



**LE RENDEZ-VOUS**  
CÔTE D'IVOIRE 2030  
GROUPE CONSULTATIF  
POUR LE FINANCEMENT DU PND 2026-2030



**MINISTÈRE DU PLAN  
ET DU DÉVELOPPEMENT**

**GROUPE CONSULTATIF POUR  
LE FINANCEMENT DU  
PND 2026-2030**

**08 - 09 JUILLET 2026**

**FICHE D'OPPORTUNITÉ D'INVESTISSEMENT**

**PÉTROLE**

Hydrocarbures et dérivés



## DESCRIPTION DU SECTEUR

### AMBITION DE LA CÔTE D'IVOIRE DANS LE SECTEUR/DOMAINES

La Côte d'Ivoire ambitionne de faire du secteur des hydrocarbures « le second poumon de l'économie ivoirienne » et de s'imposer comme hub pétrolier et gazier de référence en Afrique de l'Ouest. À l'horizon 2028, le pays vise une production nationale de 200 000 barils de pétrole brut par jour et 450 millions de pieds cubes de gaz naturel par jour, consolidant ainsi son rôle d'acteur énergétique majeur sur le continent.

### IMPORTANCE DU SECTEUR/DOMAINES DANS L'ÉCONOMIE IVOIRIENNE

Le secteur des mines, du pétrole et de l'énergie contribue à hauteur de 3,96% du PIB (2023). Il représente 15% des recettes d'exportation et génère 6% des revenus budgétaires. En 2023, le seul secteur pétrolier et gazier représentait 20% des recettes fiscales de l'État. Plus de 1 200 milliards FCFA ont été investis dans la recherche pétrolière entre 2011 et 2023, et 4 513 milliards FCFA dans l'exploitation pétrolière sur la même période. Le montant total des projets structurants à réaliser d'ici à 2030 s'élève à plus de 2 040 milliards FCFA.

### PERFORMANCES / PALMARÈS DE LA CÔTE D'IVOIRE DANS LE SECTEUR/DOMAINES AU NIVEAU ÉCONOMIQUE ET SOCIAL

#### ÉCONOMIQUE

- Production pétrolière : 63 050 barils/jour en 2025, en hausse de 43% par rapport à 2024 grâce à la mise en production de la phase 2 du champ baleine, intervenue le 28 décembre 2024 ;
- Production du gaz naturel : 266,489 mmpcj à fin 2025 en revanche la production gazière ressort 3% en deçà des prévisions de 2025 (275,644 mmpcj) ;
- La SIR, avec une capacité de production de 5 065 741 TM, a traité 3,3 millions TM de pétrole brut en 2024 ;
- Près de 600 000 tonnes métriques de butane distribuées annuellement grâce à la politique de butanisation ;
- En 2025, c'est 826 481 Tonnes métriques de butane qui ont été importées et distribuées et ;
- Réseau de 1 592 stations-service à travers le pays (contre 605 en 2011).

#### SOCIAL

- Distribution de 300 000 foyers améliorés aux ménages vulnérables dans le cadre du projet Baleine (ENI) ;
- Création d'emplois directs et indirects à travers les chantiers pétroliers et gaziers offshore et onshore ;
- Politique de contenu local : loi n°2022-408 du 13 juin 2022 réservant emplois et activités de sous-traitance aux nationaux.

### RAPPEL DE DOCUMENTS STRATÉGIQUES SECTORIELS

- Plan National de Développement (PND) 2026-2030 ;
- Plan directeur de la logistique pétrolière et gazière 2025 – 2050

### COMPARAISON DES STATISTIQUES AU NIVEAU MONDIAL, AFRICAIN OU RÉGIONAL

#### MONDIAL

- La Côte d'Ivoire est productrice de pétrole brut de haute qualité (brut Baleine classé parmi les meilleurs à l'international).
- Le pays entre dans le cercle des producteurs africains de gaz naturel liquéfié (GNL) avec des découvertes majeures (Baleine, Calao) estimées à 2,5 milliards de barils de pétrole équivalent.

#### AFRICAIN

- En 2024, son bassin sédimentaire ivoirien comptait 50 blocs dont 22 en exploration active, 6 en production et 22 libres offrant d'importantes opportunités.
- A fin 2025, le bassin sédimentaire comptait 51 blocs pétroliers avec la création d'un nouveau bloc, le bloc CI-807.



## LE POTENTIEL DU SECTEUR

### RÉGIONAL

- Exportateur de produits pétroliers raffinés vers le Mali (22% des ventes SIR), le Burkina Faso (7%) et les marchés maritime (13%).
- La SIR est l'une des rares raffineries sub-sahariennes dotée d'un hydrocraqueur, lui conférant un avantage compétitif régional.

### DEMANDE

- Demande nationale en produits pétroliers liquides en croissance moyenne annuelle de 9% (2015-2023), atteignant 3,15 millions m<sup>3</sup> en 2023 ;
- Consommation de gaz butane en hausse de 13,3%/an en moyenne (2015-2023), passant à 658 337 TM en 2023 ;
- Demande sous-régionale soutenue : Mali, Burkina Faso, Libéria, Sierra Leone et Guinée constituent des marchés captifs;
- Demande mondiale de GNL croissante : la Côte d'Ivoire peut se positionner comme exportateur avec ses découvertes récentes.

### AVANTAGES COMPARATIFS

- L'un des rares pays producteurs et raffineurs de la sous-région, avec une raffinerie (SIR) aux standards internationaux ;
- Découvertes majeures de gisements world-class : Baleine (CI-101/CI-802) et Calao (CI-205) en eaux profondes ;
- Brut Baleine de qualité internationale supérieure, premier projet africain net zéro carbone ;
- Position géographique stratégique (façade atlantique) favorisant l'accès aux marchés export ;
- Code pétrolier attractif avec contrats de partage de production (CPP) flexibles et ;
- Stabilité politique et environnement des affaires des plus favorables dans la sous-région.

### CAPITAL HUMAIN

- Personnel expérimenté issu de la SIR, PETROCI, GESTOCI opérant dans le secteur depuis plus de 60 ans ;
- Techniciens et ingénieurs formés dans les écoles ivoiriennes et à l'étranger (ENSTP, INPHB, universités partenaires) ;
- Loi sur le contenu local imposant la formation et l'emploi des nationaux dans les activités pétrolières et gazières ;
- Développement en cours d'un Institut national de technologie pétrolière et des partenariats université-industrie.

### DISPONIBILITÉ / ACCÈS AUX MATIÈRES PREMIÈRES

- Réserves estimées à 2,5 milliards de barils de pétrole brut équivalent pour le seul gisement Baleine ;
- 50 blocs sédimentaires dont 22 libres disponibles à l'exploration dans le bassin offshore ivoirien ;
- Gaz naturel associé riche en sous-produits (butane, propane, pentane) extrayables localement ;
- Perspectives de GNL : production nationale cible de 302 millions de pieds cubes/jour à horizon 2028 (gisements Baleine et Calao);
- Gisements marginaux à développer : blocs CI-525 (Kudu, Eland), CI-523 (Ibex), CI-103 (Paon).

### NOMBRE D'EMPLOIS ATTENDUS

- Des milliers d'emplois directs et indirects générés par la phase 3 de Baleine et les nouveaux projets d'infrastructure ;
- Emplois dans les services pétroliers : forage, logistique offshore, maintenance, catering, ingénierie ;

- Emplois dans l'aval pétrolier : construction nouvelle raffinerie, unités CCR/HDS/ isomérisation, dépôts pétroliers ;
- Emplois dans les pipelines : construction Bouaké-Ferkessédougou (12 pouces) et Abidjan-Ferkessédougou;
- Emplois dans le terminal GNL (FSRU) et les nouvelles infrastructures portuaires (appointement PETROCI).

#### CADRE RÉGLEMENTAIRE / INSTITUTIONS PUBLIQUES

- Code pétrolier révisé (Ordonnance n°2012-369) offrant flexibilité et attrait aux investisseurs privés et ;
- Loi contenu local n°2022-408 encadrant la participation des entreprises nationales dans la chaîne de valeur ;
- Ministère des Mines, du Pétrole et de l'Énergie (MMPE) ;
- PETROCI Holding : société nationale assurant les participations de l'État dans les blocs pétroliers ;
- GESTOCI : gestion des stocks stratégiques de produits pétroliers ;
- Société Ivoirienne de raffinerie

#### ÉLIGIBILITÉ AU CODE DES INVESTISSEMENTS

Le secteur des hydrocarbures est éligible au Code des investissements de Côte d'Ivoire offrant des facilités et garanties aux investisseurs ;

#### INCITATIONS FISCALES À L'INVESTISSEMENT

- Exonérations fiscales pour certaines activités d'exploration et de production (IS et TVA) ;
- Crédit d'impôt pour investissement permettant de déduire une partie des investissements de la base imposable ;
- Royalties modulées selon les volumes de production (taux variant de 5% à 12% selon les zones) ;
- Crédit supplémentaire pour les investissements en eaux profondes accordé aux opérateurs offshore ;
- Exonération de droits de douane pour les équipements importés destinés à l'exploration et à la production;
- Réduction d'impôts sur les sociétés (taux IS : 30%) avec stabilisation fiscale contractuelle sur la durée du CPP.

#### DISPONIBILITÉ DE LA QUALITÉ DE MAIN D'ŒUVRE ET D'INFRASTRUCTURES DE SOUTIEN AU SECTEUR

- SIR : raffinerie de 80 ha à Abidjan, capacité de 3,8 MT/an, dotée d'un hydrocraqueur unique dans la sous-région ;
- GESTOCI : réseau de dépôts pétroliers nationaux (Abidjan, Yamoussoukro, Bouaké) avec 471 608 m<sup>3</sup> de stockage liquide ;
- Réseau de pipelines reliant Abidjan à Yamoussoukro et Bouaké (1 718 447 m<sup>3</sup> transportés en 2024) ;
- Port d'Abidjan : 2 postes en mer (Single Point Mooring) pour des navires de 80 000 et 250 000 tonnes ;
- 1 592 stations-service sur l'ensemble du territoire national pour la distribution des produits pétroliers et ;
- Laboratoire d'analyse des produits pétroliers en cours d'équipement (taux de réalisation : 96,33%).

#### LIEN AVEC LA PRÉSERVATION DE L'ENVIRONNEMENT (INVESTISSEMENT VERT)

- Gisement Baleine : premier projet africain certifié net zéro carbone, modèle de référence continental ;



**LES ATOUTS**

- Objectif de production de biocarburants à base de résidus agricoles (estimé à 40 000 barils/jour) ;
- Programme de réhabilitation de 14 forêts classées intégré dans le projet Baleine avec ENI ;
- GNL classé énergie de transition : permet de réduire les émissions contrairement au fioul et au charbon pour la production électrique ;
- Étude pour l'intégration d'unités de captation de CO2 et de recyclage des eaux résiduaires à la SIR.

#### INFORMATIONS GÉNÉRALES RELATIVES À L'ENVIRONNEMENT DES AFFAIRES

- Stabilité politique et institutions solides : Côte d'Ivoire classée parmi les meilleures destinations d'investissement en Afrique de l'Ouest ;
- Adhésion à l'ITIE (Transparence des industries extractives) avec note de 80,5/100 en 2023 ;
- Plateforme numérique de contenu local (contenulocal.dgh.energie.gouv.ci) opérationnelle depuis 2024 ;
- Participation active aux salons internationaux : SIREXE (Salon Intl des Ressources Extractives et Énergétiques), CERAWEEK ;
- Dynamique de croissance structurelle ;
- Système judiciaire et arbitrage international prévus dans les contrats pétroliers pour la résolution des litiges.

#### Exploration & Production (Amont pétrolier)

- Exploration des 22 blocs libres du bassin sédimentaire ivoirien (offshore et onshore) offrant un fort potentiel de découverte ;
- Développement des gisements marginaux : blocs CI-525 (Kudu & Eland), CI-523 (Ibex) et CI-103 (Paon) ;
- Modernisation du cadastre pétrolier (Système d'Information Géographique) pour faciliter l'attribution des blocs.

#### Raffinage & Modernisation industrielle (Aval pétrolier)

- Construction d'une nouvelle raffinerie à Abidjan (PPP) — renforcement des capacités de traitement du brut national ;
- Construction d'une unité de Reforming Catalytique en Continu (CCR) par la SIR pour améliorer la qualité des essences ;
- Construction d'un complexe d'Hydrodésulfuration du Gasoil (HDS) — mise en conformité avec les directives CEDEAO (mise en service prévue 2028) ;
- Construction d'une unité de réduction du benzène dans l'essence — conformité CEDEAO (mise en service prévue 2028) ;
- Construction d'une unité de production de bitume par soufflage de résidu sous vide à partir de brut léger ;
- Installation d'une centrale de cogénération électricité/vapeur au gaz naturel pour optimiser l'efficacité énergétique de la SIR ;
- Augmentation de la capacité de l'hydrocraqueur de 110 T/h à 120 T/h et dégoullottage des unités annexes.

#### Raffinage & Modernisation industrielle (Aval pétrolier)

- Installation d'un Terminal Flottant de Stockage et Regazéification de GNL (FSRU) à Abidjan — approvisionnement national en GNL (PPP) ;
- Construction de sphères de stockage de butane (50 000 TM) à Vridi Ako — renforcement capacité GPL (PPP) ;
- Construction d'un dépôt d'hydrocarbures tampon de 30 000 m<sup>3</sup> à San Pedro et à Odienné ;
- Construction d'un bac de 40 000 m<sup>3</sup> de super sans plomb au dépôt GESTOCI TPAV ;



#### LES OPPORTUNITÉS D'INVESTISSEMENTS

- Construction d'un pôle logistique butane au dépôt de Bouaké — desserte du Nord du pays ;
- Installation de nouvelles bouées maritimes (SPM/CBM) et dégoulotage de la logistique mer/terre ;
- Construction d'un stockage de bitumes de 30 000 m<sup>3</sup> à Abidjan + dépôt de bitumes en Guinée Conakry.

#### **Pipelines & Transport des hydrocarbures**

- Construction d'un pipeline de 12 pouces Bouaké-Ferkessédougou pour le transport de butane vers le Nord et les pays limitrophes (PPP) ;
- Construction d'un pipeline Abidjan-Ferkessédougou pour le transport de produits pétroliers (PPP) ;
- Construction d'un pipeline Abidjan-Ferkessédougou pour le transport de gaz naturel vers le Nord du pays (PPP) ;
- Construction d'un nouvel appontement en lagune par PETROCI pour le déchargement des cargaisons pétrolières ;
- Développement et modernisation des infrastructures de production, transport et stockage de gaz naturel (bassin offshore).

#### **Services pétroliers & Contenu local**

- Création et développement d'entreprises nationales de services pétroliers (maintenance, inspection, génie civil offshore/onshore) ;
- Fourniture de biens et services réservés aux nationaux par la loi sur le contenu local (transport, catering, sécurité, nettoyage industriel) ;
- Développement de sociétés ivoiriennes de sous-traitance dans les activités d'exploration, de forage et de production ;
- Création de structures de formation spécialisées (centre de compétences pétrolières) en partenariat université-industrie ;
- Développement de solutions numériques pour le suivi du contenu local (plateforme dédiée opérationnelle depuis 2024).

#### **Production de GNL & Économie du gaz**

- Production nationale cible de 302 Mpcj de GNL à l'horizon 2028 (gisements Baleine et Calao) — opportunité d'export vers la sous-région ;
- Développement de la filière de fractionnement du gaz naturel associé pour en extraire les sous-produits (butane, propane, pentane) ;
- Approvisionnement en GNL des centrales thermiques nationales pour réduire la dépendance au fioul et stabiliser les coûts de l'électricité ;
- Construction d'une centrale de cogénération gaz naturel pour alimenter simultanément la raffinerie et le réseau électrique ;
- Développement du marché sous-régional d'exportation du gaz : Côte d'Ivoire positionnée comme futur hub gazier de l'Afrique de l'Ouest.





#### **LES ACTEURS CLÉS DU SECTEUR**

#### **SECTEUR PUBLIC**

- Ministère des Mines, du Pétrole et de l'Énergie (MMPE)
- Ministère de l'Environnement et de la Transition Ecologique
- PETROCI Holding — participation de l'État dans les blocs pétroliers, opérateur national
- GESTOCI — gestion stratégique des stocks de produits pétroliers
- SIR (Société Ivoirienne de Raffinage) — raffinage et distribution de produits pétroliers

#### **SECTEUR PRIVÉ**

- ENI Côte d'Ivoire : opérateur principal du gisement Baleine (CI-101/CI-802) et de Calao (CI-205)
- VAALCO Energy : opérateur du champ Baobab (CI-40) avec campagne de forage prévue en 2026
- Canadian Natural Resources : participant au bloc CI-40 (champ Baobab, 61%)

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ICE OIL &amp; GAS est remplacé par l'opérateur du bloc CI-705 (exploration des sables albiens, contrat signé nov. 2023)</li> <li>• SMB (Société Multi-Services de Bitumes) : production de bitumes (306 000 TM/an)</li> </ul> <p><b>COMMUNAUTÉ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Communautés côtières bénéficiant des programmes de distribution de foyers améliorés (300 000 foyers avec ENI)</li> <li>• Associations professionnelles de sous-traitants nationaux encadrées par la loi sur le contenu local</li> <li>• Organisations syndicales du secteur pétrolier et gazier (Convention Collective en cours d'élaboration)</li> </ul>
 <p><b>LES RÉGIONS CONCERNÉES</b></p>	<p><b>Amont pétrolier (Exploration &amp; Production) :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Zone offshore — Bassin sédimentaire ivoirien (Golfe de Guinée) : Sud Comoé (Assoundé, blocs CI-101/CI-802 — Baleine), Grand-Pont (Jacqueville — blocs CI-27), Lagunes (Abidjan — blocs CI-11, CI-26, CI-40)</li> <li>• Zone onshore : Exploration pétrolière terrestre sur les blocs intérieurs avec l'opérateur éléphant oil sur les blocs CI-520, CI-521 et CI-522</li> </ul> <p><b>Aval pétrolier (Raffinage, Stockage &amp; Distribution) :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• District Autonome d'Abidjan : SIR, GESTOCI TPAV, SAPET Energy, bouées maritimes — principal hub de raffinage et logistique</li> <li>• District Autonome de Yamoussoukro : Dépôt GESTOCI (bac gasoil 20 000 m<sup>3</sup> en construction)</li> <li>• Région Gbéké (Bouaké) : Dépôt GESTOCI — pôle logistique butane pour le Centre</li> <li>• Région Kabadougou (Odienné) : Dépôt d'hydrocarbures tampon de 30 000 m<sup>3</sup> prévu — desserte du Nord-Ouest</li> <li>• Région San-Pédro : Dépôt d'hydrocarbures tampon de 30 000 m<sup>3</sup> prévu — desserte du Sud-Ouest</li> <li>• Pipelines &amp; Transport :</li> <li>• Axe Abidjan — Bouaké — Ferkessédougou : Pipeline produits pétroliers et gaz naturel (projets PPP)</li> </ul>
 <p><b>QUELQUES LIENS UTILES</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ministère des Mines, du Pétrole et de l'Énergie : <a href="https://www.energie.gouv.ci">https://www.energie.gouv.ci</a></li> <li>• Direction Générale des Hydrocarbures / Contenu local : <a href="https://contenulocal.dgh.energie.gouv.ci">https://contenulocal.dgh.energie.gouv.ci</a></li> <li>• Portail d'informations économiques de Côte d'Ivoire : <a href="https://www.economie-ivoirienne.ci/activites-sectorielles/petroles-et-gaz-naturel.html">https://www.economie-ivoirienne.ci/activites-sectorielles/petroles-et-gaz-naturel.html</a></li> <li>• Société Ivoirienne de Raffinage (SIR) : <a href="https://sir.ci">https://sir.ci</a></li> <li>• Centre de Promotion des Investissements en Côte d'Ivoire (CEPICI) : <a href="https://www.cepici.gouv.ci">https://www.cepici.gouv.ci</a></li> <li>• PETROCI Holding : <a href="https://www.petroci.ci">https://www.petroci.ci</a></li> <li>• Salon International des Ressources Extractives et Énergétiques (SIREXE) : <a href="https://www.energie.gouv.ci">https://www.energie.gouv.ci</a></li> <li>• ITIE Côte d'Ivoire : <a href="https://www.itie.ci">https://www.itie.ci</a></li> </ul>