

Rapport annuel

2022: **La stabilité**

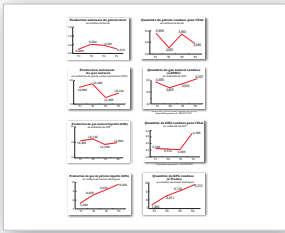


**Société Nationale
des Hydrocarbures**

© SNH

Textes : Division de la Communication & membres de la Commission
ad hoc chargée de la rédaction du rapport annuel de la SNH
Secrétariat de rédaction, illustrations et mise en page : Division de la Communication

Sommaire



Vue d'ensemble
P. 04



Présentation de la SNH
P. 07



Note de conjoncture
P. 13



Interview de l'Administrateur
Directeur Général P. 17



Faits saillants
P. 21



Exploration/production
P. 23



Activités commerciales
P. 33



Activités gazières
P. 37



Responsabilité sociétale
P.41



Activités financières
P. 45

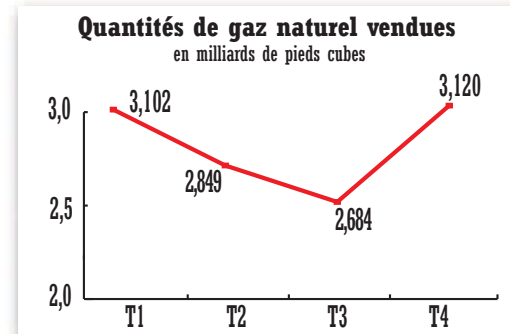
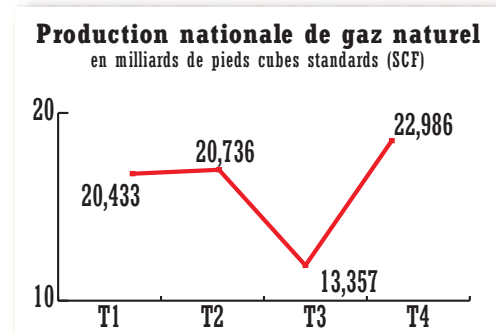
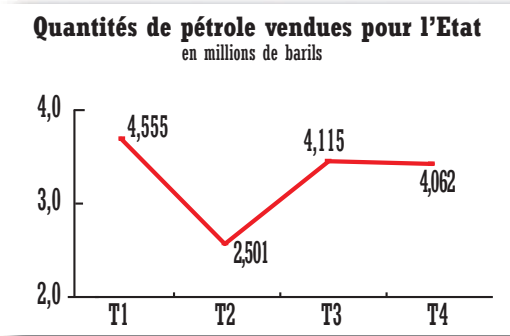
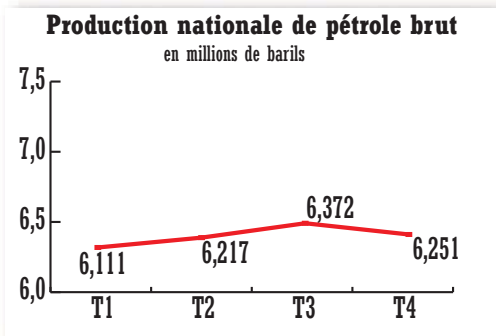


Rapport financier
P. 49

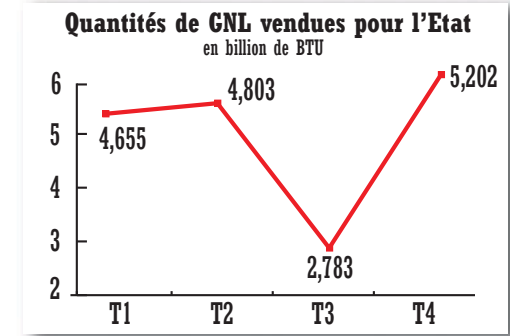
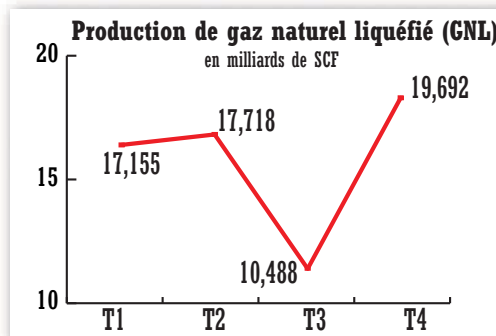


Annexes
P. 53

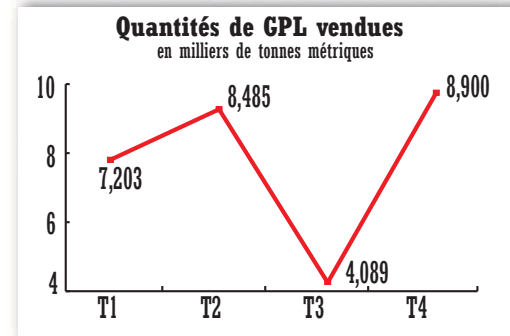
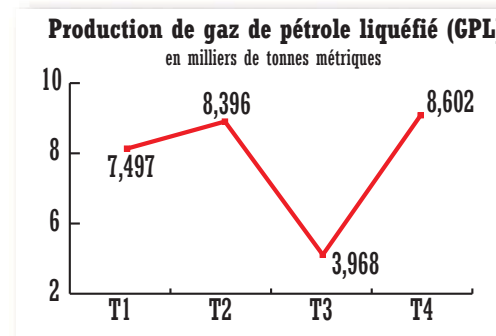
Vue d'ensemble



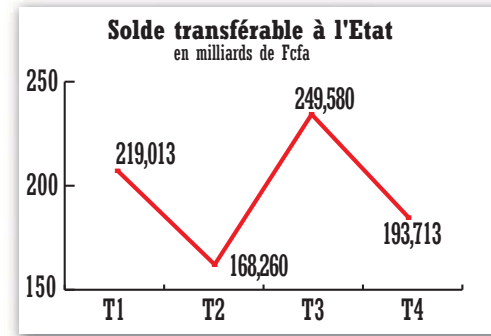
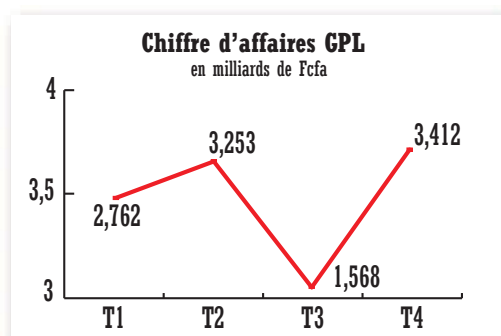
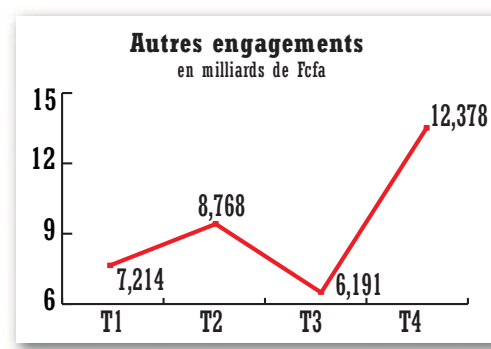
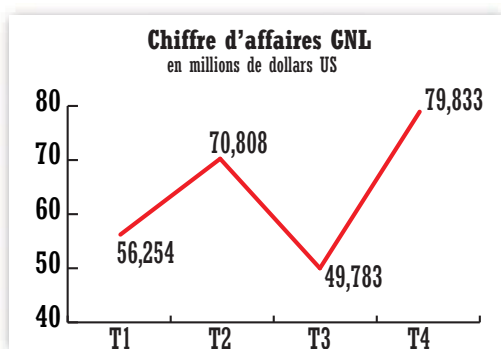
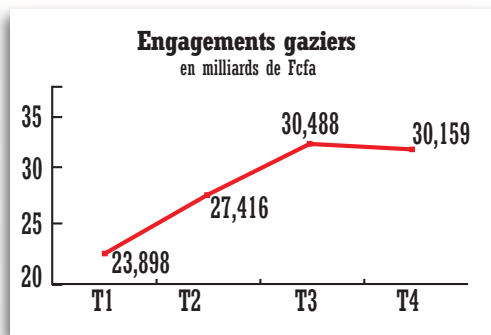
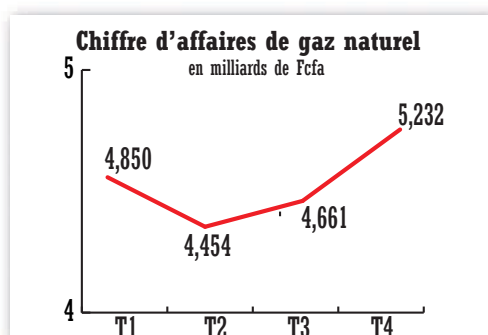
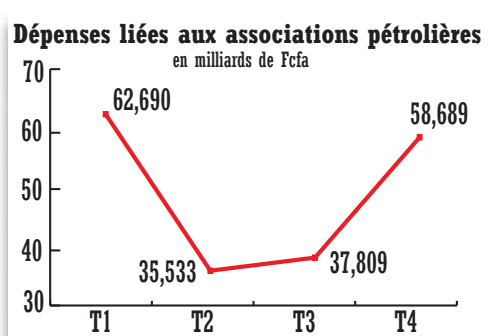
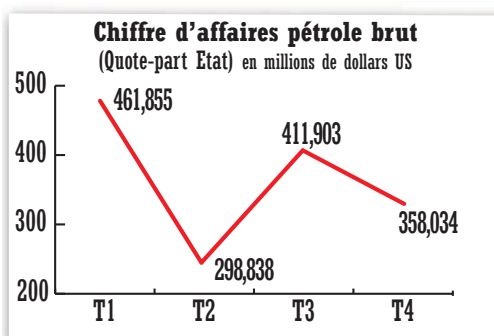
** Ventes SNH (gaz du champ Logbaba non inclus).
Quantités exprimées à 1 000 BTU/SCF*



** Quantités exprimées à 1 000 BTU/SCF*



Vue d'ensemble



Sigles

| | | |
|----------|---|---|
| AEE | : | Autorisation Exclusive d'Exploitation |
| AER | : | Autorisation Exclusive de Recherche |
| APCC | : | Addax Petroleum Cameroon Company |
| APCL | : | Addax Petroleum Cameroon Limited |
| APPO | : | African Petroleum Producers' Organisation (Organisation des Producteurs de Pétrole Africains) |
| BBL | : | Baril |
| BCF | : | Billion Cubic Feet (milliard de pieds cubes) |
| BTU | : | British Thermal Unit (unité anglo-saxonne de mesure de l'énergie) |
| CPP | : | Contrat de Partage de Production |
| CPSP | : | Comité de Pilotage et de Suivi des Pipelines |
| CSST | : | Comité Santé et Sécurité au Travail |
| DKC | : | Douala-Kribi/Campo (bassin sédimentaire camerounais) |
| FIPOL | : | Fonds Internationaux d'Indemnisation des Dommages dus à la Pollution par les Hydrocarbures |
| FLNG | : | Floating Liquefied Natural Gas (usine flottante de liquéfaction de gaz naturel) |
| GDC | : | Gaz du Cameroun |
| GNL | : | Gaz Naturel Liquéfié |
| GPL | : | Gaz de Pétrole Liquéfié (communément appelé gaz domestique) |
| HSE | : | Hygiène-Sécurité-Environnement |
| IPIECA | : | International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (Association mondiale de l'industrie pétrolière et gazière pour l'amélioration des performances environnementales et sociales) |
| ITIE | : | Initiative pour la Transparence dans les Industries Extractives |
| JKM | : | Japan Korean Marker (indice des transactions spot du GNL au Nord-Est de l'Asie) |
| KPDC | : | Kribi Power Development Company |
| MBJ | : | Million de barils par jour |
| OHADA | : | Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires |
| OPEP+ | : | Ensemble constitué des membres de l'Organisation des Pays Exportateurs de Pétrole et dix autres pays alliés |
| RDR | : | Rio Del Rey (bassin sédimentaire camerounais) |
| SCF | : | Standard Cubic Feet (pied cube standard) |
| SCGPL | : | Stockage et Chargement des camions-citernes de GPL |
| TCF | : | Trillion Cubic Feet (mille milliards de pieds cubes) |
| TM | : | Tonne métrique |
| USD (\$) | : | Dollar américain |
| FED | : | Federal Reserve System (réserve fédérale i.e. banque centrale américaine) |
| BEAC | : | Banque des États de l'Afrique Centrale |
| BCE | : | Banque Centrale Européenne |
| CEMAC | : | Communauté Economique et Monétaire de l'Afrique centrale |
| CEO | : | Chief Executive Officer (Directeur Général) |

PRÉSENTATION DE LA
SOCIÉTÉ NATIONALE DES HYDROCARBURES



SNH : Bras séculier de l'Etat du Cameroun pour la valorisation des hydrocarbures

La SNH est une société à capital public ayant l'État pour seul actionnaire. Elle a été créée le 12 mars 1980, pour gérer les intérêts de l'État dans le secteur des hydrocarbures. Dotée de l'autonomie financière, la SNH est régie par la loi n° 2017/011 du 12 juillet 2017 portant statut général des entreprises publiques du Cameroun, alignée sur le droit OHADA. Dans l'exécution de ses missions, la SNH :

- conduit les études relatives aux hydrocarbures ;
- collecte et conserve les informations qui s'y rapportent ;
- délimite et promeut les blocs libres du domaine minier national ;
- conduit les négociations des contrats pétroliers et gaziers, en liaison avec les départements ministériels en charge des Mines, des Finances, de l'Énergie, de l'Économie, du Commerce et de l'Environnement ;
- conclut, en tant que de besoin, des accords avec les sociétés installées au Cameroun, exerçant dans le domaine de la production, du transport, de la distribution, de la transformation ou du stockage des hydrocarbures ;
- suit l'exécution des contrats pétroliers et gaziers passés entre l'État et les sociétés intervenant dans le secteur des hydrocarbures ; développe et exploite, en association ou à ses propres risques (sole risk), les champs pétroliers et gaziers;
- contrôle la gestion des associations, avec pour objectif la maîtrise des coûts pétroliers ;
- promeut la réalisation d'infrastructures de production, de transport, de traitement et de stockage des hydrocarbures sur le territoire national ;
- collecte le gaz naturel auprès des sociétés productrices et le transporte vers les industries, les producteurs d'électricité, les autres clients éligibles, les sociétés de distribution et les sites de traitement, le cas échéant ;
- contribue à la réalisation de projets gaziers visant, au plan national, le développement du marché gazier (production d'énergie électrique, alimentation des industries en gaz naturel et production de GPL) et au plan international, l'exportation du gaz naturel liquéfié (GNL) camerounais ;
- suit les opérations de chargement des hydrocarbures sur les terminaux ;
- commercialise la part de la production nationale d'hydrocarbures qui revient à l'État;
- transfère au Trésor Public, après déduction des charges, les recettes issues des ventes d'hydrocarbures, qui contribuent au financement du budget de l'État ;
- la SNH est également habilitée à conduire toutes les opérations financières.



Outre ses activités phares, la SNH assure la gestion des stocks de sécurité des produits pétroliers, pour garantir l'approvisionnement du pays en cas d'imprévu majeur.

Pour mener à bien ses missions, la SNH peut ouvrir des succursales, bureaux, agences, comptoirs et dépôts au Cameroun ou à l'étranger.

Un management participatif par objectifs

La SNH déroule ses missions sur la base d'un plan de développement quinquennal, décliné en plans d'actions annuels. Ils sont élaborés avec la participation des agents des différentes Unités de l'entreprise.

La société s'est dotée de divers textes réglementaires pour régir son fonctionnement. Ainsi, les procédures sont codifiées et les textes y relatifs rassemblés dans un manuel dédié et un fichier réglementaire. Le dispositif est complété par un règlement intérieur, dont l'application stricte assure l'harmonie sociale.

La SNH dispose par ailleurs d'un Code éthique, qui règle les rapports entre les agents, ainsi qu'entre ceux-ci et les partenaires de la SNH, ses prestataires de services et tout autre public.

Sur un autre plan, un contrôle interne de gestion est mis en œuvre, soutenu par un outil informatique de pointe. Des audits sont parallèlement menés régulièrement par des cabinets externes à la société, à la renommée établie.



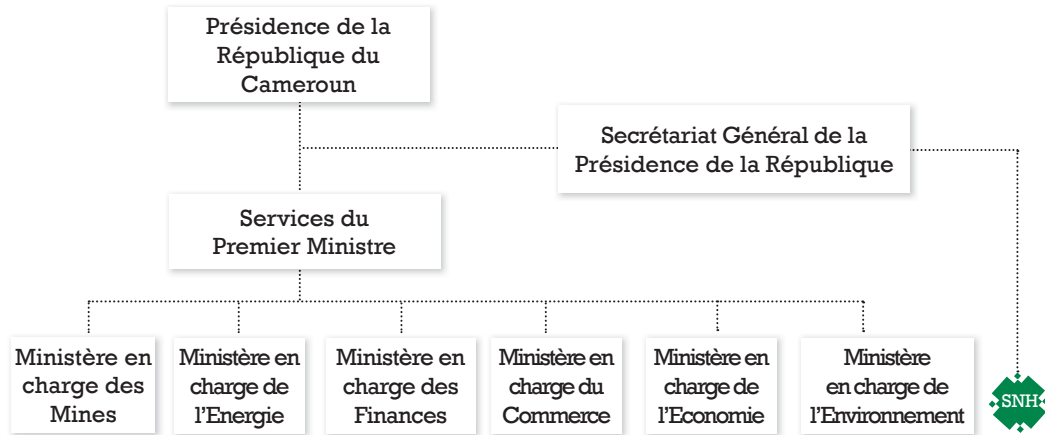
Traçabilité et transparence des opérations

Les contrats sont négociés conformément aux Codes Pétrolier et Gazier camerounais, sur la base de modèles alignés sur les standards de l'Association Internationale des Négociateurs Pétroliers (AIPN). Ces Codes prévoient trois types de contrats pétroliers : le Contrat de Concession (CC), le Contrat de Partage de Production (CPP) et le Contrat de Service à Risque (CSR). Le taux de participation de l'État en cas de découverte commerciale y est précisé, de même que les programmes de travaux, les investissements à consentir et les dispositions visant la mise en valeur des compétences locales.

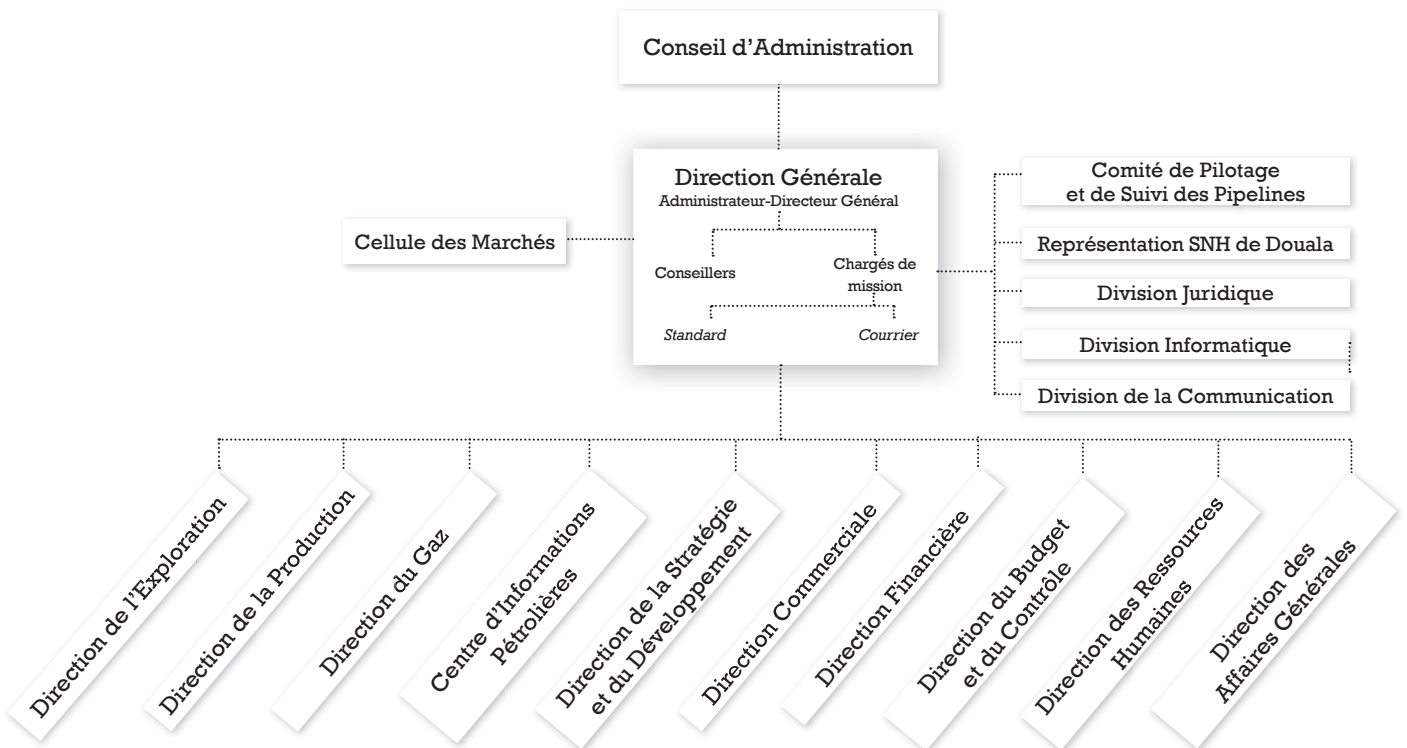
La SNH publie tous les chiffres clés relatifs à ses activités (investissements, production, chiffre d'affaires, transferts à l'État) dans ses publications externes, y compris son site internet (www.snh.cm) et d'autres media de masse.

La publication de ces données obéit aux principes de l'Initiative pour la Transparence dans les Industries Extractives (ITIE) à laquelle le Cameroun a adhéré en 2005. La SNH est membre du Comité national de suivi de cette initiative.

Rattachement institutionnel de la SNH



Organisation de la SNH



Membres du Conseil d'Administration*



Ferdinand Ngoh Ngoh
Président du Conseil
Ministre d'Etat, Secrétaire Général de la Présidence de la République



Adolphe Moudiki
Administrateur-Directeur Général



Okie Johnson Ndoh
Directeur Général de la Caisse de
Stabilisation des Prix des Hydrocarbures



Modeste Mopa Fatoing
Directeur Général des Impôts
Ministère des Finances

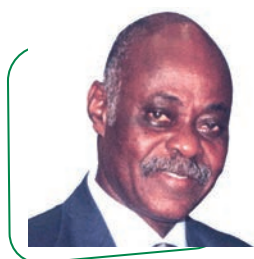


Victor Aristide Mimbang
Directeur des Mines
Ministère des Mines, de l'Industrie et du
Développement Technologique



Lilian Nabola Efenge
Chargée de Mission dans les
Services du Premier Ministre

Personnalités désignées par le Président de la République



Jules Mana Nschwangele
Elite du Département de l'Océan
(Région du Sud)



El Hadj Lawan Bako
Elite du Département du Boyo
(Région du Nord-Ouest)



Fritzgerald Nasako
Elite du Département du Ndian
(Région du Sud-Ouest)

Ressources humaines : maîtrise des effectifs et des compétences



Gestion efficace des effectifs

La SNH compte au 31 décembre 2022, 377 agents, dont 297 au siège social à Yaoundé, 37 à la Représentation SNH de Douala, 18 sur le site du gazoduc Bipaga/Mpolongwé, 15 au dépôt GPL de Bipaga, 01 sur le site pétrolier de Mvia, 05 au Site de stockage des échantillons de forages pétroliers et gaziers et 04 en détachement.

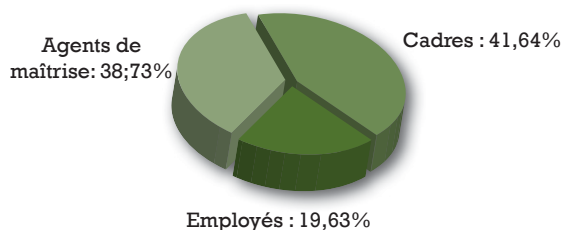
Pour répondre aux besoins d'évolution du personnel induits par les départs à la retraite et le développement de ses activités, la SNH a recruté 30 nouveaux agents, dont 06 cadres, 19 agents de maîtrise et 05 employés.

La formation continue, pour plus de performance

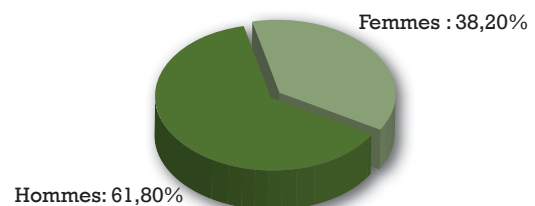
La mise en œuvre du plan de formation de l'entreprise a permis en 2022, d'engager 15 actions de formation au profit de 311 agents. Lesdites formations concernaient notamment:

- la compréhension d'un contrat de partage de production sur ses mécanismes, économiques, fiscaux et légaux et sur la participation de l'Etat ;
- la rédaction administrative et commerciale;
- la conduite défensive ;
- l'archivage physique et électronique ;
- l'initiation à la sécurité en mer ;
- la maintenance des vannes de régulation ;
- les normes QSE ;
- la gestion HSE ;
- les fondamentaux de la sécurité procédé ;
- la gestion des données E&P ;
- la dématérialisation du système camerounais de commande publique ;

Répartition du personnel par catégorie socio-professionnelle



Répartition du personnel par genre



NOTE DE CONJONCTURE



Marché pétrolier

Les cours mondiaux du pétrole brut se sont maintenus au-dessus de la moyenne des 100 \$/bbl malgré un environnement international turbulent, caractérisé par les craintes d'une récession économique liée à la crise énergétique européenne et au ralentissement de la demande d'hydrocarbures en Chine pour la 1^{ère} fois depuis 2004.

C'est dans ce sillage que le Brent Daté a d'abord atteint un pic de 137,64 \$/bbl le 08 mars, soit sa plus haute valeur

depuis juillet 2008, avant de se replier à partir de la fin du 3^e trimestre quand les banques centrales des principales économies ont commencé à relever leurs principaux taux directeurs afin d'atténuer l'inflation.

Ainsi, pour l'ensemble de l'année 2022, le cours moyen du Brent Daté s'est établi à 101,32 \$/BBL, contre 70,91 \$/bbl l'année précédente, soit une progression de 42,89 %. Les principaux facteurs pouvant expliquer cette évolution sont détaillés ci-dessous :

Au plan de la demande mondiale de pétrole brut

La flambée des prix de l'énergie en Europe compte tenu de la décision de l'Union européenne d'imposer un embargo sur les importations des pétroles russes et l'assouplissement des restrictions qui avaient été mises en place pour contrer la prolifération du coronavirus en entraînant une augmentation des marges de raffinage à des niveaux record en Europe et aux États-Unis.

Pour ce qui est de l'offre pétrolière

La guerre en Ukraine a provoqué les craintes sur la production mondiale jugée insuffisante pour satisfaire la demande et la timide augmentation de la production de l'OPEP+ malgré les multiples incitations des américains visant à faire baisser les prix des carburants.

S'agissant des stocks commerciaux

Les faibles niveaux des stocks commerciaux américains ont été maintenus aux quantités de 2014 (13,5% en-dessous de la moyenne des 05 dernières années d'après les estimations S&P Global Platts) et ceux de l'OCDE aux plus bas niveaux observés depuis 2004.





Marchés gaziers

1. Marché international du Gaz Naturel Liquéfié (GNL)

La conjoncture internationale du marché du GNL pour l'année 2022 a été marquée par une flambée exceptionnelle des cours tant par son ampleur que par sa durée, dans un environnement caractérisé par une escalade de la crise Russo-Ukrainienne. C'est ainsi qu'au 07 mars 2022, les cotations du Japan Korean Marker (JKM), l'indice des transactions spots en Asie du Nord Est, ont atteint un nouveau record en s'établissant à 84,762\$ US/mmBTU (équivalent à 508,57 \$ US/bbl pour le pétrole), effaçant ainsi le record de 56,326 \$ US/mmBTU établi le 06 octobre 2021.

C'est dans cet environnement que le JKM, s'est élevé en moyenne à 33,93 US dollars (USD) par million de BTU (USD/mmBTU), contre 18,55 USD/mmBTU en 2021, en hausse de 82,91%. Cette forte progression s'explique par une forte compétition entre l'Asie et l'Europe pour l'approvisionnement en GNL.

Du point de vue de l'approvisionnement, l'offre mondiale de GNL a atteint 52,75 milliards de

pièdes cubes par jour (Bcf/j), soit une hausse de 4,29% par rapport à 2021. Cette croissance s'explique par une augmentation de la capacité d'exportation de GNL aux Etats Unis soutenue par des prix internationaux de gaz élevés et de fortes baisses d'approvisionnement en gaz russe par pipeline.

S'agissant de la demande, les importations de GNL ont progressé pour se situer à 53,33 Bcf/j soit une hausse de 6,05% comparée à l'année précédente. Cette hausse est principalement portée par l'Europe qui fait face à une crise énergétique compte tenu de l'arrêt de plusieurs centrales nucléaires en France pour les réparations liées à des problèmes de corrosion et les difficultés d'approvisionnement des centrales électriques allemandes en charbon et en diesel. Des importations de GNL presque six fois plus élevées que l'année précédente au Royaume Uni, qui dispose d'importantes infrastructures de regazéification qui ont été utilisées pour accroître l'approvisionnement des marchés européens.

2. Marché domestique de gaz naturel

La consommation en gaz de la centrale thermique de Kribi s'est élevée à 11 755 millions de pieds cubes (à 1000 BTU/scf), en hausse de 0,33% par rapport à 2021 et correspondant à un niveau d'utilisation de 70,02% des 216 Mégawatts installés.

Cette progression s'explique par une forte sollicitation de la centrale durant la Coupe d'Afrique des Nations de football et par l'amélioration du transport de l'électricité avec la mise en service depuis début juillet de la nouvelle ligne d'une capacité de 225 Kv reliant Bekoko à Bafoussam.

3. Marché domestique du GPL

L'approvisionnement national en GPL a atteint 182 300 Tonnes Métriques (TM), en hausse de 7,92% par rapport à 2021. Le marché domestique a été approvisionné à partir des importations (84,27%) et de la production de Bipaga 15,73% (18,89% si on déduit les exportations vers le Tchad).

La consommation de GPL s'est élevée à 158 648 TM en 2022 soit une augmentation de 5,40% par rapport à 2021. Cette progression s'explique par les besoins du marché qui restent largement supérieurs à l'offre actuelle et la résilience de l'économie camerounaise qui a entraîné la progression de la consommation de la plupart des produits pétroliers.

A noter que l'écart entre l'approvisionnement et la consommation s'explique par l'exportation de 23 652 TM vers la sous-région.

4. Conduite des Opérations du Dépôt GPL de Bipaga

L'exploitation du Dépôt GPL de Bipaga a été marquée durant l'année 2022 par une diminution des volumes provenant de Bipaga. Ainsi, sa contribution est passée de 21% en 2021 à 18 % en 2022, compte tenu de la fourniture de 28 677,930 TM pour les besoins des ménages camerounais.

Le taux de disponibilité des installations sur l'année s'élève à 94,32%, la SNH suspendant les chargements généralement pendant une semaine pour réaliser des opérations de maintenance préventives.

D'après les estimations de la SNH comparées aux importations, la production de GPL, a permis à l'Etat du Cameroun de réaliser des économies de l'ordre de 5,963 milliards de FCFA en ce qui concerne la subvention accordée à ce produit et des économies estimées à 27,170 millions de dollars US pour ce qui est des réserves de change.



**INTERVIEW DE
L'ADMINISTRATEUR-DIRECTEUR GÉNÉRAL**



“

Adolphe Moudiki:
Des transferts à l'Etat en hausse de 94,28%.

”

Comment analysez-vous les performances de la SNH au cours de l'année 2022 ?

Il faut d'abord rappeler que les objectifs de la SNH pour l'année 2022 visaient la promotion du domaine pétrolier et gazier national, la valorisation des ressources nationales en hydrocarbures, l'optimisation des recettes pétrolière et gazière, et de la gestion du portefeuille, conformément au plan de développement 2020/2024.

Globalement, les performances de la SNH sont à la hauteur des attentes. Elles se situent certes dans le sillage de la conjoncture du marché international marquée par une hausse record des cours mondiaux de pétrole brut et une flambée exceptionnelle des prix du gaz naturel liquéfié (GNL). Mais, le mérite revient aussi à nos équipes, qui ont fait montre d'ingéniosité pour tirer profit de ce contexte favorable.

Dans quelle mesure l'embellie des cours du pétrole brut et du gaz naturel liquéfié (GNL) sur le marché international a-t-elle impacté les résultats de la SNH ?

Comme l'ont relevé les spécialistes du secteur, le Brent Daté, notre brut de référence, a atteint un pic de 137,64 \$/bbl en mars, soit sa plus



haute valeur depuis juillet 2008. Pour l'ensemble de l'année 2022, son cours moyen s'est établi à 101,32 \$/BBL, contre 70,91 \$/bbl l'année précédente, soit une progression de 42,89 %.

Hausse record des cours mondiaux

Pour ce qui concerne le GNL, les cotations du JKM, l'indice des transactions spots en Asie du Nord Est, ont atteint un nouveau record le 07 mars en s'établissant à 84,762\$ US/mmBTU (équivalent à 508,57 \$ US/bbl pour le pétrole), effaçant ainsi le record de 56,326 \$ US/mmBTU établi le 06 octobre 2021.

Cette situation, vous vous en doutez, a eu un impact positif sur les résultats commerciaux et financiers de la SNH. Le prix moyen de la part de pétrole brut revenant à l'Etat s'est établi à 100,48 \$/bbl, contre 70,07 \$/bbl pour l'année 2021.

Les résultats commerciaux et financiers de cet exercice ont-ils été conformes ou supérieurs aux prévisions ?

Les résultats de la SNH grâce à cette conjoncture favorable, ont bien évidemment été supérieurs aux objectifs. Le chiffre d'affaires réalisé sur les ventes de brut de l'exercice s'élève à 1 530,630 millions de dollars US (955,950 milliards de FCFA), soit une hausse de 51,77 % par rapport à 2021.

Le résultat net de l'exercice 2022 (après impôt sur les sociétés) s'est établi à 36,597 milliards, contre 27,374 milliards de FCFA en 2021, soit une hausse en valeur absolue de 9,223 milliards de FCFA.

Par ailleurs, la SNH a versé à l'Etat, 14,172 milliards de FCFA au titre de l'impôt sur les sociétés et divers impôts et taxes, contre 10,970 milliards de FCFA l'année précédente.

Le solde transférable à l'Etat s'est élevé à 830,566 milliards de FCFA, contre 427,506 milliards de FCFA en 2021, soit une hausse de 94,28%.

Qu'est-ce qui explique la hausse de 60,95% des investissements de production par rapport à 2021 ?

Investissements de production en hausse

Les investissements de production se sont en effet élevés à 427,07 millions de dollars US, en hausse de 60,95%, par rapport à l'année 2021 (265,34 millions de dollars US).

Cette hausse reflète la relance effective de plusieurs projets de développement de 2021 reportés en 2022, à cause du contexte sanitaire lié à la COVID-19.

Ces investissements peuvent-ils contribuer à la relance de la production pétrolière ?

C'est notre souhait compte tenu de la tendance baissière constatée ces dernières années. Notre objectif à travers l'intensification de la recherche, c'est bien sûr de faire de nouvelles découvertes dans le domaine pétrolier et gazier national.

Quelles sont les axes principaux des activités de la SNH en 2023 ?

Comme à son habitude, la SNH va continuer de remplir les missions confiées par l'Etat dont il est le mandataire. En intensifiant les actions visant à promouvoir davantage le domaine minier national et valoriser ses ressources en hydrocarbures.





Toutefois, l'environnement étant caractérisé par une grande volatilité des prix sur les marchés et par de nombreuses incertitudes sur le plan géopolitique, liées notamment à la guerre en Ukraine, nous surveillerons cet environnement instable et garderons le cap sur nos objectifs à moyen et long terme, définis dans le plan de développement quinquennal 2020/2024.

Le curseur des objectifs de ce tableau de bord pointe notamment, en 2023, une participation active à l'accroissement des ressources de l'Etat et de la rente minière, une maîtrise de l'exploration et la production pétrolière et gazière, une redynamisation du secteur parapétrolier et celui des services pétroliers et un accroissement du

Accroissement des ressources de l'Etat

développement des compétences dans les métiers du pétrole et du gaz.

Ces objectifs, nous les atteindrons en nous appuyant sur des valeurs fortes qui ont toujours guidé nos actions, à savoir : la quête de l'excellence, le professionnalisme, l'intégrité et le sens de l'intérêt commun.

Des valeurs associées à une gestion transparente des ressources pétrolières, qui sont à la base de notre culture d'entreprise et constituent le socle sur lequel se fondent nos performances.

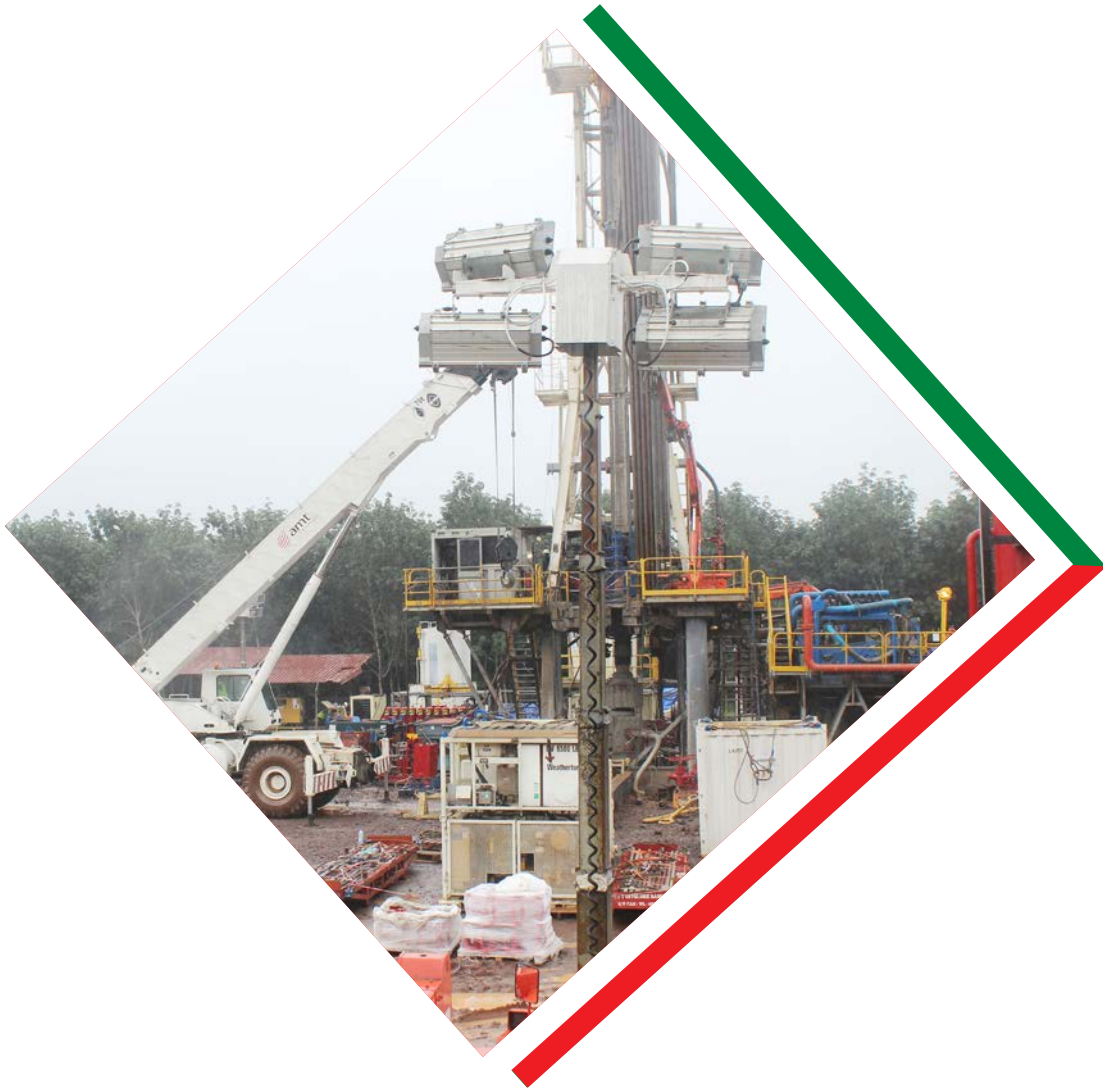
Il s'agit pour la SNH, d'une nouvelle opportunité de mettre le gaz naturel au service du développement du Cameroun.

FATS
SAILLANTS



- 08 janvier** Pour la première fois depuis le début des chargements à Bipaga, la SNH a procédé au dépotage d'un camion-citerne en raison d'une fuite détectée sur celui-ci à l'issue du chargement. Cette opération, réalisée sur la base d'une procédure conçue en interne, a été couronnée de succès.
- 12 mars :** La SNH commémore le 42^e anniversaire de sa création.
- 25-28 avril :** Poursuite des négociations du projet d'unitisation du champ transfrontalier Yoyo/Yolanda qui chevauche le Cameroun et la Guinée Équatoriale. Lors de la première phase des travaux, les deux parties ont planché sur le projet d'accord bilatéral pour la coopération en matière d'exploitation des ressources en hydrocarbures des champs transfrontaliers. La seconde phase s'est déroulée entre les deux pays et Chevron. Elle portait sur la mise en œuvre du projet d'unitisation. Les discussions étaient orientées sur les aspects techniques, économiques et contractuels du projet.
- 16-19 mai :** Les blocs libres du domaine pétrolier et gazier du Cameroun sont promus au Congrès Africain du pétrole CAPE 8, qui s'est tenu à Luanda, en Angola. Lors de ce congrès, la délégation de la SNH a fait la promotion des huit blocs libres disponibles dans les bassins du Rio del Rey et de Douala/Kribi-Campo.
- Mai:** Une enquête de satisfaction organisée durant le mois a fait ressortir que le Dépôt GPL est particulièrement apprécié par 100 % des Marketers, compte tenu de son apport dans la fiabilisation de l'approvisionnement national, sa qualité de service, l'accent mis sur la sécurité et le professionnalisme de ses opérateurs.
- 6-9 juin :** Première session annuelle du Conseil d'Administration, par voie de consultation à domicile de ses membres. Le Conseil félicite la Direction Générale pour les résultats positifs découlant des activités menées par l'entreprise au premier semestre.
- Août :** Une mission du Ministère du Commerce a procédé à la vérification des quantités chargées à Bipaga durant le mois. Cette descente a conclu à la conformité réglementaire des équipements de mesure installés par la SNH.
- 29 septembre :** Signature au siège de la SNH, du contrat relatif à la fourniture de gaz à l'usine à carreaux de Keda à Kribi, par l'Administrateur-Directeur Général et le Directeur Général de Keda et celui de Perenco, opérateur du Champ Sanaga dont sera issu le gaz à fournir.
- 07 octobre :** Un projet d'accord a été paraphé par le Cameroun et la Guinée Équatoriale pour l'exploitation conjointe des champs transfrontaliers Yoyo/Yolanda. La cérémonie était coprésidée par le Ministre des Mines, de l'Industrie et du Développement Technologique, son homologue de la Guinée Équatoriale et l'Administrateur-Directeur Général de la SNH.
- 08 décembre :** Tenue de la deuxième session annuelle du Conseil d'Administration au siège de la SNH. Les membres valident le plan d'actions et le budget 2023 de l'entreprise.

EXPLORATION & PRODUCTION



Situation du domaine pétrolier et gazier national

Les activités pétrolières se sont poursuivies dans deux des trois bassins sédimentaires majeurs que compte le Cameroun à savoir, le bassin Rio Del Rey (producteur depuis 1977) et le bassin Douala/Kribi-Campo (producteur depuis 1997). Le bassin Logone Birni n'a pas connu d'activités au cours de l'année en raison de la situation sécuritaire dans l'Extrême-Nord du Cameroun.

Quinze sociétés pétrolières associées à la SNH sont actives dans la recherche ou la production pétrolière et gazière.

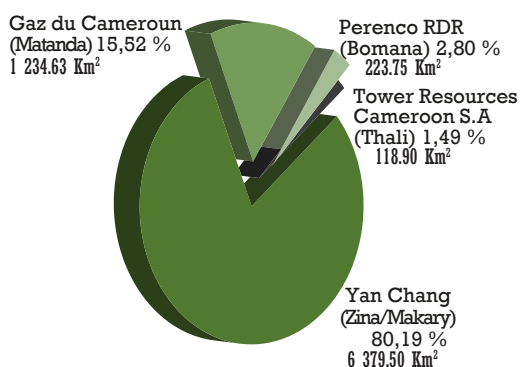


Domaine pétrolier et gazier sous contrat

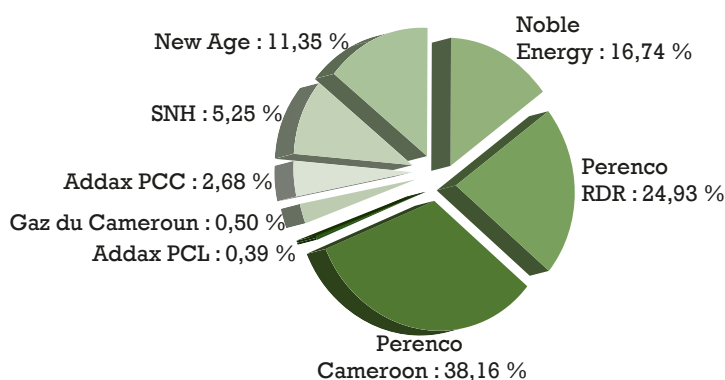
Le domaine pétrolier et gazier national sous contrat n'a pas connu d'évolution en 2022. Au 31 décembre, il présente un taux d'occupation de 37,73%, soit 12 013,54 km², pour une superficie totale de 31 839 km². Il comprend :

- 04 Autorisations Exclusives de Recherche (AER), pour une superficie de 7 955,781 km² (24,99% de la superficie totale) ;
- 21 Concessions et/ou Autorisations Exclusives d'Exploitation (AEE), couvrant 4 057,76 km² (12,74% de la superficie totale).

Répartition des superficies des Autorisations Exclusives de Recherche par Opérateur au 31 décembre 2022



Répartition des superficies des Concessions et Autorisations Exclusives d'Exploitation par Opérateur au 31 décembre 2022



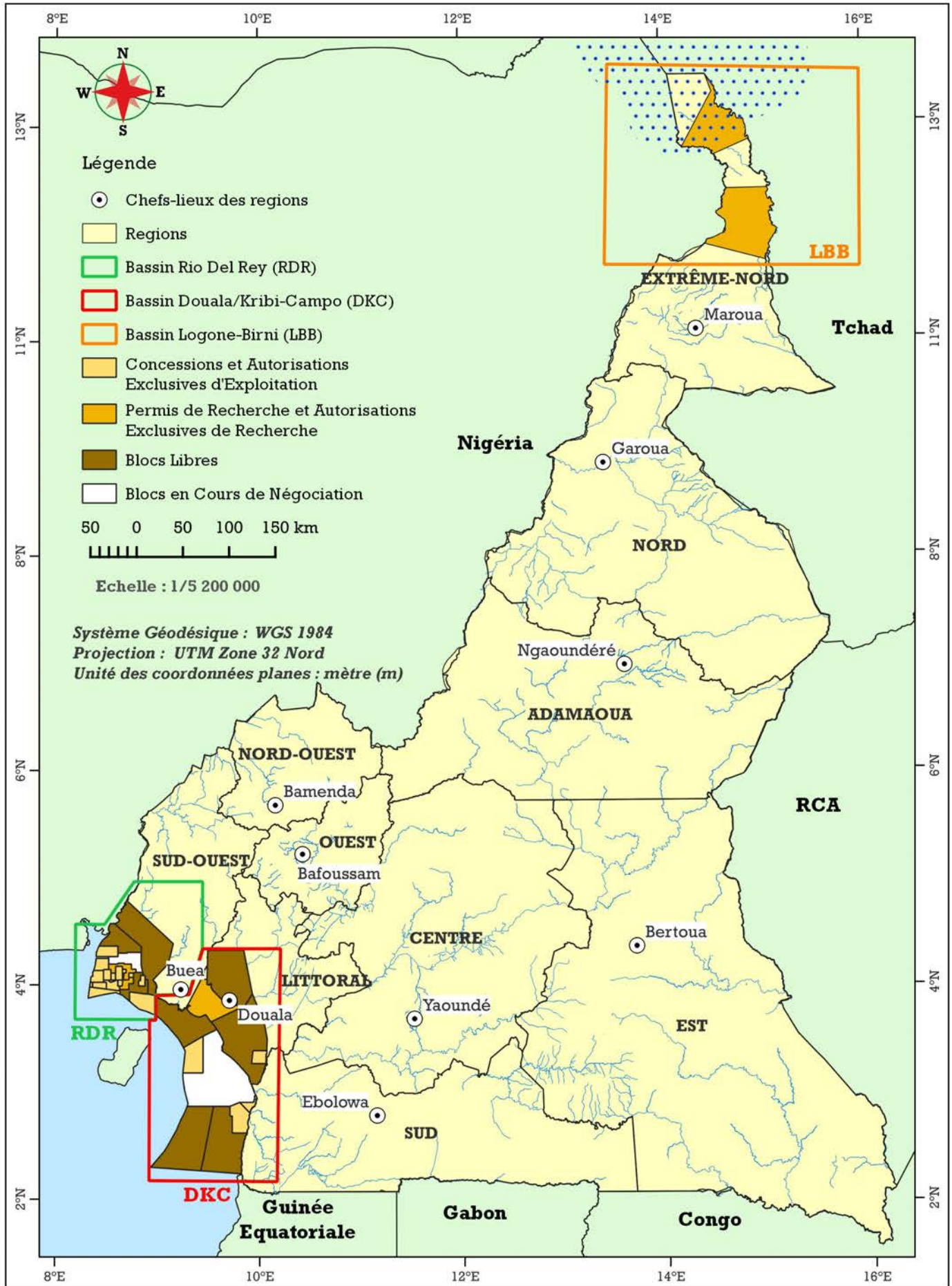
Domaine pétrolier et gazier national libre

Au 31 décembre 2022, le domaine pétrolier et gazier national compte 08 blocs libres. Il s'agit de 03 blocs dans le bassin Rio Del Rey (Bakassi, Bolongo Exploration et Ndian River), et de 05 blocs dans le bassin Douala/Kribi-Campo (Etinde Exploration, Elombo, Ntem, Kombe-Nsepe et Bomono). Le domaine pétrolier et gazier libre couvre une superficie de 15 476,56 km², soit 48,61 % de la superficie totale.

Blocs en négociation

Deux blocs du domaine pétrolier et gazier national font l'objet de négociations : Tilapia, dans le bassin Douala/Kribi-Campo, et Ngosso dans le bassin Rio Del Rey. Ils couvrent une superficie de 4 348,90 km², soit 13,66 % de la superficie totale.

Vue d'ensemble du domaine pétrolier et gazier au 31/12/2022



Associations pétrolières existantes au 31 décembre 2022

Concessions /Autorisations Exclusives d'Exploitation

Autorisations
Exclusives de Recherche

| Associations | Associés | Nationalités maison-mères | Participations |
|----------------------------------|---|---------------------------|----------------|
| Bassin Douala/Kribi-Campo | | | |
| Matanda | Gaz du Cameroun* | Britannique | 75% |
| | Afex | Britannique | 25% |
| Bassin Rio Del Rey | | | |
| Bomana | Perenco Rio del Rey | Franco-britannique | 100% |
| Thali | Tower Ressources Cameroon S.A | Britannique | 100% |
| Bassin Logone Birni | | | |
| Zina Makary | Yan Chang Logone Development Holding Co.Ltd | Chinoise | 100% |

| Associations | Associés | Nationalités maison-mères | Participations |
|---|----------------------|---------------------------|----------------|
| Bassin Douala/Kribi-Campo | | | |
| Ebome Marine | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Perenco Cameroon* | Franco-britannique | 28,5% |
| | SNH | Camerounaise | 21,5% |
| Mvia | SNH* | Camerounaise | 100% |
| Yoyo | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Noble Energy* | Américaine | 50% |
| Logbaba | SNH (Etat) | Camerounaise | 5% |
| | Gaz du Cameroun* | Britannique | 57% |
| | RSM Production Corp. | Américaine | 38% |
| Sanaga Sud | SNH (Etat) | Camerounaise | 25% |
| | Perenco Cameroon* | Franco-britannique | 75% |
| Bassin Rio Del Rey | | | |
| Etinde | SNH (Etat) | Camerounaise | 20% |
| | New Age* | Britannique | 30% |
| | Lukoil | Russe | 30% |
| | EurOil | Britannique | 20% |
| Dissoni Nord | SNH (Etat) | Camerounaise | 25% |
| | Perenco RDR* | Franco-britannique | 37,5% |
| | Addax PCC | Chinoise | 37,5% |
| Iroko | SNH (Etat) | Camerounaise | 30% |
| | Addax PCL* | Chinoise | 70% |
| - Kole Marine - Ekundu Marine - Boa Bakassi - Bavo Asoma - Kita Edem - Sandy Gas | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Perenco RDR* | Franco-britannique | 25,50% |
| | Addax PCC | Chinoise | 24,50% |
| Lipenja Erong | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Perenco RDR* | Franco-britannique | 17,75% |
| | Addax PCC | Chinoise | 32,25% |
| South Asoma Marine | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Perenco RDR* | Franco-britannique | 25% |
| | Addax PCC | Chinoise | 25% |
| Moudi | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Perenco Cameroon* | Franco-britannique | 40% |
| | SNH | Camerounaise | 10% |
| Mokoko Abana | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Addax PCC* | Chinoise | 40% |
| | Perenco RDR | Franco-britannique | 10% |
| Moabi | SNH (Etat) | Camerounaise | 25% |
| | Perenco Cameroon* | Franco-britannique | 75% |
| Mondoni | SNH (Etat) | Camerounaise | 50% |
| | Addax PCC* | Chinoise | 25% |
| | Perenco RDR | Franco-britannique | 25% |
| Oak | SNH (Etat) | Camerounaise | 25% |
| | Glencore Cameroon | Britannique | 37,5% |
| | Perenco RDR* | Franco-britannique | 37,5% |

*Opérateur

Titres miniers

Evolution des titres miniers

Bassin Rio del Rey

22 février : Prorogation spéciale d'un (01) an (du 21 février 2022 au 20 février 2023), de la période initiale de la Phase de Recherche de l'AER BOMANA opérée par PRDR, suite à l'accord du Gouvernement.

06 mai : Approbation du MINMIDT pour la prorogation exceptionnelle d'un (01) an, à compter du 11 mai, de la Phase de Recherche de l'AER THALI opérée par TOWER Resources, sous réserve de la production d'un Contrat de Forage du puits Njonji-003.

Bassin Douala/Kribi-Campo

16 décembre : Approbation du MINMIDT pour la prorogation d'un an (17 décembre 2022 - 16 décembre 2023), de la deuxième période de renouvellement de la phase de recherche de l'AER MATANDA, opérée par Gaz du Cameroun par la signature de la lettre N° 008517 / L / MIMMIDT / SG / DM / SDH adressée à GDC.

Par ailleurs, tenue avec PRDR, PERCAM et APCC de 24 sessions de négociations sur la Conversion en CPP des Conventions d'Etablissement (CE) et Contrats d'Association (CA) et signature le 29 décembre, des Avenants N°8 et N°9 aux CE de PRDR et APCC respectivement, prorogeant la durée de validité des CE Rio Del Rey et Mokoko Abana au 31 mars 2023.



Forages

En 2022, **22 puits** ont été forés, dont **18 puits producteurs d'huile** et **04 puits producteurs de gaz naturel** :



Puits producteur de pétrole brut (Puits de développement)

| Nom du puits | Association | Opérateur | Profondeur finale (mMD) | Fin forage | Débit initial (Bopd) |
|------------------|-------------|-----------|-------------------------|------------|----------------------|
| ESM-020 | Rio Del Rey | PRDR | 1 795 | 05/01/2022 | 225 |
| ESM-023 | | | 1 868 | 07/02/2022 | 1000 |
| ESM-024 | | | 1 739 | 22/02/2022 | 842 |
| ESM-022+ST1+ ST2 | | | 2 889 | 13/05/2022 | 755 |
| ESM-021 | | | 1 850 | 20/06/2022 | 459 |
| ESM-003ST | | | 2 008 | 12/07/2022 | 450 |
| ESM-025 | | | 3 320 | 23/08/2022 | 128 |
| ESM-018ST | | | 2 154 | 08/10/2022 | 305 |
| ESM-007ST | | | 1 983 | 05/11/2022 | 616 |
| SKM-007 | Moabi | PERCAM | 1 906 | 21/11/2022 | 958 |
| SKM-008 | | | 1 434 | 21/12/2022 | 143 |
| A-19 | Lokele | APCC | 1 312 | 10/05/2022 | 400 |
| A-20 | | | 1 240 | 21/03/2022 | 230 |
| A-13ST1 | | | 1 425 | 16/04/2022 | 59 |
| K-15 | | | 1 340 | 13/12/2022 | 350 |
| PDK-2LST8 | Iroko | APCL | 4 160 | 13/07/2022 | 911 |
| PDK-5LST1 | | | 3 622 | 22/08/2022 | 926 |
| PDK-8L | | | 4 452 | 14/11/2022 | 306 |

Puits producteur de gaz naturel et de condensat (Puits d'appréciation)

| Nom du puits | Association | Opérateur | Profondeur finale (mMD) | Fin forage | Debits initiaux Condensat (Bcpd) |
|--------------|-------------|-----------|-------------------------|------------|----------------------------------|
| KL-004 | Sanaga Sud | PERCAM | 3 058 | 28/02/2022 | 1194 |
| KL-005 | | | 2 894 | 12/03/2022 | 238 |
| KL-006+ST | | | 3 047 | 10/06/2022 | 523 |
| KL-007 | | | 2 955 | 21/07/2022 | 1000 |



Investissements de production en hausse de 60,95%

Les investissements de production s'élèvent à 427,07 millions de dollars US, en hausse de 60,95%, par rapport à l'année 2021 (265,34 millions de dollars US).

Cette hausse reflète la relance effective de plusieurs projets de développement de 2021 reportés en 2022.

Ces investissements de 2022, se répartissent comme suit :

- 8,07 millions de dollars US pour l'appréciation sur Concession et ;
- 419,00 millions de dollars US pour les développements nouveaux et complémentaires.

Coûts unitaires d'exploitation

Coût unitaire d'exploitation

Le coût unitaire moyen annuel d'exploitation en monnaie courante, pour l'ensemble des champs en production d'hydrocarbures liquides est de 10,43 \$/baril, contre 9,46 \$/baril en 2021.

Cette hausse est due à une augmentation des coûts d'exploitation, associée à une légère baisse de la production annuelle.

Le coût unitaire d'exploitation de gaz pour l'Association Sanaga Sud est de 1,28 \$/baril équivalent pétrole (bep), contre 1,37 \$/bep en 2021.

Coût unitaire de production

Le coût technique unitaire moyen annuel de production, en monnaie courante, pour l'ensemble des champs à huile en production est de 31,55 \$/baril, contre 21,35 \$/baril en 2021.

Ce coût est en hausse par rapport à celui de l'année 2021 en raison de la hausse combinée des coûts d'exploitation et des investissements.

Le coût technique unitaire de production de gaz de l'Association Sanaga Sud est de 7,49 \$/bep contre 13,90 \$/bep en 2021.

Audit des dépenses pétrolières

| Associations | Nature de l'Audit | Périodes audités |
|---------------|-----------------------------|-------------------------|
| Logbaba | Audits de dépenses | 2017-2020 |
| Rio Del Rey | Audit des Comptes Conjoints | 2016-2017 |
| Etinde | Audit des Coûts Pétroliers | 22/12/2013 - 31/12/2020 |
| Ebome & Moudi | Audit des Comptes Conjoints | 2015-2020 |
| Rio Del Rey | Audit des Comptes Conjoints | 2018-2020 |
| Dissoni | Audit des Coûts Pétroliers | 2018-2020 |
| Bolongo | Audit des Coûts Pétroliers | 2018-2020 |
| Moabi | Audit des Coûts Pétroliers | 2018-2020 |

Production

Production pétrolière

La production nationale de pétrole brut s'est élevée à 24,951 millions de barils, en baisse de 2,58 % par rapport à celle de l'année 2021 (25,611 millions de barils).

Production gazière

La production nationale de gaz naturel, s'est établie à 88 224,442 millions de pieds cubes (2 498,230 millions de m³), soit une hausse de 11,71 % par rapport à celle de 2021 qui était de 78 973,254 millions de pieds cubes (2 236,27 millions de m³).

La production du gaz naturel liquéfié (GNL) a été de 3 050 314 m³, en hausse de 11,38% par rapport à 2021 (2 738 595 m³), suite à la mise en production des nouveaux champs à gaz KB (novembre-2021) et KL (mars-2022). Par contre, celle du gaz de pétrole liquéfié (GPL) a été de 49 580 m³, en baisse de 18,97% par rapport à 2021 (61 189 m³).



Réerves d'huile restant à produire

Réerves d'huile restant à produire

Au 31 décembre 2022, les réserves d'huile restantes dans les Concessions et AEE sont estimées à 259,41 millions de barils, contre 284,36 millions à la même période de l'année précédente, soit une baisse de 8,77 %.

Ressources en gaz naturel

Les ressources de gaz naturel quant à elles, sont estimées au 31 décembre à 6,187 TCF (175,196 milliards de m³), contre 6,275 TCF (177,688 milliards de m³) à la même période de l'année précédente, soit une baisse de 1,40 %, due au soutirage des réservoirs en production.



Hygiène, Santé, Sécurité et Environnement

Aucun accident ni acte de piraterie n'a été enregistré dans les zones d'opérations pétrolières et gazières. S'agissant de la sécurité des infrastructures pétrolières, les actions menées ont concerné notamment la poursuite de la campagne de restauration de l'intégrité des plateformes sur les sites d'exploitation et l'inspection annuelle des grues installées sur les plateformes pétrolières des opérateurs Perenco et Addax. Sur le plan de l'hygiène et de la santé, diverses initiatives ont été prises par les opérateurs pour s'assurer de la bonne santé du personnel, notamment les visites médicales systématiques, les sensibilisations sur diverses maladies et les formations sur les pratiques de travail sécurisé ou encore les premiers secours.

**ACTIVITÉS
COMMERCIALES**



Procédure de vente

La SNH commercialise la part de la production d'hydrocarbures revenant à l'Etat, conformément aux contrats pétroliers en vigueur au Cameroun. Elle assure également la commercialisation de la part de la production lui revenant et celle d'un partenaire qui lui en a fait la demande.

La valeur marchande des bruts camerounais est déterminée par rapport au Brent de la mer du Nord, à l'instar des prix de la grande majorité des bruts produits en Afrique de l'Ouest.

La politique commerciale mise en œuvre par la SNH repose sur trois piliers : les ventes directes aux raffineurs se trouvant dans sa zone naturelle d'exportation (constituée de l'Europe et du pourtour méditerranéen) ; les ventes aux traders,

permettant d'atteindre les marchés plus éloignés (l'Extrême-Orient et les Amériques) ainsi que les nouveaux marchés ; et enfin, les appels d'offres, pour établir des références de prix et redynamiser le marché.

Types de brut et tailles des cargaisons

- **Kolé** (28,22° API)*, vendu par cargaisons de 950 000 barils ;
- **Lokélé** (23,50° API), vendu par cargaisons de 650 000 barils ;
- **Ebomé** (51,34° API), vendu par cargaisons de 400 000 barils.

Ventes de pétrole brut

Les quantités de pétrole brut vendues pour le compte de l'Etat ont été de 15,233 millions de barils, contre 14,393 millions de barils en 2021, soit une hausse de 5,84 %.

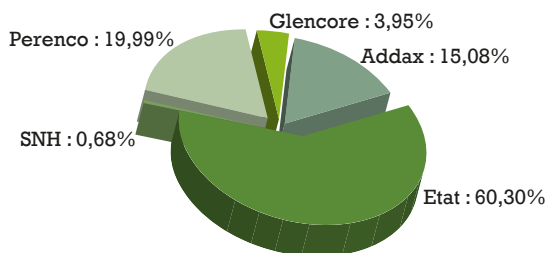
Les différentiels des bruts camerounais se sont situés en moyenne à -0,78 dollars US par baril, contre -0,69 dollars US par baril en 2021. Ainsi :

- le différentiel du Kolé s'est établi à +0,71 \$/bbl, contre -0,56 \$/bbl en 2021 ;
- le différentiel du Lokélé a enregistré -1,77 \$/bbl, contre -0,37 \$/bbl en 2021 ;
- le différentiel d'Ebomé a affiché -16,36 \$/bbl, contre -5,09 \$/bbl en 2021.

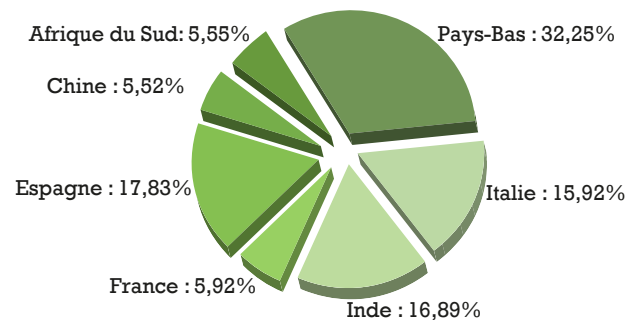
Le prix moyen de la part de pétrole brut revenant à l'Etat s'est établi à 100,48 \$/bbl, contre 70,07 \$/bbl pour l'année 2021.

Le chiffre d'affaires réalisé sur les ventes de brut de l'exercice s'élève à 1 530,630 millions de dollars US (955,950 milliards de FCFA), soit une hausse de 51,77 % par rapport à 2021 qui s'explique par la progression des cours mondiaux observée en fin février du fait de la crise énergétique qui a été provoquée par l'invasion de l'Ukraine.

Répartition des enlèvements par associé

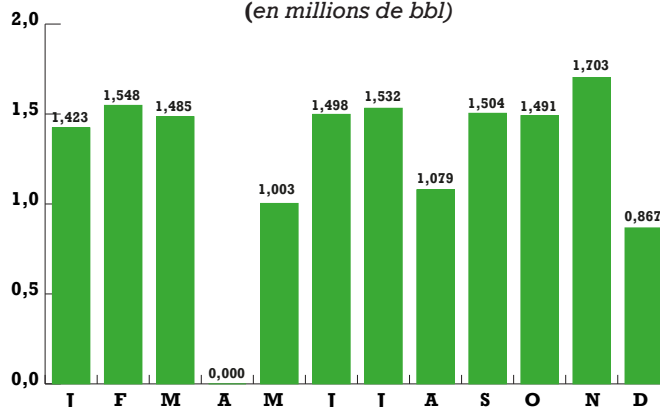


Principales destinations des bruts vendus par la SNH

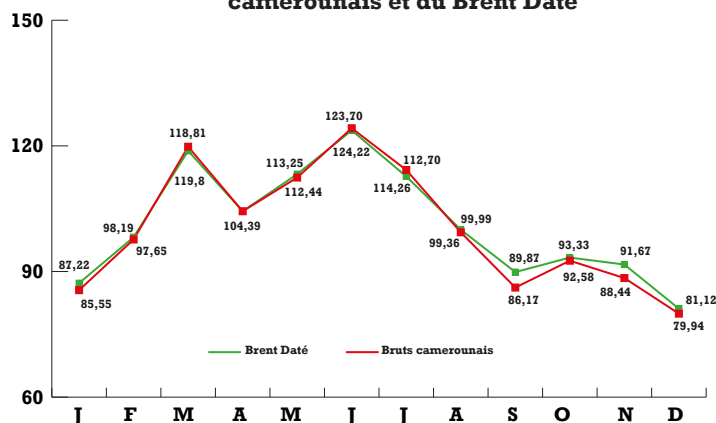


*API : La densité API est une échelle indiquant la densité du pétrole brut en degrés, définie par l'American Petroleum Institute.

Quantités mensuelles de pétrole brut vendues pour l'Etat
(en millions de bbl)

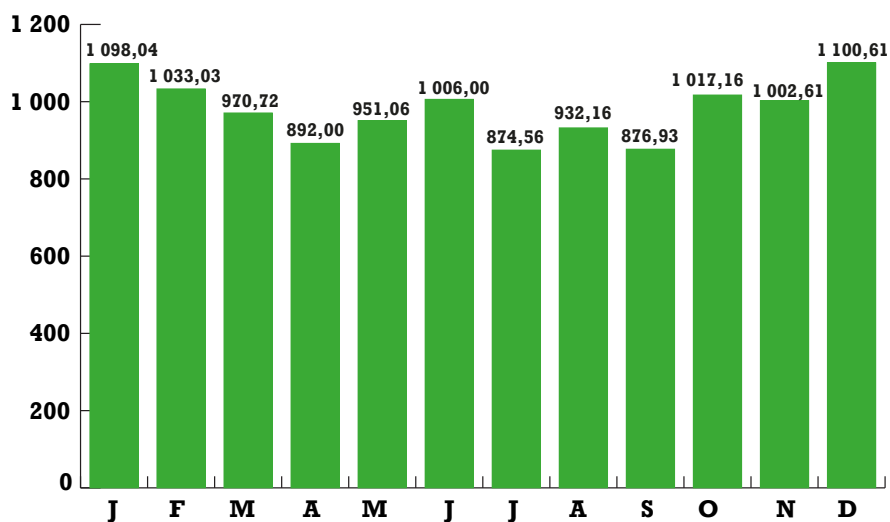


Evolution mensuelle des prix des bruts camerounais et du Brent Daté



Ventes de gaz naturel

Volumes mensuels de gaz livrés à la centrale thermique de Kribi
(en millions de pieds cubes standards)

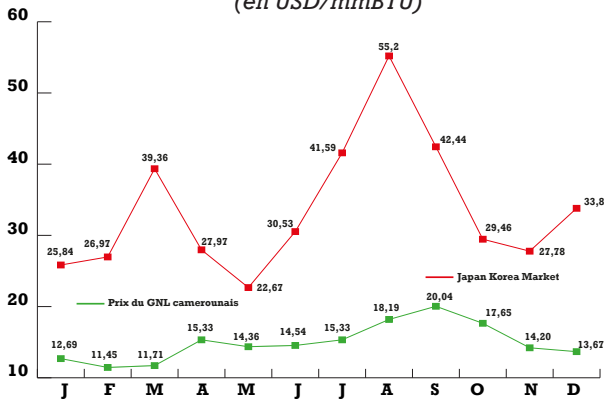


* À 1 000 BTU/scf

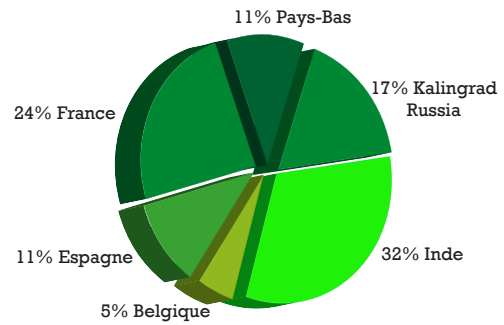
Ventes de GNL

Au 31 décembre, 19 cargaisons de GNL ont été exportées. Le FLNG Hilli Episeyo a produit 3 050 313,90 m³ de GNL au cours de l'année.

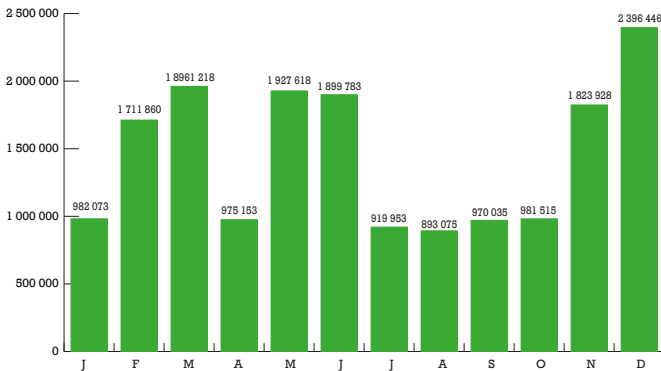
Evolution mensuelle des prix du Japan Korea Market et du GNL camerounais
(en USD/mmBTU)



Destinations du GNL camerounais



Volumes mensuels de GNL vendus pour le compte de l'Etat
(en millions de BTU)



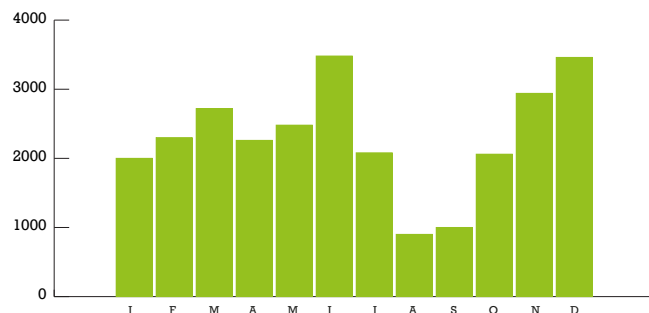
Ventes de GNL

- Quantités (milliards de British Thermal Unit) : 17 442,654 en hausse de 9,63% par rapport à 2021.
- Prix (USD/mmBTU) : 14,7155
- Chiffre d'Affaires (millions USD) : 256,677

Approvisionnement du marché domestique en GPL

La SNH a commercialisé 28 677,930 tonnes métriques (TM) de GPL au prix de 383 371,85 Fcfa par TM. Ce volume est en baisse de 19,10% par rapport à 2021. Le chiffre d'affaires généré par ces ventes est de 13,315 milliards de FCFA, auxquels s'ajoute 2,321 milliards de FCFA issus de la vente de la quote-part Etat dans les ventes de GPL en amont.

Quantités de GPL chargées au dépôt GPL de Bipaga
(en tonnes métriques)



ACTIVITÉS GAZIÈRES



Stockage et chargement de camions citernes de GPL

Le Dépôt GPL est une installation opérée par une équipe 100 % SNH qui a démarré les chargements de camions citernes le 09 avril 2018. Cette infrastructure, qui a une capacité de stockage de 1 000 TM, est approvisionnée par un pipeline à partir des installations de traitement de gaz naturel opérées par Perenco Cameroon. Elle permet de charger des camions citernes ayant une taille moyenne de 20 tonnes métriques.

En 2022, le taux de disponibilité au chargement des camions citernes s'est élevé à 94,32%.

28 677,930 tonnes métriques de GPL ont été livrées pour l'approvisionnement du marché national (-19,10%).

L'exploitation de cette infrastructure a permis à la SNH de contribuer à l'approvisionnement du marché domestique à hauteur de 15,75 %. Bipaga est la seule source locale de production de gaz domestique, suite à l'incendie ayant conduit à la suspension des activités de la SONARA le 31 mai 2019.

Au plan HSE, le Dépôt a enregistré 1 778 jours sans accident ni pollution déclarée au 31 décembre.

Dépôt GPL de la SNH à Bipaga : Déjà 5 000 camions citernes chargés avec succès au 5 janvier 2022.

Mis en service en 2018, le dépôt de la Société Nationale des Hydrocarbures (SNH) à Bipaga alimente le marché camerounais en gaz de pétrole liquéfié (GPL), communément appelé gaz domestique. Il est actuellement l'unique source d'approvisionnement local. Le gaz de Bipaga parvient aux ménages via les marqueteurs.



Approvisionnement des sociétés industrielles de Douala



Le volume total de gaz produit et distribué aux industries de Douala du 1^{er} janvier au 31 décembre 2022 s'élève à 2 065,946 millions de pieds cubes (58,50 millions de m³), contre 1 904,09 millions de pieds cubes (53,925 millions de m³) en 2021.

Le réseau de distribution de gaz naturel aux entreprises de Douala s'étend sur 52 km environ. Il permet d'approvisionner 40 entreprises basées dans les zones industrielles de Bassa et de Bonabéri.

Fourniture de gaz à la centrale thermique de Kribi



La fourniture de gaz à la centrale thermique de Kribi par la SNH pour la génération d'électricité s'est poursuivie au cours de l'année 2022. Les volumes de gaz livrés à KPDC se sont élevés à 11,755 milliards de pieds cubes (soit 415,12 millions m³).

Au plan Hygiène, Environnement et Sécurité (HSE), l'équipe d'exploitation du gazoduc Bipaga-1/Mpolongwe 2 a enregistré au 31 décembre, 3 599 jours

sans incident, pour un cumul d'heures travaillées de 965 431 heures, depuis la mise en service du gazoduc le 22 février 2013.

Ce gazoduc, long de 18 km, permet de transporter le gaz naturel du Centre de traitement de gaz situé à Bipaga 1 vers la centrale thermique de Kribi, située à Mpolongwé. Il est opéré par le personnel de la SNH.



Liquéfaction de gaz naturel

Grâce à la mise en exploitation du projet Floating Liquefied Natural Gas (FLNG), conduit par la SNH et ses partenaires Perenco et Golar, le Cameroun a acquis en 2018, le statut de pays exportateur de gaz naturel. Le gaz issu du champ Sanaga Sud est liquéfié à partir d'une usine flottante installée au large de Kribi pour une production de gaz naturel liquéfié (GNL) de 1,2 million de tonnes par an. Sont parallèlement produits, 1,8 million de barils de pétrole très léger appelé condensat, destinés à la raffinerie et 30 000 tonnes de GPL.

Les maintenances planifiées des installations de l'usine flottante ont été effectuées du 1^{er} au 15 août sans incident.

**RESPONSABILITÉ
SOCIÉTALE**



Soutenir le développement durable

La politique sociale et de développement durable de la SNH s'articule autour de cinq axes principaux :

- la protection de l'environnement ;
- la contribution à la formation de la Jeunesse ;
- la promotion de la culture camerounaise ;
- le soutien au mouvement sportif national ;
- l'entretien du capital humain de l'entreprise.



Protection de l'environnement

Le CPSP a pris part à des opérations de sauvetage organisées suite à un déversement de gasoil le 16 novembre sur la rivière Lom à Bétaré Oya, dans la région de l'Est, causé par le renversement d'un camion-citerne.

Des actions ont en outre été menées sur les sites d'opérations en vue du maintien de la teneur en hydrocarbures des eaux de rejet en dessous de la norme (30 ppm).

Appui au secteur éducatif



- La SNH a offert, les 14 et 15 septembre 2022, des cahiers à des établissements ayant sollicité un appui pour des remises de prix à leurs meilleurs élèves pour l'année scolaire 2021/2022. Chaque école a reçu un don de 320 cahiers personnalisés aux couleurs de la SNH.
- L'entreprise a offert, les 9 et 10 juin, des prix aux meilleurs élèves de quatre établissements situés dans des localités riveraines de ses sites d'opération dans la zone de Kribi. Les établissements concernés étaient l'école publique de Dombe, le CES de Mpalla, le CES de Mboke et le lycée d'Elogbatindi. Des fournitures scolaires ont été distribuées aux 30 meilleurs élèves de chaque école. Du matériel didactique destiné au corps enseignant, a également été remis à chaque établissement.
- La SNH a primé, du 1^{er} au 28 avril, les meilleurs établissements scolaires publics des dix régions du pays selon le palmarès de l'Office du Baccalauréat du Cameroun et du General Certificate of Education (GCE) Board. Chacun des dix établissements a reçu des livres scolaires d'une valeur minimale d'un million de FCFA, destinés à leurs bibliothèques.
- La société a pris part à l'édition 2022 des Journées Scientifiques de l'Économie Appliquée (JSEA), organisée le 04 mai au campus de Nkolbisson de l'Université Catholique d'Afrique Centrale. Cette édition avait pour thème « Jeunesse africaine moteur protagoniste de développement économique : Leadership et initiation à l'entrepreneuriat ». La présence de la SNH, notamment via la location d'un stand, avait pour but de faire connaître les activités, les projets et différents métiers de l'entreprise, dans le cadre d'une foire aux métiers.
- L'entreprise a accueilli entre avril et novembre, 132 élèves et étudiants dans le cadre de stages académiques et de vacances. Ils ont pu se familiariser avec le milieu professionnel.

Sponsoring d'évènements sportifs

La SNH a contribué à l'organisation d'évènements sportifs d'envergure, notamment, la 22^e édition du Grand Prix Cycliste International Chantal Biya, organisée du 03 au 07 octobre. La Première Dame, Chantal Biya, était présente à l'arrivée à Yaoundé.



Des attentions pour le personnel

La SNH veille à doter son personnel de conditions de travail adéquates aux plans professionnel, sanitaire, sécuritaire et infrastructurel. En 2022, la société a notamment :

- renouvelé une assurance maladie pour l'ensemble des agents et leur famille nucléaire ;
- organisé la traditionnelle visite médicale annuelle, incluant des contrôles ophtalmologiques pour tous les agents ;
- réalisé les deux visites semestrielles réservées aux chauffeurs, standardistes et documentalistes ;
- effectué la mise à jour de la carte vaccinale du personnel et organisé les sessions de sensibilisation sur les maladies de la peau et les hépatites ;
- organisé plusieurs campagnes de dépistage et de vaccination contre la Covid-19.

Deux associations ont par ailleurs continué d'œuvrer pour l'épanouissement du personnel :

- le Fonds de Solidarité du Personnel du Groupe SNH, qui apporte à ses membres une assistance

multiforme lors d'évènements heureux et malheureux.

- l'Association Sportive et Culturelle Hydrocarbures (ASCH), qui offre un cadre récréatif à travers des manifestations sportives et culturelles. Elle a organisé de nombreuses activités dont la 19^e Journée Sportive de l'Amitié et une excursion dans la région du Nord, du 17 au 19 juin. Une marche sportive a été organisée le 22 février à Kribi, dans la région du Sud. Les activités ont ensuite été suspendues pour respecter les mesures barrière contre la Covid-19.



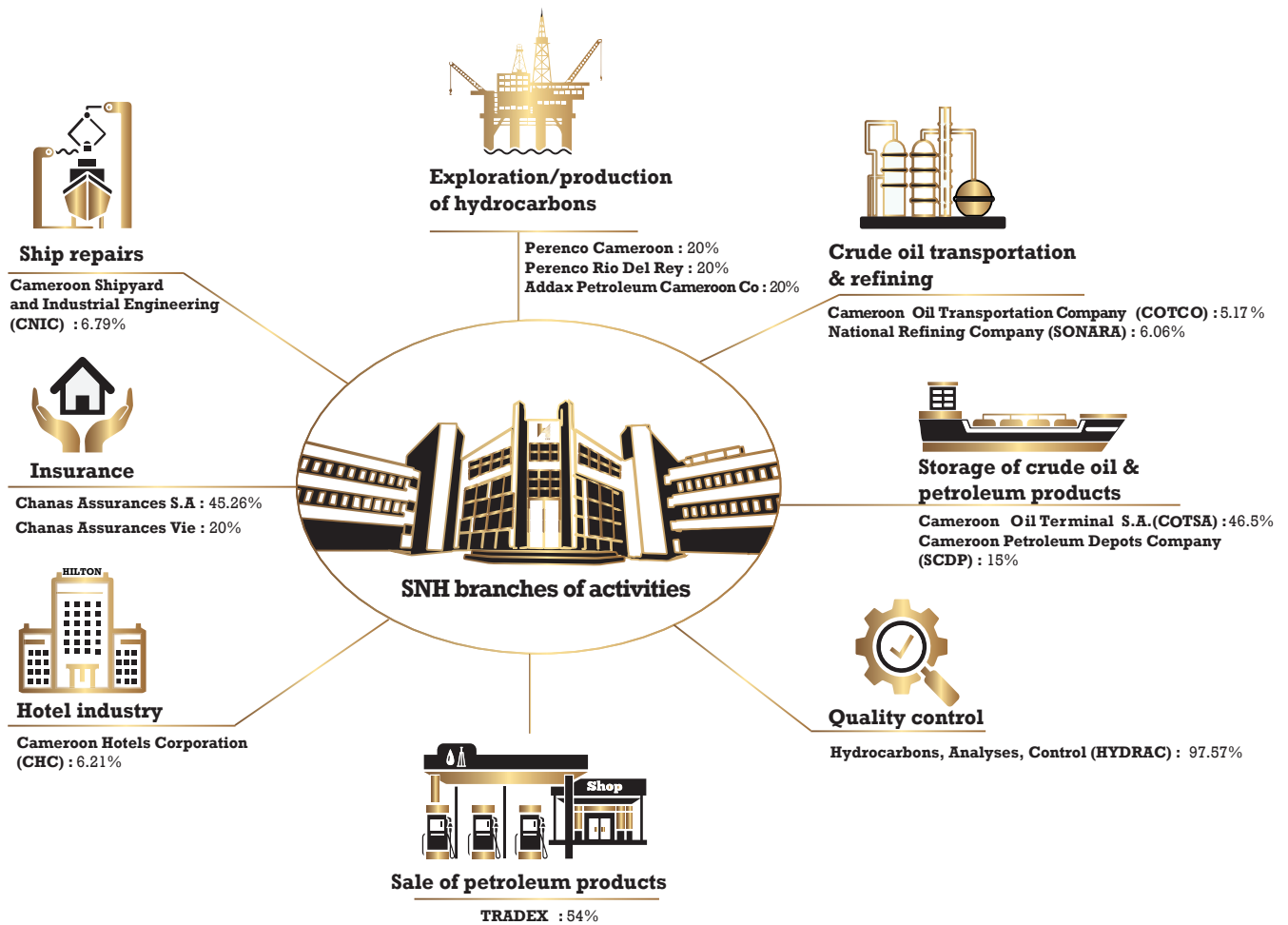
ACTIVITÉS FINANCIÈRES



Gestion du portefeuille

La SNH, un groupe diversifié

La SNH diversifie ses activités depuis 1994. Au 31 décembre 2022, elle détient des participations dans 14 sociétés actives dans les secteurs pétrolier, parapétrolier et connexes.



En 2022, les dividendes bruts reçus des sociétés du portefeuille se sont élevés à 45,228 milliards de FCFA, contre 37,686 milliards de FCFA en 2021, soit une hausse de 20,01 %.

Perenco Rio Del Rey (PRDR)**Résultat en hausse de 24,11 %**

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice de 154,963 millions USD, contre 124,861 millions USD en 2021.

Un dividende net par action de 625 USD a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Perenco Cameroon (PERCAM)**Résultat en hausse de 390,81%**

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice de 210,201 millions USD, contre 42,827 millions USD en 2021.

Un dividende net par action de 13 952 USD a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Addax Petroleum Cameroon Company S.A. (APCC)**Résultat en hausse de 104,90%**

Les comptes clos au 31 décembre, se soldent par un bénéfice net de 117,967 millions USD, contre 57,572 millions USD en 2021.

Un dividende net par action de 85 000 USD a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Cameroon Oil Terminal S.A. (COTSA)**Résultat en hausse de 6,06%**

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 22,252 millions USD, contre 20,980 millions USD en 2021.

Un dividende net par action de 21 USD a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Cameroon Oil Transportation Company (COTCO)**Résultat en baisse de 15,74 %**

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 82,169 millions USD, contre 97,513 millions USD en 2021.

Un dividende net par action de 143,70 USD a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Hydrocarbures Analyses Contrôles (HYDRAC)**Résultat en hausse de 148,51 %**

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 2,008 millions de FCFA, contre 0,808 million de FCFA en 2021.

**Société Nationale de Raffinage
(SONARA)**

Résultat en baisse de 97,52%

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 1,959 milliard de FCFA, contre un bénéfice net 78,919 milliards de FCFA en 2021.

**Société Camerounaise des Dépôts Pétroliers
(SCDP)**

Résultat en hausse de 17,38%

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice de 2 725,680 millions de FCFA, contre 2 322,068 millions de FCFA en 2021.

Un dividende net par action de 1 909 FCFA a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

**Société de Trading et d'Exportation de Pétrole Brut et
de Produits Pétroliers (TRADEX) S.A.**

Résultat en hausse de 123,68%

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 11,866 milliards de FCFA, contre 5,305 milliards de FCFA l'année précédente.

La société a versé un dividende net par action de 6 835 FCFA aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

**Chantier Naval et Industriel du Cameroun
S.A. (CNIC)**

La société n'a pas encore tenu l'Assemblée Générale Ordinaire adoptant les comptes clos au 31 décembre 2021 et 2022.

Chanas Assurances S.A.

Résultat en hausse de 10,63%

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 1 188,754 millions de FCFA, contre 1 074,580 millions de FCFA en 2021.

Un dividende net par action de 12 525 FCFA a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

**Cameroon Hotels Corporation
(CHC-HILTON)**

Résultat en baisse de 36,60%

Les comptes clos au 31 décembre se soldent par un bénéfice net de 2 085,993 millions de FCFA, contre 3 290,049 millions de FCFA en 2021.

Un dividende net par action de 276 FCFA a été distribué aux actionnaires au titre de l'exercice 2021.

Chanas Assurances VIE S.A.

La création de la société a été actée à l'Assemblée Générale Constitutive du 12 juillet 2022.

**International Business Corporation
(IBC) S.A.**

En liquidation

La liquidation de la société se poursuit.

RAPPORT FINANCIER



Au plan comptable et financier, les activités de la SNH se répartissent ainsi qu'il suit :

- **L'activité dite du Mandat** conféré par l'État, basée sur la gestion des intérêts de ce dernier dans le secteur des hydrocarbures. La trésorerie y est composée des ventes de pétrole brut et de gaz, libellées en dollars US, ainsi que des intérêts générés par le placement des excédents de trésorerie.
- **L'activité liée au Fonctionnement** de l'entreprise. Sa trésorerie, quant à elle, est composée des dividendes versés par les sociétés du portefeuille, des intérêts générés par le placement des excédents de trésorerie, des revenus locatifs, ainsi que de la part SNH de pétrole brut lui revenant en tant qu'investisseur à part entière.

SNH Mandat

Fait marquant

Forte hausse de 94,28%, du solde transférable à l'Etat, qui s'est élevé à 830,566 milliards de Fcfa en 2022, contre 427,506 milliards de Fcfa l'année précédente.

Activités liées aux Associations

Indicateurs de calcul du solde transférable au Trésor Public :

| Libellé | Volumes/montants |
|---|---|
| Quote-part de la production pétrolière revenant à l'Etat | 14,737 millions de barils |
| Quote-part de la production gazière revenant à l'Etat | 21,947 milliards de pieds cubes (Scf) |
| Quote-part de la production de GPL revenant à l'Etat | 7,116 milliers de TM |
| Production pétrolière vendue pour le compte de l'Etat | 15,233 millions de barils |
| Production gazière vendue pour le compte de l'Etat | 20,604 milliards de Scf |
| Production de GPL vendue pour le compte de l'Etat | 8,236 milliers de TM |
| Cours moyen du dollar US | 1 dollar = 624,547 Fcfa |
| Prix officiel moyen du baril de pétrole brut | 100,482 dollars US |
| Recettes totales (ventes de pétrole brut et de gaz naturel) | 1 874,054 millions dollars US (1 171,798 milliards de Fcfa) |
| Dépenses pétrolières et gazières supportées par l'Etat | 341,233 milliards de Fcfa |
| Solde transférable | 830,566 milliards de Fcfa |

Synthèse des opérations de l'activité Mandat

| Libellés des opérations | Quantités | | | Montants | |
|--|--|--|------------------------------|-------------------|---------------------|
| | Pétrole brut (en millions de barils) | Gaz naturel (en milliards de pieds cubes -Scf) | GPL (tonnes métriques) | USD (millions) | Fcfa (milliards) |
| Détails | | | | | |
| Quote-part de la production revenant à l'Etat | 14,737 | 21,947 | 7,116 | | |
| 1. Production vendue | 15,233 | 20,604 | 8,236 | 1 874,054 | 1 171,798 |
| Taux de change moyen | 624,547 FCFA pour 01 USD | | | | |
| Prix officiel moyen | 100,482 USD/baril (bbl) | | | | |
| Prix de vente de gaz à Etat | 1 492,709 XAF/millier de SCF | | | | |
| Prix de vente de gaz à KPDC | 1 633,087 XAF/millier de SCF | | | | |
| Prix de vente de GPL à l'Etat | 281 780,710 XAF/TM | | | | |
| Prix de vente de GPL à TRADEX | 383 371,850 XAF/TM | | | | |
| Prix de vente de GNL à Gazprom | 14,715 USD/millier de SCF | | | | |
| 2. Engagements SNH | | | | 546,474 | 341,233 |
| 2.1 Engagements SNH/Associations | | | | 313,040 | 194,721 |
| a) Coûts opératoires | | | | 110,358 | 68,636 |
| b) Exploitation/développement Sanaga Sud | | | | 30,487 | 18,682 |
| c) Exploitation/développement Dissoni Nord | | | | 3,335 | 2,102 |
| d) Appréciation/développement (Rio Del Rey + Lokélé + Moudi + Ebomé) | | | | 96,742 | 60,103 |
| e) Exploitation/développement Iroko | | | | 19,500 | 12,368 |
| f) Exploitation/développement Moabi | | | | 13,886 | 8,891 |
| g) Exploitation/développement Bolongo | | | | 7,167 | 4,451 |
| h) Redevances | | | | 31,566 | 19,487 |
| 2.2 Engagements gaziers | | | | 178,324 | 111,961 |
| a) Coût de liquéfaction | | | | 136,287 | 85,683 |
| b) Coût d'achat du gaz pour la Centrale thermique de Kribi | | | | 27,319 | 17,084 |
| c) Coût d'achat du GPL | | | | 12,902 | 8,034 |
| d) Reprise provisions Projet GNL | | | | 0,000 | 0,000 |
| e) Intérêts de retard sur paiement factures KPDC | | | | 0,000 | 0,000 |
| f) Remboursement gasoil consommé Projet FLNG | | | | 0,000 | 0,000 |
| g) Projets gaziers | | | | 1,860 | 1,161 |
| 2.3 Autres engagements SNH | | | | 55,065 | 34,550 |
| a) Frais d'inspection | | | | 0,288 | 0,181 |
| b) Stocks de sécurité | | | | 0,296 | 0,178 |
| c) Organisation des Producteurs de Pétrole Africains (APPO) | | | | 0,465 | 0,284 |
| d) Frais de siège | | | | 10,280 | 6,657 |
| e) Sécurisation des opérations pétrolières | | | | 11,898 | 7,477 |
| f) Autres emprunts | | | | 0,000 | 7,578 |
| g) Autres provisions pour abandon | | | | 12,100 | 7,477 |
| h) Pipeline Tchad/Cameroun | | | | 2,606 | 1,629 |
| i) Autres charges | | | | 17,132 | 10,567 |
| 3) Solde transférable au Trésor Public | | | | 1 327,580 | 830,566 |

SNH Fonctionnement

Fait marquant

Une hausse de 20,01% des dividendes bruts reçus des sociétés du portefeuille en 2022, au titre de l'exercice 2021, qui se sont élevés à 45,228 milliards de FCFA, contre 37,686 milliards de FCFA reçus en 2021 au titre de l'exercice 2020.

Compte de résultat

Le résultat net de l'exercice 2022 (après impôt sur les sociétés) a connu une hausse en valeur absolue de 9,223 milliards de FCFA et de 36,69% en valeur relative, soit un montant de 36,597 milliards de FCFA, contre 27,374 milliards de FCFA en 2021.

Dividende servi à l'Etat

La SNH a servi à l'État un dividende brut de 15 milliards de FCFA en 2022, comme en 2021.

Impôt acquitté

En 2022, la SNH a versé à l'Etat, 14,172 milliards de Fcfa au titre de l'impôt sur les sociétés et divers impôts et taxes, contre 10,970 milliards de Fcfa en 2021.

Bilans consolidés comparés (en millions de Fcfa)

| Actif | 2022 | 2021 | 2020 | % | Passif | 2022 | 2021 | 2020 | % |
|----------------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| Actif net immobilisé | 266 770 | 237 762 | 169 921 | 12,20 | Ressources stables | 528 506 | 448 873 | 416 404 | 17,74 |
| Actif circulant | 203 053 | 159 924 | 190 600 | 26,97 | Passif circulant | 187 993 | 127 304 | 148 208 | 47,67 |
| Trésorerie Actif | 254 546 | 190 892 | 219 096 | 33,35 | Trésorerie Passif | 7 870 | 12 401 | 15 005 | 36,54 |
| Total | 724 369 | 588 578 | 579 617 | 23,07 | Total | 724 369 | 588 578 | 579 617 | 23,07 |
| | | | | | Résultat part du groupe | 74 619 | 32 594 | 10 533 | 209,45 |

NB : Le pourcentage indique la variation de 2022 par rapport à 2021

Comptes de résultats consolidés et comparés (en millions de Fcfa)

| Libellé | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Résultat d'exploitation | 23 576 | 13 696 | 12 473 |
| Résultat financier | 18 725 | 10 132 | 4 553 |
| Résultat activités ordinaires | 42 302 | 23 828 | 17 026 |
| Résultat hors activités ordinaires | 47 | 429 | 2 536 |
| Participation et impôts | -28 883 | -19 135 | -18 554 |
| Résultat net sociétés intégrées | 15 125 | 4 123 | 459 |
| Résultat sociétés mises en équivalence | 66 426 | 32 738 | 15 481 |
| Résultat net consolidé | 81 551 | 36 861 | 15 940 |
| Intérêts minoritaires/résultat | 6 932 | 4 267 | 5 407 |
| Résultat net : part du groupe | 74 619 | 32 594 | 10 553 |

ANNEXES

1. **Procédure d'attribution des contrats pétroliers**
2. **Principes et normes comptables appliqués**
3. **Traitement comptable**
4. **Traitement fiscal**
5. **Mandat de l'Etat : Rapport d'audit des états financiers**
6. **Gestion du portefeuille : Rapport du commissaire aux comptes**



Procédure d'attribution des contrats pétroliers

Il existe deux voies d'attribution d'un bloc libre pour la conclusion d'un contrat pétrolier :

La procédure d'attribution d'un bloc par appel d'offres, limitée dans le temps, qui se déroule en plusieurs étapes :

- publication des Termes de Référence (TDR) des blocs en promotion dans des revues spécialisées ainsi que sur le site web de la SNH ;
- organisation de sessions de consultation des données techniques sur la prospectivité des blocs (*data rooms*) au siège de la SNH à Yaoundé ainsi que dans les grandes capitales pétrolières que sont Houston (USA) et Londres (Royaume-Uni) ;
- soumission des offres ;
- ouverture des offres au siège de la SNH par la Commission Permanente de Dépouillement et d'Évaluation des Offres, en présence des soumissionnaires ou de leurs représentants ;
- analyse des offres par la commission susvisée, qui s'assure notamment que les sociétés soumissionnaires disposent des capacités techniques et financières pour exercer les activités de recherche et de production des hydrocarbures au Cameroun ;

- publication des résultats et notification aux soumissionnaires ;
- négociation d'un contrat pétrolier entre la société retenue et la Commission Permanente de Négociations des Contrats Pétroliers et Gaziers, constituée de représentants de la SNH et des ministères en charge des Mines, de l'Énergie, des Finances, de l'Économie, du Commerce et de l'Environnement.

La procédure d'attribution d'un bloc par gré à gré, valable toute l'année, est similaire à celle par appel d'offres, à l'exception des points suivants :

- la publication des TDR des blocs en promotion est faite avec la mention « Consultation de gré à gré » au lieu de « Appel d'Offres International Ouvert » ;
- chaque offre reçue est immédiatement dépouillée et évaluée par la Commission Permanente de Dépouillement et d'Évaluation des Offres pour l'attribution des titres miniers et les résultats communiqués au soumissionnaire.

N.B : Les offres sont reçues des sociétés pétrolières. Mais, plusieurs sociétés, dont l'une au moins doit être une société pétrolière au sens du Code Pétrolier, peuvent se regrouper dans le cadre d'un consortium et soumissionner pour un bloc donné. Ce consortium désigne l'une des sociétés comme opérateur, c'est-à-dire une société pétrolière à laquelle est confiée la charge de conduire les opérations pétrolières.

L'opérateur est tenu de justifier d'une expérience avérée dans la conduite des opérations pétrolières, notamment dans des zones et conditions similaires au bloc sollicité ainsi qu'en matière de protection de l'environnement.

Principes et normes comptables appliqués

Les comptes de l'exercice 2021 sont arrêtés conformément aux normes et principes comptables généralement admis et aux dispositions du référentiel comptable SYSCOHADA en vigueur dans la zone CEMAC. Leur présentation générale intègre par ailleurs des spécificités propres à la SNH et au secteur des hydrocarbures.

Méthode d'évaluation des titres de participation

Les titres de participation détenus sur les filiales sont enregistrés au sein des immobilisations financières, dans le compte « titres de participation » à leur valeur d'acquisition. Toutefois, une provision pour dépréciation des titres est constituée dès lors que la valeur mathématique des actions d'une filiale devient inférieure à leur valeur d'acquisition.

Méthode d'amortissement des investissements

Les investissements apparaissent au bilan à leur coût historique en Francs CFA, ou leur équivalent au cours de la devise étrangère concernée à la date d'acquisition, et sont amortis selon la méthode linéaire, conformément à la loi n° 2002/003 du 19 avril 2002, portant Code Général des Impôts de la République du Cameroun, qui définit les taux d'amortissement applicables aux différents investissements (immobilisations) et aux termes de la Convention d'Établissement signée entre la SNH et l'État du Cameroun.

Frais de recherche et de développement

Les coûts engagés dans les études et les travaux de recherche des hydrocarbures sont comptabilisés dans les immobilisations incorporelles. Leur traitement comptable se présente comme suit :

- Les frais de recherche, enregistrés dans les immobilisations en cours, ne subissent pas d'amortissement avant le terme des travaux de recherche. Leur dépréciation est constatée dès la mise en production du champ concerné ;
- Les frais de développement, qui concernent les champs en production, et de ce fait subissent une dépréciation, font l'objet d'un amortissement au terme de chaque exercice.

Stocks d'hydrocarbures

Les stocks de pétrole brut sont évalués et comptabilisés au coût de production.

Traitement comptable

Les opérations liées aux associations (activité dite du Mandat)

Le traitement des opérations liées aux associations Rio Del Rey, Lokélé, Moudi, Ebomé Marine, Dissoni, Sanaga Sud, Iroko, Moabi et Bolongo s'effectue sur la base d'un système d'appel de fonds dont l'utilisation consolidée dans une facture se répartit en dépenses de capital ou coût du capital, coûts opératoires et variation du stock de consommables.

Financement des dépenses d'association

Les dépenses d'association sont financées par chaque associé sur la base d'un système de quote-part et enregistrées dans le compte de l'associé opérateur en contrepartie d'un compte de trésorerie.

Le dénouement de la créance ainsi constatée se traduit par la comptabilisation de la facture qui donne le détail de l'utilisation des fonds initialement appelés et leur répartition en coût du capital, coûts opératoires et variation des stocks de consommables.

Pour les permis en cours d'exploration, le mode de financement est le même et les dépenses y relatives, comptabilisées en immobilisations en cours, font l'objet d'un transfert soit en comptes d'immobilisations corporelles, soit en comptes d'immobilisations incorporelles au terme des travaux.

La rémunération des associés ou Profit Oil

La rémunération des associés, déterminée selon les dispositions du Contrat de Partage de Production (CPP), se fait sur la base d'un droit à l'huile (quote-part de la production). La quote-part perçue par la SNH en tant que mandataire de l'Etat, est enregistrée dans les comptes «Ventes de produits fabriqués ».

Les opérations liées au fonctionnement de la SNH

Outre sa participation pour son propre compte aux activités d'exploration et de production, la SNH détient des participations dans des sociétés à activités connexes et procède au placement des excédents de trésorerie, qui produisent des dividendes et des intérêts créditeurs. En outre, la SNH est depuis fin 2013, opérateur du champ Mvia.

Traitement fiscal

Les opérations liées aux associations (activité dite du Mandat)

Les recettes issues des ventes de pétrole brut par la SNH, mandataire de l'Etat, ne sont pas soumises à l'impôt sur les sociétés.

Les opérations liées au fonctionnement de la SNH

En application des dispositions du contrat d'association relatif aux concessions Ebomé Marine et Moudi, les quotes-parts de production revenant à l'associé SNH sont soumises

à l'impôt au taux de 38,5 % pour Ebomé et 57,5% pour Moudi. La quote-part de production revenant à la SNH Fonctionnement dans le cadre de l'exploitation du champ Mvia est soumise à l'impôt sur les sociétés au taux de 38,5 %.

Le produit de la gestion du portefeuille d'actions et celui de la rémunération des excédents de placements, constitués des dividendes et des intérêts créditeurs encaissés, sont quant à eux, soumis au régime du droit commun et supportent un impôt de 33 %.



Mandat de l'Etat

Rapport d'audit des états financiers Exercice clos le 31 décembre 2022

Aux Administrateurs de la Société Nationale des Hydrocarbures S.A.

Messieurs les Administrateurs,

En exécution de la mission qui nous a été confiée, nous vous présentons notre Rapport aux états financiers annuels de la société SNH volet Mandat, au titre de l'exercice clos le 31 décembre 2022. Les états financiers annuels comprennent le bilan, le compte de résultat, le tableau de flux de trésorerie et les notes annexes Ils sont arrêtés par la Direction Générale de la SNH. Il nous appartient, sur la base de notre audit, d'exprimer une opinion sur ces états financiers.

Notre examen a été effectué conformément aux Normes Internationales d'Audit (ISA) et aux normes de la profession applicables au Cameroun. Il a comporté les contrôles, les sondages et les autres procédures de vérification que nous avons estimés nécessaires en vue de l'expression d'une opinion motivée sur la régularité, la sincérité et l'image fidèle des états financiers annuels.

Les états financiers que nous avons examinés présentent les chiffres significatifs suivants :

| En millions de F CFA | 2022 | 2021 |
|--|-----------|-----------|
| Total bilan | 1 343 419 | 1 186 563 |
| Chiffre d'affaires | 1 172 028 | 668 259 |
| Bénéfice net (avant transferts à l'Etat) | 912 511 | 547 605 |
| Trésorerie nette | 308 071 | 339 618 |

1. Confirmation d'indépendance

Nous vous confirmons que nous sommes indépendants de la Société Nationale des Hydrocarbures (SNH -Volet Mandat) conformément au Code de déontologie des professionnels comptables du Conseil des normes internationales de déontologie comptable (le code de l'IESBA) et nous avons satisfait aux autres responsabilités éthiques qui nous incombent selon ces dispositions.

2. Approche méthodologique

Nous avons procédé à l'audit des états financiers de la Société Nationale des Hydrocarbures portant sur les opérations du mandat de l'Etat ci-joints. Notre audit a été effectué selon les normes d'audit généralement admises ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences permettant d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit consiste à examiner, par sondages, les éléments probants justifiant les données contenues dans ces états financiers. Il consiste également à apprécier les principes comptables suivis et les estimations significatives retenues pour l'arrêté des comptes et à apprécier leur présentation d'ensemble.

En application de ces diligences, nous avons :

- Procédé à une appréciation des procédures et du contrôle interne de la SNH dans le but, d'une part, d'identifier les risques potentiels d'erreurs dans les comptes et, d'autre part, de déterminer le calendrier et l'étendue des sondages à effectuer sur les comptes ;
- Procédé à une demande de confirmation directe de soldes et d'informations auprès des tiers qui sont en relation avec la société, à savoir essentiellement les banques, les clients, les fournisseurs, les avocats, les assureurs et les sociétés partenaires ;
- Exécuté notre programme de contrôle des comptes établi après avoir défini les risques d'erreurs dans chaque compte ou groupe de comptes.

3. Résultat de nos travaux

3.1. Examen des procédures de contrôle interne

Nous avons examiné les procédures comptables et le système de contrôle interne, afin d'évaluer la fiabilité des enregistrements comptables et de l'information financière dans le but de déterminer la nature, l'étendue et le calendrier des travaux nécessaires à l'expression de notre opinion sur les états financiers annuels. Cet examen n'a donc pas permis de mettre nécessairement en évidence toutes les améliorations qu'une étude spécifique et plus détaillée pourrait éventuellement révéler.

A l'issue de nos travaux de revue des procédures de contrôle interne, nous n'avons pas relevé de faiblesses significatives.

3.2. Contrôle des comptes

Notre examen des comptes pour l'exercice clos le 31 décembre 2022 n'a pas révélé d'anomalies significatives.

3.3 Opinion sur les états financiers

Nous estimons que nos contrôles fournissent une base raisonnable à l'opinion exprimée ci-après.

A notre avis, les états financiers annuels sont dans tous les aspects significatifs, réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé, ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice conformément aux règles et méthodes comptables édictées par l'Acte Uniforme de l'OHADA portant organisation et harmonisation des comptabilités des entreprises sises dans les Etats parties, ainsi qu'aux principes et méthodes comptables généralement appliqués par les entreprises du secteur exploration/production des hydrocarbures liquides et gazeux.

**Le Commissaire aux Comptes
CAMEROUN AUDIT CONSEIL**



Douala, le 18 Août 2023



Gestion du Portefeuille

**Rapport du commissaire aux comptes
au Conseil d'Administration**
Exercice clos le 31 décembre 2022

Aux Administrateurs de la Société Nationale des Hydrocarbures, SA

Messieurs les Administrateurs,

En application des dispositions de l'article 715 de l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit des Sociétés Commerciales et du GIE, nous vous présentons notre rapport relatif à l'arrêté des états financiers annuels de la société SNH S.A., au titre de l'exercice clos le 31 décembre 2022. Les états financiers annuels comprennent le bilan, le compte de résultat, le tableau des flux de trésorerie et les notes annexes. Ils sont arrêtés par le Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre audit, d'exprimer une opinion sur ces états financiers.

Conformément à la mission que nous a confiée votre assemblée générale, nous avons procédé, en notre qualité de commissaire aux comptes, à l'examen des états financiers annuels de la société SNH S.A., pour l'exercice clos le 31 décembre 2022.

Notre examen a été effectué conformément aux Normes Internationales d'Audit (ISA) et aux normes de la profession applicables au Cameroun. Il a comporté les contrôles, les sondages et les autres procédures de vérification que nous avons estimés nécessaires en vue de l'expression d'une opinion motivée sur la régularité, la sincérité et l'image fidèle des états financiers annuels, conformément aux dispositions des articles 710 à 717 de l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit des Sociétés Commerciales et du GIE, et du Règlement CEMAC N°11/01 UEAC-027-CM-07 du 5 décembre 2001.

Les états financiers que nous avons examinés présentent les chiffres significatifs suivants :

| En millions de F CFA | 2022 | 2021 |
|---|---------|---------|
| Total bilan | 292 928 | 267 511 |
| Capitaux propre, y compris résultat de l'exercice | 271 322 | 252 463 |
| Résultat net (après impôt) | 36 597 | 27 374 |

1. Confirmation d'indépendance

Nous vous confirmons que nous sommes indépendants de la Société Nationale des Hydrocarbures S.A. conformément au Code de déontologie des professionnels comptables du Conseil des normes internationales de déontologie comptable (le code de l'IESBA) et les dispositions encadrant le commissariat aux comptes, et nous avons satisfait aux autres responsabilités éthiques qui nous incombent selon ces dispositions.

2. Résultat de nos travaux

2.1 Examen des procédures de contrôle interne

Nous avons examiné les procédures comptables et le système de contrôle interne, afin d'évaluer la fiabilité des enregistrements comptables et de l'information financière dans le but de déterminer la nature, l'étendue et le calendrier des travaux nécessaires à l'expression de notre opinion sur les états financiers annuels. Cet examen n'a donc pas permis de mettre nécessairement en évidence toutes les améliorations qu'une étude spécifique et plus détaillée pourrait éventuellement révéler.

A l'issue de nos travaux de revue des procédures de contrôle interne, nous avons relevé quelques faiblesses que nous avons portées à la connaissance de la Direction Générale

2.2 Contrôle des comptes

Notre examen des comptes pour l'exercice clos le 31 décembre 2022 n'a pas révélé d'anomalies significatives.

2.3 Non-Conformité aux lois et règlements

Nos vérifications sur la conformité aux lois et réglementations applicables à votre société ont porté essentiellement sur l'évaluation et le paiement des impôts et taxes.

Nous n'avons pas d'observation particulière à formuler sur ce point

2.4 Opinion sur les états financiers

Si les états financiers sont arrêtés tels qu'ils vous sont présentés, nous les certifions sans réserve

3. Vérifications et informations spécifiques

3.1. Rapport de gestion du Conseil d'Administration à l'Assemblée Générale

Nous n'avons pas d'observation particulière à formuler sur ce point.

3.2. Convention réglementées

Nous n'avons pas été informés de la conclusion d'une convention réglementée au cours de l'exercice 2022.

3.3. Projets de textes de résolutions

Nous n'avons pas d'observation significative à formuler sur ce point.

Il vous appartient, conformément à la loi, de prendre acte du présent rapport relatif à notre examen des états financiers provisoires de la Société Nationale des Hydrocarbures, S.A., pour l'exercice clos le 31 décembre 2022, tels que présentés par la direction générale de votre société et soumis à votre approbation.

**Le Commissaire aux Comptes
CAMEROUN AUDIT CONSEIL**



Jean Marc BELL BELL
Douala, le 27 avril 2023



Société Nationale des Hydrocarbures (SNH)
B.P : 955 Yaoundé, Cameroun - Téléphone : (+237) 222 201 910
Fax : (+237) 222 209 869 - Télèx : 8514 KN - Site Internet : www.snh.cm



Société Nationale des Hydrocarbures (SNH)
B.P : 955 Yaoundé, Cameroun - Téléphone : (+237) 222 201 910
Fax : (+237) 222 209 869 - Télèx : 8514 KN - Site Internet : www.snh.cm