%**, et une progression de **11,53%** entre 2021 à 2022

Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district

Tableau 43 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district

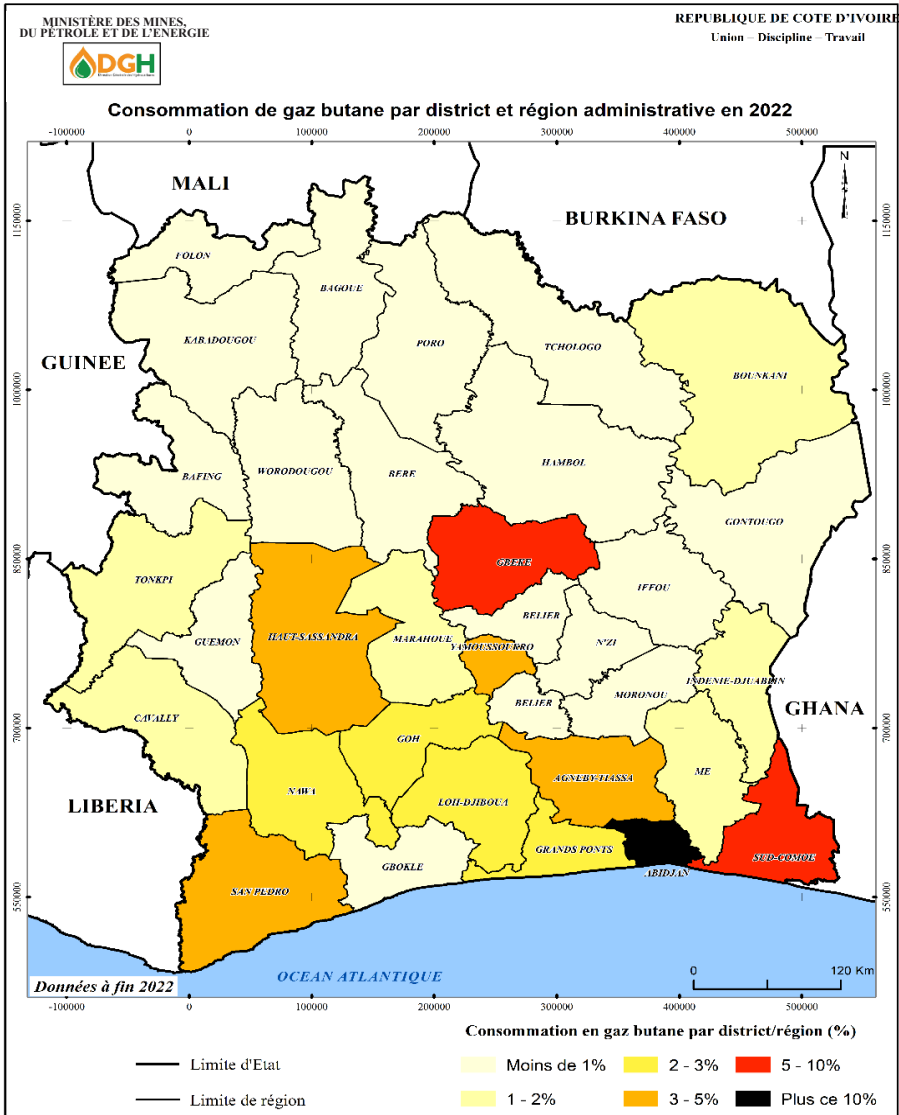
Région / District	Chef-Lieu	Consommation BUTANE (%)
DISTRICT AUTONOME Abidjan	Abidjan	44,37
DISTRICT AUTONOME Yamoussoukro	Yamoussoukro	4,60
Région AGNEBY-TIASSA	Agboville	1,50
Région BAFING	Touba	0,12
Région BAGOUÉ	Boundiali	0,42
Région BÉLIER	Toumodi	0,77
Région BÉRÉ	Mankono	0,29
Région BOUNKANI	Bouna	1,21
Région CAVALLY	Guiglo	1,24
Région FOLON	Minignan	0,00
Région GBÊKÉ	Bouaké	5,84
Région GBÔKLÉ	Sassandra	0,28
Région GOH	Gagnoa	2,81
Région GONTOUGO	Bondoukou	1,18
Région GRANDS PONTS	Dabou	2,37
Région GUEMON	Duékoué	0,77
Région HAMBOL	Katiola	0,55
Région HAUT SASSANDRA	Daloa	3,73
Région IFFOU	Daoukro	0,92
Région INDENIÉ DJUABLIN	Abengourou	2,06
Région KABADOUGOU	Odienné	0,39
Région LAMÉ	Adzopé	1,47
Région LOH-DJIBOUA	Divo	2,23
Région MARAHOUÉ	Bouaflé	1,35
Région MORONOU	Bongouanou	0,31
Région NAWA	Soubré	3,39
Région N'ZI	Dimbokro	0,45
Région PORO	Korhogo	1,11
Région SAN-PÉDRO	San-Pédro	4,12



Région / District	Chef-Lieu	Consommation BUTANE (%)
Région SUD COMOÉ	Aboisso	7,31
Région TCHOLOGO	Ferké	0,62
Région TONKPI	Man	1,83
Région WORODOUGOU	Séguéla	0,39
Total		100

Source : DGH

Le district d'Abidjan, avec environ **21%** de la population, enregistre **44,37%** de la consommation nationale, suivi d'Aboisso, de Bouaké et de San-Pédro avec respectivement **7,31%** ; **5,84%** et **4,12%**.



Graphique 27 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région administrative en 2022



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 2022 sont indiqués dans le tableau suivant :

Tableau 44 : Prix de vente mensuel des carburants à la pompe

	Prix à la Pompe en 2022 (FCFA/litre)												
	janv.	févr.	mars	avr.	mai	juin	juil.	août	sept.	oct.	nov.	déc.	Moyenne
Super sans plomb	615	635	635	695	695	735	735	735	735	775	775	775	712
Gasoil moteur	615	615	615	615	615	615	615	615	615	655	655	655	625
Pétrole lampant	555	555	555	615	615	645	645	645	645	685	685	685	628

Source : DGH

La moyenne du prix de vente du super en 2022 s'est établie à **712 francs CFA/L** contre 610 francs CFA/L en 2021. Quant à celui du gasoil, il est de **625 francs CFA/L** contre 610 francs CFA/L en 2021. En ce qui concerne le pétrole lampant, son prix moyen à la pompe en 2022 est de 628 francs CFA/L contre 555 francs CFA /L 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 45 : 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

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 le poids 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 allant de janvier à décembre 2022, 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 46 : 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.-22	671,715	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
févr.-22	754,565	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mars-22	775,695	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
avr.-22	882,911	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mai-22	826,685	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juin-22	826,685	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juil.-22	749,635	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
août-22	683,409	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
sept.-22	617,906	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
oct.-22	663,727	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
nov.-22	723,287	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
déc.-22	705,72	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
Moyenne	740,162	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 2022, la subvention sur les ventes de gaz butane destiné aux ménages s'est élevée à environ **215,158 milliards de FCFA** contre 114,126* milliards de francs CFA en 2021, soit une **hausse de 88,53%** par rapport à 2021. Cette subvention est répartie comme suit : 197,601 milliards de francs CFA pour les emballages B6, soit 91,84%, 17,041 milliards de francs CFA pour les emballages B12, soit 7,92%, 215 millions de francs CFA pour les emballages B25, soit 0,1% et 301 millions de francs CFA pour les emballages B28, soit 0,14%.

* Montant définitif payé en 2021 contre 116, 203 publiés dans l'édition 2022



❖ Prix de vente du HVO

Les prix de vente du HVO sont calculés et publiés chaque mois par la SIR.

Le tableau ci-après indique les prix pratiqués par mois sur la période de 2020 à 2022.

Tableau 47 : Prix de vente du HVO de 2020 à 2022 (FCFA/tonnes)

Année	Janv	Févr	Mars	Avr	Mai	Juin	Juil	Août	Sept	Oct	Nov	Déc	Moyenne
2022	468 015	491 245	535 650	667 366	630 320	660 402	722 918	704 304	691 032	658 890	668 981	665 958	630 423
2021	294 697	317 665	349 584	382 657	371 384	408 602	401 531	417 805	405 814	416 776	457 085	468 015	390 968
2020	323 841	340 389	326 785	237 568	233 497	227 640	266 647	288 686	287 540	274 039	274 823	270 260	279 310

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 et la coloration du produit.

Le contrôle de la qualité des carburants effectué par la DGH sur la période de janvier à décembre 2022 avec l'unité mobile de contrôle qualité des carburants a porté sur **784 stations-service**.

Les stations-service contrôlées ont donné lieu aux prélèvements de **3 721** échantillons qui se répartissent comme suit :

- ❖ **1 840** échantillons de **Super** avec une densité minimale de 734,2 et maximale de 787,2
- ❖ **1 881** échantillons de **Gasoil** avec une densité minimale de 841,0 et maximale de 873,7.

Les résultats des analyses réalisées ont indiqué **un taux global de conformité de 99,24%**.

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 caractéristiques des produits pétroliers contrôlés sont renseignées dans le tableau ci-dessous :

Tableau 48 : Spécifications du gasoil et du super

Spécifications	Gasoil	Spécifications	Super
Iso 12185	Masse vol	Iso 12185	Masse vol.
820 - 880	841 - 873.7	720 - 780	734.2 – 787.2
ASTM D86	Distillation	ASTM D86	Distillation
A noté	IBP 140°– 180°C	A noté	IBP 30°- 45°C
A noté	10% 204°- 215°C	Maxi 75°C	10% 52,5°-62°C
Maxi 360°C	90% 350°-359°C		
A noté	FBP 377°- 390°C	Maxi 215°C	FBP 175.5°-196°C
ASTM D93 Mini 55°C	Flash 42.5° – 72°C		
Iso 2049 Maxi 3	Couleur 1.5 - 2	Coloration Jaune pâle	Coloration Jaune pâle

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 de 1996 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 afférent.



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 2022, les montants des impôts et taxes inscrits au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures sont :

Tableau 49 : Impôts et taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE en 2022

	Montant (milliards FCFA)
BIC / pétrole et gaz	2022
Pétrole	41,5
Gaz	52,3
TOTAL	93,8

Source : MEF, DGE/DCPE

Le tableau suivant illustre l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2017 à 2022 :

Tableau 50 : Impôts de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2017 à 2022

	Montant (milliards FCFA)					
BIC / pétrole et gaz	2017	2018	2019	2020*	2021	2022
Pétrole	8,9	39,6	48,4	15,6	21,8	41,5
Gaz	55,2	47,8	52,2	49,8	53,5	52,3
TOTAL	64,1	87,3	100,6	65,4	75,3	93,8

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

■ Les taxes d'exploitation pétrolière et gazière.

Pour l'année 2022, les taxes inscrites au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures sont présentées dans le tableau ci-dessous.

Tableau 51 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE en 2022

	Montant (milliards FCFA)
Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2022
Pétrole	16,6
Gaz	22,4
TOTAL	49,0

Source : MEF, DGE/DCPE

Le tableau ci-après indique l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2017 à 2022.

Tableau 52 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2017 à 2022

Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2017	Montant (milliards FCFA)				
		2018	2019	2020*	2021	2022
Pétrole	3,8	17,0	20,8	6,7	9,3	16,6
Gaz	23,7	20,5	22,4	21,3	22,9	22,4
TOTAL	27,5	37,4	43,2	28,0*	32,3	49,0

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

❖ Les Bonus de signature Pétrole et Gaz

Pour l'année 2022, les bonus de signature inscrits au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures s'élèvent à **3,6 milliards de francs CFA**.

Tableau 53 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2017 à 2022

	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022
Bonus de signature (milliards FCFA)	3,3	6,0	8,1	0,0	1,9	3,6

Source : MEF, DGE/DCPE

❖ Récapitulatif des Revenus pétroliers et gaziers de 2017 à 2022.

Tableau 54 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2017 à 2022 en milliards de FCFA

	2 017	2 018	2 019	2020*	2021	2022
BIC pétrole et gaz	64,1	87,3	100,6	65,4	75,3	93,8
Pétrole	8,9	39,6	48,4	15,6	21,8	41,5
Gaz	55,2	47,8	52,2	49,8	53,5	52,3
Taxes d'exploitation	27,5	37,4	43,2	28,0	32,3	39,0
Pétrole	3,8	17,0	20,8	6,7	9,3	6,6
Gaz	23,7	20,5	22,4	21,3	22,9	22,4
Recettes de pétrole	12,7	56,5	69,2	22,2	31,2	58,2
Recettes de gaz	78,9	68,2	74,5	71,2	76,5	74,7
RECETTES TOTALES (PETROLE ET GAZ)	91,5	124,8	143,7	93,4	107,6	132,9
Bonus de signature	3,3	6,0	8,1	0,0	1,9	3,6
REVENUS (Pétrole & Gaz)	94,8	130,8	151,8	93,4	109,5	136,5

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 2022, les droits émis sur les produits pétroliers sont de **74,050 milliards de francs CFA** contre 449,362 milliards de francs CFA à la même période en 2021, soit une **régression** de **83,52%** due à un niveau de taxation moyen des produits pétroliers en baisse par rapport à celui de 2021, 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, sur le Super, le Pétrole et le Gasoil.

Tableau 55 : Prélèvements (FCFA/l @15°C) au cordon douanier par mois en 2022

1-janv.- 22		DETAILS DES DROITS ET TAXES DOUANES (FCFA/L@15°C) EN 2022										
		1-févr.- 22	1-mars- 22	1-avr.- 22	1-mai- 22	1-juin- 22	1-juil.- 22	1-août- 22	1-sept.- 22	1-oct.- 22	1-nov.- 22	1-déc.- 22
Super	Base Taxable (BT)	153,613	93,249	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Droits d'Entrée (DD)	15,36	9,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Redevance Statistique (RST)	1,54	0,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	73	73	54,79	0	0	0	0	0	0	0	0
	TVA	21,92	15,88	4,93	0	0	0	0	0	0	0	0
Pétrole	Cumul	111,82	99,13	59,72	0	0	0	0	0	0	0	0
	Base Taxable (BT)	588,382	248,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Droits d'Entrée (DD)	29,42	12,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Redevance Statistique (RST)	5,88	2,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil	TVA	56,13	23,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Cumul	91,43	38,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Base Taxable (BT)	341,41	267,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Droits d'Entrée (DD)	34,14	26,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Redevance Statistique (RST)	3,41	2,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	57,55	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0
	TVA	39,29	28,93	2,25	0	0	0	0	0	0	0	0
	Cumul	134,39	83,31	27,25	0	0	0	0	0	0	0	0

Source : DGH



