



SOMMAIRE

Liste des tableaux	3
Liste graphiques.....	5
Indicateurs clés en 2023.....	7
Liste des abréviations.....	8
Mot du directeur général des hydrocarbures	9
CHAPITRE I : EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES	11
I.1. Bassin sédimentaire ivoirien	12
I.2. Blocs attribués.....	12
I.3. Blocs rendus et rendus de surface.....	15
I.4. Travaux géophysiques réalisés	15
I.5. Forages pétroliers	16
I.6. Production de pétrole brut et de gaz naturel.....	17
I.6.1. Production de pétrole brut.....	18
I.6.2. Production de gaz naturel.....	19
I.7. Prix du baril de pétrole brut (brent).....	22
CHAPITRE II : RAFFINAGE.....	25
II.1. Pétrole brut traité par la SIR.....	26
II.2. Production de produits pétroliers par la SIR.....	26
II.3. Marge brute de raffinage de la SIR	28
CHAPITRE III : IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS.....	31
III.1. Importation de pétrole brut	32
III.2. Importation de produits liquides semi-finis.....	33
III.3. Importation de gaz de pétrole liquéfié (GPL)	34
III.4. Exportation de pétrole brut	34



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

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

CHAPITRE IV : STOCKAGE, TRANSPORT ET DISTRIBUTION

DES PRODUITS PÉTROLIERS	39
IV.1. Stockage des produits pétroliers	40
IV.1.1. Stockage de produits pétroliers liquides	40
IV.1.2. Stockage de GPL	41
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

V.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides et gaziers	64
V.1.1. Consommation nationale de produits pétroliers liquides	64
V.1.2. Consommation nationale de GPL	70
V.2. Prix des produits pétroliers	75
V.2.1. Prix de vente des produits pétroliers liquides	75
V.2.2. Prix de vente du gaz butane et subvention	75
V.3. Qualité du carburant	77
V.4. Fiscalité	78
V.4.1. Fiscalité de l'amont pétrolier (exploration-production)	78
V.4.2. Fiscalité sur les produits pétroliers	81



LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv.-Déc. 2023)	13
Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2023.....	17
Tableau 3 : Liste des blocs en production et leurs opérateurs.....	17
Tableau 4 : Production de pétrole brut par bloc de 2018 à 2023	18
Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2018 à 2023	19
Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2018 à 2023	20
Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2018 à 2023	21
Tableau 8 : Ventes de gaz naturel aux industries de 2019 à 2023 (MMSCF)	22
Tableau 9 : Pouvoir calorifique du gaz naturel de 2018 à 2023	22
Tableau 10 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2023.....	22
Tableau 11: Caractéristiques des pétroles bruts traités par la SIR.....	26
Tableau 12 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR	27
Tableau 13 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2023	28
Tableau 14 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2023.....	32
Tableau 15 : Quantités et origines de produits pétroliers liquides semi-finis importés	33
Tableau 16 : Quantités de GPL importé en 2023	34
Tableau 17 : Exportations de pétrole brut.....	35
Tableau 18 : Quantités de produits pétroliers exportés en 2023.....	36
Tableau 19: Caractéristiques des appointements	37
Tableau 20 : Caractéristiques des bouées.....	38
Tableau 21: Dépôts pétroliers et leurs capacités (m ³)	40
Tableau 22 : Capacités de réception de GPL en 2023.....	41
Tableau 23 : Capacités de stockage de GPL de 2020 à 2023	42
Tableau 24 : Tranches d'âges des camions de transport de produits pétroliers	44
Tableau 25 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2023.....	44
Tableau 26 : Répartition des Zones hydrocarbures.....	45
Tableau 27 : Répartition des Zones de compétence de l'administration des hydrocarbures.....	45
Tableau 28 : Liste des Distributeurs agréés en activité et leur nombre de stations-service en 2023.....	47
Tableau 29 : Répartition des stations-service par région administrative	49
Tableau 30 : Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale	52
Tableau 31 : Répartition des stations-service par Zone hydrocarbures.....	54



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Tableau 32 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative.....	56
Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence.....	59
Tableau 34 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbure	61
Tableau 35 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2023.....	64
Tableau 36 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2018 à 2023 (m ³ à 15°C).....	65
Tableau 37 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2018 à 2023 (m ³ à 15°C).....	66
Tableau 38 : Consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district.....	67
Tableau 39 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2023.....	70
Tableau 40 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B6.....	70
Tableau 41 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12.....	71
Tableau 42 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2023.....	71
Tableau 43 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district en 2023	72
Tableau 44 : Prix de vente mensuel des carburants à la pompe.....	75
Tableau 45 : Prix du gaz butane conditionné et subventionné.....	75
Tableau 46 : Prix de vente du gaz butane vrac et conditionné subventionné	76
Tableau 47 : Prix de vente du HVO de 2020 à 2023 (FCFA /Tonne)	77
Tableau 48 : Spécifications du Gasoil et du Super.....	78
Tableau 49 : Impôts et taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE en 2023.....	79
Tableau 50 : taxe de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023.....	79
Tableau 51 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE en 2023.....	79
Tableau 52 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023.....	80
Tableau 53 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2018 à 2023	80
Tableau 54 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2018 à 2023 en milliards de FCFA	80



LISTE DES GRAPHIQUES

Graphique 1 : Carte des blocs pétroliers au 31 décembre 2023	14
Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismiques 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2023.....	16
Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2018-2023.....	19
Graphique 4 : Ventes Nationales de Gaz Naturel de 2018-2023.....	21
Graphique 5 : Evolution du cours du baril de pétrole brut en 2023.....	23
Graphique 6 : Répartition de la production de produits pétroliers de la SIR.....	27
Graphique 7 : Évolution de la marge brute de raffinage	28
Graphique 8 : Evolution de la marge de raffinage et du cours du brent de 2008 à 2023.....	29
Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2023.....	32
Graphique 10 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés en 2023.....	34
Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2023.....	35
Graphique 12 : Répartition des exportations du pétrole brut par bénéficiaire en 2023	36
Graphique 13 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2023.....	37
Graphique 14 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2023	41
Graphique 15 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2023.....	42
Graphique 16 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2023.....	51
Graphique 17 : Carte de Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2023	53
Graphique 18 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbure en 2023	55
Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2023.....	58
Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale en 2023.....	60
Graphique 21 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2023.....	62
Graphique 22 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m ³ à 15°C en 2023	64
Graphique 23 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2023.....	65
Graphique 24 : Evolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2018 à 2023.....	66



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Graphique 25 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2023.....	67
Graphique 26 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2023.....	69
Graphique 27 : Évolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2023.....	72
Graphique 28 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région administrative en 2023	74



INDICATEURS CLÉS EN 2023

INDICATEURS CLÉS	SOURCE	VALEUR	UNITÉS
Production de Pétrole Brut par jour	DGH	29 481	BOPD
Production de Gaz Naturel par jour	DGH	263,92	MMSCF/D
Consommation Nationale de Super	DOUANE	1 421 628	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gasoil	DOUANE	1 682 944	m ³ à 15°C
Consommation Nationale de Gaz Butane	DGH	658 337	TM
Taux de sous-préfectures abritant au moins une station-service fonctionnelle	DGH	100	%
Prix Moyen du Super	DGH	827	FCFA/L
Prix Moyen du Gasoil	DGH	670	FCFA/L
Part des Recettes des Produits Pétroliers sur les recettes totales	MEF/DCPE	7,4	%
Part des Recettes de Pétrole brut et de gaz naturel sur les recettes totales	MEF/DCPE	2,9	%



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
DDO	Distillate Diesel Oil
DGD	Direction Générale des Douanes
DGH	Direction Générale des Hydrocarbures
DHC	Distillation Hydrocarbures
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
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



MOT DU DIRECTEUR GÉNÉRAL DES HYDROCARBURES

L'Annuaire des Statistiques des Hydrocarbures en Côte d'Ivoire, présentant les données statistiques du secteur des Hydrocarbures, est à sa 9^e publication. Cette édition couvre l'exercice 2023 et se veut un précieux outil qui vous permettra de suivre l'évolution de notre secteur, à travers des indicateurs et informations clés.

De plus en plus riche en graphiques, tableaux et cartes, l'Annuaire des Statistiques des Hydrocarbures fournit les données relatives à l'exploration et à la production de pétrole brut et de gaz naturel, à l'importation et à l'exportation, au raffinage, au stockage et à la distribution des hydrocarbures.

En outre, l'année 2023 a été particulière pour la Côte d'Ivoire, car marquée entre autres pour le sous-secteur de l'amont pétrolier, par la mise en production, à fin août 2023, du gisement de classe mondiale dénommé « Baleine » et par la signature de huit (8) Contrats de Partage de Production (CPP). Quant à l'aval pétrolier, il a maintenu sa dynamique avec l'augmentation de la production et de la consommation de produits pétroliers, de même que celle des capacités de stockage, permettant ainsi de sécuriser l'approvisionnement du territoire national et des marchés sous-régionaux.

C'est le lieu pour moi d'exprimer ma reconnaissance à tous les acteurs du secteur des hydrocarbures en Côte d'Ivoire qui ont contribué à son dynamisme, sans toutefois oublier, ceux et celles qui ont également œuvré à la réalisation de ce document.

Bonne lecture.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES
DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE
ÉDITION 2024



MINISTÈRE DES MINES,
DU PÉTROLE ET DE L'ÉNERGIE



SIREXE

SALON INTERNATIONAL DES RESSOURCES
EXTRACTIVES & ÉNERGÉTIQUES



LE HUB DES ACTEURS DES MINES, DU PÉTROLE ET DE L'ÉNERGIE

DU 27 NOVEMBRE AU 02 DÉCEMBRE 2024

PARC DES EXPOSITIONS - ABIDJAN

PROFESSIONNELS, EXPOSANTS, SPONSORS ► CONTACTEZ-NOUS !

www.sirexe.ci - (+225) 2722544925 - 0718284828



CHAPITRE I

EXPLORATION ET PRODUCTION DES HYDROCARBURES



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

I.1. BASSIN SÉDIMENTAIRE IVOIRIEN

Le bassin sédimentaire ivoirien comporte à fin décembre 2023, **cinquante (50)** blocs pétroliers.

La répartition géographique des 50 blocs est la suivante :

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

À fin 2023, le statut des 50 blocs pétroliers du bassin sédimentaire se présente comme suit :

- ❖ **22 blocs en activité** :
- ❖ **6 blocs en production** : CI-11, CI-26, CI-27, CI-40 ; CI-101 et CI-802 contre 4 blocs en 2022
- ❖ **16 blocs en exploration** : CI-12, CI-24, CI-102 ; CI-103 ; CI-205, CI-401, CI-501, CI-502, CI-523, CI-524, CI-525, CI-531, CI-705, CI-709, CI-801 et CI-803 contre 09 blocs en exploration en 2022, soit une hausse de 77,78% ;
- ❖ **0 bloc** en attente de développement contre 1 bloc en 2022
- ❖ **3 blocs** en négociation : CI-520, CI-521, CI-522 contre 10 blocs en 2022, soit une baisse de 70% ;
- ❖ **25 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-706, CI-707, CI-708, CI-710 et CI-804, contre 26 en 2022, soit une baisse de 15,67%.

I.2. BLOCS ATTRIBUÉS

Au titre de l'exercice 2023, huit (08) blocs pétroliers ont été attribués, contre trois (03) CPP signés en 2022.

Il s'agit des blocs :

- ❖ **CI-102, CI-103, CI-502, CI-531 et CI-709, signés le 14 juin 2023 avec Murphy** ;
- ❖ **CI-523 et CI-525, signés le 02 octobre 2023 avec PETROCI HOLDING**,
- ❖ **CI-705, signé le 13 novembre 2023 avec ICE OIL and GAS.**

Le nombre de CPP signés de décembre 2011 à fin décembre 2023 est de 59.



Tableau 1 : Liste des blocs en activité et leurs opérateurs (Janv.-Déc. 2023)

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 production
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 production
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
15	CI-102	MURPHY	14 juin 23	862,91	En exploration
16	CI-103	MURPHY	14 juin 23	703,09	En exploration
17	CI-502	MURPHY	14 juin 23	222,46	En exploration
18	CI-709	MURPHY	14 juin 23	3 480,09	En exploration
19	CI-531	MURPHY	14 juin 23	757,93	En exploration
20	CI-523	PETROCI HOLDING	02 Oct. 23	325,12	En exploration
21	CI-525	PETROCI HOLDING	02 Oct. 23	286,00	En exploration
22	CI-705	ICE OIL & GAS	13 nov. 23	2 289,33	En exploration

Source : DGH



I.3. BLOCS RENDUS ET RENDUS DE SURFACE

L'année 2023 n'a enregistré aucun rendu de bloc, contre trois (03) blocs rendus en 2022. Par ailleurs, au cours de l'année 2023, aucun rendu de surface n'a été effectué sur les blocs pétroliers, idem en 2022.

I.4. TRAVAUX GÉOPHYSIQUES RÉALISÉS

Au cours de l'année 2023, deux (2) campagnes d'acquisitions de données sismiques ont été réalisées, contre une (1) campagne d'acquisition sismique réalisée en 2022.

Ces deux (2) campagnes se présentent comme suit :

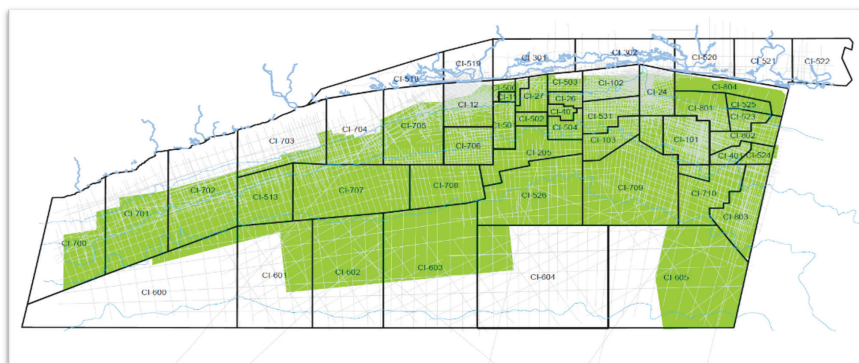
- ❖ La compagnie de service géophysique FUGRO SURVEY a effectué la 1^{re} phase de l'étude géotechnique, du 20 septembre au 30 octobre 2023, pour le compte de l'opérateur FOXTROT INTERNATIONAL sur les blocs CI-12 et CI-27.
- ❖ La société Shearwater GeoServices a réalisé une campagne d'acquisition de données sismique 4D d'une superficie couverte de **544 km²** pour le compte de l'opérateur CNR International Côte d'Ivoire sur les blocs CI-26 et CI-40.
- ❖ Par ailleurs, la société PGS avait entrepris une campagne d'acquisition de données sismiques 3D sur les blocs de l'opérateur Eni (CI-101, CI-401, CI-801, CI-802), de Tullow (CI-524) et sur le bloc CI-523, depuis le 1^{er} novembre 2022. Cette campagne a pris fin le 15 février 2023 et a couvert une superficie totale de **2 168 km²**.

La couverture sismique du bassin sédimentaire à fin décembre 2023 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 ;
- ❖ **94 206,24 Km² de données sismiques 3D.**
- ❖ **709 km² de données sismiques 4D.**



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



2D : 69 846,51 Km

3D : 94 206,24 Km²

Graphique 2 : Carte de positionnement des lignes de données sismiques 2D et de couverture des données sismiques 3D dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2023

I.5. FORAGES PÉTROLIERS

Au cours de l'année 2023, trois (03) puits ont été réalisés. Il s'agit des puits forés par l'opérateur ENI:

- ❖ Le puits de développement Baleine 4-HOR, sur le bloc CI-802 ;
- ❖ Le puits de développement Bal-WI09, démarré en Novembre 2023 et en cours sur le bloc CI-802
- ❖ Le puits d'exploration MURENE-1X démarré en Novembre 2023 et en cours sur le bloc CI-205.

Sur la période 2011-2023, 75 (Soixante-quinze) puits ont été forés dont 36 puits d'exploration et évaluation (10 découvertes et indices) et 39 (Treinte-neuf) puits de développement.



Tableau 2 : Forages réalisés de 2016 à 2023

Type de forage	Blocs	Opérateurs	Nombre de forages							
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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-205		-	-	-	-	-	-	-	1
	CI-802		-	-	-	-	-	-	1	-
	CI-705	Total-Energies E&P CI	-	-	-	-	-	1	-	-
Evaluation	CI-103	ANADARKO	3	1	-	-	-	-	-	-
	CI-101	Eni Côte d’Ivoire LTd	-	-	-	-	-	-	2	-
	CI-40	CNR International		-	-	1	-	-	-	
Dévelop- pement	CI-27	FOXTROT international	4	-	-	-	-	3	3	-
	CI-101	Eni Cote d’Ivoire LTd	-	-	-	-	-	-	1	-
	CI-802		-	-	-	-	-	-	-	2
	CI-40	CNR	1	-	3	3	-	-	-	-
	CI-26		1	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			11	4	3	4	-	5	7	3

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
5	CI-101 et CI-802 (gisement Baleine)	ENI CÔTE D'IVOIRE LTD	13 juillet 2021	Gaz Nat. Pétrole Brut	27 Août 2023

Source : DGH



1.6.1. Production de pétrole brut

La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire en 2023 est de 10 752 196 barils, soit 29 481 barils par jour. Cette production est en hausse de **15,61%** par rapport aux résultats obtenus en 2022 du fait de la mise en production du gisement Baleine depuis le 27 août 2023.

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 2018 à 2023

Bloc	Champ	Production (Bbbs)						Variation%
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2023/2022
CI-11	Lion et Panthère	111 520	170 496	152 174	106 959	161 194	142 553	-11,56%
CI-26	Espoir	3 107 408	2 793 656	2 242 385	1 613 597	1 972 562	1 695 988	-14,02%
CI-27	Marlin et Manta	599 128	590 926	605 950	540 120	612 694	598 573	-2,30%
CI-40	Baobab	7 966 586	9 639 055	7 641 883	6 512 587	6 554 106	6 235 621	-4,86%
CI-101 & 802	Baleine	-	-	-	-	-	2 079 461	-
TOTAL		11 784 642	13 194 133	10 642 392	8 773 263	9 300 556	10 752 196	15,61%

Source : DGH, PETROCI

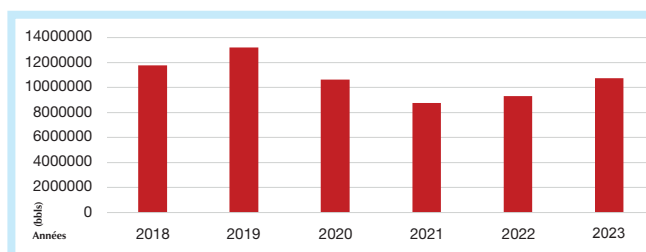
La production de pétrole brut des blocs CI-11, CI-26, CI-27 et CI-40 est en baisse respectivement de **11,56%** ; **14,02%** ; **2,30%** et **4,86%** par rapport à 2022.



Tableau 5 : Production de pétrole brut de 2018 à 2023

Année	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Production (Bbls)	11 784 642	13 194 133	10 642 392	8 773 263	9 300 556	10 752 196
Variation (%)	-5,27	11,96	-19,34	-17,56	6,01	15,61

Source : DGH, PETROCI



Graphique 3 : Production pétrolière nationale de 2018-2023

De 2018 à 2019, la production annuelle de pétrole brut a enregistré une hausse moyenne annuelle de **11,96%**, du fait 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. De 2019 à 2020, en raison de la déplétion naturelle des champs, la production de pétrole brut a enregistré une baisse moyenne de **19,34%** 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. En 2023, la hausse de **15,61%** est consécutive à la mise en production de la première phase du gisement Baleine.

1.6.2. Production de gaz naturel

La production de gaz naturel réalisée en 2023 est de **96,330 milliards de pieds cubes**, soit une moyenne journalière de 263,92 MMSCF/jour. Comparativement à la production de 2022 (83,787 milliards de pieds cubes), on enregistre une **hausse** de **6,69%**.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Tableau 6 : Production de gaz naturel par bloc de 2018 à 2023

Bloc	Champ	Production de gaz naturel en volume (MMSCF)						Variation (%)
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2023/2022
CI-11	Lion et Panthère	4 160	5 897	6 737	5 746	4 178	2 973	-28,83%
CI-26	Espoir	16 068	13 602	10 719	7 718	8 555	7 008	-18,08%
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	46 624	50 469	57 925	67 836	75 214	80 928	7,60%
CI-40	Baobab	5 044	6 707	3 326	2 487	2 346	2 467	5,19%
CI-101 & 802	Baleine	-	-	-	-	-	2 953	-
TOTAL		71 896	76 674	78 707	83 787	90 293	96 330	6,69%

Source : DGH/ PETROCI

Les blocs CI-11 (Lion et Panthère) et CI-26 (Espoir) enregistrent des baisses de la production de gaz naturel respectivement de **28,83%** et **18,08%** par rapport à 2022, dues pour :

- ❖ Lion et Panthère, à des fuites constatées sur le riser reliant le puits C2 du satellite Panthère à la plateforme de production « Gulf tide » de Petroci CI-11 ;
- ❖ Espoir, à la déplétion naturelle du champ, d'où la nécessité d'effectuer la phase 4 du développement de ce champ.

A contrario, la production de gaz naturel des blocs CI-27 et CI-40 est en **hausse** respectivement de **7,60%** et **5,19%** par rapport à 2022. Cette hausse est essentiellement due aux bonnes performances des puits des blocs CI-27 et CI-40. La mise en production en août 2023 du gisement Baleine (bloc CI-101 & CI-802) a également contribué à la hausse générale de la production de gaz naturel.

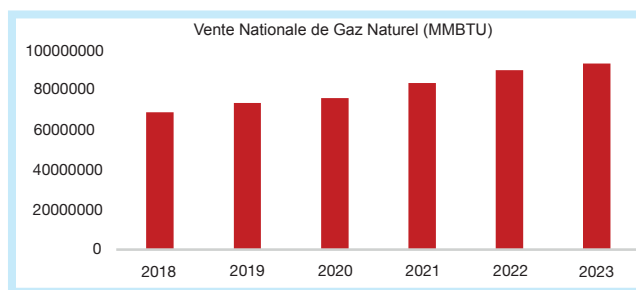
Le tableau 7 illustre l'évolution des ventes nationales de gaz naturel de 2018 à 2023.



Tableau 7 : Ventes de gaz naturel de 2018 à 2023

Bloc	Champ	Ventes de gaz naturel en Energie (MMBTU)					
		2 018	2 019	2020	2 021	2022	2023
CI-11	Lion et Panthère	3 825 239	5 733 573	6 700 014	5 768 604	3 918 939	2 643 721
CI-26	Espoir	13 766 202	11 687 892	9 453 153	6 552 920	7 245 263	5 941 751
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	48 108 304	52 517 916	60 216 272	70 778 901	78 293 281	83 963 277
CI-40	Baobab	3 391 483	3 851 222	-	743 829	862 610	701 981
CI-101 & 802	Baleine	-	-	-	-	-	435 079
TOTAL		69 091 228	73 790 603	76 369 439	83 814 254	90 320 092	93 685 809
Variation (%)		-9,19	6,80	3,49	9,75	7,76	3,72

Source : DGH/ PETROCI



Graphique 4 : Ventes nationales de Gaz Naturel de 2018-2023

La quantité de gaz naturel commercialisée a baissé en moyenne de **9,19%** en 2018, du fait de la diminution de la demande en gaz naturel. Par contre, à partir de 2019 jusqu'à 2023, on note une croissance annuelle moyenne de **6,80%** (2019), puis **3,49%** (2020), ensuite **9,75%** et **7,76%** pour 2021 et 2022 enfin **3,72%** pour 2023. Cette évolution est inhérente à la demande croissante du secteur de l'électricité.

Par ailleurs, il importe de préciser qu'en 2023, le bloc CI-27 a contribué en moyenne à **90%** des ventes totales de gaz naturel en Côte d'Ivoire, suivi du bloc CI-26 avec **6%** et les autres blocs à savoir (CI-11, CI-40, CI-101, CI-802) se partageant les **4%** restant.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Tableau 8 : Ventes de gaz naturel aux industries de 2019 à 2023 (MMSCF)

Année	Janv.	Févr.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept	Oct.	Nov.	Déc	Cumul
2023	95,145	97,314	114,030	107,987	117,191	95,937	119,304	97,116	104,143	114,237	99,916	99,754	1 262,074
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

Le tableau ci-dessus indique les ventes de gaz naturel aux industries par mois sur la période allant de 2019 à 2023.

Tableau 9 : Pouvoir calorifique du gaz naturel de 2018 à 2023

Bloc	Champ	Pouvoir Calorifique (MMBTU/MMSCF)					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
CI-11	Lion et Panthère	1 295	1 178	1 181	1 175	1 240	1 232
CI-26	Espoir	1 095	1 090	1 103	1 095	1 102	1 103
CI-27	Foxtrot, Mahi, Marlin et Manta	1 048	1 054	1 053	1 054	1 051	1 049
CI-40	Baobab	1 093	1 083	1 089	1 089	1 101	1 103
CI-101 & CI-802	Baleine	-	-	-	-	-	1 185
Pouvoir calorifique moyen		1 070	1 070	1 069	1 065	1 063	1 058

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 champ Lion & Panthère

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

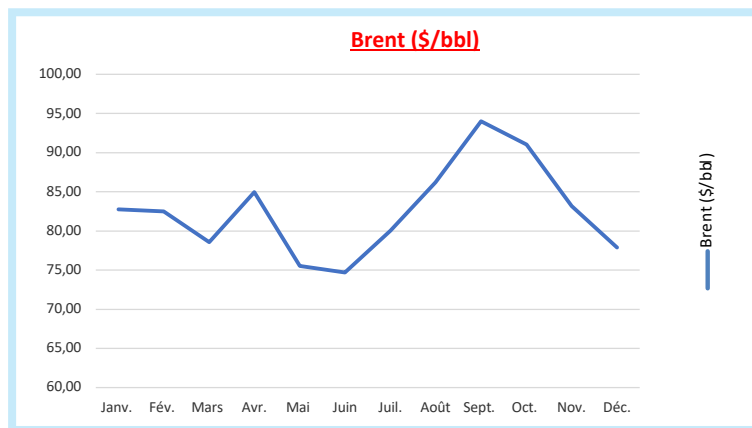
Tableau 10 : Evolution du cours du baril de pétrole brut (Brent) en 2023

Mois	Janv.	Fév.	Mars	Avr.	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Oct.	Nov.	Déc.	Moyenne
Cours (\$/Bbl)	82,78	82,49	78,56	84,94	75,55	74,70	80,05	86,22	94,00	91,05	83,18	77,91	82,62

Source : Platt's European Market scan



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 2023

De janvier à décembre 2023, on constate une tendance stable des prix du pétrole brut avec une cotation moyenne de **82,62 \$/bbl**.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES
DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE
ÉDITION 2024





CHAPITRE II **RAFFINAGE**



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

II.1. PÉTROLE BRUT TRAITÉ PAR LA SIR

En 2023, la Société Ivoirienne de Raffinage (SIR) a traité **3 344 572 TM** de pétrole brut contre **2 713 753 TM** en 2022, soit une **hausse** de **23,25%**.

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	862,2	32,62	2 266 898	67,8%
BONGA	NIGERIA	891,1	27,29	132	0,0%
ESCAVOS	NIGERIA	853,9	34,21	253 631	7,6%
BONNY LIGHT	NIGERIA	856,3	33,75	268 716	8,0%
NAPO	NIGERIA	953,0	16,98	11 476	0,3%
OKORO	NIGERIA	855,1	33,98	123 617	3,7%
MARLIN	COTE D'IVOIRE	891,5	27,22	33 151	1,0%
LION	COTE D'IVOIRE	786,5	48,41	9 506	0,3%
BRUT FOXTROT	COTE D'IVOIRE	843,1	36,33	5 029	0,2%
CJ BLEND	NIGERIA	845,5	35,86	101	0,0%
EGINA	NIGERIA	891,8	27,17	312 434	9,3%
APIAY	EQUATEUR	948,3	17,71	17 926	0,5%
CONDENSAT FOXTROT	COTE D'IVOIRE	797,5	45,93	41 955	1,3%
TOTAL				3 344 572	100%

Source : SIR

II.2. PRODUCTION DE PRODUITS PETROLIERS PAR LA SIR

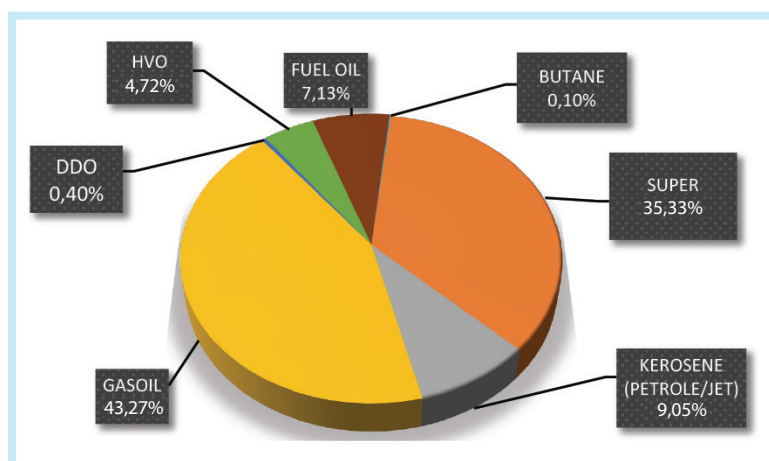
En 2023, la production totale de produits pétroliers s'établit à 4 844 367 TM. Elle est en **hausse** de **13,38%** par rapport à 2022 (4 272 728 TM). Par ailleurs, la production de la SIR a été renforcée par l'achat de bases afin de satisfaire la demande des différents marchés.



Tableau 12 : Quantités de produits pétroliers produits par la SIR

Produit	Janvier à décembre 2023	
	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
Butane	4 761	0,10%
Super	1 712 118	35,33%
Kérosène (pétrole/jet)	438 469	9,05%
Gasoil	2 097 524	43,27%
DDO	19 495	0,40%
HVO	228 803	4,72%
Fuel oil	345 394	7,13%
TOTAL	4 846 664	100,00%

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 **43,27%**, suivi du Super avec **35,33%** et du Kérosène pour **9,05%**.



II.3. MARGE BRUTE DE RAFFINAGE DE LA SIR

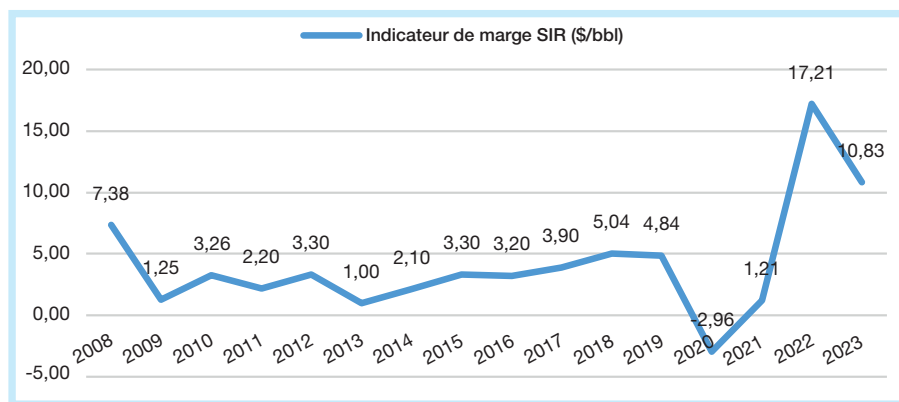
La marge brute de raffinage correspond à la différence entre la valorisation des produits raffinés et le cours du pétrole brut. Cette marge est un indicateur illustrant la tendance de l'environnement économique du raffinage.

Le tableau suivant montre l'évolution de la marge brute de raffinage de la SIR au cours de la période 2008 à 2023.

Tableau 13 : Indicateur marge de la SIR de 2008 à 2023

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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	10,83
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	82,62

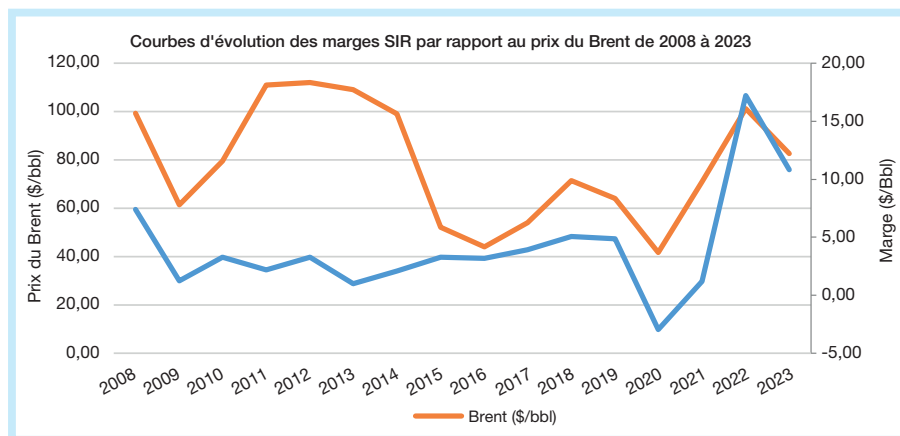
Source : SIR



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 avec une 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 croître à nouveau en 2022 jusqu'à 17,21 \$/Bbl et subir finalement une baisse de 6,38 \$/Bbl pour s'établir à 10,83 \$/Bbl en 2023.

Le graphe suivant illustre l'évolution de la marge de raffinage par rapport au cours du pétrole brut de 2008 à 2023.



Graphique 8 : Evolution de la marge de raffinage et du cours du Brent de 2008 à 2023

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.

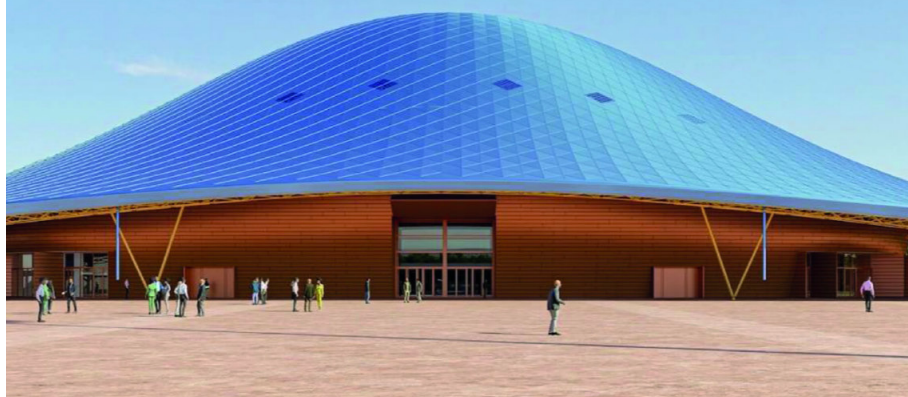
Enfin, après avoir observé une hausse exceptionnelle de la marge de raffinage en 2022 du fait de l'envolée des cours du baril et des produits pétroliers, inhérente à la crise russo-ukrainienne, on assiste à une légère baisse en 2023.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES
DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE
ÉDITION 2024

SIREXE 2024

**4 ZONES D'EXPOSITION SUR 7200 M²
POUR PRÉSENTER VOTRE EXPERTISE.**





CHAPITRE III

IMPORTATIONS ET EXPORTATIONS



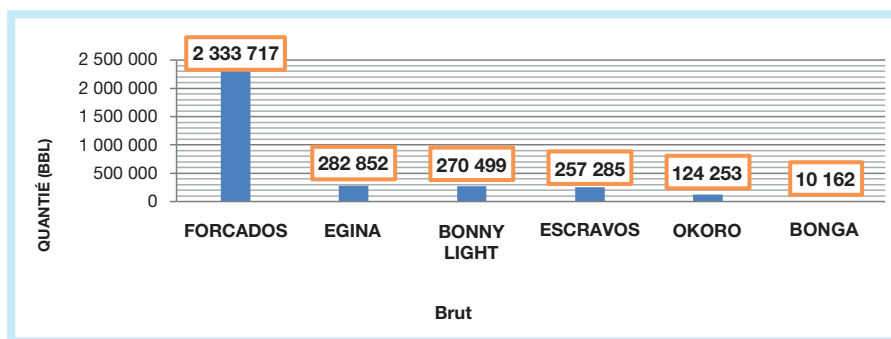
III.1. IMPORTATION DE PÉTROLE BRUT

En 2023, la totalité du pétrole brut importé par la SIR provient du Nigéria.

Tableau 14 : Quantités et origines de pétroles bruts importés en 2023

Pays d'origine	Nom du brut importé	Quantité (bbl)	Quantité (TM)	Proportion (%)
NIGERIA	FORCADOS	17 051 923	2 333 717	71,18%
NIGERIA	EGINA	1 999 864	282 852	8,63%
NIGERIA	BONNY LIGHT	1 987 900	270 499	8,25%
NIGERIA	ESCRAVOS	1 896 505	257 285	7,85%
NIGERIA	OKORO	914 523	124 253	3,79%
NIGERIA	BONGA	81 258	10 162	0,31%
TOTAL		23 931 973	3 278 768	100%

Source : SIR



Graphique 9 : Quantités de pétroles bruts importés en 2023

Les importations de pétrole brut se sont établies à 23 931 717 TM dont 71,18% 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.

Les tableaux ci-après en fournissent les détails.

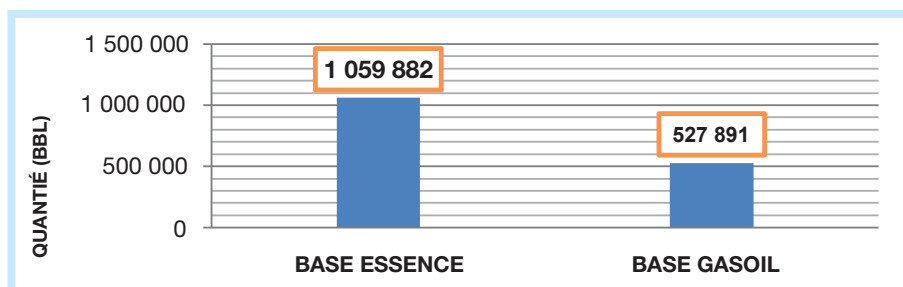
Tableau 15 : Quantités et origines de produits pétroliers liquides semi-finis importés

Pays d'origine	Nom du brut importé	Quantité (bbl)	Quantité (TM)	Proportion (%)
ANGLETERRE	BASE ESSENCE	543 848	74 195	4,67%
ARABIE SAOUDITE	BASE ESSENCE	537 214	73 290	4,62%
BELGIQUE	BASE ESSENCE	4 912 785	670 230	42,21%
ITALIE	BASE ESSENCE	197 876	26 995	1,70%
LETONIE	BASE ESSENCE	277 943	37 919	2,39%
TOGO	BASE ESSENCE	1 027 682	140 202	8,83%
TURQUIE	BASE ESSENCE	271 584	37 051	2,33%
GRECE	BASE GASOIL	257 247	35 095	2,21%
RUSSIE	BASE GASOIL	2 815 558	384 114	24,19%
SENEGAL	BASE GASOIL	159 743	21 793	1,37%
TOGO	BASE GASOIL	636 889	86 888	5,47%
TOTAL		11 638 370	1 587 772	100%

Source : SIR

Produit liquide semi-fini importé	Janvier à décembre 2023	
	Quantité (tonnes)	Proportion (%)
ESSENCE	1 059 882	66,75%
GASOIL	527 891	33,25%
TOTAL	1 587 772	100%

Source : SIR



Graphique 10 : Quantités de produits pétroliers liquides semi-finis importés en 2023

Les importations de produits semi-finis pour satisfaire la demande sont composées de bases Essence (66,75%), bases Gasoil (33,25%).

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 2023, 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 2023

Importateur	Quantité (TM)	Proportion (%)
SIR	0	0
PETROCI	633 144	100
CUMUL	633 144	100

Source : SIR & PETROCI

III.4. EXPORTATION DE PÉTROLE BRUT

Les bruts exportés proviennent des blocs CI-26, CI-40, CI-101 et CI-802. La production de pétrole brut des blocs CI-27 et CI-11 est consommée localement par la SIR.

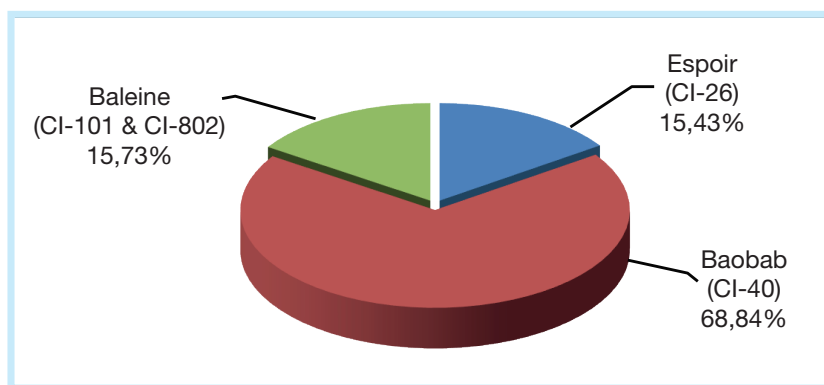
La répartition des exportations correspondant aux différentes cargaisons affectées à chaque bénéficiaire se présente comme suit :



Tableau 17 : Exportations de pétrole brut

Bloc	Champ	DegréAPI	Quantité Net (Bbl)	Bénéficiaires		
				ETAT	PETROCI	PRIVES
CI-26	Espoir (CI-26)	31,53	1 529 384	0	168 268	1 361 116
CI-40	Baobab (CI-40)	22,63	6 824 662	1 614 983	449 797	4 759 882
CI-101 & CI-802	Baleine (CI-101 & CI-802)	37,00	1 559 038	63 295	62 379	1 433 364
TOTAL			9 913 084	1 678 278	680 444	7 554 362

Source : Comité de suivi des enlèvements de Pétrole Brut



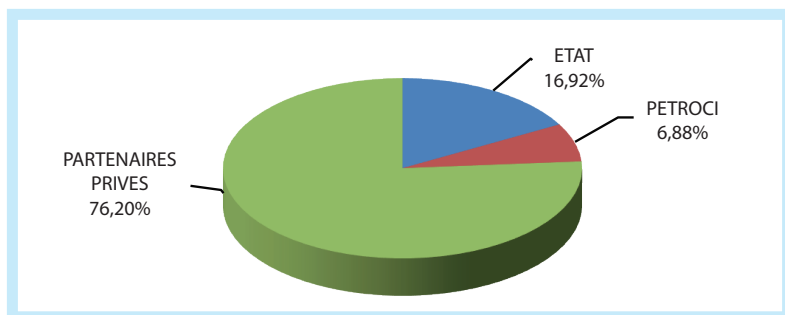
Graphique 11 : Répartition des exportations de pétrole brut par champ en 2023

Les exportations de pétrole brut sont issues à 68,84% du gisement Baobab (CI-40), à **15,73%** du gisement Baleine (CI-101 & CI-802) et à **15,43%** du gisement Espoir (CI-26).

Sur les 9 913 084 barils de pétrole brut exporté en 2023, 1 678 278 barils sont affectés à l'État, 680 444 barils à PETROCI et 7 554 362 barils aux Partenaires privés.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 12 : Répartition des exportations du pétrole brut par bénéficiaire en 2023

III.5. EXPORTATION DE PRODUITS PÉTROLIERS

Les exportations de produits pétroliers en 2023 sont de 2 005 450 TM. Elles représentent **41,88%** des ventes globales de la SIR en 2023 qui s'établissent à 4 787 715 TM.

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

Tableau 18 : Quantités de produits pétroliers exportés en 2023

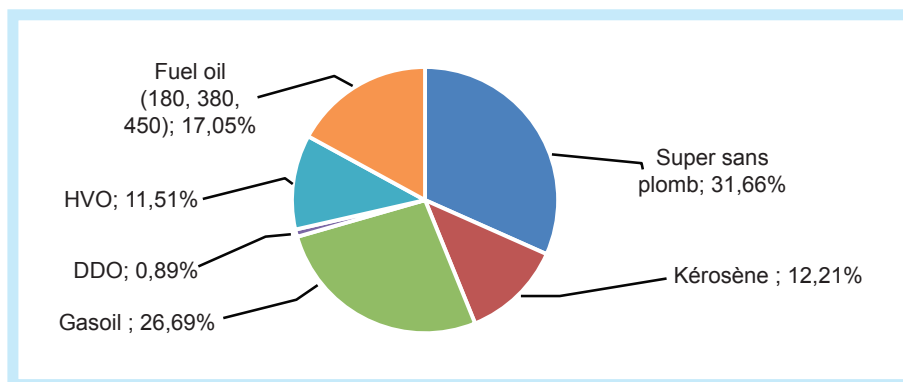
Produits	Mali (TM)	Burkina Faso (TM)	Export Mer (TM)	Quantité (TM)	Proportion (%)
Super sans plomb	493 979	114 412	26 457	634 848	31,66
Kérosène	57 163	15 203	172 406	244 772	12,21
Gasoil	416 126	119 189	0	535 315	26,69
DDO	0	17 800	0	17 800	0,89
HVO	0	0	230 864	230 864	11,51
Fuel oil (180, 380, 450)	104 084	59 580	178 185	341 849	17,05
TOTAL	1 071 352	326 184	607 912	2 005 448	100%
Proportion (%)	53,42%	16,26%	30,31%	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 **30,31%** des exportations totales. Le Mali et le Burkina-Faso représentent respectivement **53,42%** et **16,27%** desdites exportations.



Ces exportations sont dominées par le Gasoil et le Super sans plomb respectivement de **26,69%** et **31,55%**.



Graphique 13 : Répartition des exportations des produits pétroliers en 2023

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, 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	10 000 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 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 PETROLIERS



IV.1. STOCKAGE DES PRODUITS PÉTROLIERS

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.

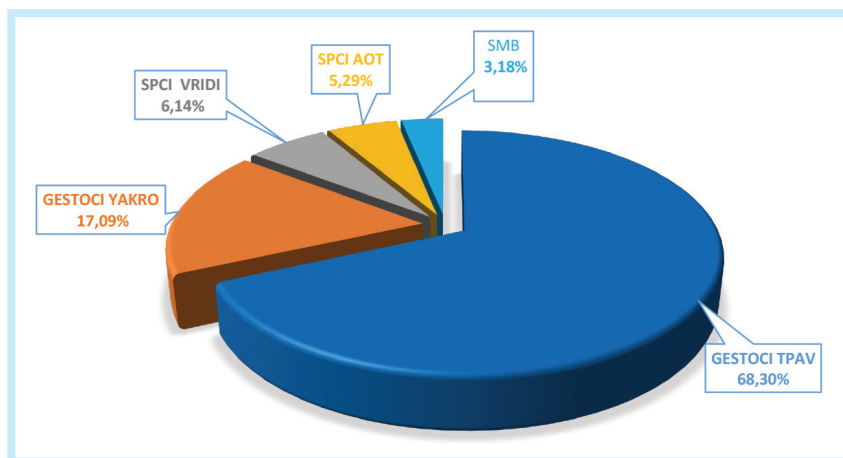
Les deux (02) premiers dépôts appartiennent à la société GESTOCI. Les deux (02) suivants sont exploités par la société SPCI et le dernier appartient à la Société Multinationale de Bitumes (SMB).

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	-	-	-	15 000
DDO	15 000	-	-	-	-
Fuel oil	33 000	-	-	-	-
Gasoil	147 000	35 100	19 031	15 834	-
Kérosène	30 000	-	3 793	5 668	-
Super	96 000	45 600	5 064	5 495	-
TOTAL	322 512	80 700	27 888	26 997	15 000

Source : DGH



Graphique 14 : Répartition des capacités de stockage par dépôt en 2023

La GESTOCI détient environ **85,39%** des capacités totales de stockage dont **68,30%** au dépôt TPAV.

IV.1.2. Stockage de GPL

❖ Capacité de réception de GPL

La capacité de réception de GPL est de 25 800 TM en 2023.

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

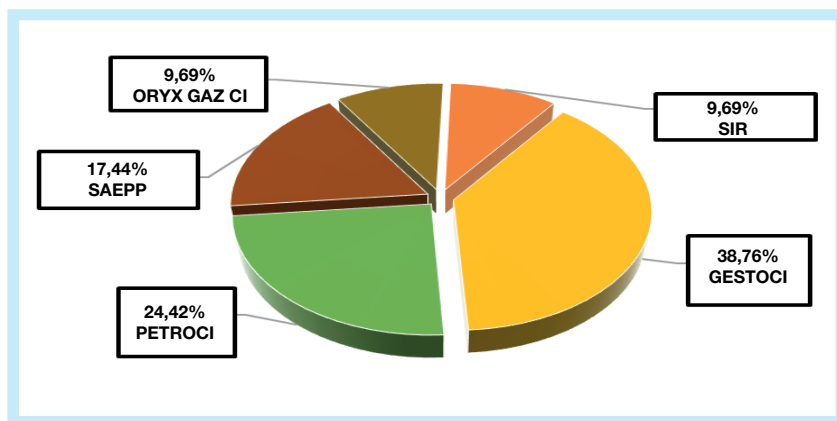
Tableau 22 : Capacités de réception de GPL en 2023

SOCIETES	CAPACITES DE RÉCEPTIONS 2023 (TM)	Part des capacités en 2023 (%)
SIR	2 500	9,69
GESTOCI	10 000	38,76
PETROCI	6 300	24,42
SAEPP	4 500	17,44
ORYX GAZ CI	2 500	9,69
CUMUL	25 800	100

Source : DGH



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 15 : Répartition des capacités de réception de GPL en 2023

❖ Capacité globale de stockage de GPL

La capacité de stockage de GPL est de **31 107 TM** en 2023.

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 2023

SOCIETES	LOCALISATION	CAPACITES DE STOCKAGE 2020 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2021 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2022 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2023 (TM)
PETROCI CI-11	Abidjan, Vridi	240	240	240	240
SIR	Abidjan, Vridi	2 500	2 500	2 500	2 500
GESTOCI	Abidjan, Vridi	4 000	4 000	6 000	10 000
PETROCI HOLDING	Abidjan, Vridi (CE 1)	300	300	300	300
	Abidjan, Vridi (CE 2)				
	Abidjan, Vridi (CE 3)	6 000	6 000	6 000	6 000
	Bouaké	77	77	77	77
SAEPP	Abidjan, Vridi	3 000	4 500	4 500	4 500



SOCIETES	LOCALISATION	CAPACITES DE STOCKAGE 2020 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2021 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2022 (TM)	CAPACITES DE STOCKAGE 2023 (TM)
ORYX GAZ CI	Abidjan, Vridi	2 500	2 500	2 500	2500
	Bouaké	155	155	155	155
	Abengourou	75	75	75	75
AOT GAZ	Abidjan, Vridi	325	325	325	325
SIMAM CI	Abidjan, Yopougon	875	875	2 675	2675
SARA PETRO-LEUM	Abidjan, Yopougon	95	95	95	95
SAPHYR	Abidjan, Yopougon	63	63	63	63
BAAO ENERGY	Abidjan, Yopougon	-	110	110	220
GROUPE SWANN	Abidjan, Koumassi	21	82	82	82
	Bouaké	6	7	5,5	6
	Yamoussoukro		9	-	-
DISTRI-COM	Yamoussoukro	39	164	164	164
	Bouaké	-	250	250	250
KAMA	Yamoussoukro	-	200	200	200
GAZ IVOIRE	San-Pédro	-	640	640	640
GAS AND OIL	Abidjan, Yopougon	-	-	-	40
CUMUL		20 271	23 167	26 957	31 107

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.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

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	2702	350	1933	4985
Camions de moins de 15 ans d'âge	1 719	236	1 296	3 251 soit 65,22%
Camions de plus de 15 ans d'âge (>15 ans)	983	114	637	1 734 soit 34,78%

Source : DGH

Ainsi, sur **4.985** tracteurs et attelages enregistrés en cette année 2023, **65,22% ont moins de 15 ans d'âge et 34,78% ont plus de 15 ans d'âge.**

Par comparaison, sur **3.540** camions enregistrés au titre de l'année 2022, **49% avaient moins de 15 ans d'âge et 51% avaient plus de 15 ans d'âge.** le taux de rajeunissement estimé à environ **16,19%.**

❖ Transport par pipeline

Les volumes de produits pétroliers transférés du dépôt GESTOCI TPAV au Dépôt GESTOCI de Yamoussoukro au cours de l'année 2023 sont présentés dans le tableau ci-après.

Tableau 25 : Quantités de produits pétroliers acheminées par le pipeline multiproduits en 2023

	MARCHÉ NATIONAL	MARCHÉ EXPORT	CUMUL
Super (LT Amb)	498 605 341	292 081 500	790 686 481
Gasoil (LT Amb)	676 866 845	262 198 500	939 065 345
CUMUL (LT Amb)	1 175 472 186	554 280 000	1 729 752 186

Source : PETROCI

Les quantités de super et de gasoil, transférées en 2023 par pipeline tous marchés confondus s'élèvent à un volume total de 1 729 752 186 litres, en baisse de **4,74%** par rapport à celles de 2022 (1 815 748 089 litres). Cette baisse se justifie entre autres par les nombreux arrêts de l'activité du pipeline, notamment pour les travaux de raccordement dudit pipeline à la station de boosting de PACOBO.

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

- ❖ Vingt (26) 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 Bettié.
DIRECTION REGIONALE D'AGBOVILLE	AGBOVILLE	Départements d'Agboville, Sikensi, Taabo, Tiassalé, Alépé, Yakassé-Attobrou, Adzopé et Akoupé,
DIRECTION GÉNÉRALE DES HYDROCARBURES	ABIDJAN	Territoire National*
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	BONDOUKOU	District de Bondoukou et les départements de Koun-Fao, Sandégué, Tanda, Transua
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKE	BOUAKE	District de Bouaké et les départements de Béoumi, Botro, et Sakassou,
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	DALOA	District de Daloa et les départements d'Issia, Vavoua, Zoukougbeu
DIRECTION RÉGIONALE DE DUEKOUÉ	DUEKOUÉ	Départements de Duekoué, Bangolo, Facobly et Kouiby,
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	KORHOGO	District de Korhogo et les Départements de M'Bengué, Sinématiali, et Dikodougou,
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	MAN	District de Man et les Départements de Biankouma, Danané, Sipilou, Zouan-Hounien
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNE	ODIENNE	District d'Odienné et les Départements de Minignan, Madinani, Kaniasso, Gbéléban, et Samatiguila
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN-PEDRO	SAN-PEDRO	Région de San-Pédro et Départements de Sassandra, Tabou et Fresco



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

ADMINISTRATION DES HYDROCARBURES	CHEF LIEU	ZONE DE COMPÉTENCE
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	YAMOUSSOUKRO	District de Yamoussoukro et les Départements de Toumodi, Tiébissou, M'Batto, Didiévi, Djékanou, , Arrah, Bongouanou,
DIRECTION RÉGIONALE DE DIVO	DIVO	Départements de Divo, Lakota, Guitri
DIRECTION RÉGIONALE DE GAGNOA	GAGNOA	Départements de Gagnoa et Oumé
DIRECTION DÉPARTEMENTALE D'ABOISSO	ABOISSO	Départements d'Aboisso, Tiapoum, Assinie et d'Adiaké
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE BOUFLE	BOUAFLE	Département de Bouaflé, Sinfra, Zenoula, Gohitafla
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	SOUBRÉ	Départements de Soubré, Buyo et Méagui
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE FERKESSEDOUGOU	FERKESSEDOUGOU	Départements de Ferkessedougou, Kong, Ouangolodougou
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE TOUBA	TOUBA	Départements de Touba, Koro et Ouaninou
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE DIMBOKRO	DIMBOKRO	Départements de Dimbokro, Bocanda, Kouassi-Kouassikro, Daoukro, Prikro, M'Bahiakro et Ouelle
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE BOUNA	BOUNA	Départements de Bouna, Doropo, Nassian et Téhini
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE KATIOLA	KATIOLA	Départements de Dabakala, Niakaramadougou et Tafiré
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE MANKONO	MANKONO	Départements de Mankono, Dianra et Kounahiri
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE BOUNDIALI	BOUNDIALI	Départements de Dboundiali, Kouto et Tengrela
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GUIGLO	GUIGLO	Départements de Bolequino, Toulepleu et Tai
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SEGUELA	SEGUELA	Départements de Seguela et Kani

Source : DGH

NB: *La Direction Générale des Hydrocarbures a directement en charge l'instruction des dossiers relatifs au district d'Abidjan et banlieue a savoir les départements d'Anyama, Bingerville, Grand- Bassam, Bonoua, Dabou, Jacqueville et Grand-Lahou, 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 2023

MARKETERS	NOMBRE DE STATIONS	PART(%)
225 PETROLEUM	22	1,52
AFRICAN PETROLEUM	25	1,73
AFRIQ'OIL	42	2,90
COAST OIL	1	0,07
CORLAY-CI	41	2,84
COTE D'IVOIRE LUBRIFIANT	12	0,83
DELTA OIL	12	0,83
DISTRICOM	23	1,59
DIVINE OIL	2	0,14
ECO OIL	1	0,07
ESP	-	-
ESSENCI	6	0,41
Fama	2	0,14
FIRST PETROLEUM	6	0,41
GAS AND OIL	15	1,04
GROUPE SWANN	10	0,69
IDC	17	1,18
IDSA	3	0,21
IVOIRE GPL	11	0,76
IVOIRE LUB	19	1,31
IVOIRE PETROLEUM	1	0,07
IVOIRE WIN	34	2,35
KLENZI DISRTRIBUTION (AFRIQUIA)	16	1,11
LAOMAT	1	0,07
LIGHT ENERGIE	4	0,28
MOUNT MERU	3	0,21
NISSA	21	1,45
NPCI	3	0,21
OLA ENERGY-CI	110	7,61
ORYX	39	2,70
PEPCI	32	2,21
PETRO IVOIRE	88	6,09



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

MARKETERS	NOMBRE DE STATIONS	PART(%)
PETRO LUB	14	0,97
PETRODJI	1	0,07
PETROPLUS	1	0,07
phenix Energy	3	0,21
POWEX	62	4,29
SAD	4	0,28
SAM AGRO	6	0,41
SAPE	4	0,28
SAPHYR	10	0,69
SARA	34	2,35
SIDO	4	0,28
SIFO	60	4,15
SIP	10	0,69
SOCIETE DE PETROLE ET DERIVE	5	0,35
SODEPCI	20	1,38
SOGELCI	2	0,14
SOMAYAF	3	0,21
STAR OIL	120	8,30
TOTALENERGIES MARKETING CI	168	11,62
UDP	1	0,07
VINKO	18	1,24
VIVO	251	17,36
YATT & CO	1	0,07
YOUL	22	1,52
TOTAL	1446	100

Source : DGH

VIVO ENERGY CI est le distributeur ayant le plus grand nombre de stations- service avec un total de deux cent cinquante-un (251) stations, soit **17,36%**, suivi par Total Energies Marketing CI avec cent soixante-huit (168), soit **11,62%** et STAR OIL avec cent vingt (120), soit **8,60%**.



•• Répartition des stations-service par région administrative

Tableau 29 : Répartition des stations-service par région administrative

REGIONS	NOMBRE DE STATIONS	TAUX (%)
AGNEBY-TIASSA	62	4,29
BAFING	13	0,90
BAGOUÉ	51	3,53
BÉLIER	12	0,83
BÉRÉ	35	2,42
BOUNKANI	30	2,07
CAVALLY	28	1,94
DISTRICT AUTONOME D'ABIDJAN	372	25,73
DISTRICT AUTONOME DE YAMOUSSOUKRO	22	1,52
FOLON	19	1,31
GBÊKÊ	63	4,36
GBÔKLÉ	11	0,76
GOH	28	1,94
GONTOUGO	43	2,97
GRANDS PONTS	11	0,76
GUEMON	29	2,01
HAMBOL	27	1,87
HAUT-SASSANDRA	65	4,50
IFFOU	16	1,11
INDENIE-DJUABLIN	30	2,07
KABADOUGOU	25	1,73
LOH-DJIBOUA	29	2,01
MARAHOUÉ	38	2,63
MÉ	36	2,49
MORONOU	17	1,18
RÉGION	30	2,07
NAWA	8	0,55
N'ZI	106	7,33
PORO	47	3,25
SAN-PÉDRO	44	3,04
SUD-COMOÉ	38	2,63

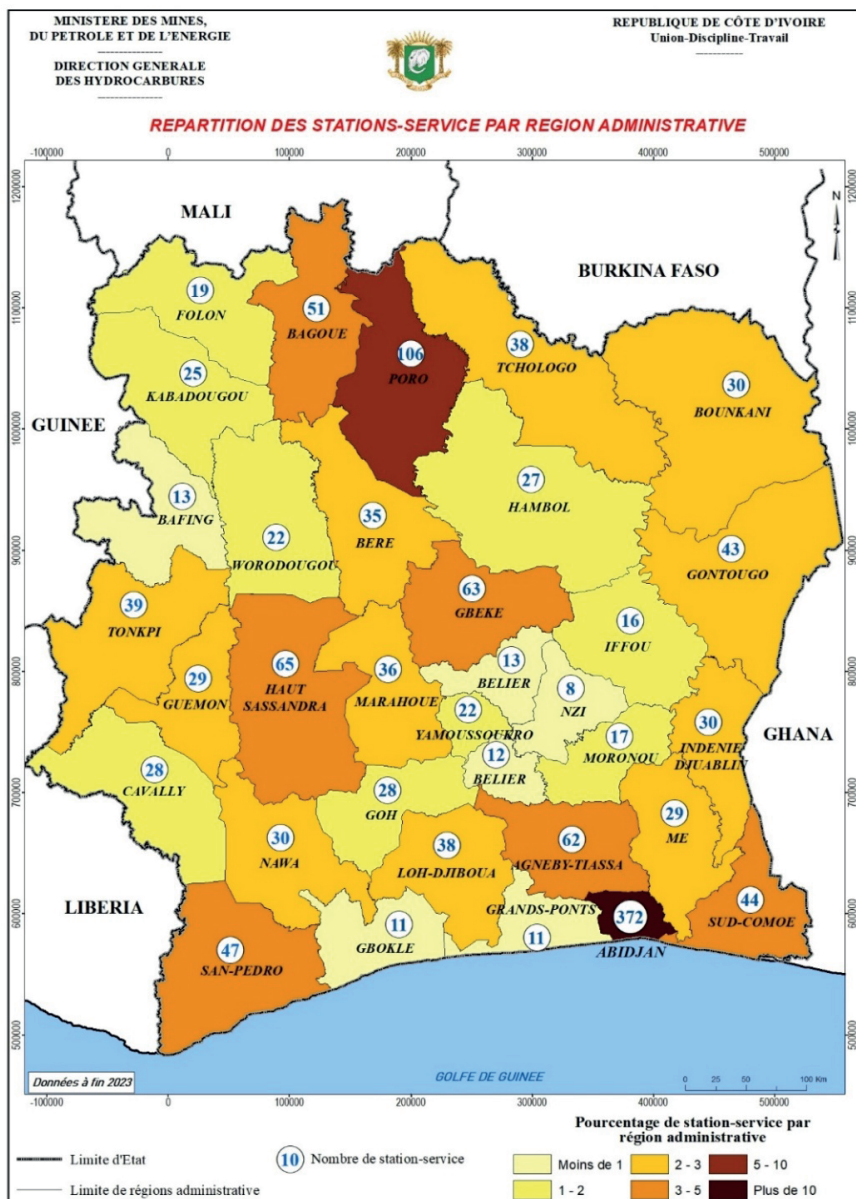


ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

REGIONS	NOMBRE DE STATIONS	TAUX (%)
TCHOLOGO	39	2,70
TONKPI	22	1,52
WORODOUGOU	22	1,52
TOTAL GENERAL	1 446	100

Source : DGH

Toutes les régions de la Côte d'Ivoire abritent des stations-service de différents Marketeurs. Sur un total de 1 446 stations-service, le district d'Abidjan détient la plus forte implantation avec 372 (**25,73%**), suivi des régions du Poro avec 106 (**7,33%**) et du Hautassandra avec 65 (**4,50%**). La région du N'zi est la moins pourvue avec 8 (**0,55%**) stations-service.



Graphique 16 : Carte de répartition des stations-service par région administrative en 2023



• • Répartition des stations-service par Zone de compétence

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

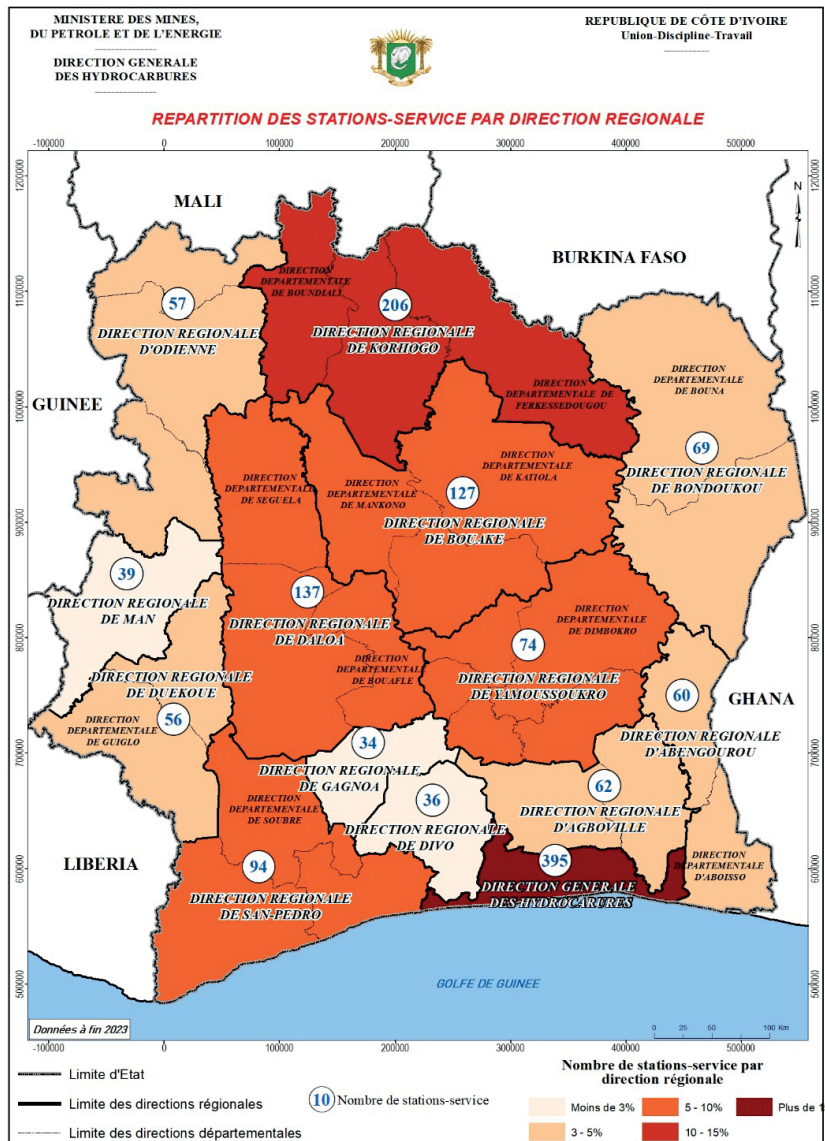
DIRECTION RÉGIONALE ET DÉPARTEMENTALE	NOMBRE DE STATION-SERVICE	TAUX (%)
DIRECTION GENERALE DES HYDROCARBURES	395	27,32
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	60	4,15
DIRECTION RÉGIONALE D'AGBOVILLE	62	4,29
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	69	4,77
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	127	8,78
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	137	9,47
DIRECTION RÉGIONALE DE DIVO	36	2,49
DIRECTION RÉGIONALE DE DUÉKOUÉ	56	3,87
DIRECTION RÉGIONALE DE GAGNOA	34	2,35
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	39	2,70
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNÉ	57	3,94
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN PEDRO	94	6,50
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	74	5,12
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	206	14,25
TOTAL GÉNÉRAL	1446	100,00

Source : DGH

Le District d'Abidjan et Banlieue concentrent le plus grand nombre de stations-services, 395 stations-services, soit **27,32%** de l'ensemble des 1 446 stations-service du territoire national.

La Direction Régionale de Korhogo couvre le plus de stations-service avec un nombre de 206, représentant **14,25%** de l'effectif global. Elle est suivie des Directions Régionales de Daloa et Bouaké qui concentrent respectivement 137 et 127 stations-service. Ces trois Directions Régionales regroupent à elles seules **32,50%** des stations-service contre **40,18%** pour les 10 autres Directions déconcentrées.

ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 17 : Carte de Répartition des stations-service par Direction Régionale et Départementale en 2023



• Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

Tableau 31 : Répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures

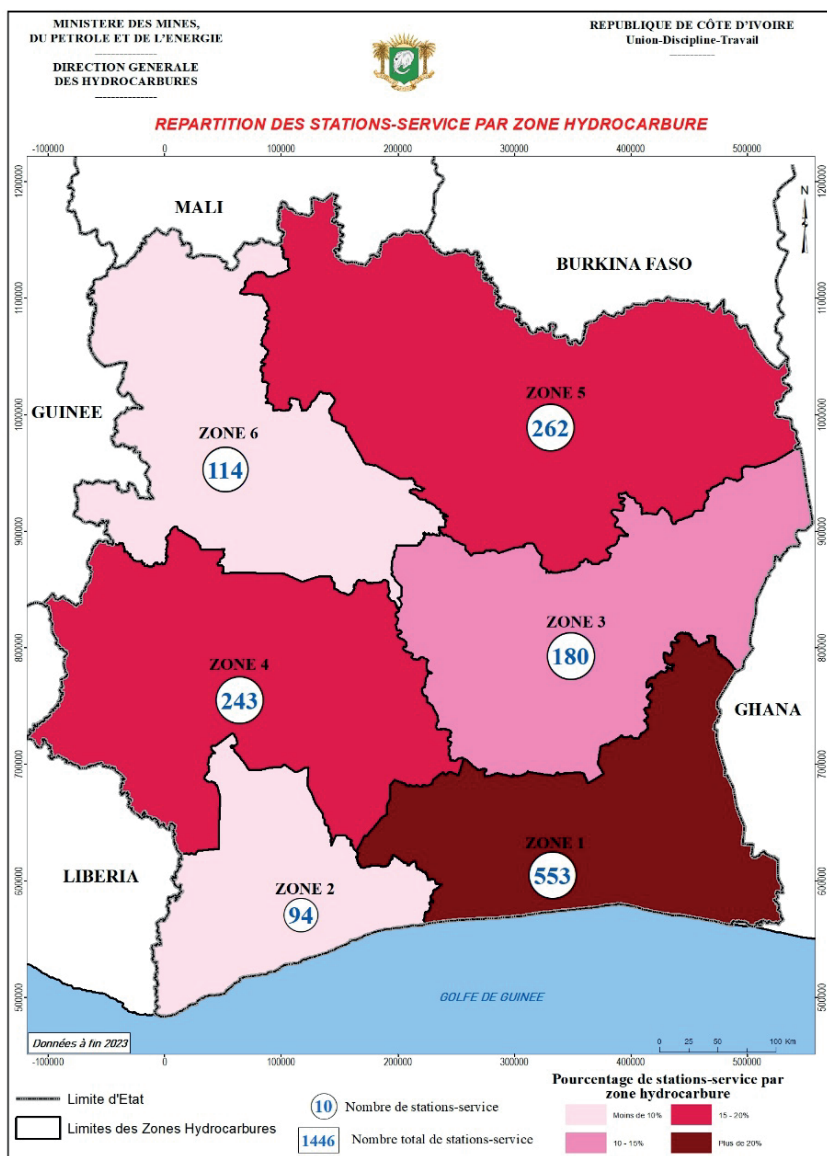
ZONE HYDROCARBURES	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	553	38,24
ZONE 2	SAN-PÉDRO	94	6,50
ZONE 3	BOUAKÉ	180	12,44
ZONE 4	DALOA	243	16,80
ZONE 5	KORHOGO	262	18,11
ZONE 6	ODIENNÉ	114	7,88
TOTAL GÉNÉRAL		1446	100

Source : DGH

L'analyse de la répartition des stations-service par zone hydrocarbures met en exergue quatre blocs. La zone Abidjan avec **553** stations-service qui cumule **38,24%** de l'ensemble, suivie des zones de Daloa et Korhogo qui regroupent respectivement **243** et **262** stations-service.

La zone de Bouaké constitue le troisième bloc avec **180** stations-service représentant **12,44%** de l'ensemble des stations-service du territoire national.

Le quatrième bloc se compose des zones hydrocarbures d'Odienné et San-Pédro qui rassemblent respectivement **114** et **94** stations-service.



Graphique 18 : Carte de répartition des stations-service par Zone Hydrocarbures en 2023



***Dépôts consommateurs**

•• Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

Tableau 32 : Répartition des dépôts consommateurs par région administrative

RÉGION	NOMBRE	TAUX (%)
AGNEBY-TIASSA	38	2,77
BAFING	12	0,87
BAGOUÉ	7	0,51
BÉLIER	14	1,02
BÉRÉ	4	0,29
BOUNKANI	5	0,36
CAVALLY	17	1,24
DISTRICT AUTONOME D'ABIDJAN	802	58,45
DISTRICT AUTONOME DE YAMOUSSOUKRO	37	2,70
FOLON	9	0,66
GBÊKÊ	37	2,70
GBÔKLÉ	11	0,80
GOH	7	0,51
GONTOUGO	7	0,51
GRANDS PONTS	31	2,26
GUEMON	10	0,73
HAMBOL	18	1,31
HAUT-SASSANDRA	15	1,09
IFFOU	7	0,51
INDENIE-DJUABLIN	18	1,31
KABADOUGOU	14	1,02
LOH-DJIBOUA	13	0,95
MARAHOUÉ	17	1,24
MÉ	14	1,02
MORONOU	10	0,73
NAWA	20	1,46
N'ZI	3	0,22
PORO	48	3,50
SAN-PÉDRO	62	4,52
SUD-COMOÉ	25	1,82



RÉGION	NOMBRE	TAUX (%)
TCHOLOGO	15	1,09
TONKPI	14	1,02
WORODOUGOU	11	0,80
TOTAL GENERAL	1 372	100,00

Source : DGH

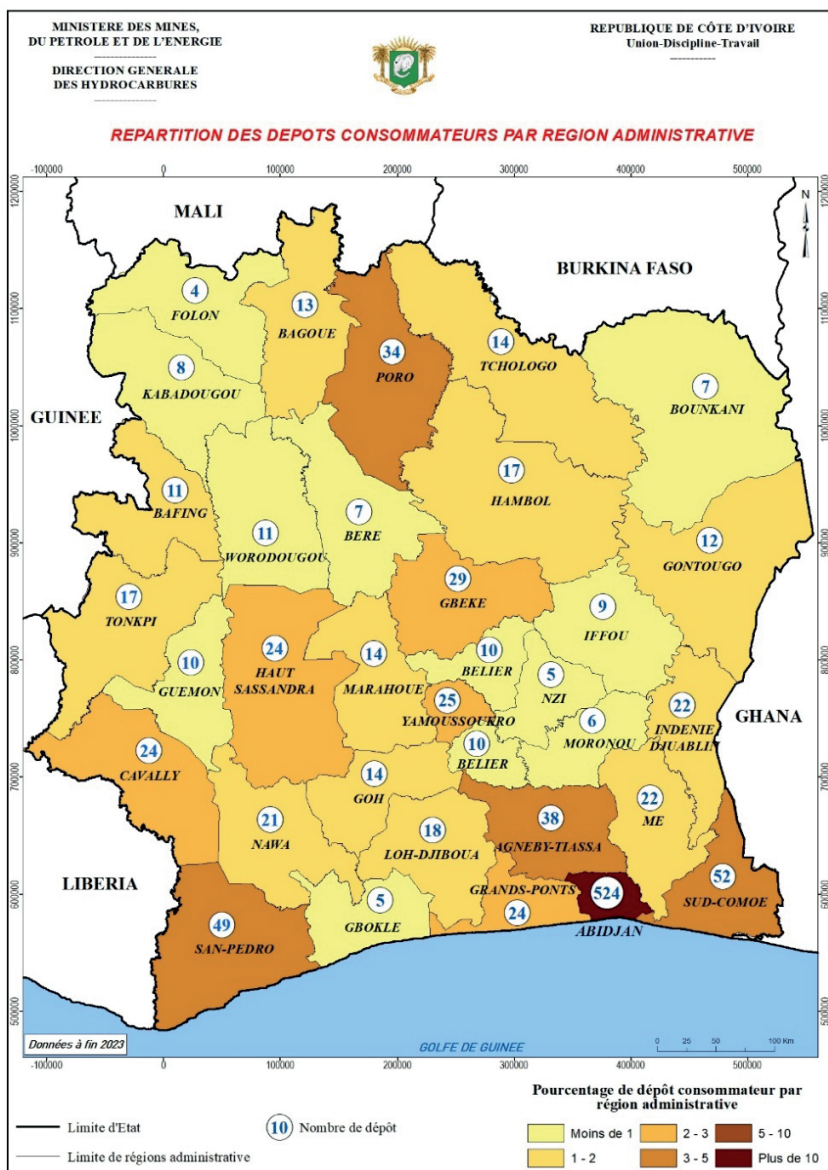
Trente et une (31) régions administratives et deux (02) districts autonomes regroupent 1 372 dépôts consommateurs.

Le District d'Abidjan totalise 802 dépôts, soit **58,45%** de l'ensemble. Quant aux régions de l'Iffou et du Folon, elles comptent respectivement chacune sept (07) et neuf (09) dépôts, soit **0,51%** et **0,66%** de l'ensemble. Cela traduit le caractère prédominant de la région d'Abidjan.

Après Abidjan, les régions de San-Pedro (62 dépôts) et du Sud-Comoé (25 dépôts) détiennent respectivement **4,52%** et **1,82%**, soit **6,34%** à elles deux.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 19 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par région administrative en 2023



*Dépôts consommateurs

- Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence

Tableau 33 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone de compétence

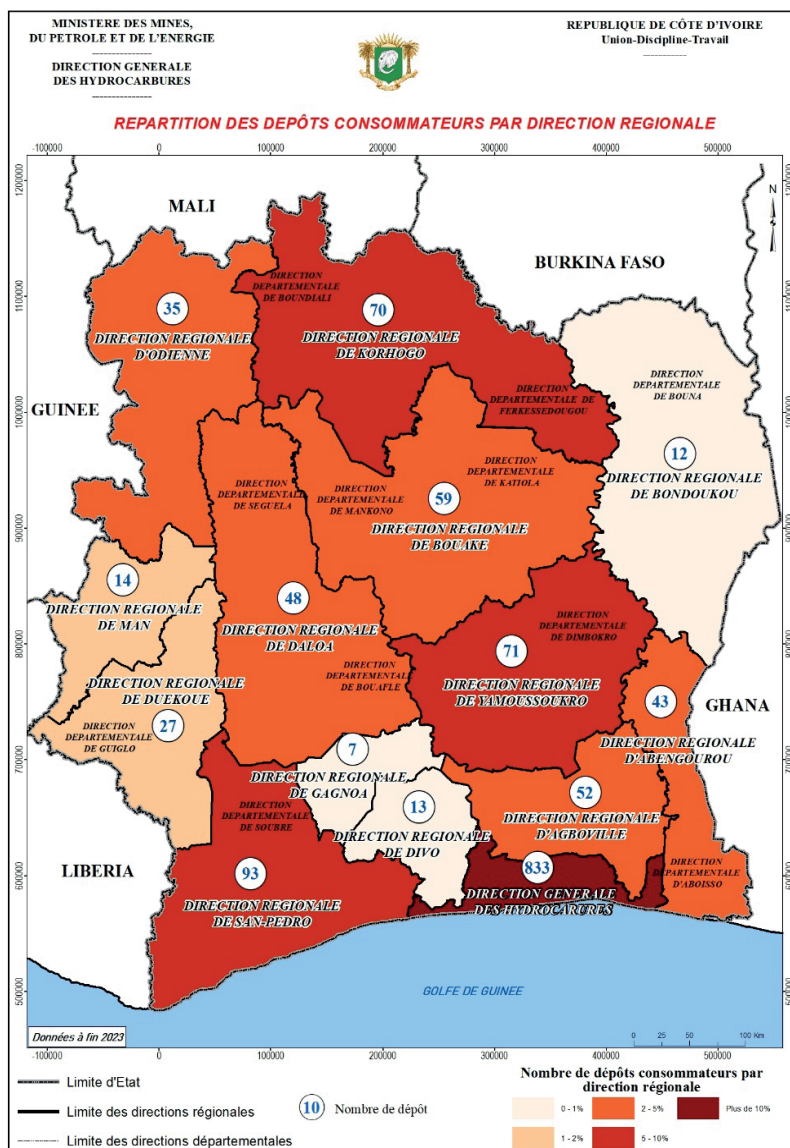
DIRECTION REGIONALE ET DEPARTEMENTALE	NOMBRE DE DÉPÔT	TAUX (%)
DIRECTION GENERALE DES HYDROCARBURES	833	60,71
DIRECTION RÉGIONALE D'ABENGOUROU	43	3,13
DIRECTION RÉGIONALE D'AGBOVILLE	52	3,79
DIRECTION RÉGIONALE DE BONDOUKOU	12	0,87
DIRECTION RÉGIONALE DE BOUAKÉ	59	4,30
DIRECTION RÉGIONALE DE DALOA	48	3,13
DIRECTION RÉGIONALE DE DIVO	13	0,95
DIRECTION RÉGIONALE DE DUÉKOUÉ	56	1,97
DIRECTION RÉGIONALE DE GAGNOA	7	0,51
DIRECTION RÉGIONALE DE MAN	14	1,02
DIRECTION RÉGIONALE D'ODIENNÉ	35	2,55
DIRECTION RÉGIONALE DE SAN PEDRO	93	6,78
DIRECTION RÉGIONALE DE YAMOUSSOUKRO	71	5,17
DIRECTION RÉGIONALE DE KORHOGO	70	5,10
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE GAGNOA	14	1,27
DIRECTION DÉPARTEMENTALE DE SOUBRÉ	21	1,91
TOTAL GÉNÉRAL	1 372	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 ; Elle totalise en première position 833 dépôts soit **60,71%** de l'ensemble.

La seconde zone de compétence San-Pedro totalise 93 dépôts, soit 6,78%, suivie de Yamoussoukro, Korhogo et Bouaké, avec respectivement 71 ; 70 et 59 dépôts. Ces quatre zones de compétence cumulent à elles seules **21,35%** des dépôts de l'ensemble du territoire.

ANNUAIRE DES STATISTIQUES
DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE
ÉDITION 2024



Graphique 20 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Direction Régionale en 2023



•• Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbure

Tableau 34 : Répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures

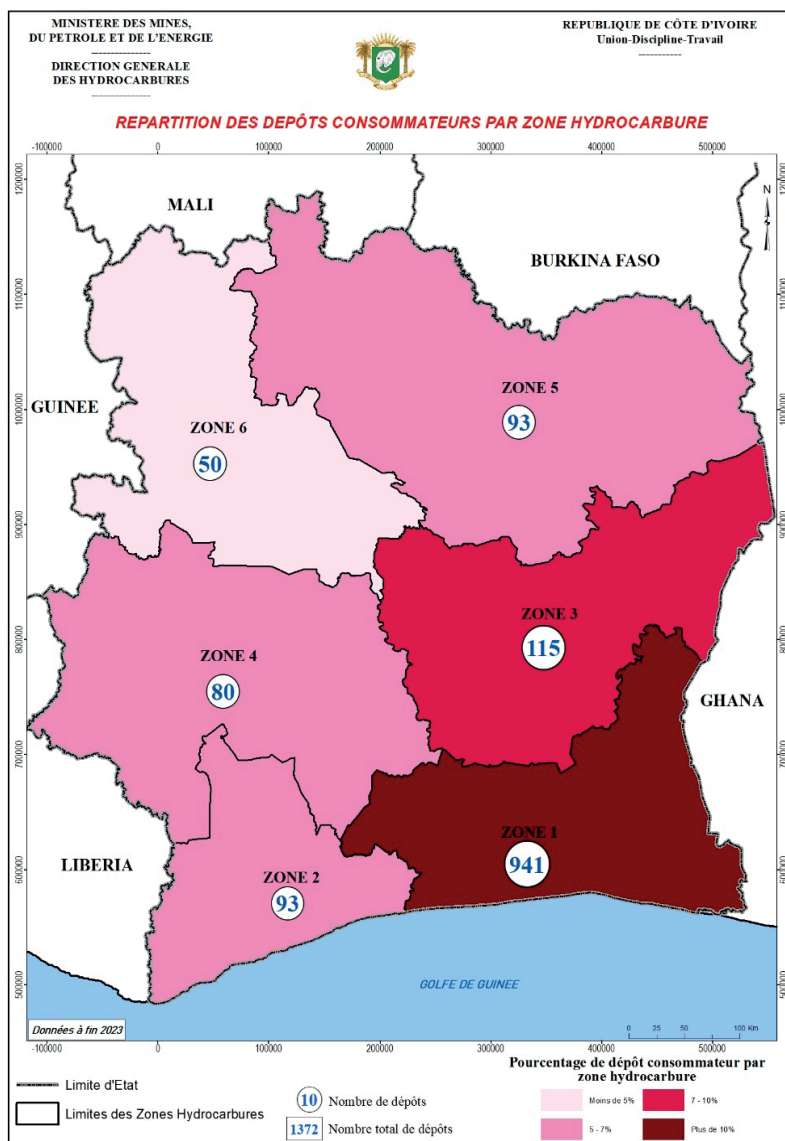
ZONE HYDROCARBURE	CHEF-LIEU DE ZONE	NOMBRE	TAUX (%)
ZONE 1	ABIDJAN	941	68,58
ZONE 2	SAN-PÉDRO	93	6,78
ZONE 3	BOUAKÉ	115	8,38
ZONE 4	DALOA	80	5,83
ZONE 5	KORHOGO	93	6,78
ZONE 6	ODIÉNNÉ	50	3,64
TOTAL GÉNÉRAL		1 372	100

Source : DGH

La répartition des dépôts par zone hydrocarbures met en exergue la prééminence de la Zone 1 (Abidjan) qui concentre **68,58%** de l'ensemble des dépôts consommateurs avec 941 dépôts, la zone 3 (Bouake) viens en deuxième position avec **8,38%** soit 115 dépôts. Les zones de KORHOGO et de SAN-PÉDRO pour **6,78%** occupent ensemble la troisième place avec 93 dépôts. Les zones d'Odienné et de Daloa ferment la marche respectivement avec 50 et 80 dépôts et représentent respectivement **3,64%** et **5,83%** de l'ensemble des sites.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 21 : Carte de répartition des dépôts consommateurs par Zone Hydrocarbures en 2023



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

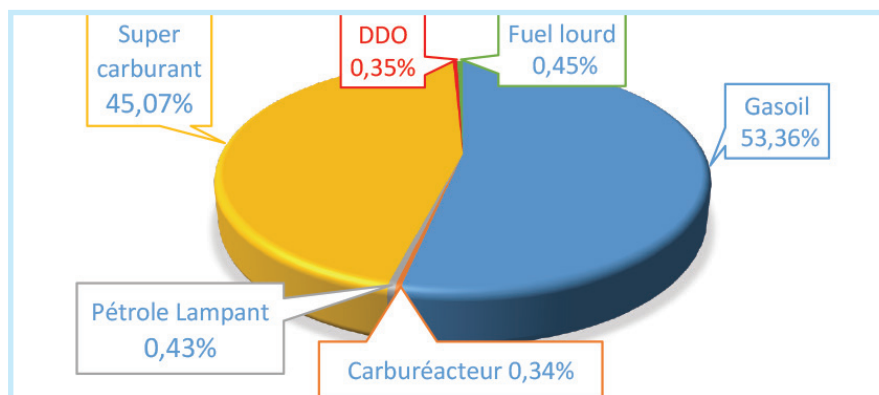
La consommation nationale de produits pétroliers liquides s'est établie en 2023 à **3 153 946 m³ à 15°C**.

La répartition de cette consommation par produit est présentée dans le tableau ci-dessous.

Tableau 35 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en 2023

Produits	Gasoil	Carbu- réacteur	Pétrole lampant	Super carburant	DDO	Fuel lourd	CUMUL
Quantité (M ³ à 15°C)	1 682 944	10 728	13 503	1 421 628	10 950	14 193	3 153 946
Proportion (%)	53,36	0,34	0,43	45,07	0,35	0,45	100,00

Source : DGD



Graphique 22 : Consommation nationale de produits pétroliers liquides en m³ à 15°C en 2023



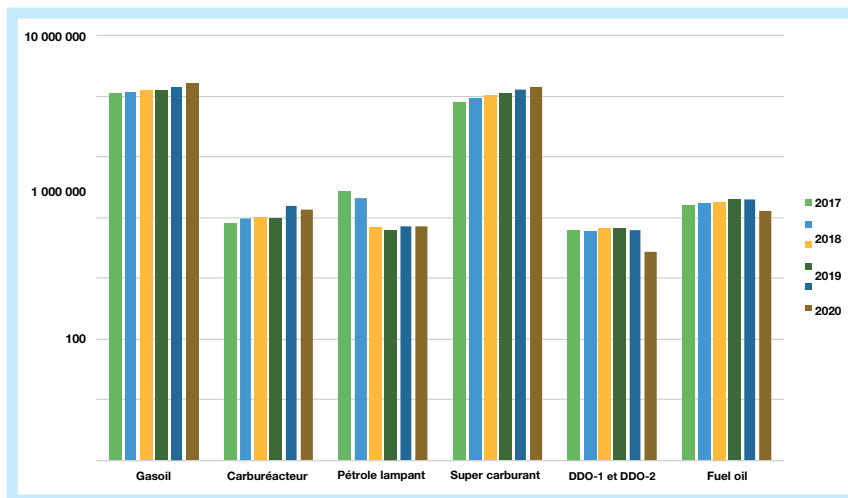
Le marché ivoirien de consommation en produits pétroliers est dominé par le gasoil avec **53,36%** de la consommation totale, suivi du Super carburant avec **45,07%**. Le carburéacteur a la plus faible part du marché avec **0,34%**.

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 2023 (m³ à 15°C)

Produits pétroliers	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Gasoil	1 180 738	1 239 029	1 226 506	1 447 540	1 608 595	1 682 944
Carburéacteur	9 687	10 387	9 882	15 756	13 438	10 728
Pétrole lampant	20 552	6 837	6 199	7 408	7 118	13 503
Super carburant	929 667	1 037 616	1 093 735	1 322 121	1 410 451	1 421 628
DDO-1 et DDO-2	5 885	6 509	6 540	6 352	2 719	10 950
OFuel oil	17 256	17 800	19 611	19 563	12 752	14 193

Source : DGD



Graphique 23 : Consommation nationale par produit pétrolier liquide de 2017 à 2023



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

De 2018 à 2023, l'on observe un taux de croissance annuel de la consommation de Gasoil de **6,08%** et celui du Super carburant de **7,33%**. 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. Nonobstant, les différences de prix constatées sur les deux produits en 2022 et 2023 les habitudes de consommation ont été maintenues d'où la même tendance que les autres années.

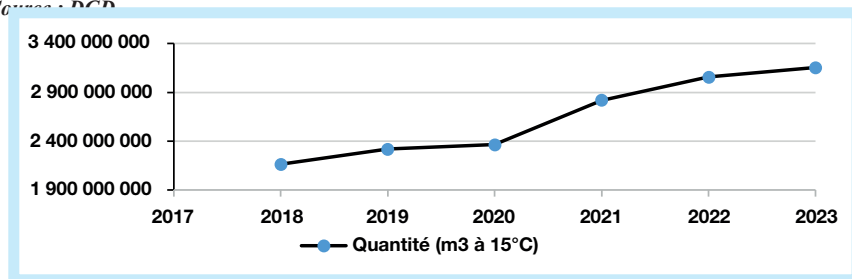
Par ailleurs on observe une augmentation de **3,24%** de 2022 à 2023.

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2018 à 2023.

Tableau 37 : Consommation nationale des produits pétroliers liquides de 2018 à 2023 (m³ à 15°C)

Année	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Quantité (M ³ @15°C)	2 163 785	2 318 185	2 362 473	2 818 740	3 055 074	3 153 946

Source : DCD



Graphique 24 : Evolution de la consommation nationale de produits pétroliers liquides de 2018 à 2023

De 2018 à 2023, la consommation de produits pétroliers liquides a enregistré une progression annuelle d'environ **6,48%**. 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 2023

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

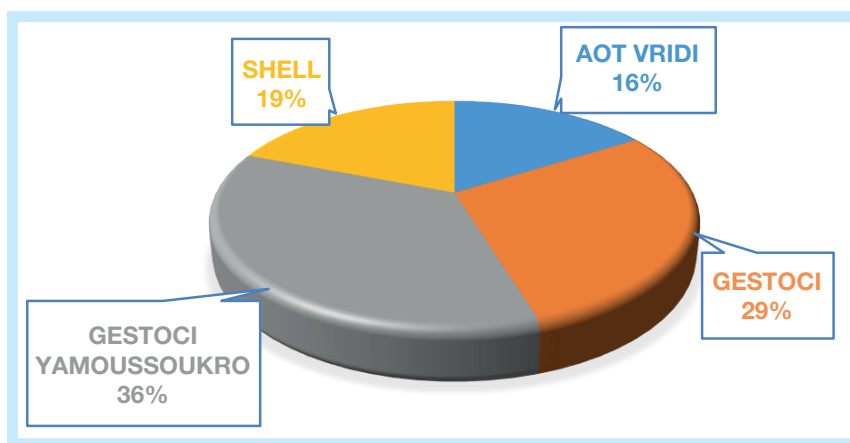
Tous produits confondus, les enlèvements sont assurés à **36%** par GESTOCI Yamoussoukro, **29%** par GESTOCI TPAV, **19%** par SPCI VRIDI et **16%** par SPCI-AOT. Les dépôts TPAV, SPCI Vridi et SPCI AOT sont situés à Vridi et assurent **65%** de la



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, Carburacteur, 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 2023. La situation était identique en 2022.



Source DGH

Graphique 25 : Répartition de la mise à la consommation nationale de produits pétroliers par dépôt en 2023

• 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	43,05%
DISTRICT AUTONOME YAMOUSSOUKRO	YAMOUSSOUKRO	2,61%
Région AGNEBY TIASSA	AGBOVILLE	1,94%
Région BAFING	TOUBA	1,35%
Région BAGOUE	BOUNDIALI	2,81%
Région BELIER	TOUMODI	0,87%

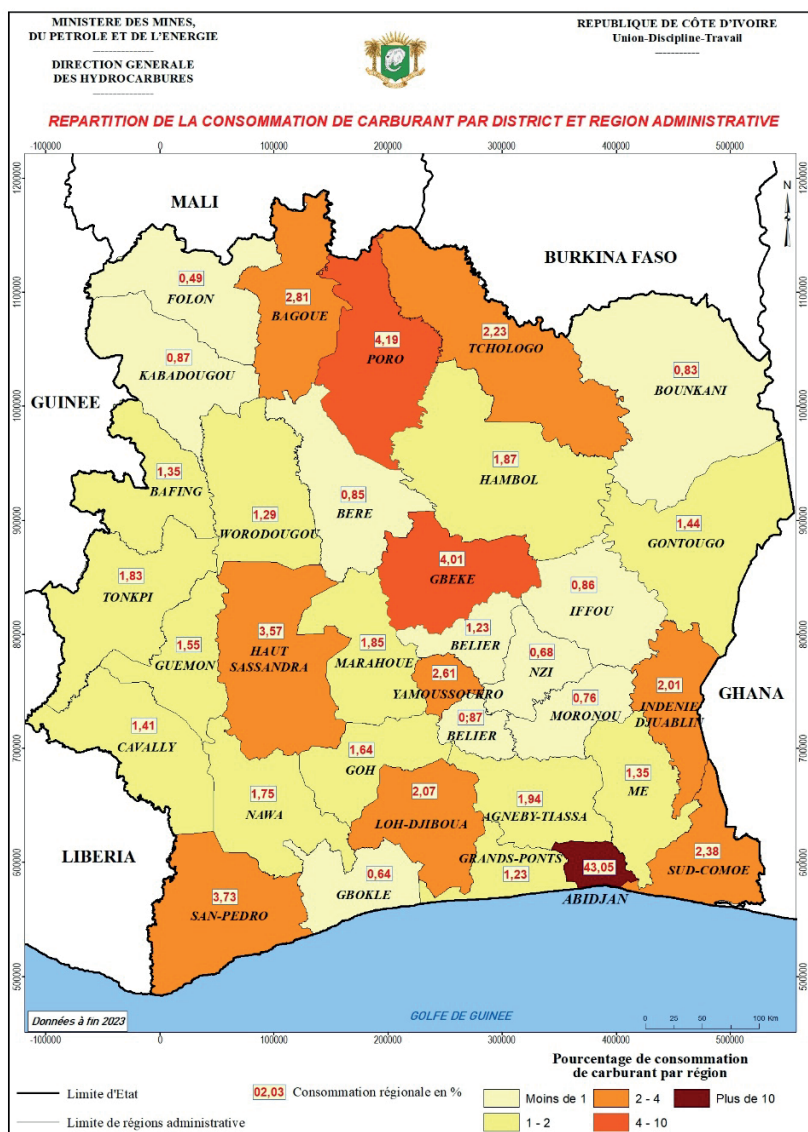


ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Région / District	Chef-Lieu	Consommation (Super, pétrole, gasoil) (%)
Région BERE	MANKONO	0,85%
Région BOUNKANI	BOUNA	0,83%
Région CAVALLY	GUIGLO	1,41%
Région FOLON	MINIGNAN	0,49%
Région GBEKE	BOUAKE	4,01%
Région GBOKLE	SASSANDRA	0,64%
Région GOH	GAGNOA	1,64%
Région GONTOUGOU	BONDOUKOU	1,44%
Région GRAND PONT	DABOU	1,23%
Région GUEMON	DUEKOUÉ	1,55%
Région HAMBOL	KATIOLA	1,87%
Région HAUT SASSANDRA	DALOA	3,57%
Région IFFOU	DAOUKRO	0,86%
Région INDENIE DJUABLIN	ABENGOUROU	2,01%
Région KABADOUGOU	ODIENNE	0,87%
Région LA ME	ADZOPE	1,35%
Région LOH DJIBOUA	DIVO	2,07%
Région MARAHOUE	BOUAFLE	1,85%
Région MORONOU	BONGOUANOU	0,76%
Région NAWA	SOUBRE	1,75%
Région N'ZI	DIMBOKRO	0,68%
Région PORO	KORHOGO	4,19%
Région SAN PEDRO	SAN PEDRO	3,73%
Région SUD COMOE	ABOISSO	2,38%
Région TCHOLOGO	FERKESSEDOUGOU	2,23%
Région TONKPI	MAN	1,83%
Région WORODOUGOU	SEGUELA	1,29%
Total général		100%

Source : DGH

Le **District d'Abidjan** représente la plus forte zone de consommation de carburant avec **43,05%** de la consommation totale, suivi de deux (02) autres régions, celles du **Poro** et du **Gbêké** avec respectivement **4,19%** et **4,01%**.



Graphique 26 : Carte de consommation de carburant (Super, Pétrole, Gasoil) par région et district en 2023



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 **658 337 TM**. La commercialisation est faite sous plusieurs types de conditionnement.

Tableau 39 : Consommation nationale de gaz butane par type d'emballage et vrac en 2023

	B6	B12	B25	B28	B32 à B50	VRAC	Cumul
Quantité (TM)	521 093	67 635	908	1 149	864	66 685	658 337
Proportion (%)	79,15	10,27	0,14	0,17	0,13	10,13	100

Source : DGH

La consommation de GPL en 2023 est dominée par les emballages de 6 kilogrammes (B6) et de 12,5 kilogrammes (B12), représentant respectivement **79,15%** et **10,27%** de la consommation nationale. Ces deux (02) emballages sont principalement destinés aux ménages et représentent **89,42%** 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 2023.

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

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Quantité (TM)	169 349	209 968	264 152	289 547	339 184	397 313	459 055	521 093
Part de marché (%)	62,98	65,72	70,38	73,64	76,39	77,23	80,01	79,15

Source : DGH

La consommation nationale de GPL en B6 affiche une croissance au cours des huit (08) dernières années. En effet, elle est passée de 169 349 TM en 2016 (**62,98%**) de la consommation nationale globale de GPL à 521 093 TM en 2023 (**79,15%**).



Emballages B12

Le tableau suivant indique l'évolution de la consommation nationale de gaz butane en B12 de 2016 à 2023.

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

Année	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Quantité (TM)	59 956	61 595	63 114	60 203	59 465	56 980	55 670	67 635
Part de marché (%)	22,30	19,28	16,96	15,31	13,40	11,08	9,70	10,27

Source : DGH

Il est important de noter que de 2018 à 2022, la consommation nationale de GPL en B12 connaît une baisse, elle passe de 63 114 TM en 2018 à 55 670 TM en 2022 pour ensuite croître à 67 635 TM en 2023. Ainsi, la proportion de B12 dans la consommation nationale de GPL affiche une croissance par rapport à 2022. Elle passe donc de **9,70%** en 2022 à **10,27%** en 2023.

Quant au gaz butane vendu non subventionné et utilisé par les particuliers et industries, il représente respectivement **0,10%** pour les emballages conditionnés (B32 ; B38) et **10,13%** pour le vrac, de la consommation nationale.

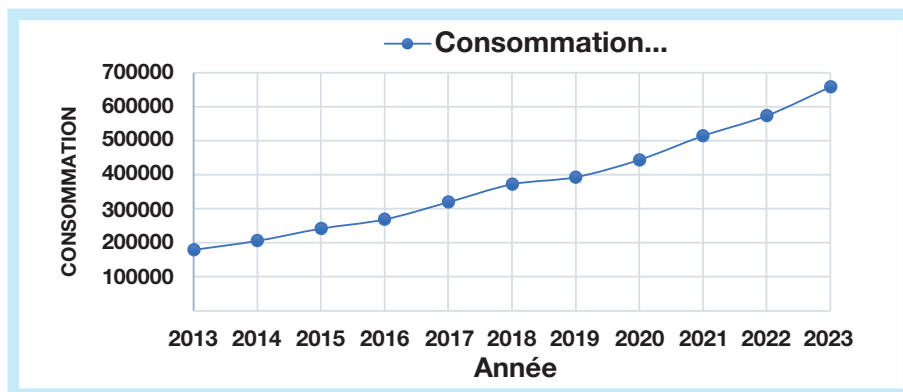
Tableau 42 : Évolution de la consommation nationale de gaz butane (TM) de 2013 à 2023

Année	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Consommation Nationale (TM)	179 338	205 889	241 887	268 884	319 473	372 095	393 220	443 991	514 444	573 774	658 337
Variation (%)	-	14,81	17,48	11,16	18,81	16,47	5,68	12,91	15,87	11,53	14,74

Source : DGH



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 27 : Évolution de la consommation de gaz butane (TM) de 2013 à 2023

De 2013 à 2023, la consommation nationale de GPL a enregistré une croissance moyenne de **12,66%**, et une progression de **14,74%** entre 2022 et 2023.

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

Tableau 43 : Répartition de la consommation de gaz domestique par région et district en 2023

Région / District	Chef-Lieu	Consommation BUTANE (%)
DISTRICT AUTONOME Abidjan	Abidjan	36,29
DISTRICT AUTONOME Yamoussoukro	Yamoussoukro	3,55
Région AGNEBY-TIASSA	Agboville	3,65
Région BAFING	Touba	1,82
Région BAGOUE	Boundiali	0,14
Région BÉLIER	Toumodi	1,23
Région BÉRÉ	Mankono	1,07
Région BOUNKANI	Bouna	0,33
Région CAVALLY	Guiglo	0,96
Région FOLON	Minignan	1,00
Région GBÊKÊ	Bouaké	0,01
Région GBÔKLÉ	Sassandra	4,51
Région GOH	Gagnoa	0,31
Région GONTOUGO	Bondoukou	2,49
Région GRANDS PONTS	Dabou	1,55
Région GUEMON	Duékoué	1,08

ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



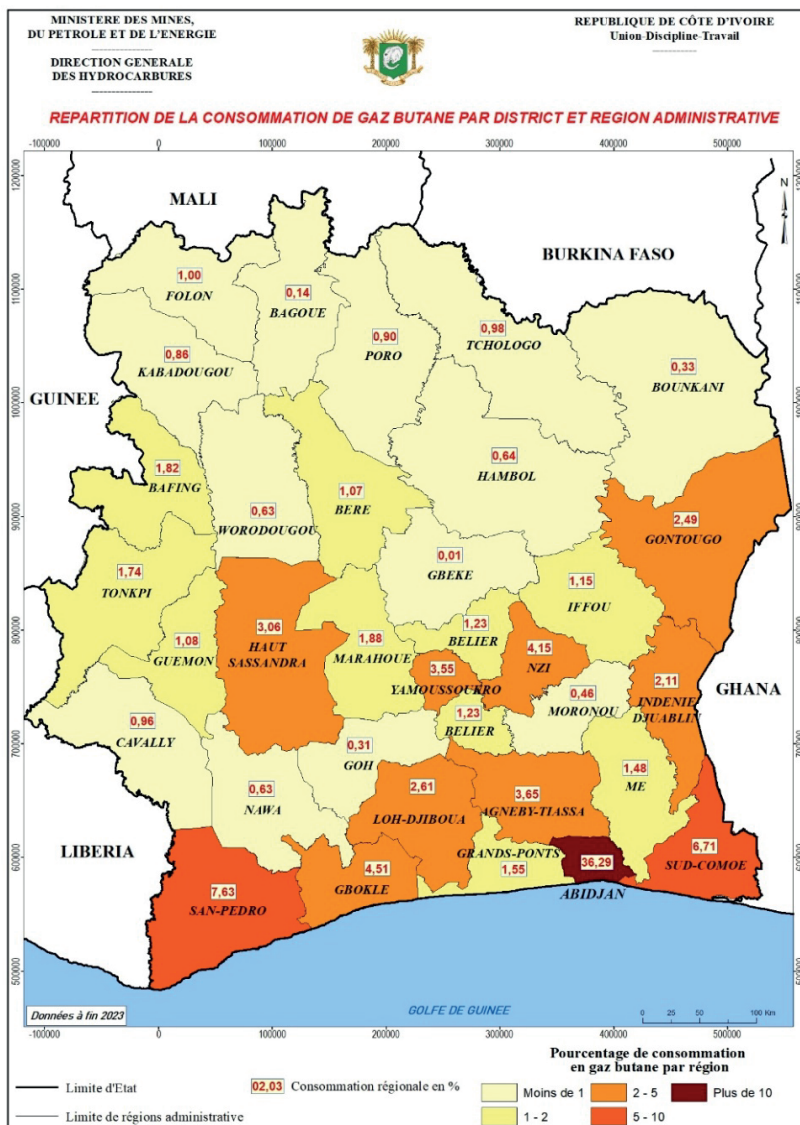
Région / District	Chef-Lieu	Consommation BUTANE (%)
Région HAMBOL	Katiola	0,64
Région HAUT SASSANDRA	Daloa	3,06
Région IFFOU	Daoukro	1,15
Région INDENIÉ DJUABLIN	Abengourou	2,11
Région KABADOUGOU	Odienné	0,86
Région LA MÉ	Adzopé	1,48
Région LOH-DJIBOUA	Divo	2,61
Région MARAHOUE	Bouaflé	1,88
Région MORONOU	Bongouanou	0,46
Région NAWA	Soubré	4,15
Région N'ZI	Dimbokro	0,63
Région PORO	Korhogo	0,90
Région SAN-PÉDRO	San-Pédro	7,63
Région SUD COMOÉ	Aboisso	6,71
Région TCHOLOGO	Ferké	0,98
Région TONKPI	Man	1,74
Région WORODOUGOU	Séguéla	0,63
Total		100

Source : DGH

Le district d'Abidjan, avec environ **21%** de la population, enregistre **36,29%** de la consommation nationale, suivi de San-Pedro, d'Aboisso et de Sassandra avec respectivement **7,63%** ; **6,71%** et **4,51%**.



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



Graphique 28 : Carte de consommation de Gaz butane par district et région administrative en 2023



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 2023 sont indiqués dans le tableau suivant :

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

	Prix à la Pompe en 2023 (FCFA/litre)												
	Janv.	Févr	mars	avr	mai	juin	juil	août	sept	oct	nov	déc	Moy.
Super sans plomb	775	815	815	815	815	815	815	815	815	875	875	875	827
Gasoil moteur	655	655	655	655	655	655	655	655	655	715	715	715	670
Pétrole lampant	685	685	685	685	685	685	685	685	685	745	745	745	700

Source : DGH

La moyenne du prix de vente du super en 2023 s'est établie à 827 francs CFA/L contre 712 francs CFA/L en 2022. Quant à celui du gasoil, il est de 670 francs CFA/L contre 625 francs CFA/L en 2022. En ce qui concerne le pétrole lampant, son prix moyen à la pompe en 2023 est de 700 francs CFA/L contre 628 francs CFA /L en 2022.

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



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

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 2023, 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-23	628,04	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
févr-23	658,75	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mars-23	691,45	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
avr-23	668,28	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
mai-23	603,45	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juin-23	500,46	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
juil-23	462,64	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
août-23	479,94	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
sept-23	566,02	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
oct-23	622,28	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
nov-23	622,28	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
déc-23	605,13	2 000	5 200	6 965	8 125	11 610	13 000
Moyenne	592,39	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 2023, la subvention sur les ventes de gaz butane destiné aux ménages s'est élevée à environ 159,012 milliards de FCFA contre 215,158 milliards de francs CFA en 2022, soit une baisse de **26,09%** par rapport à 2022. Cette subvention est répartie comme suit : 147,244 milliards de francs CFA pour les emballages B6, soit **92,6%**, 11,433 milliards de francs CFA pour les emballages B12, soit **7,19%**, 208 millions de francs CFA pour les emballages B25, soit **0,13%** et 192 millions de francs CFA pour les emballages B28, soit **0,12%**.



❖ 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 2023.

Tableau 47 : Prix de vente du HVO de 2020 à 2023 (FCFA/tonne)

Année	Janv	Févr	Mars	Avr	Mai	Juin	Juil	Août	Sept	Oct	Nov	Déc	Moyenne
2023	568 834	543 925	568417	589388	600453	548810	547 341	536686	578271	631101	642319	578621	577847
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.

Six (06) missions de contrôle qualité des carburants ont été effectuées au cours de l'année 2023, dans les stations-services sur toute l'étendue du territoire à l'aide d'un laboratoire mobile appelé "Unité Mobile de Contrôle Qualité des Carburants", dont 03 à l'intérieur du pays et 03 dans le District d'Abidjan. Les statistiques de ces missions se présentent comme suit :

- 537 stations-service contrôlées ;
- 2 810 échantillons collectés soit 1 421 de gasoil et 1 389 de super ;
- Infractions : (10) stations-services
- Taux de conformité : 98,14%
- Taux de non-conformité : 1,86%



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 noter	IBP 140°– 180°C	A noté	IBP 30°- 45°C
A noter	10% 204°- 215°C	Maxi 75°C	10% 52,5°-62°C
Maxi 360°C	90% 350°-359°C		
A noter	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

V4. 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 2023, 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 2023

	Montant (milliards FCFA)
BIC / pétrole et gaz	2023
Pétrole	71,2
Gaz	51,8
TOTAL	123,0

Source : MEF, DGE/DCPE

Le tableau suivant illustre l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023 :

Tableau 50 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023

	Montant (milliards FCFA)					
BIC / pétrole et gaz	2018	2019	2020*	2021	2022	2023
Pétrole	39,6	48,4	15,6	21,8	41,5	71,2
Gaz	47,8	52,2	49,8	53,5	52,3	51,8
TOTAL	87,3	100,6	65,4	75,3	93,8	123,0

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

❖ Les taxes d'exploitation pétrolière et gazière.

Pour l'année 2023, 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 2023

	Montant (milliards FCFA)
Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2023
Pétrole	30,6
Gaz	22,2
TOTAL	52,8

Source : MEF, DGE/DCPE



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024

Le tableau ci-après indique l'évolution des taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023.

Tableau 52 : Taxes de l'extraction des hydrocarbures inscrites au TOFE de 2018 à 2023

Taxes d'exploitation (Pétrole & Gaz)	2018	Montant (milliards FCFA)				
		2019	2020*	2021	2022	2023
Pétrole	17,0	20,8	6,7	9,3	16,6	30,6
Gaz	20,5	22,4	21,3	22,9	22,4	22,2
TOTAL	37,4	43,2	28,0*	32,3	39,0	52,8

Source : MEF, DGE/DCPE

*Données corrigées par MEF, DGE/DCPE

❖ Les Bonus de signature Pétrole et Gaz

Pour l'année 2023, les bonus de signature inscrits au Tableau des Opérations Financières de l'Etat (TOFE) pour l'extraction des hydrocarbures s'élèvent à **6,6 milliards de francs CFA**.

Tableau 53 : Bonus de signature de l'extraction des hydrocarbures inscrits au TOFE de 2018 à 2023

	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2023
Bonus de signature (milliards FCFA)	6,0	8,1	-	1,9	3,6	6,6

Source : MEF, DGE/DCPE

❖ Récapitulatif des Revenus pétroliers et gaziers de 2018 à 2023.

Tableau 54 : Récapitulatif des revenus pétroliers et gaziers de 2018 à 2023 en milliards de FCFA

	2018	2019	2020*	2021	2022	2023
BIC pétrole et gaz	87,3	100,6	65,4	75,3	93,8	123,0
Pétrole	39,6	48,4	15,6	21,8	41,5	71,2
Gaz	47,8	52,2	49,8	53,5	52,3	51,8
Taxes d'exploitation	37,4	43,2	28,0	32,3	39,0	52,8
Pétrole	17,0	20,8	6,7	9,3	6,6	30,6
Gaz	20,5	22,4	21,3	22,9	22,4	22,2
Recettes de pétrole	56,5	69,2	22,2	31,2	58,2	101,8
Recettes de gaz	68,2	74,5	71,2	76,5	74,7	74,0
RECETTES TOTALES (PETROLE ET GAZ)	124,8	143,7	93,4	107,6	132,9	175,8
Bonus de signature	6,0	8,1	0,0	1,9	3,6	6,6
REVENUS (Pétrole & Gaz)	130,8	151,8	93,4	109,5	136,5	182,4

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 2023, les droits émis sur les produits pétroliers sont de **365,713 milliards de francs CFA** contre 74,050 milliards de francs CFA à la même période en 2022, soit une augmentation de **393,87%** due à une reprise progressive des taxations sur les produits, notamment le super et le gasoil. Ce qui s'est traduit par une augmentation des prix desdits produits à la pompe.

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



ANNUAIRE DES STATISTIQUES
DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE
ÉDITION 2024



ANNUAIRE DES STATISTIQUES DES HYDROCARBURES EN CÔTE D'IVOIRE ÉDITION 2024



DETAILS DES DROITS ET TAXES DOUANES (FCA/L à 15°C) EN 2023													
	janv.-23	févr.-23	mars-23	avr.-23	mai-23	juin-23	juil.-23	août-23	sept.-23	oct.-23	nov.-23	déc.-23	
Super	Base Taxable (BT)	-	-	235,509	247,272	247,272	247,272	247,272	81,73	247,272	247,272	247,272	
	Droits d'Entrée	-	-	23,55	24,73	24,73	24,73	24,73	8,17	24,73	24,73	24,73	
	Redevance Statistique (RST)	-	-	2,36	2,47	2,47	2,47	2,47	0,82	2,47	2,47	2,47	
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	73	73	73	75,32	97,59	165,98	150,13	73	92,65	143,82	168,19	
	TVA	6,57	6,57	30,10	31,48	33,49	39,64	38,21	14,73	33,04	37,65	39,84	
Pétrole	Cumul	79,57	79,57	129,00	134,00	158,28	232,82	215,54	96,73	152,89	208,67	235,23	
	Base Taxable (BT)	-	-	344,771	465,143	420,606	391,814	401,685	402,651	498,765	498,765	512,781	
	Droits d'Entrée	-	-	17,24	23,26	21,03	19,59	20,08	20,13	24,94	24,94	25,64	
	Redevance Statistique (RST)	-	-	3,45	4,65	4,21	3,92	4,02	4,03	4,99	4,99	5,13	
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gasoil	TVA	-	-	32,89	44,37	40,13	37,38	38,32	38,41	47,58	47,58	48,92	
	Cumul	-	-	53,58	72,28	65,36	60,89	62,42	62,57	77,51	77,51	79,69	
	Base Taxable (BT)	-	-	82,405	268,13	268,13	268,13	268,13	122,393	132,38	132,987	268,13	
	Droits d'Entrée	-	-	8,24	26,81	26,81	26,81	26,81	12,24	13,24	13,30	26,81	
	Redevance Statistique (RST)	-	-	0,82	2,68	2,68	2,68	2,68	1,22	1,32	1,33	2,68	
	Taxe Spécifique Unique (TSU)	25,57	25,57	25,57	50,32	32,44	84,24	71,15	25	25	25	38,42	
	TVA	2,30	2,30	10,53	31,31	29,71	34,37	33,19	14,48	15,47	15,54	30,24	
	Cumul	27,87	27,87	45,17	111,13	91,64	148,10	133,83	52,94	55,04	55,16	98,16	

Source : DGH



SIREXE 2024

**LE PREMIER SALON RÉUNISSANT
LES SECTEURS DES MINES, DU PÉTROLE
ET DE L'ÉNERGIE EN CÔTE D'IVOIRE.**

