

PETROCI HOLDING

R A P P O R T

A N N U E L

A N N U A L

R E P O R T

2013

Sommaire

Brief

2

PRÉSENTATION DU CONSEIL
D'ADMINISTRATION

PRESENTATION OF THE BOARD OF DIRECTORS

3

LE MOT DU PRÉSIDENT DU
CONSEIL D'ADMINISTRATION

WORD OF THE CHAIRMAN

6

PRÉSENTATION DE L'ÉQUIPE DE DIRECTION
ET DES COMMISSAIRES AUX COMPTES

*PRESENTATION OF THE MANAGEMENT TEAM
AND THE AUDITORS*

12

RAPPORT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION
À L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

*THE BOARD OF DIRECTORS REPORT
AT THE GENERAL MEETING*

14

COMPTES ANNUELS 2013 ET 2012

*ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS FOR
FISCAL YEAR 2013 AND 2012*

• Comptes de résultats

• *Income Statement*

• Bilans comparés

• *Compared Balance Sheets*

32

NOTES AUX ETATS FINANCIERS

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

39

ANNEXES AUX COMPTES ANNUELS

APPENDICES OF ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

43

NOS ACQUIS RSE...

OUR CSR ACHIEVEMENTS...

CONSEIL D'ADMINISTRATION

BOARD OF DIRECTORS



L'Intendant Général

The General Intendant

François KONAN-BANNY

Président du Conseil d'Administration

Chairman

Mariam FADIGA

Administrateur

Board Member

Ibrahima DIABY

Administrateur

Board Member

Cyrille DADIE

Administrateur

Board Member

Joseph KOUAME-KRA

Administrateur

Board Member

Adama COULIBALY

Administrateur

Board Member

Le mot du Président du Conseil d'Administration

La volonté du Président de la République de faire de la Côte d'Ivoire un pays émergent à l'horizon 2020, passe nécessairement par la qualité et la disponibilité des ressources énergétiques. Nous avons à cet égard, pour mission, de produire l'énergie de la Côte d'Ivoire émergente. A Pétroci, nous avons poursuivi les efforts de rigueur budgétaire entamés les années précédentes, de même que la diversification de nos activités. En plus des travaux d'exploration qui se sont intensifiés, 2013 a vu la mise en service du second Centre emplisseur et l'achèvement des travaux de deux nouvelles sphères de stockages d'une capacité de 4000 mètres cubes chacune. L'objectif étant de mieux approvisionner le marché. C'est avec l'engagement et la compétence de tous, que Pétroci continue sa croissance et c'est ensemble, que nous pourrons fêter en 2015 ses 40 ans.

L'Intendant Général
François KONAN-BANNY

Word of the Chairman

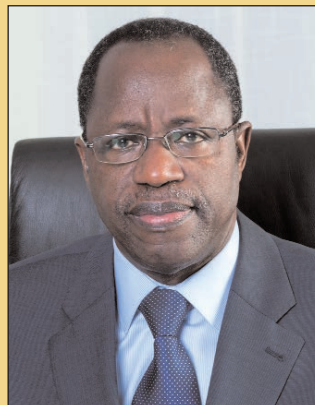
The will of the President of the Republic of Côte d'Ivoire to turn the country into an emerging country by 2020 forecast would indubitably come true thanks to the quality and the availability of the energy resources. Therefore, our mission is producing energy for an emerging Côte d'Ivoire.

At Petroci, we are pursuing both the principle of tight budget and the activities diversification started the previous years. In 2013, indeed the intensification of the exploration, there were the opening of the filling plant and the completion of the two gas storage facility construction, with the capacity of 4,000 cubic meters each. The objective being to better supply the market. The commitment and the skill of all would keep contributing to the growth of Petroci and it is together that in 2015 we will celebrate its 40 years.

The General Intendant
François KONAN-BANNY

ÉQUIPE DE DIRECTION

MANAGEMENT TEAM



Daniel GNANGNI
Directeur Général
Managing Director

Marcelle GAULY

Directeur Général Adjoint chargé de l'Exploration,
de la Production et des Opérations Techniques
*Deputy Managing Director in charge of Exploration,
Production and Technical Operations*

Brakissa BAMBA

Directeur Général Adjoint chargé de l'Administration,
des Finances et des Activités Commerciales
*Deputy Managing Director in charge of Administration,
Finance and Commercial Activities*

Eddi ABROGOUAH

Conseiller Technique du Directeur Général
chargé de la Gestion du Gaz Naturel
*Technical Adviser to the Managing Director in charge
of Natural Gas*

Faustin ALLANGBA

Conseiller Technique du Directeur Général
Technical Adviser to the Managing Director

Bouraïma ANDE

Conseiller Technique du Directeur Général
Chargé des Finances et de la Comptabilité
*Technical Adviser to the Managing Director
in charge of Finance and Accounting*

Charles MANGLE

Directeur de l'Exploration
Director of Exploration

Vamissa BAMBA

Directeur du Forage et de la Production
Director of Drilling and Production

Georges KAM SIE

Directeur de l'Ingénierie et de la Logistique
Director of Engineering and Logistics

Arthur Eric YAO

Directeur des Systèmes d'Information
Director of Information Systems

Théodore KOFFI

Directeur du Centre d'Analyses et de Recherche
Director of the Analysis and Research Centre

Bintou KAMARA

Directeur de l'Administration et des Ressources Humaines
Director of Administration and Human Resources

Hassan KANTE

Directeur des Finances et de la Comptabilité
Director of Finance and Accounting

Francis COMOE

Directeur de la Commercialisation des Produits Pétroliers
Director of Oil Products Sales

Louis YORO

Coordinateur des Services Juridiques
Legal Council Coordinator

Franck YAO

Coordinateur du Bureau d'Audit Interne
Internal Audit Coordinator

Hilaire N'GBOCHO

Coordinateur des Services de la Communication
Public Relations Coordinator

Alfred BOGRAH

Coordinateur de la Stratégie
Strategy Management Coordinator

Commissaires aux Comptes

Auditors

Franck NANGBO
(KPMG)

Hervé KOFFI KOUADIO
(FIDEXCI)



Marcelle GAULY



Brakissa BAMBA



Faustin ALLANGBA



Eddi ABROGOUAH



Bouraïma ANDE



Charles MANGLE



Vamissa BAMBA



Théodore KOFFI



Georges KAM SIE



Arthur Eric YAO



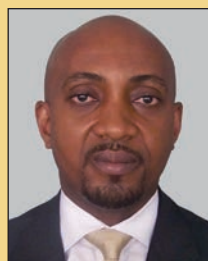
Bintou KAMARA



Hassan KANTE



Francis COMOE



Louis YORO



Franck Judic YAO



Hilaire N'GBOCHO



Alfred BOGRAH

RAPPORT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION A L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

Messieurs les représentants de l'Etat, actionnaire unique, nous vous avons réunis en Assemblée Générale Ordinaire pour vous présenter, conformément à la loi sur les Sociétés d'Etat, notre rapport d'activité et soumettre à votre approbation les comptes arrêtés au 31 décembre 2013.

ENVIRONNEMENT INTERNATIONAL

En 2013 la croissance du PIB de l'économie mondiale s'établit à environ 2,2%. Le taux de croissance dans les pays développés s'est maintenu à moins de 1,2% en raison des mesures d'assainissement des finances publiques et de l'ampleur du chômage. Celui des pays émergents et en développement s'est maintenu autour de 5,1%.

Au niveau international le marché des produits pétroliers est resté relativement stable et le cours du pétrole brut s'est maintenu à un niveau élevé au cours de l'année 2013.

Il s'est établi à une moyenne de 108 dollars US le baril. Quant au dollar américain,

première monnaie d'échange sur le marché international, il s'est négocié à 480 F CFA en moyenne durant l'exercice 2013.

ENVIRONNEMENT NATIONAL

Le redressement de l'activité économique se poursuit dans un environnement globalement favorable. Le redéploiement de l'administration dans les zones ex-CNO, entamé en 2012 s'est achevé en 2013 et la réhabilitation des infrastructures suit son cours.

La reprise graduelle de l'économie, la poursuite de la normalisation de la situation sécuritaire, les efforts de restauration de l'appareil productif avec la mise en œuvre des mesures d'incitation en faveur





du secteur privé ont entraîné l'amélioration du climat des affaires et s'est traduit par un taux de croissance net de 8,7% en 2013, légèrement en baisse par rapport à 2012 qui s'établissait à 9,8%.

ACTIVITE DE LA SOCIETE

Les activités majeures réalisées par PETROCI au cours de l'année 2013 peuvent se résumer ainsi qu'il suit :

Exploration Production

PETROCI a acquit les participations de la société AFREN dans la JV CI-11 en Août 2013 et devenant ainsi majoritaire et opérateur de ce bloc.

2 puits d'exploration ont été forés en 2013 sur les blocs CI-100 par TOTAL et CI-103 par TULLOW. 1 puit de développement sur CI-27 par FOXTROT et 2 forages d'évaluation par TULLOW sur le bloc CI-103 et par LUKOIL sur le bloc 401.

Ces travaux entrent dans le cadre d'un vaste programme de forage dans l'objectif de valoriser le bassin sédimentaire ivoirien et d'améliorer à court et moyen termes, la production nationale en pétrole brut et en gaz

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS AT THE ANNUAL GENERAL MEETING

Dear representatives of the State, sole shareholder, we have convened this Ordinary General Shareholders' Meeting in order to present, in accordance with the State-owned Enterprise Act, our activity report and submit for your approval the annual and consolidated accounts for the fiscal year ending on december 31st, 2013.

INTERNATIONAL ENVIRONMENT

In 2013 the GDP growth of the world economy was approximately 2.2%. The growth rate in developed countries was maintained at less than 1.2% due to fiscal consolidation measures of public finances and the extent of unemployment, whilst the growth rate in emerging and developing countries was stable at around 5.1%.

At the international level, the oil products market remained relatively stable and the price of crude oil remained at a high level during 2013. It averaged approximately US\$ 108 a barrel. With respect to the US dollar, leading exchange currency on the international market, it was traded at approximately F CFA 480 during the 2013 fiscal year.

NATIONAL ENVIRONMENT

The strengthening of the economic activity continues in a generally favourable climate. Redeployment of the administration in the Central, Northern and Western regions, which was started in 2012 was completed in 2013, and the infrastructure rehabilitation is ongoing.

RAPPORT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION A L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

naturel, dont les rendements moyens actuels sont respectivement de 25 mille barils jour et de 179 millions de pieds cubes jour.

La production globale de pétrole brut et de gaz au 31 décembre 2013 se présentent comme suit :

- Production de pétrole brut : 9,13 millions de barils contre 10,7 millions de barils en 2012, soit une baisse de 15,2 %.

La baisse de la production de brut résulte de la déplétion naturelle des champs et de la fermeture momentanée de certains puits, suite à des difficultés techniques.

La part de PETROCI dans cette production est de 0,88 millions de barils en 2013 contre 0,99 millions de barils en 2012.

- Production de gaz : 75,13 millions de millions de BTU en 2013 contre 62,89 millions de millions de BTU en 2012.

- La part de PETROCI dans cette production est de 18,89 millions de BTU contre 14,24 millions de millions de BTU en 2012.

Les revenus de vente de pétrole brut et de gaz de PETROCI au titre de l'exercice 2013, s'établissent à 150,26 milliards de F CFA contre 140,84 milliards de F CFA en 2012.





En termes de dépenses, PETROCI a contribué aux investissements et aux coûts opératoires des blocs pétroliers en 2013 à hauteur respectivement de 73,5 milliards de F CFA et 16,144 milliards de F CFA.

Distribution de gaz naturel aux industriels

La consommation totale des clients au cours de l'exercice 2013 s'est établie à 211 millions de kwh contre 239 millions de kwh en 2012. Le chiffre d'affaires était de 5,45 milliards de F CFA contre 6,4 milliards de F CFA en 2012, soit une baisse de 15,33 % par rapport à l'exercice précédent.

La réalisation de la troisième tranche du réseau de distribution de gaz naturel dont les travaux ont démarré en 2010, n'est pas encore achevée.

Appontement et Base Logistique

En terme d'exploitation, le tonnage global des passages dans les lignes et aux quais, au titre de l'exercice 2013, a généré des

The gradual economic recovery, the continued normalisation of the security situation, the rehabilitation efforts of the production processes with the implementation of incentives in favour of the private sector have led to the improvement of the business climate and resulted in a net growth rate of 8.7% in 2013, down slightly from that of the previous year (9.8%).

BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY

The main business activities carried out by PETROCI in 2013 were as follows:

Exploration, Production

PETROCI acquired the stakes of AFREN in JV CI-11 in August 2013, hence taking a majority interest and becoming the operator of this block. 2 exploratory wells were drilled in 2013 on blocks CI-100 by TOTAL and CI-103 by TULLOW. 1 development drilling was carried out on CI-27 by FOXTROT and 2 evaluation drillings by TULLOW on block CI-103 and by LUKOIL on block 401.

This work is part of a vast drilling programme, with a view to increasing the value of the Ivorian sedimentary basin and, in the short and medium terms, improving domestic production of crude oil and natural gas, whose current average yields are 25 thousand barrels per day and 179 million cubic feet per day, respectively.

The global crude oil and natural gas production at 31 December 2013 is as follows:

- Crude oil production: 9.13 million barrels as against 10.7 million barrels in 2012, a decrease of 15.2%.

The decrease in crude oil production is due to the natural depletion of the fields and the temporary closure of some wells, following some technical difficulties.

PETROCI's share in this production was 0.88 million of barrels in 2013, as against 0.99 million barrels in 2012.

- Gas production: 75.13 million BTU in 2013, as against 62.89 million BTU in 2012.

PETROCI's share in this production was 18.89 million BTU in 2013, as against 14.24 million BTU in 2012.

PETROCI's revenues from the sale of crude oil and gas for the 2013 fiscal year were F CFA 150.26 billion as against F CFA 140.84 billion in 2012.

In terms of expenses, PETROCI contributed to the investments and operating costs of the oil blocks in 2013 up to F CFA 73.5 billion and F CFA 16.144 billion, respectively.

Distribution of natural gas to industries

The clients' total consumption for the 2013 fiscal year was 211 million kWh as against 239 million kWh in 2012.

The turnover was F CFA 5.45 billion as against F CFA 6.4 billion in 2012, a decrease of 15.33% compared to the previous fiscal year.

The construction of the third phase of the natural gas distribution network, for which work began in 2010, has not yet been completed.

Wharf and Logistics base

In terms of exploitation, the overall tonnage of the passages in the lines and at the wharfs, for the 2013 fiscal year, generated total revenue of F CFA 2.86 billion, as against F CFA 3.3 billion in 2012.

Regarding the logistics base, the turnover was F CFA 3.95 billion in 2013, as against F CFA 5 billion in 2012.

RAPPORT DU CONSEIL D'ADMINISTRATION A L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE



recettes globales de 2,86 milliards de F CFA contre de 3,3 milliards de F CFA en 2012.

Au niveau de la base logistique, le chiffre d'affaires s'est établi à 3,95 milliards de FCFA en 2013 contre une réalisation de 5 milliards de F CFA en 2012.

Commercialisation des Produits Pétroliers

ACTIVITÉ GAZ BUTANE

La quantité de butane vendu en 2013 est de 42,34 mille tonnes dont 4,54 mille tonnes pour le vrac et 37,8 mille tonnes pour le conditionné. L'objectif de vente 2013 était de 66 mille tonnes. Le taux de réalisation global fut de 64%. Le chiffre d'affaires de l'activité butane est passé de 28,47 milliards de F CFA en 2012 à 27,65 milliards de F CFA en 2013, soit une baisse de 2,88 %.

PETROCI, en dépit de cette baisse, conserve sa position de leader, avec 35 % de part du marché national.



ACTIVITÉS STATIONS SERVICE

74 millions de litres de produits ont été vendus en 2013 contre 88 millions de litres inscrits au budget, soit un taux de réalisation de 84% et 38 millions de litres vendus en 2012. Ces volumes représentent 44,58 milliards de F CFA de chiffre d'affaires en 2013 contre 39,9 milliards de F CFA en 2012.

ACTIVITÉ UNITÉ DE FABRICATION ET DE REQUALIFICATION DES BOUTEILLES

Le nombre de bouteilles de gaz fabriquées et requalifiées en 2013, ont été respectivement de 41 286 unités et 4 701 unités.

La totalité des bouteilles fabriquées et requalifiées a été mise à la disposition des Centres Emplisseur de PETROCI.

Résultat Net

L'exercice 2013 se solde par un bénéfice net de 28,84 milliards de F CFA contre 43,29 milliards de F CFA en 2012, soit une baisse de 33%.

OIL PRODUCTS SALES

Butane gas operations

The quantity of butane sold in 2013 was 42.34 thousand tonnes, of which 4.54 thousand tonnes for bulk butane and 37.8 thousand tonnes processed butane. The sales target in 2013 was 66 thousand tonnes. The overall execution rate was 64%. The turnover of the butane operations dropped from F CFA 28.47 billion in 2012 to F CFA 27.65 billion in 2013, a decrease of 2.88%.

In spite of this drop in turnover, PETROCI maintains its leading position, with 35% of the domestic market.

Petrol stations operations

74 million litres of products were sold in 2013, as against 88 million litres entered in the budget, that is to say, an execution rate of 84% and 38 million litres sold in 2012. These volumes represent F CFA 44.58 billion in turnover in 2013, as against F CFA 39.9 billion in 2012.

Operations of the Manufacturing and Cylinder Refurbishing Unit

The number of gas cylinders manufactured and refurbished in 2013 was 41,286 units and 4,701 units, respectively.

All the manufactured and refurbished cylinders were made available to the PETROCI Filling Centres.

Net profit

The 2013 fiscal year shows a net profit of F CFA 28.84 billion, as against F CFA 43.29 billion in 2012, a decrease of 33%.

Comptes annuels

exercices 2013 et 2012 (en millions de F CFA)

INCOME STATEMENT

exercices 2013 and 2012 (In million F CFA)

COMPTE DE GESTION OPERATING ACCOUNT

	2013	2012	VARIATION Ecart
Vente Pétrole Brut et Gaz <i>Crude oil and gas sales</i>	150 263	140 841	9,422
Activité gaz butane <i>Butane gas operations</i>	27 654	28 472	-818
Gaz naturel <i>Natural gas</i>	5 457	6 445	-988
Appontements <i>Piers</i>	2 863	3 337	-474
Base Logistique <i>Logistics base</i>	3 953	5 045	-1 092
Stations Services <i>Petrol stations</i>	44 586	39 914	4 672
Activité Trading <i>Trading business</i>	23 784	4 209	19 575
Unité de Fabrication et de Requalification des Bouteilles <i>Manufacturing and Cylinder Refurbishing Unit</i>	23	0	23
Passage Pipeline Abidjan - Yamoussoukro <i>Abidjan - Yamoussoukro Pipeline Passage</i>	957	0	957
Services divers <i>Miscellaneous services</i>	6 937	6 123	814
Chiffre d'affaires Turnover	266 477	234 386	32 091
Coûts opératoires <i>Operating costs</i>	16 144	14 976	1 168
Variation de stock <i>Stock change</i>	-1 270	471	-1 741
Achats <i>Purchases</i>	94 009	70 791	23 218
Transport et autres services extérieurs <i>Transport and other external services</i>	18 871	18 942	-71
Impôts et taxes <i>Taxes and charges</i>	1 500	1 561	-61
Charges salariales <i>Payroll expenses</i>	13 658	11 193	2 465
Amortissements et provisions <i>Depreciation and provisions</i>	55 947	40 344	15 603
Autres charges et produits (net) <i>Other charges and products (net)</i>	-3 778	4 254	-8 032
Total charges Total expenditure	195 081	162 532	32 549
Résultat d'exploitation Operating income	71 396	71 854	-458
Résultat financier <i>Financial income</i>	-7 098	-768	-6 330
Résultat hors activités ordinaires <i>Income excluding ordinary operations</i>	51	125	-74
Résultat avant impôts Profit before tax	64 349	71 211	-6 862
Impôt sur le revenu <i>Income tax</i>	35 511	27 919	7 592
Résultat net Net profit	28 838	43 292	-14 454

Bilans comparés

de 2013 et 2012 (en millions de F CFA)

COMPARED BALANCE SHEETS

2013 and 2012 (in millions F CFA)

ACTIF ASSETS

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Actif immobilisé <i>Fixed asset</i>	423 663	365 289	58 374	16%
Stocks <i>Stocks</i>	5 995	4 294	1 701	40%
Créances <i>Debts</i>	645 767	655 307	-9 540	-1%
Trésorerie <i>Cash flow</i>	20 814	43 210	-22 396	-52%
Autres actifs <i>Other assets</i>	2 332	1 533	799	52%
TOTAL ACTIF TOTAL ASSET	1 098 416	1 069 633	28 783	3%

PASSIF LIABILITIES

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Capitaux propres <i>Equity</i>	172 148	158 310	13 838	9%
Provisions pour risques et charges <i>Provision for risks and charges</i>	58 867	59 907	-1 040	-2%
Dette à long terme <i>Long term debts</i>	130 127	53 829	76 298	142%
Dette à court terme <i>Short term debts</i>	733 455	794 934	-61 479	-8%
Autres passifs à court terme <i>Other short term liabilities</i>	3 820	2 653	1 167	44%
TOTAL PASSIF TOTAL LIABILITY	1 098 416	1 069 633	28 783	3%

NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013 (en millions de F CFA)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013 (In million F CFA)

1 - PRINCIPES COMPTABLES

Les principes comptables retenus pour l'arrêté des comptes au 31 décembre 2013, sont ceux préconisés par le système comptable OHADA, SYSOHADA. Ils sont également conformes aux dispositions fiscales et comptables préconisées par le code pétrolier et les contrats de partage de production.

ACTIF IMMOBILISÉ

- Les immobilisations incorporelles

Elles comprennent essentiellement, les frais immobilisés sur stock de sécurité et les frais de recherche et de développement engagés sur les différents blocs pétroliers. Les frais immobilisés sur stock de sécurité sont amortis selon la méthode linéaire sur 10 ans.

L'amortissement des blocs pétroliers correspond à la valeur de la quote part de la production affectée à la couverture des investissements, diminués des coûts directement liés à la production (coûts opérationnels, frais financiers, etc.).

- Les immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées à leurs coûts d'acquisition, augmentés des frais d'approche. Elles sont amorties selon la méthode linéaire. Les taux d'amortissement pratiqués sont les suivants :

1 - ACCOUNTING PRINCIPLES

The accounting principles used for the closing of the accounts at 31 December 2013 are those recommended by the OHADA Accounting System, SYSOHADA. They also comply with the accounting and tax provisions prescribed by the Oil Code and the Production Sharing Contracts.

FIXED ASSET

- Intangible assets

They essentially include capitalised expenditures on security stocks and research and development expenditures incurred on various oil blocks. Capitalised expenditures on security stocks are depreciated on a straight-line basis over 10 years.

The depreciation of oil blocks corresponds to the value of the share of production shown under investment hedging, less the costs directly related to production (operating costs, financial expenses, etc.).

- Tangible assets

Tangible assets are recorded at their acquisition cost, increased by transportation costs. They are depreciated on a straight-line basis. The depreciation rates charged are as follows:

	TAUX %	RATE %
Bâtiments administratifs et commerciaux <i>Commercial and Government buildings</i>		5
Installations techniques <i>Technical installations</i>		5
Aménagements et installations <i>Renovations and installations</i>		12
Installations de tuyauterie pour transport de gaz naturel <i>Piping installations for the transportation of natural gas</i>		5
Installation gaz naturel <i>Natural gas installation</i>		20
Matériel et outillages industriels <i>Industrial machinery and equipment</i>		10
Emballages (bouteilles de gaz et cuves) <i>Packaging (gas cylinders and tanks)</i>		10
Matériel de transport <i>Transportation equipment</i>		33,33
Matériel et mobilier de bureau <i>Office furnishings and equipment</i>		12,50
Matériel informatique <i>Computer equipment</i>		50
Pipe Abidjan-Bouaké-Ferké <i>Abidjan-Bouaké-Ferké pipeline</i>		3



- Les Immobilisations financières

Les immobilisations financières sont composées essentiellement des titres de participation détenus dans le capital social de Sociétés du secteur des Hydrocarbures.

STOCKS

Les stocks comprennent d'une part, divers matériels nécessaires au fonctionnement de l'activité gaz et d'autre part, la production de pétrole brut non vendue au 31 décembre 2013 sur les blocs pétroliers en production.

Stocks accessoires butane

Les accessoires de gaz butane sont valorisés à leur coût d'achat.

Stock d'huile

Le stock de pétrole brut pour l'exercice clos au 31 décembre 2013, a été valorisé en multipliant la quantité de baril en stock par le coût de production de chaque baril exprimé en dollar US. Le coût du dollar à retenir, est celui de fin de la période de valorisation.

Le coût de production (CP) de chaque baril se calcule en divisant la somme des éléments suivants, liés à chaque bloc :

- Coûts Opératoires (CO),
- Amortissement (Am),
- Frais Financiers (FF),

Par les quantités totales (QT) exprimées en baril de pétrole brut et de gaz, produites au cours de chaque exercice.

$$CP = (CO + Am + FF) / QT$$

Le coût de production ainsi déterminé, est comparé au prix du baril (PB) sur le marché en fin de période. Lorsque le coût de production est supérieur au prix du marché, le coût de valorisation (CV) sera le prix du marché. Dans le cas contraire, le coût de valorisation est le coût de production calculé.

- Si $CP > PB$ alors $CV = PB$
- Si $CP < PB$ alors $CV = CP$

Pour l'exercice 2013, les stocks ont été valorisés au coût de production. Le principe comptable retenu pour la comptabilisation des sur-enlèvements et des sous-enlèvements de pétrole brut constatés, est basé sur le prix de vente.

LES OPÉRATIONS EN DEVISES

Elles concernent les emprunts, les dettes fournisseurs, les créances et les comptes de trésorerie. Les opérations en devises étrangères sont converties en monnaie locale au taux en vigueur à leur date d'exécution.

- Financial assets

Financial assets mainly including equity securities held in the share capital of companies of the oil and gas sector.

STOCKS

Stocks include, on the one hand, various materials necessary for the operation of the gas business and, on the other hand, the open crude oil production at 31 December 2013 on the oil blocks in production.

Butane associated stocks

Butane gas associated stocks are valued at cost.

Oil stock

The stock of crude oil for fiscal year ending 31 December 2013 was valued by multiplying the quantity of barrels in stock by the production cost of each barrel expressed in US dollars. The dollar cost to be used is that of the end of the valuation period. The production cost (CP) of each barrel is determined by dividing the sum of the following elements related to each block:

- *Operating costs (CO),*
- *Depreciation (Am),*
- *Financial expenses (FF),*

by the total quantities (QT) expressed in crude oil barrel and gas produced in each fiscal year.

$$CP = (CO + Am + FF) / QT$$

The production cost hence determined is compared to the price of the barrel (PB) on the market at the end of the period. When the production cost is higher than the price of the market, the cost of valuation (CV) will be the price of the market. Otherwise, the cost of valuation is the determined production cost.

- *If $CP > PB$, then $CV = PB$*
- *If $CP < PB$, then $CV = CP$*

For the 2013 fiscal year, the stocks were valued at production cost. The accounting principle used for recording excessive or insufficient off take of crude oil is based on the sales price.

CURRENCY OPERATIONS

Currency operations relate to loans, accounts payable, accounts receivable and liquid asset accounts. Foreign currency operations are translated into local currency are translated into local currency at the exchange rates prevailing at the time of the transactions.

The elements of the asset and liability in foreign currencies are also translated into local currency at

NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

Les éléments d'actif et de passif en devises étrangères sont également convertis en monnaie locale au taux en vigueur à la date d'arrêté des comptes.

- Régime fiscal

L'activité principale de PETROCI étant la recherche et la production d'hydrocarbures, elle est régie par le code pétrolier ainsi que par les dispositions particulières du contrat de partage de production (CPP). Ainsi, le paiement à l'Etat de sa part de production pétrolière et gazière libère les contracteurs, y compris la PETROCI, du paiement de l'impôt sur les bénéfices industriels et commerciaux (BIC).

the exchange rates prevailing on the balance sheet date.

- Taxation regime

PETROCI's core business being research and production of oil and gas, it is governed by the Oil Code and the special provisions of the Production Sharing Contract (CPP).

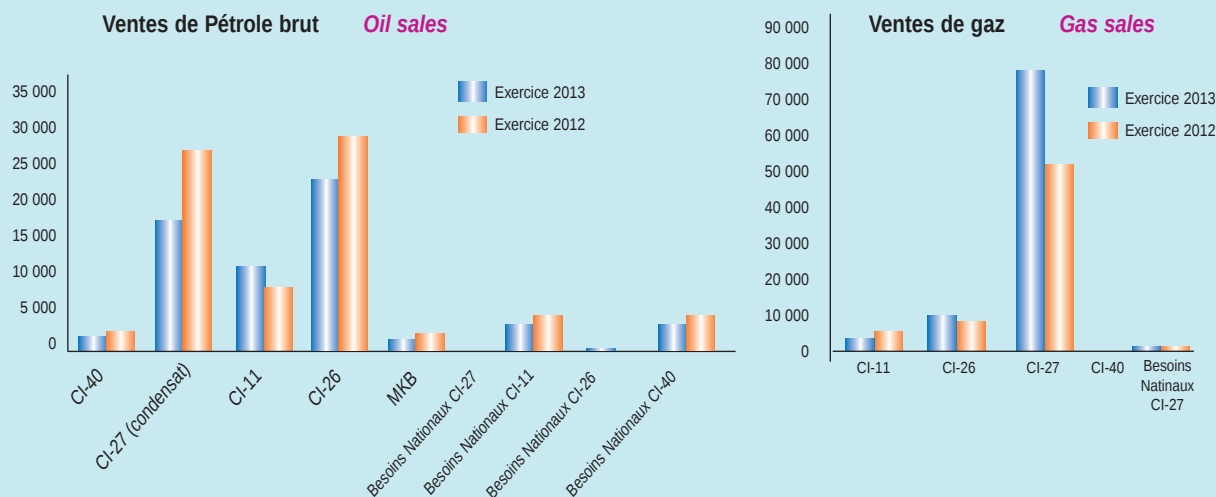
Hence, the payment to the State of its share of oil and gas production releases the contractors, including PETROCI, from the payment of corporate income tax (BIC).

2 - VENTES DE PETROLE BRUT ET DE GAZ (en millions de F CFA)

OIL AND GAS SALES (in millions F CFA)

Vente de pétrole brut	Crude oil sales			VARIATION	VARIATION
		2013	2012	Ecart	%
CI-11	CI-11	1 172	1 396	-224	-16%
CI-26	CI-26	17 040	28 450	-11 410	-40%
CI-27 (condensat)	CI-27 (condensat)	10 087	7 230	2 857	40%
CI-40	CI-40	22 412	29 212	-6 800	-23%
MKB	MKB	1 370	1 740	-370	-21%
Besoins Nationaux CI-11	CI-11 Domestic needs	90	108	-18	-16%
Besoins Nationaux CI-26	CI-26 Domestic needs	3 393	3 862	-469	-12%
Besoins Nationaux CI-27	CI-27 Domestic needs	349	131	218	167%
Besoins nationaux CI-40	CI-40 Domestic needs	3 696	4 490	-794	-18%
Sous Total Pétrole Brut	Crude oil sub-total	59 611	76 619	-17 008	-22%

Vente de gaz	Gas sales				
		2013	2012	Ecart	%
CI-11	CI-11	2 499	4 862	-2 363	-49%
CI-26	CI-26	8 185	7 242	943	13%
CI-27	CI-27	78 172	50 564	27 608	55%
CI-40	CI-40	74	119	-45	-38%
Besoins Nationaux CI-27	CI-27 Domestic needs	1 723	1 435	288	20%
Sous Total Gaz	Gas sub-total	90 653	64 222	26 431	41%
TOTAL Pétrole Brut et Gaz	TOTAL for crude oil and gas	150 264	140 841	9 423	7%



Le chiffre d'affaires réalisé par PETROCI en 2013 au titre de l'activité Exploration et Production est de 150,264 milliards de F CFA contre un montant de 140,841 milliards de F CFA, réalisé en 2012. Les ventes globales de pétrole brut et de gaz sont en hausse de 7% par rapport à l'exercice 2012.

Cette tendance s'explique principalement par la hausse de la production de gaz naturel qui est passée de 14,24 millions de MBTU en 2012 pour un chiffre d'affaires de 64,22 milliards de FCFA, à 18,89 millions de M BTU en 2013 pour un chiffre d'affaires de 90,65 milliards de FCFA, soit une hausse de 4,66 millions de MBTU (32.7%) et de 26,43 milliards de FCFA (41%).

Il faut noter que ces montants prennent en compte les Besoins Nationaux en pétrole brut et en gaz évalués à 9,25 milliards de FCFA (Voir tableau page 16).

AUTRES VENTES ET PRODUITS

Activité de Développement et de Commercialisation du Gaz butane

L'activité gaz butane s'est caractérisée en 2013 par un chiffre d'affaires de 27,65 milliards de F CFA, légèrement inférieur à celui de 2012 qui s'établissait à 28,47 milliards de F CFA, soit une baisse de 2,8%. Comparativement à la prévision budgétaire 2013, estimée à 44,92 milliards de F CFA, ce segment d'activité enregistre une contre-performance de 38,4%, qui s'explique par un manque d'emballage, causé par les retards de livraisons d'emballages commandés à l'extérieur, ainsi que les faiblesses de production de l'usine de fabrication et de requalification des bouteilles.

PETROCI achieved a turnover of F CFA 150.264 billion for the Exploration and Production business in 2013, as against F CFA 140.841 billion in 2012. In comparison with the sales of 2012, the overall CRUDE OIL SALES and gas increased by 7%.

This trend is mainly attributable to the increase in production of natural gas, from 14.24 million MBTU in 2012, for a turnover of F CFA 64.22 billion, to 18.89 million MBTU in 2013, for a turnover of F CFA 90.65 billion, an increase of 4.66 million MBTU (32.7%) and F CFA 26.43 billion (41%).

It should be pointed out that these amounts include the domestic needs in crude oil and gas estimated at F CFA 9.25 billion (See Table on pages 7 and 8).

OTHER SALES AND PRODUCTS

Butane Gas Development and Sales Business

In 2013, the butane gas business was characterised by a turnover of F CFA 27.65 billion, slightly under the turnover of 2012 which was F CFA 28.47 billion, a decrease of 2.8%. Compared to the 2013 budget forecast, estimated at F CFA 44.92 billion, this business segment recorded a counter performance of 38.4%, which is attributable to a shortage of packaging, caused by delays in the delivery of packaging ordered from overseas, as well as the production weaknesses of the Manufacturing and Cylinder Requalifier Unit.



NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

Gaz Naturel

En 2013, l'activité vente de gaz naturel aux industriels est en régression par rapport à l'exercice 2012. En effet, le chiffre d'affaires est passé de 6,44 milliards de FCFA en 2012 à 5,45 milliards de F CFA en 2013, soit une baisse de 15.33%.

Comparée à la prévision budgétaire 2013 de 8,34 milliards de FCFA pour cette activité, la perte de chiffre d'affaires est plus importante, soit 19,1%.

Cette situation s'explique par le fait qu'une majeure partie de nos clients ont réduit leur consommation en gaz naturel. Ces sociétés qui opèrent dans le secteur du négoce (Café/Cacao), activité saisonnière par excellence, se sont vues imposer de nouvelles réglementations sur le contrôle de la teneur en humidité des produits. Ce faisant, les livraisons de café et de Cacao pour les achats bord champs ont désormais de faibles taux d'humidité; réduisant par conséquent la consommation de gaz naturel nécessaire au séchage de ces produits.

Aussi, le groupe UNILEVER, l'un des plus importants clients de PETROCI dans ce secteur, a abandonné l'activité d'huilerie, accentuant ainsi la baisse de consommation de Gaz naturel.

Stations Services

L'activité stations services a engrangé en 2013, un chiffre d'affaires de 44.58 milliards de F CFA, en hausse de 11,7% par rapport à celui de 2012 qui s'est établi à 39,9 milliards de FCFA. Cette embellie s'explique d'une part, par la mise en service de cinq (5) stations qui avaient été endommagées en 2011 et d'autre part, par la bonne performance des stations en gérance libre qui ont surpassé les objectifs qui leur ont été fixés; performance aidée par une meilleure disponibilité des produits dans les stations et la formation des pompistes.

Activité Appontement et Base Logistique

Au niveau de l'Appontement et de la Base Logistique, le chiffre d'affaires en 2013 est de 6,81 milliards de FCFA contre 8,38 milliards FCFA réalisés en 2012 ; soit une régression de 1,56 milliards (18,68 %). Cette baisse du chiffre d'affaires s'explique par un ralentissement des activités de forages en 2013. En effet, 5 puits ont été forés dans le bassin sédimentaire ivoirien en 2013, contre 8 puits forés dans le courant de l'exercice 2012.

Natural Gas

In 2013, the business of natural gas sales to industrialists was in decline, compared to 2012 fiscal year. Indeed, the turnover of F CFA 6.44 billion in 2012 dropped to F CFA 5.45 billion in 2013, a decrease of 15.33%.

Compared to the 2013 budget forecast of F CFA 8.34 billion for this business, the loss in turnover was greater, 19.1%.

This can be explained by the fact that most of our clients reduced their consumption of natural gas. These companies that operate in the trading sector (Coffee/Cocoa), a seasonal activity 'par excellence', were subject to new regulations on the monitoring of the products' moisture content. As a result, the deliveries of coffee and cocoa for the field side purchases now have lower rates of moisture, hence reducing the natural gas consumption necessary for the drying of these products.

Furthermore, the UNILEVER Group, one of PETROCI's most important clients in this sector, divested the oil-works business, thus accentuating the decrease in natural gas consumption.

Petrol stations

In 2013, the petrol stations business made a turnover of F CFA 44.58 billion, an increase of 11.7% compared to that of 2012, which was F CFA 39.9 billion. This upturn was due, on the one hand, by the putting into service of five (5) stations which were damaged in 2011 and, on the other hand, the strong performance of the petrol stations in leasing-management that have exceeded the performance objectives they were set; a performance helped by a better availability of products in the stations and the training of the pump attendants.

Wharf and Logistics base Business

With respect to the Pier and Logistics base, the turnover in 2013 was F CFA 6.81 billion, as against F CFA 8.38 billion in 2012; a decrease of 1.56 billion (18.68%). This decrease in turnover was due to a downturn of the drilling business in 2013. Indeed, 5 wells were drilled in the Ivorian sedimentary basin in 2013, as against 8 wells drilled in 2012.



3 - SERVICES ET PRODUITS DIVERS (en millions de F CFA)

SERVICES AND OTHER PRODUCTS (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Loyers perçus <i>Rents collected</i>	108	225	-117	-52%
Mise à disposition du personnel <i>Provision of staff</i>	385	417	-32	-8%
Commissions sur recettes Etat <i>Commissions on State income</i>	394	848	-454	-54%
Services vendus <i>Services sold</i>	5 586	4 380	1 206	28%
Autres produits <i>Other products</i>	463	253	210	83%
Total	6 937	6 123	814	13%

Les services et produits divers se sont améliorés en 2013, passant d'un chiffre d'affaires de 6,12 milliards de FCFA en 2012 à 6,93 milliards de FCFA en 2013, soit une augmentation de 13%. Les "Services Vendus" qui représentent la majeure partie de ce poste, comprennent les prestations du Centre d'Analyse et de Recherche de Yopougon ainsi que les revenus liés à la vente de données sismiques et aux visites de data room.

The various goods and services improved in 2013 from a turnover of F CFA 6.12 billion in 2012 to a turnover of F CFA 6.93 billion in 2013, an increase of 13%. The "Services sold", which represent the major part of this item, include the services of the Analysis and Research Centre of Yopougon, as well as the income from the sale of seismic data and visits to the data room.

4 - CHARGES D'EXPLOITATIONS (en millions de F CFA)

OPERATING EXPENSES (in millions F CFA)

Achats <i>Purchase</i>	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Achat carburant et lubrifiant SS <i>Purchase of fuel and lubricant SS</i>	40 697	37 452	3 245	9%
Achat butane <i>Purchase of butane</i>	248	4 415	-4 167	-94%
Achats gaz naturel <i>Purchase of natural gas</i>	3 418	4 059	-641	-16%
Achat carburant Trading <i>Purchase of fuel Trading</i>	0	158	-158	-100%
Achat brut et butane Trading <i>Purchase of crude and butane Trading</i>	46 255	22 438	23 817	106%
Autres Achats <i>Other purchases</i>	3 391	2 269	1 122	49%
Total	94 009	70 791	23 218	33%

Le poste "Achats" comprend essentiellement les achats de gaz butane (248 millions de F CFA), de gaz naturel (3,42 milliards de FCFA), de carburant (40,7 milliards FCFA) et de produits pétroliers bruts et finis, à travers l'activité Trading (46,26 milliards de FCFA). Il est important de noter qu'en 2013 ainsi qu'en 2012, les approvisionnements en gaz butane

The item referred to as "Purchases" includes mainly purchases of butane gas (F CFA 248 million), natural gas (F CFA 3.42 billion), fuel (F CFA 40.7 billion) and crude oil and refined products, through the Trading business (F CFA 46.26 billion). It is important to note that in 2013 and 2012, the butane gas supplies for the packaging of cylinders



NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

pour le conditionnement des bouteilles dans les centres emplisseurs, ont été effectués par le biais de l'activité Trading, pour un montant global de 23,57 milliards de FCFA. La majeure partie (80%) de ces achats est utilisée par PETROCI dans ses centres emplisseurs; le reste est vendu aux marketeurs sur le marché national.

in the filling centres was done via the Trading business for a total amount of F CFA 23.57 billion. Most of these purchases (80%) was used by PETROCI in its filling centres. The remainder was sold to marketers on the domestic market.

Transport et autres services extérieurs (en millions de F CFA)*Transport and other external services* (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Transport <i>Transportation</i>	1 732	1 617	115	7%
Coûts opératoires <i>Operating costs</i>	16 144	14 976	1 168	8%
Location terrain et bâtiment <i>Leasing of land and building</i>	1 413	1 178	235	20%
Entretien, réparation et maintenance <i>Servicing, repair and maintenance</i>	3 290	3 634	-344	-9%
Assurance <i>Insurance</i>	951	911	40	4%
Télécommunication <i>Telecommunications</i>	292	332	-40	-12%
Publicité, annonces et documentation <i>Advertising, announcements and documentation</i>	1 765	1 957	-192	-10%
Mission et réception <i>Travel and hospitality</i>	959	979	-20	-2%
Honoraires <i>Fees</i>	6 162	6 402	-240	-4%
Formation <i>Training</i>	529	651	-122	-19%
Redevances brevets et licences <i>Royalties, patents and licenses</i>	18	11	7	62%
Frais bancaires et Divers <i>Bank charges and miscellaneous</i>	1 760	1 270	490	39%
Total	35 015	33 918	1 097	3%

Coûts opératoires

Les coûts opératoires sur les blocs en production ont été de 16,14 milliards de FCFA en 2013, contre un montant de 14,98 milliards de FCFA en 2012 ; soit une hausse de 8%.

Operating costs

In 2013, the operating costs on the blocks in production were F CFA 16.14 billion, as against F CFA 14.98 billion in 2012, an increase of 8%.

Transport et autres services extérieurs

Ce poste comptabilise outre les coûts opératoires, les frais de transport, les locations des sites d'exploitation dans le domaine portuaire, les frais d'entretien et de réparation de sites opérationnels, la maintenance de la plate forme Bélér, des stations services et des bâtiments, les assurances, les frais de communication et publicité, ainsi que les divers honoraires payés aux commissaires aux comptes, aux avocats et aux consultants. Les réalisations de l'exercice 2013 sont de 35,01 milliards de FCFA, en hausse de 3% comparativement à l'exercice 2012.

Transportation and other external services

This item records, in addition to the operating costs, the transportation charges, rentals of operating sites in the port area, maintenance and repair costs of operational sites, the maintenance of the Bélér platform, petrol stations and buildings, insurance, communication and advertising costs, as well as various fees paid to the auditors, lawyers and consultants. The achievements for the 2013 fiscal year were F CFA 35.01 billion, an increase of 3% compared to 2012.



Charges salariales (en millions de F CFA)

Wage and salaries (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Salaires versés au personnel <i>Wages paid to the employees</i>	11 529	9 213	2 316	25%
Provisions Congés payés et indemnités de Départ <i>Provisions for paid leave and severance pay</i>	880	763	117	15%
Provisions prime d'intéressement au Résultat <i>Provisions for bonus of profit sharing on income</i>	1 249	1 217	32	3%
Total	13 658	11 193	2 465	22%

Les charges de personnel en 2013 se sont élevées à 13,66 milliards de FCFA, contre 11,19 milliards de FCFA en 2012, soit un accroissement de 2,46 milliards de FCFA (22%).

Cette hausse s'explique entre autres, par la conjugaison des éléments suivants :

- La rubrique appointements et salaires a connu un accroissement de 521,4 millions de FCFA ;
- Des indemnités de préavis, de licenciement et de départ ont été versées à plusieurs agents pour un montant global de 425 millions de FCFA ;
- Les primes et gratifications ont connu une hausse de 757,5 millions de FCFA ;
- Les congés payés et avantages en nature se sont accrues de 472,4 millions de FCFA.

Il faut également noter que le poids de la masse salariale sur le chiffre d'affaires demeure autour de 5%, comme en 2012

The personnel costs in 2013 amounted to F CFA 13.66 billion, as against F CFA 11.19 billion in 2012, an increase of F CFA 2.46 billion (22%).

Among other things, this increase was due to the combination of the following elements:

- *The item Salaries and Wages increased by F CFA 521.4 million,*
- *Indemnities in lieu of notice, redundancy and severance payments were paid to several employees for a total amount of F CFA 425 million,*
- *Bonuses and allowances increased by F CFA 757.5 million,*
- *Paid leave and benefits in kind increased by F CFA 472.4 million.*

It should also be noted that the weight of payroll expenditures on the turnover remains around 5% as in 2012.

Dotations aux amortissements et provisions (en millions de F CFA)

Depreciation and provisions (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Dotation aux amortissements des blocs pétroliers <i>Depreciation expense for oil blocks</i>	36 592	19 200	17 392	91%
Dotation aux amortissements des autres Immobilisations incorporelles <i>Depreciation expense for other intangible assets</i>	571	388	183	47%
Dotation aux amortissements des Immobilisations corporelles <i>Depreciation expense for tangible assets</i>	11 055	8 774	2 281	26%
Provision pour abandon des blocs pétroliers en production <i>Provisions for abandonment of oil blocks in production</i>	623	11 793	-11 170	-95%
Provision pour abandon des blocs pétroliers en exploration <i>Provisions for abandonment of oil blocks in exploration</i>	3 888	0	3 888	-
Provision pour dépréciation des immobilisations corporelles <i>Provisions for depreciation of tangible assets</i>	3 000	189	2 811	1 487%
Provisions pour risques et charges <i>Provisions for risks and charges</i>	218	0	218	-
Total	55 947	40 344	15 603	39%



NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

Le niveau des dotations aux amortissements des blocs pétroliers est étroitement lié à l'évolution du chiffre d'affaires de pétrole brut et de gaz. Ainsi, l'amortissement relatif à l'activité Exploration et Production s'est établi en 2013 à 36,6 milliards de F CFA, contre 19,2 milliards de FCFA en 2012, soit une augmentation de 17,3 milliards de FCFA (91%).

Cet amortissement correspond à la valeur de la quote-part de la production affectée au remboursement des investissements, diminuée des coûts directement liés à la production (coûts opératoires, frais financiers, etc.). La variation de 91% de cette rubrique, s'explique par les investissements importants opérés en 2013 sur les blocs CI-26 (4,07 milliards de FCFA) et particulièrement CI-27 (44,158 milliards de FCFA).

La dotation aux amortissements des autres immobilisations corporelles, se chiffre à 11,05 milliards de F CFA, contre 8,77 milliards de FCFA en 2012, soit une hausse de 2,29 milliards de FCFA (26%) qui se justifie par la mise en service en Août 2013, du pipeline Abidjan - Yamoussoukro - Bouaké.

-Aussi, une provision de 3,89 milliards de F CFA a été constituée pour le démantèlement des installations pétrolières sur les blocs et une autre de 3 milliards de F CFA pour tenir compte de la dépréciation des actifs de PETROCI HOLDING dans le consortium CORLAY GLOBAL.

The level of depreciation expenses for oil blocks is closely connected with the evolution of the crude oil and gas turnover. Hence, the depreciation of the Exploration and Production business was F CFA 36.6 billion in 2013, as against F CFA 19.2 billion in 2012, an increase of F CFA 17.3 billion (91%).

This depreciation corresponds to the value of the share of the production allocated to the refund of the investments, less the costs directly related to the production (operating costs, financial expenses, etc.). The change of 91% for this item was due to the significant investments made in 2013 on block CI-26 (F CFA 4.07 billion) and especially block CI-27 (F CFA 44.158 billion).

The depreciation expense s for other tangible assets amounted to F CFA 11.05 billion, as against F CFA 8.77 billion in 2012, an increase of F CFA 2.29 billion (26%), which is which is justified by the putting into service of the Abidjan-Yamoussoukro-Bouaké pipeline in August 2013.

-Hence, a provision of F CFA 3.89 billion was made for decommissioning the oil facilities on the blocks and another of F CFA 3 billion to take into account the depreciation of the assets of PETROCI HOLDING in the CORLAY GLOBAL consortium.

5 - RESULTAT FINANCIER (en millions de F CFA)

FINANCIAL INCOME AND EXPENSE (in millions F CFA)

Frais financiers	Financial expenses	2013	2012	VARIATION	
				Ecart	%
Intérêts des emprunts <i>Interests on loans</i>		5 932	4 049	1 883	47%
Pertes de change <i>Foreign exchange losses</i>		5 646	3 708	1 938	52%
Provisions <i>Provisions</i>		929	3 987	-3 058	-77%
Total		12 507	11 744	763	6%

En 2013, PETROCI a sollicité auprès des institutions financières et des traders, des concours financiers à hauteur de 130 millions de dollars US pour le financement de ses activités et 50 milliards de FCFA comme avance à l'ETAT. Les intérêts sur ces différents emprunts se sont élevés à 5,9 milliards de FCFA, contre 4,05 milliards en 2012, soit une hausse de 1,88 milliards de FCFA (47%). Il est important de noter que l'avance de 50 milliards de FCFA à l'ETAT ainsi que les frais financiers y afférant, sont rembour-

In 2013, PETROCI requested financial assistance from financial institutions and traders, up to US\$ 130 million for the financing of its business activities and F CFA 50 billion as an advance to the State. Interests on these various loans amounted to F CFA 5.9 billion, as against 4.05 billion in 2012, an increase of F CFA 1.88 billion (47%). It should be noted that the advance of F CFA 50 billion to the State, as well as the financial expenses related



sés à PETROCI par la mise à disposition par CNR, de pétrole brut dans le cadre du paiement de sa dette envers l'ETAT, suite à l'audit des coûts pétroliers diligenté par le ministère du Pétrole et de l'Energie en 2012.

Les pertes de change, liée aux activités de l'entreprise, se sont accrues de 1,9 milliards de FCFA en 2013, tandis que les provisions liées à l'évaluation des titres de participation de PETROCI Holding dans ses différentes filiales, ont baissé de 3,05 milliards comparativement à 2012.

thereto, are repaid to PETROCI by CNR making crude oil available, as part of the payment of its debt to the State, following the audit of the costs of oil carried out by the Ministry of Petroleum and Energy in 2012.

The foreign exchange losses related to the company's business activities increased by F CFA 1.9 billion in 2013, whilst the provisions related to the evaluation of PETROCI Holding's equity securities in its various subsidiaries decreased by F CFA 3.05 billion compared to 2012.

Produits financiers	<i>Financial products</i>			VARIATION	VARIATION
		2013	2012	Ecart	%
Revenus sur titres	<i>Income on securities</i>	123	294	-171	-58%
Intérêts créditeurs	<i>Interest income</i>	224	198	26	13%
Gains de change	<i>Foreign exchange gains</i>	4 513	4 718	-205	-4%
Transfert frais financement PIPE	<i>Transfer of PIPE financing fees</i>	321	723	-402	-56%
Reprise de provisions sur Immobilisations financières	<i>Reversal of provisions on financial assets</i>	229	5 043	-4 814	-95%
Total		5 409	10 976	-5 567	-51%
Résultat financier	<i>Financial income and expense</i>	-7 098	-768	-6 330	824%

Les produits financiers de l'exercice 2013 sont en baisse de 5,5 milliards de FCFA (51%) par rapport à 2012. Cette variation est due essentiellement au niveau de la reprise des provisions sur les titres de participation de PETROCI Holding, largement inférieur à celui de 2012.

En somme, le résultat financier 2013 est une perte de 7,1 milliards de FCFA, comparé au résultat négatif de 768 millions de FCFA, enregistré en 2012.

Financial products for the 2013 fiscal year decreased by F CFA 5.5 billion (51%) compared to 2012. This change was due mainly to the level of reversal of provisions on PETROCI Holding's equity securities, a level considerably lower than that of 2012.

In other words, the 2013 financial income is a loss of F CFA 7.1 billion, compared to the loss of F CFA 768 million recorded in 2012.

6 - RESULTAT HORS ACTIVITE ORDINAIRE (en millions de F CFA)

EXTERNAL ACTIVITY RESULT (in millions F CFA)

			VARIATION	VARIATION
	2013	2012	Ecart	%
Produit de cession des immobilisations	49	142	-93	-65%
<i>Products of disposal of capital assets</i>				
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	0	-17	17	-100%
<i>Book value of disposals of capital assets</i>				
Produits HAO	1	0	1	-
<i>HAO Products</i>				
Total	51	125	-74	-59%

RESULTAT NET

Le résultat net dégagé durant l'exercice 2013, s'établit à 28,84 milliards de F CFA contre un résultat de 43,29 milliards de F CFA en 2012, soit une baisse de 14,45 milliards de FCFA (33,4%). La prévision budgétaire 2013 était estimée à 42,66 milliards de F CFA.

NET PROFIT

The net profit for the 2013 fiscal year was F CFA 28.84 billion, as against a profit of F CFA 43.29 billion in 2012, a decrease of F CFA 14.45 billion (33.4%). The 2013 budget forecast was for an estimated F CFA 42.66 billion.



NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

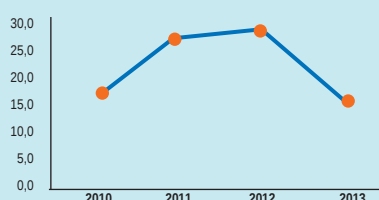
La rentabilité financière de l'entreprise sur les quatre derniers exercices se présente ainsi :

- 2010	:	17,6 %
- 2011	:	26,8 %
- 2012	:	27,3 %
- 2013	:	16,4 %

The company's financial profitability over the last four fiscal years is as follows:

- 2010	:	17.6%
- 2011	:	26.8%
- 2012	:	27.3%
- 2013	:	16.4%

Taux de rentabilité %
Profitability rate



Les performances de l'exercice 2013, quoiqu'inférieures à celles de 2012, restent bonnes malgré l'enregistrement de dotations et de provisions importantes:

- 36,6 milliards de FCFA de dotation aux amortissements des blocs pétroliers ;
- 3,9 milliards de FCFA de provision pour l'abandon de certains blocs pétroliers ;
- 3 milliards de F CFA de provision pour la dépréciation des actifs de PETROCI HOLDING dans le consortium CORLAY GLOBAL.

The performances for the 2013 fiscal year, although below those of 2012, are sound, despite the recording of significant expenses and provisions:

- F CFA 36.6 billion of depreciation expense for oil blocks,
- F CFA 3.9 billion of provision for the abandonment of some oil blocks,
- F CFA 3 billion of provision for the depreciation of PETROCI HOLDING's assets in the CORLAY GLOBAL consortium.

7 - BILANS (en millions de F CFA)

BALANCE SHEET (in millions F CFA)

ACTIF ASSET	2013	2012	VARIATION	
			Ecart	%
Actif immobilisé Fixed asset	423 663	365 289	58 374	16%
Stocks Stocks	5 995	4 294	1 701	40%
Créances Debts	645 767	655 307	-9 540	-1%
Trésorerie Cash flow	20 814	43 210	-22 396	-52%
Autres actifs Other assets	2 332	1 533	799	52%
Total actif	1 098 416	1 069 633	28 783	3%
PASSIF LIABILITY	2013	2012	VARIATION	
			Ecart	%
Capitaux propres Equity	172 148	158 310	13 838	9%
Provision pour risques et charges Provision for risks and charges	58 867	59 907	-1 040	-2%
Dettes à long terme Long term debts	130 127	53 829	76 298	142%
Dettes à court terme Short term debts	733 455	794 934	-61 479	-8%
Autres passifs à court terme Other short term liabilities	3 820	2 653	1 167	44%
Total passif	1 098 416	1 069 633	28 783	3%



8 - IMMOBILISATIONS (en millions de F CFA)

<i>CAPITAL ASSETS (in millions F CFA)</i>	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Logiciels) <i>Softwares</i>	513	725	-212	-29%
Frais de recherche et développement <i>Research and development expenses</i>	88 565	61 031	27 534	45%
Terrains <i>Lands</i>	3 736	3 667	69	2%
Bâtiments administratifs et commerciaux <i>Commercial and Government buildings</i>	18 265	19 653	-1 388	-7%
Installations et agencements (1) <i>Installations and fittings (1)</i>	260 575	241 677	18 898	8%
Matériel <i>Machinery</i>	6 480	5 434	1 046	19%
Matériel de transport <i>Transportation equipment</i>	904	1 200	-296	-25%
Acomptes sur immobilisations <i>Advance payments on capital assets</i>	3 184	2 911	273	9%
Titres de participations <i>Equity securities</i>	25 617	12 393	13 224	107%
Autres Immobilisations et titres ETAT <i>Other capital assets and government bonds</i>	15 221	15 640	-419	-3%
Autres immobilisations <i>Other capital assets</i>	604	957	-353	-37%
Total	423 663	365 288	58 375	16%

(1) Les installations et agencements prennent en compte les investissements réalisés dans le cadre du projet de construction de pipeline Abidjan-Yamoussoukro-Bouaké (143 milliards de FCFA).

(1) The installations and fittings take into account the investments made as part of the Abidjan-Yamoussoukro-Bouaké pipeline construction project (F CFA 143 billion).

L'actif net immobilisé est composé essentiellement du montant net (montant brut - amortissement) des investissements suivants :

- La participation de PETROCI dans les investissements des blocs pétroliers à hauteur de 88,56 milliards de FCFA ;
- La valeur des terrains acquis pour un montant de 3,7 milliards de F CFA ;
- La valeur des bâtiments d'un montant de 18,26 milliards de F CFA ;
- Les installations techniques d'un montant de 260,6 milliards de F CFA ;
- Le matériel et outillage pour 6,5 milliards de F CFA ;
- Le matériel de transport d'un montant de 904 millions de F CFA ;
- Les titres de participation et autres immobilisations financières pour un montant cumulé de 41,4 milliards de F CFA.

The net capital asset consists mainly of the net amount (gross amount - depreciation) of the following investments:

- PETROCI's stake in the investments up to F CFA 88.56 billion for oil blocks,
- The value of the acquired lands for an amount of up to F CFA 3.7 billion,
- The value of buildings amounting to F CFA 18.26 billion,
- The technical installations amounting to F CFA 260.6 billion,
- The machinery and equipment for F CFA 6.5 billion,
- The transportation equipment totalling F CFA 904 million,
- The equity securities and other financial assets for a cumulative amount of F CFA 41.4 billion.

NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

9 - CREANCES CLIENTS ET ASSIMILES A COURT TERME (en millions de F CFA)

SHORT TERM ACCOUNTS RECEIVABLE AND SIMILAR
RECEIVABLES (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
CIE GAZ (1) CIE GAS (1)	300 941	265 653	35 288	13%
CIE PETROCI PETROCI CIE	14 304	7 404	6 900	93%
SIR GAZ (1) SIR GAS (1)	18 917	22 292	-3 375	-15%
SIR GAZ PETROCI SIR GAS PETROCI	2 833	3 891	-1 058	-27%
PETROCI CI-11(1) PETROCI CI-11(1)	19 523	15 169	4 354	29%
FOXTROT INTERNATIONAL FOXTROT INTERNATIONAL	15 338	12 239	3 099	25%
CNR CNR	894	1 551	-657	-42%
SIR APPONTEMENT ET TRADING SIR PIER AND TRADING	4 791	4 072	719	18%
KAMPAC OIL KAMPAC Oil	811	847	-36	-4%
KEEN LLOYDS KEEN LLOYDS	2 848	2 976	-128	-4%
SMB SMB	440	401	39	10%
UNILEVER (Gaz naturel) UNILEVER (Natural Gas)	258	170	88	52%
NESTLE NESTLE	551	266	285	107%
ILS ILS	1 425	1 653	-228	-14%
GLENCORE GLENCORE	0	52 837	-52 837	100%
WORLD WIDE WORLD WIDE	45 708	38 862	6 846	18%
SOTRA SOTRA	868	827	41	5%
STATIONS SERVICES PETROL STATIONS	1 894	472	1 422	301%
MINISTERE DE LA DEFENSE MINISTRY OF DEFENSE	15 857	6 212	9 645	155%
ANADARKO ANADARKO	253	780	-527	-68%
SOGEP-GAZ NAT SOGEP-GAZ NAT	825	825	0	0%
LUKOIL LUKOIL	922	124	798	644%
SEA INVEST SEA INVEST	297	944	-647	-69%
WESTERN GECO WESTERN GECO	38	41	-3	-6%
SOCIETE DES ACIERIES SOCIETE DES ACIERIES	630	0	630	-
PETROCI INTERNATIONAL PETROCI INTERNATIONAL	22 733	0	22 733	-
GESTOCI(Passage Appontement & Pipeline) GESTOCI (Pier Passage & Pipeline)	1 630	0	1 630	-
CRÉANCES DIVERSES VARIOUS DEBTS	13 576	21 007	-7 431	-35%
SOUS/TOTAL SUB/TOTAL	489 061	461 515	27 546	6%
Provisions Provisions	-17 434	-15 867	-1 567	10%
Total	471 627	445 648	53 570	12%

(1) Les créances sur la CIE, la SIR et PETROCI CI-11 représentent essentiellement la part des revenus pétroliers de l'Etat à recouvrer.

(1) The CIE, SIR and PETROCI's debts on CI-11 mainly represent the share of the State's oil revenue to be recovered.

Les créances clients et assimilées ont connu une augmentation de 12 % par rapport à l'exercice 2012. Elles comprennent essentiellement les impayés de factures de gaz naturel adressées à CIE pour le compte de l'Etat. La contrepartie de ces créances figure au passif en montant à reverser à l'Etat.

Au cours de l'année 2013, les opérations de compensations de dettes croisées entre l'Etat et la CIE ont porté sur un montant global de 27,45 milliards de F CFA.

La provision pour créances douteuses d'un montant global de 17,43 milliards de FCFA, est relative à des créances de différentes origines et jugées irrécouvrables, dont certaines proviennent de PETROCI HOLDING et de ses trois ex-filiales : PETROCI Exploration, PETROCI Gaz et PETROCI Industries Services. D'autres sont issues de l'acquisition de Ivoire Oil et Oryx.

Customer receivables and similar receivables increased by 12%, compared to 2012. They consist primarily of outstanding natural gas invoices sent to CIE on behalf of the State. The balancing entry to these liabilities is shown in liability in amounts to be repaid to the State.

During 2013, the clearing operations of cross-debts between the State and the CIE involved a total amount of F CFA 27.45 billion.

Allowance for doubtful debts of a total amount of F CFA 17.43 billion relates to debts of various origins considered uncollectible, some of which emanate from PETROCI HOLDING and its three ex-subsidiaries: PETROCI Exploration, PETROCI Gas and PETROCI Industry Services. Others are attributable to the acquisition of Ivoire Oil and Oryx.

10 - AUTRES CREANCES (en millions de F CFA)

OTHER RECEIVABLES (in millions F CFA)	2013	2012	VARIATION	
			Ecart	%
Avance à l'ETAT <i>Advance to the State</i>	36 438	0	36 438	-
Sous enlèvement(1) <i>Insufficient off take (1)</i>	79 292	117 163	-37 871	-32%
Avance SOGEPE <i>SOGEPE Advance</i>	2 394	2 368	26	1%
Avance Raffinerie de la PAIX (2) <i>Raffinerie de la PAIX Advance (2)</i>	8 001	8 001	0	0%
GESTOCI Impôts fonciers <i>GESTOCI property tax</i>	2 825	2 824	1	0%
Etat stabilisateur <i>Stabilising state</i>	18 853	15 043	3 810	25%
Débiteurs ILS <i>ILS debtors</i>	862	862	0	0%
HVO SIR à CIE <i>HVO SIR to CIE</i>	25 898	64 873	-38 975	-60%
CORE LABORATORIES <i>CORE LABORATORIES</i>	892	0	892	-
PETROCI INTERNATIONAL <i>PETROCI INTERNATIONAL</i>	4 671	0	4 671	-
Autres créances <i>Other receivables</i>	6 327	10 965	-4 638	-42%
Provisions <i>Provisions</i>	-12 704	-12 854	150	-1%
Total	173 748	209 245	-35 497	-17%

(1) Créance sur l'Etat provenant du système d'affectation des cargaisons.

(2) Etudes financées dans le cadre du projet de raffinerie ; le montant a été entièrement provisionné.

(1) Receivable from the State emanating from the allocation system of the cargo.

(2) Studies funded under the refinery project. The amount was fully provisioned.

La créance GESTOCI Impôts Fonciers provient du retraitement de l'imposition foncière des immobilisations réalisées par PETROCI, subventionnées par l'Etat et depuis exploitées par GESTOCI sans aucune contrepartie financière. Alors PETROCI a estimé que les charges engendrées par l'exploitation de ces immobilisations

The GESTOCI property tax liability comes from the restatement of property tax of the capital assets achieved by PETROCI, subsidized by the State and operated by GESTOCI without financial compensation. Therefore, PETROCI felt that the operating costs of these capital assets should be borne by GESTOCI.

NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

devraient être supportées par GESTOCI.

En son temps, les ministères de tutelle s'étaient saisis de la question et une communication en conseil des ministres devrait y apporter une solution. Malheureusement, cela n'a pas encore été possible.

La rubrique "Etat stabilisateur" enregistre la quote-part du prix du butane subventionnée par l'Etat. Ainsi, à chaque fin de mois, une situation du butane vendu par emballage est établie et le montant de la subvention est multiplié par la quantité vendue. Le montant obtenu fait l'objet d'une déclaration adressée à la Direction Générale des Hydrocarbures (DGH) pour paiement. Malheureusement, les remboursements accusent un certain retard.

La rubrique "HVO SIR A CIE" enregistre les livraisons de HVO par la SIR à la CIE via la PETROCI. Un protocole d'accord devant régir les modalités de livraison et de paiement des factures de HVO est en cours de signature.

At the time, the line ministries examined the issue, and a Communication to the Council of Ministers was to have provided a solution. Unfortunately, this has not yet been possible.

The item "Stabilising state" records the proportion of the price of butane subsidised by the State. Hence, at the end of each month, an update of the butane sold per packaging is done and the amount of the subsidy is multiplied by the quantity sold. The amount obtained is subject to a declaration sent to the Directorate-General of Oil and Gas (DGH) for payment. Unfortunately, the repayments have fallen behind schedule.

The item "HVO SIR A CIE" records the deliveries of HVO by the SIR to the CIE via PETROCI. A Memorandum of Understanding which should govern the delivery arrangements and the payment of HVO invoices is in the process of being signed.

11 - TRESORERIE (en millions de F CFA)

<i>CASH (in millions F CFA)</i>	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Placement SG Paris <i>SG PARIS Investment</i>	0	213	-213	-100%
Placement BACI <i>BACI Investment</i>	414	367	47	13%
Placement UBA <i>UBA Investment</i>	120	0	120	-
Trésorerie courante <i>Current cash flow</i>	20 280	42 629	-22 349	-52%
Total	20 814	43 209	-22 395	-52%

12 - CAPITAUX PROPRES (en millions de F CFA)

<i>EQUITY (in millions F CFA)</i>	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Capital Social <i>Share capital</i>	20 000	20 000	0	0%
Fonds de dotation <i>Endowment fund</i>	13 104	13 104	0	0%
Réserves indisponibles <i>Unavailable reserves</i>	56 995	56 995	0	0%
Réserves libres <i>Free reserves</i>	5 329	0	5 329	-
Report à nouveau <i>Carry forward account</i>	42 982	20 019	22 963	115%
Résultat de l'exercice <i>Net profit or loss for the period</i>	28 838	43 292	-14 454	-33%
Subvention d'investissement (CI-02) <i>Investment subsidy (CI-02)</i>	4 900	4 900	0	0%
Total	172 148	158 310	13 838	9%

Les capitaux propres résultant de la distribution de 15 milliards de FCFA de dividendes sur le bénéfice 2012 et de la prise en compte du bénéfice de l'exercice 2013 qui s'établit à 28,83 milliards de F CFA, sont de 172,15 milliards de F CFA.

The equity resulting from the distribution of F CFA 15 billion of dividends from the 2012 profit and the taking into account of the profit for the 2013 fiscal year, which was F CFA 28.83 billion, is F CFA 172.15 billion.



13 - PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES (en millions de F CFA)

PROVISIONS FOR RISKS AND CHARGES (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Provision pour litiges commerciaux et sociaux <i>Provisions for corporate and commercial lawsuits</i>	724	2 387	-1 663	-70%
Provision pour départ à la retraite <i>Provision for employee retirement</i>	5 515	5 351	164	3%
Provisions pour abandon CI-11 <i>Provision for CI-11 abandonment</i>	6 419	6 583	-164	-2%
Provision pour abandon CI-26 <i>Provision for CI-26 abandonment</i>	4 917	4 716	201	4%
Provision pour abandon CI-27 <i>Provision for CI-27 abandonment</i>	6 843	6 527	316	5%
Provision pour abandon CI-40 <i>Provision for CI-40 abandonment</i>	1 685	1 578	107	7%
Provision pour démantèlement BELIER (1) <i>Provision for BELIER dismantling (1)</i>	30 165	30 164	1	0%
Autres provisions financières <i>Other financial provisions</i>	2 600	2 600	0	0%
Total	58 867	59 906	-1 039	-2%

(1) Le montant de la provision pour démantèlement de la plate forme BELIER provient d'une étude technique et financière menée par la société SERAMAR et son partenaire V. NAVY, à la demande de PETROCI. Estimation faite à 45 986 174,57 Euros.

(1) The amount of the provision for dismantling the BELIER platform comes from a technical and financial study carried out by SERAMAR and its partner V. NAVY at the request of PETROCI. Estimated at € 45,986,174.57.

14 - DETTES A LONG TERME (en millions de F CFA)

LONG TERM DEBTS (in millions of F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Emprunt ECOBANK CI-27 <i>ECOBANK CI-27 loan</i>	73	171	-98	-57%
Emprunt ECOBANK (bons du trésor) <i>ECOBANK loan (treasury bills)</i>	77	16 949	-16 872	-100%
Emprunt BSIC Sécurisation Site <i>BSIC Site security loan</i>	2 140	3 412	-1 272	-37%
Prépaiement DMO Worldwide Energy <i>DMO Worldwide Energy prepayment</i>	12 675	19 880	-7 205	-36%
Avance GUNVOR <i>GUNVOR advance</i>	0	7 773	-7 773	-100%
Emprunt Glencore <i>GLENCORE loan</i>	61 821	861	60 960	7080%
Emprunt STANDARD CHARTERED BANK <i>STANDARD CHARTERED BANK loan</i>	1 250	2 500	-1 250	-50%
Emprunt BIAO pipeline <i>BIAO Pipeline loan</i>	838	1 335	-497	-37%
Emprunt BACI / Avance à l'Etat <i>BACI loan/ advance to the State</i>	50 000	0	50 000	-
Autres dettes financières <i>Other financial debts</i>	766	763	3	0%
Intérêts courus <i>Interests accrued</i>	487	184	303	165%
Total	130 127	53 828	76 299	142%

Au cours de l'exercice 2013, un financement de 50 milliards de FCFA a été mobilisé pour le compte de l'ETAT, comme avance dans l'attente du remboursement futur par CNR de sa dette envers l'ETAT. Au titre de ce même exercice, 130 millions de dollars US ont été mobilisés à travers le Trader GLENCORE pour le financement des activités courantes de l'entreprise.

During the 2013 fiscal year, a funding of F CFA 50 billion was raised on behalf of the State as an advance, in anticipation of the future repayment by CNR of its debt to the State. In the same fiscal year, US\$130 million were raised through the Trader GLENCORE for the financing of the company's normal operations.



NOTES AUX ETATS FINANCIERS AU 31 DECEMBRE 2013

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AT 31 DECEMBER 2013

DETTES A COURT TERME

Cette rubrique regroupe essentiellement les postes suivants :

- Dettes envers l'Etat
- Fournisseurs
- Découverts bancaires

SHORT-TERM DEBTS

This item essentially consists of the following:

- *Debts to the State*
- *Suppliers*
- *Bank overdrafts*

15 - DETTES ENVERS L'ETAT (en millions de F CFA)**DEBTS TOWARDS THE STATE** (in millions F CFA)

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
Etat Pétrole Brut et gaz CI-11 <i>CI-11 State crude oil and gas</i>	69 282	56 854	12 428	22%
Etat Pétrole Brut et gaz CI-26 <i>CI-26 State crude oil and gas</i>	160 988	142 525	18 463	13%
Etat gaz CI-27 <i>CI-27 State gas</i>	135 684	113 152	22 532	20%
Etat Pétrole Brut et gaz CI-40 <i>CI-40 State crude oil and gas</i>	44 026	132 076	-88 050	-67%
Etat impôts et taxes <i>State taxes and charges</i>	7 915	7 719	196	3%
Autres dettes fiscales et sociales <i>Other tax and social debts</i>	3 485	2 521	964	38%
Total	421 380	454 847	-33 467	-7%



16 - FOURNISSEURS ET AUTRES DETTES A COURT TERME (en millions de F CFA)*ACCOUNT PAYABLE AND OTHER SHORT TERM DEBTS (in millions F CFA)*

	2013	2012	VARIATION Ecart	VARIATION %
SIR (carburant) <i>SIR (fuel)</i>	50 984	91 756	-40 772	-44%
FOXTROT INTERNATIONAL <i>FOXTROT INTERNATIONAL</i>	406	368	38	10%
ANTONI MERLONI <i>ANTONI MERLONI</i>	291	291	0	0%
PAA <i>PAA</i>	793	825	-32	-4%
SA TIERI <i>SA TIERI</i>	6	13	-7	-54%
PARLYM <i>PARLYM</i>	565	282	283	100%
AMAK <i>AMAK</i>	1	31	-30	-97%
INTEROIL <i>INTEROIL</i>	104		104	
COPROPRIETE LES HEVEAS <i>COPROPRIETE LES HEVEAS</i>	3	3	0	0%
BANAMUR <i>BANAMUR</i>	26	32	-6	-19%
FRIEDLANDER <i>FRIEDLANDER</i>	6 575	419	6 156	1469%
GESTOCI <i>GESTOCI</i>	439	200	239	119%
ENSBTP <i>ENSBTP</i>	98	48	50	103%
SHELL INTERNATIONAL <i>SHELL INTERNATIONAL</i>	21 659	0	21 659	-
GEOGAZ TRADING <i>GEOGAZ TRADING</i>	4 069	0	4 069	-
CORLAY <i>CORLAY</i>	763	0	763	-
CI-TRAPIL <i>CI-TRAPIL</i>	654	0	654	-
SAIPEM <i>SAIPEM</i>	402	0	402	-
SEA INVEST <i>SEA INVEST</i>	650	0	650	-
ASCOMA <i>ASCOMA</i>	560	0	560	-
PARM AFRIQUE <i>PARM AFRIQUE</i>	286	0	286	-
UA <i>UA</i>	213	0	213	-
SDOT <i>SDOT</i>	225	0	225	-
SCTII <i>SCTII</i>	103	0	103	-
FRANZETTI <i>FRANZETTI</i>	101	0	101	-
Fournisseurs Divers <i>Various suppliers</i>	3 789	523	3 266	624%
TOTAL	93 765	94 791	-1 026	-1%
Consigne bouteilles <i>Bottle bill</i>	5 862	5 495	367	7%
Autres dettes et risques provisionnées (1) <i>Other provisioned debts and risks (1)</i>	209 014	227 766	-18 752	-8%
TOTAL fournisseurs et autres dettes TOTAL Suppliers and other debts	308 641	328 052	20 297	6%

(1) : Comprend les DMO 2013 à reverser aux partenaires.

(1) Includes the 2013 DMO to be paid back to the partners.

ANNEXES

BILAN

Réf	ACTIF	Exercice N			Ex. N-1
		Brut	Amort/Prov	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (1)				
AA	Charges immobilisées				
AX	Frais d'établissement				
AY	Charges à répartir	604 000 834		604 000 834	956 859 822
AC	Primes de remboursement des obligations				
AD	Immobilisations incorporelles				
AE	Frais de recherche et développement	395 126 009 812	306 560 695 945	88 565 313 867	61 030 644 434
AF	Brevets, licences, logiciels	2 682 236 204	2 169 636 005	512 600 199	724 562 536
AG	Fonds commercial	53 100 000	53 100 000		
AH	Autres immobilisations incorporelles				
AI	Immobilisations corporelles				
AJ	Terrains	3 737 142 569	1 081 304	3 736 061 265	3 667 334 457
AK	Bâtiments	26 208 279 584	7 943 407 403	18 264 872 181	19 653 107 856
AL	Installations et agencements	330 206 774 029	69 631 831 151	260 574 942 878	241 677 531 520
AM	Matériel	26 348 571 103	19 868 881 233	6 479 689 870	5 434 763 224
AN	Matériel de transport	6 798 730 816	5 894 429 195	904 301 621	1 200 086 884
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	3 183 765 038		3 183 765 038	2 910 877 012
AQ	Immobilisations financières				
AR	Titres de participation	38 523 244 476	12 906 597 008	25 616 647 468	12 392 992 393
AS	Autres immobilisations financières	15 330 311 561	109 413 181	15 220 898 308	15 640 196 702
AW	(1) dont H. A. O. :				
	Brut				
	Net				
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)	848 802 166 026	425 139 072 425	423 663 093 601	365 288 956 840
	ACTIF CIRCULANT				
BA	Actif circulant H. A. O.	8 014 600		8 014 600	8 714 600
BB	Stocks				
BC	Marchandises	3 445 344 569	27 860 652	3 417 483 917	2 816 371 978
BD	Matières premières et autres approvisionnements	1 159 127 957		1 159 127 957	1 329 108 969
BE	En-cours				
BF	Produits fabriqués	2 110 734 924	692 670 059	1 418 064 865	148 389 783
BG	Créances et emplois assimilés				
BH	Fournisseurs, avances versées	229 994 607		229 994 607	405 036 568
BI	Clients	489 060 509 601	17 434 227 549	471 626 282 052	445 647 970 035
BJ	Autres créances	186 452 616 187	12 704 245 224	173 748 370 963	209 245 268 497
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	682 466 342 445	30 859 003 484	651 607 338 961	659 600 860 430
	TRESORERIE-ACTIF				
BQ	Titres de placement				213 095 483
BR	Valeurs à encaisser				
BS	Banques, chèques postaux, caisse	21 600 012 099	786 412 320	20 813 599 779	42 996 499 262
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)	21 600 012 099	786 412 320	20 813 599 779	43 209 594 745
BU	Ecarts de conversion-Actif (IV) (perte probable de change)	2 332 172 136		2 332 172 136	1 533 206 786
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)	1 555 200 692 706	456 784 488 229	1 098 416 204 477	1 069 632 618 801

BILAN

Réf	PASSIF	Exercice N	Exercice N-1
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		
CA	capital	33 104 123 953	33 104 123 953
CB	Actionnaires capital non appelé		
CC	Primes et réserves		
CD	Primes d'apport, d'émission, de fusion		
CE	Ecart de réévaluation		
CF	Réserves indisponibles	56 994 796 234	56 994 796 234
CG	Réserves libres	5 328 835 400	
CH	Report à nouveau	42 982 118 272	20 018 644 547
CI	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	28 837 641 546	43 292 309 125
CK	Autres capitaux propres		
CL	Subventions d'investissement	4 900 000 000	4 900 000 000
CM	Provisions réglementées et fonds assimilés		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	172 147 515 405	158 309 873 859
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)		
DA	Emprunts	54 864 435 449	24 551 857 921
DB	Dettes de crédit-bail et contrats assimilés	151 518	151 518
DC	Dettes financières diverses	75 262 122 549	29 276 587 367
DD	Provisions financières pour risques et charges	58 867 029 826	59 907 494 283
DE	(1) dont H.A.O. :		
DF	TOTAL DETTES FINANCIERES (II)	188 993 739 342	113 736 091 089
DG	TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)	361 141 254 747	272 045 964 948
	PASSIF CIRCULANT		
DH	Dettes circulantes et ressources assimilées H.A.O.		
DI	Clients, avances reçues	5 862 417 173	5 495 118 663
DJ	Fournisseurs d'exploitation	93 764 588 287	107 039 141 538
DK	Dettes fiscales	417 895 364 852	452 327 192 767
DL	Dettes sociales	3 484 967 433	2 520 969 946
DM	Autres dettes	204 473 730 761	223 822 002 328
DN	Risques provisionnés	4 539 829 471	3 944 025 278
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	730 020 897 977	794 148 450 520
	TRESORERIE-PASSIF		
DQ	Banques, crédits d'escompte		
DR	Banques, crédits de trésorerie		
DS	Banques, découverts	3 434 515 175	785 102 714
DT	TOTAL TRESORERIE-PASSIF (IV)	3 434 515 175	785 102 714
DU	Ecarts de conversion-passif (V) (Gain probable de change)	3 819 536 578	2 653 100 619
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV+V)	1 098 416 204 477	1 069 632 618 801

ANNEXES

COMPTE DE RESULTAT

Réf	CHARGES (1 ^{ère} partie)	Exercice N	Exercice N-1
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
RA	Achats de marchandises	90 633 871 263	68 837 077 262
RB	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur marchandise voir TB)	-583 825 778	-3 267 106 213
RC	Achats de matières premières et fournitures liées		
RD	- Variation de stocks (- ou +) (Marge brute sur matières voir TG)	152 694 851	2 890 576 825
RE	Autres achats	3 806 363 213	2 331 136 893
RH	- Variation de stocks (-ou +)		-50 291 116
RI	Transport	1 731 903 251	1 617 750 884
RJ	Services extérieurs	33 283 440 119	32 300 895 676
RK	impôts et taxes	1 499 726 617	1 561 300 751
RL	Autres charges (Valeur ajoutée voir TN)	5 143 385 538	7 550 429 206
RP	Charges de personnel (1)	13 657 709 129	11 193 002 420
RQ	(1) dont personnel extérieur (Excédent brut d'exploitation voir TQ)		
RS	Dotations aux amortissements et aux provisions	55 946 682 874	40 343 690 748
RW	Total des charges d'exploitation (Résultat d'exploitation voir TX)	205 271 951 077	165 308 463 336
	PRODUITS (1^{ère} partie)		
	ACTIVITE D'EXPLOITATION		
TA	ventes de marchandises	110 639 183 727	89 064 758 396
TB	MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES 20 589 138 242 23 494 787 347		
TC	Ventes de produits fabriqués	141 023 101 255	130 827 600 493
TD	Travaux, services vendus	13 436 533 386	12 769 295 564
TE	Production stockée (déstockage) (+ou -)	1 269 675 082	-521 998 175
TF	Production immobilisée		
TG	MARGE BRUTE SUR MATIERES 155 576 614 872 140 184 321 057		
TH	Produits accessoires	1 378 250 675	1 724 200 792
TI	CHIFFRES D'AFFAIRES (1) (TA+TC+TD+TH) 266 477 069 043 234 385 855 245		
TJ	(1) dont à l'exportation		
TK	Subventions d'exploitation		1 645 849 502
TL	Autres produits	7 039 389 550	1 247 062 120
TN	VALEUR AJOUTEE 139 118 574 601 122 984 998 524		
TQ	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION 125 460 855 472 111 791 996 104		
TS	Reprises de provisions	1 881 531 568	224 000 000
TT	Tansferts de charges		181 961 106
TW	Total des produits d'exploitation	276 667 665 243	237 162 729 798
TX	RESULTAT D'EXPLOITATION 71 395 714 166 71 854 266 462 Bénéfice (+) ; Perte (-)		

COMPTE DE RESULTAT

Réf	CHARGES (2 ^{ème} partie)	Exercice N	Exercice N-1
	ACTIVITE FINANCIERE		
SA	Frais financiers	5 932 257 932	4 048 960 414
SC	Pertes de change	5 646 082 888	3 707 753 201
SD	Dotations aux amortissements et aux provisions	928 778 367	3 987 320 922
SF	Total des charges financières	12 507 119 187	11 744 034 537
	(Résultat financier voir UG)		
SH	Total des charges des activités ordinaires	217 779 070 264	177 052 497 873
	(Résultat des activités ordinaires voir UI)		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
SK	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		
SL	Charges H.A.O.		16 994 241
SM	Dotations H.A.O.		
SO	Total des charges H.A.O.		16 994 241
	(Résultat H.A.O. voir UP)		
SQ	Participation des travailleurs		
SR	Impôts sur le résultat	35 511 101 921	27 919 160 927
SS	Total participation et impôts	35 511 101 921	27 919 160 927
ST	TOTAL GENERAL DES CHARGES	253 290 172 185	204 988 653 041
	(Résultat net voir UZ)		
	PRODUITS (2^{ème} partie)		
	ACTIVITE FINANCIERE		
UA	Revenus financiers	346 559 782	492 196 637
UC	Gains de change	4 512 575 932	4 717 716 697
UD	Reprises de provisions	228 732 528	5 043 319 984
UE	Transferts de charges	321 413 633	722 778 401
UF	Total des produits financiers	5 409 281 875	10 976 011 719
UG	RESULTAT FINANCIER (+ ou -)	-7 097 837 312	-768 022 818
UH	Total des produits des activités ordinaires	282 076 947 118	248 138 741 517
UI	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (1) (+ ou -)	64 297 876 854	71 086 243 644
	(1) dont impôt correspondant :		
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)		
UK	Produits des cessions d'immobilisations	49 434 093	142 220 649
UL	Produits H.A.O.	1 432 520	
UM	Reprises H.A.O.		
UN	Transfert de charges		
UO	Total des produits H.A.O.	50 866 613	142 220 649
UP	RESULTAT H.A.O. (+ ou -)	50 866 613	125 226 408
UT	TOTAL GENERAL DES PRODUITS	282 127 813 731	248 280 962 166
UZ	RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)	28 837 641 546	43 292 309 125

ANNEXES

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

1^{ère} PARTIE : DETERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE N

■ CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.)

CAFG = EBE

- Charges décaissables restantes | à l'exclusion des cessions
+ Produits encaissables restants | d'actif immobilisé

		E.B.E.	125 460 865 472
(SA) Frais financiers	5 932 257 932	(TT) Transport de charges d'exploitation	
(SC) Pertes de change	5 646 082 888	(UA) Revenus financiers	346 559 782
(SC) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financiers	321 413 633
(SQ) Participation		(UC) Gains de change	4 512 575 932
(SR) Impôts sur le résultat	35 511 101 921	(UL) Produits H.A.O.	1 432 520
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	47 089 442 741	Total (II)	130 642 847 339

CAFG

= 83 553 404 598

(N-1) : 82 230 774 403

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

AF = CAFG - Distribution de dividendes dans l'exercice (1)

AF = 83 553 404 598 - 15 000 000 000 = 68 553 404 598

(N-1) : 67 530 774 403

■ VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E.)

Var. B.F.E. = Var. Stocks (2) + Var. Créances (2) + Var. Dettes circulantes (2)

Variation des stocks : N-(N-1)	Emploi augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises	601 111 939	ou
(BD) Matières premières		ou
(BE) En-cours		ou
(BF) Produits fabriqués	1 269 675 082	ou
(A) Variation globale nette des stocks	1 700 806 009	ou

(1) Dividendes mis en paiement au cours de l'exercice y compris les acomptes sur dividendes.

(2) A l'exclusion des éléments H.A.O.

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

Variation des créances : N-(N-1)	Emploi augmentation (+)	Ressources diminution (-)
(BH) Fournisseurs, avances versées		175 041 961
(BI) Clients	25 978 312 017	
(BJ) Autres créances		35 496 897 534
(BU) Ecart de conversion - Actif	798 965 350	
(B) Variation globale nette des créances	ou	8 894 662 128

Variation des dettes circulantes: N - (N -1)	Emploi diminution (-)	Ressources augmentation (+)
(DI) Clients, avances reçues		367 298 510
(DJ) Fournisseurs d'exploitation	12 274 553 251	
(DK) Dettes fiscales	34 431 827 915	
(DL) Dettes sociales		963 997 487
(DM) Autres dettes	19 348 271 567	
(DN) Risques provisionnés		595 804 193
(DU) Ecart de conversion - Passif		1 166 435 959
(C) Variation globale nette des dettes circulantes	62 961 116 584	ou

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)

55 767 260 465 ou

■ EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E.)

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

Variation des créances : N - (N-1)	N	N-1
Excédent brut d'exploitation	125 460 865 472	111 791 996 104
- Variation du B.F.E. (si emplois ; + si ressources (-ou+))	-55 767 260 465	49 991 255 538
- Production immobilisée	-	-
EXCEDENT DE TRESORERIE D'EXPLOITATION	69 693 605 007	161 783 251 642

ANNEXES

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

2^{ème} PARTIE : TABLEAU

Réf		Exercice N		Exercice N-1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I - INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentations dans l'exercice)			-7 822 642
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	68 020 585 764		-54 743 107 197
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	32 654 810 007	49 434 093	-34 045 898 417
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	14 136 974 820	632 572 228	6 019 817 942
FF	INVESTISSEMENTS TOTAL	114 130 364 270		-82 777 010 314
CP	II - VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf.supra : Var. B.F.E.)	55 767 260 465 ou		49 991 255 538
FH	A- EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF+FG)	169 897 624 735		-32 785 754 776
FI	III - EMPLOIS/RESSOURCES (B.F., H.A.O.)	ou	700 000	
FJ	IV - EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS (1)	40 775 035 281		-54 970 873 796
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	B- EMPLOIS TOTAUX A FINANCER	210 671 960 016		-87 756 628 572
	V- FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)	15 000 000 000	83 553 404 598	67 530 774 403
	VI - FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux			
FN	Subventions d'investissement			
FP	Prélèvements sur le capital (y compris retraits de l'exploitant)			
	VII - FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)		50 487 391 991	4 184 562 471
FR	Autres dettes financières (2)		66 585 756 000	20 425 773 000
	(2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	C-RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT		185 626 552 589	92 141 109 874

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET DES EMPLOIS (TAFIRE)

Réf		Exercice N		Exercice N-1
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
FT	D-EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C-B)	25 045 407 427 ou		4 384 481 302
	VIII- VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 17 379 084 604			
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 42 424 492 031			
FW	Variation Trésorerie :	ou	25 045 407 427	-4 384 481 302
	(+ si Emploi; - si Ressources) -25 045 407 427			

Contrôle : D=VIII avec signe opposé

Nota : I, IV, V, VI, VII : en termes de flux ; II, III, VIII : différences "bilantielles"

CONTROLE (à partir des masses des bilans N et N-1)	Emplois	Ressources
Variation du fonds de roulement (F.d.R.) : FdR(N) - FdR(N-1)	ou	30 721 153 038
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG(N) - BFG(N-1)	55 766 560 465 ou	
Variation de la trésorerie (T) : T(N) - T(N-1)	ou	25 045 407 427
	55 766 560 465 =	55 766 560 465



Opinion sur les états financiers annuels

Opinion on the annual financial statements

Nous avons effectué notre audit selon les normes professionnelles applicables en Côte d'Ivoire ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences permettant d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels ne comportent pas d'anomalies significatives. Un audit consiste à vérifier, par sondages ou au moyen d'autres méthodes de sélection, les éléments justifiant des montants et informations figurant dans les états financiers annuels. Il consiste également à apprécier les principes comptables suivis, les estimations significatives retenues et la présentation d'ensemble des états financiers.

Nous estimons que les éléments que nous avons collectés sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Projet Titan Texaco

La société PETROCI HOLDING S.A. a comptabilisé en immobilisation en cours, un montant de 32 676 millions de francs CFA constitué d'avances versées à la société MRS HOLDING et de frais engagés dans le cadre de l'opération de rachat des actifs de distribution de CHEVRON AFRICA HOLDING LIMITED par la société CORLAY GLOBAL S.A. (consortium constitué de PETROCI HOLDING S.A. et MRS HOLDING).

Un litige né de divergence sur le prix d'acquisition de la filiale de Côte d'Ivoire n'a pas permis la signature du pacte d'actionnariat devant définir les parts de chacun dans le consortium.

Du fait de ce litige, PETROCI HOLDING S.A. a constaté une dépréciation de 3 000 millions de francs CFA dans les comptes clos au 31 décembre 2013 pour couvrir le risque de non valeur encouru par cet actif.

A la date de ce rapport, le litige n'a pas connu de dénouement. Par ailleurs nous n'avons pas pu mettre en œuvre des procédures alternatives faute de documents probants disponibles sur le pacte d'actionnaire et la convention de cession d'actifs.

We conducted our audit in accordance with the accepted professional standards in Côte d'Ivoire. These standards require applying all the necessary verifications to make reasonably sure that the accounts do not contain any significant anomalies. An audit includes examining, on a test basis or through other selection methods, evidence supporting the amounts and disclosures included in the annual financial statements. It also consists in appreciating the accounting principles used, the significant estimates made to establish them, and the overall presentation of the financial statements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Titan Texaco Project

PETROCI HOLDING S.A. recorded as current capital assets an amount of Francs CFA 32.676 billion constituted of advances paid to the MRS HOLDING and costs incurred in connection with the redemption of the distribution assets of CHEVRON AFRICA HOLDINGS LIMITED by the CORLAY GLOBAL S.A. (a consortium consisting of PETROCI HOLDING S.A. and MRS HOLDING).

A dispute arising from a divergence in the purchase price of the Côte d'Ivoire subsidiary did not allow the signing of the shareholding agreement that was meant to define the shares of each member of the consortium.

Due to this dispute, PETROCI HOLDING S.A. recorded a write-down of Francs CFA 3 billion in the accounts closed in 2013, in order to cover the risk of write-off incurred by this asset.

At the time of writing, the dispute has not been settled. Furthermore, we have not been able to implement alternative procedures due to lack of supporting documents on the shareholding agreement and the agreement for the transfer of assets.

Abidjan-Yamoussoukro pipeline

The accounts of PETROCI HOLDING S.A. recorded as asset expenses of a value of Francs CFA 143.258 billion incurred for the construction of the Abidjan-Yamoussoukro pipeline.

While waiting for the end of the ongoing evaluation studies, the Management of PETROCI HOLDING S.A. chose the period of 30 years as the economic lifetime for the calculation of the amortisation expense.

Pipeline Abidjan-Yamoussoukro

Les comptes de PETROCI HOLDING S.A. enregistrent en immobilisation, les dépenses d'une valeur de 143 258 millions de francs CFA effectuées dans le cadre de la réalisation du pipeline reliant Abidjan à Yamoussoukro.

En attendant la fin des études d'évaluation en cours, la direction de la PETROCI HOLDING S.A. a retenu la période de 30 ans comme durée de vie économique pour le calcul de la dotation aux amortissements.

En l'absence de justificatifs probants, nous ne sommes pas en mesure d'apprécier la durée de vie économique retenue par PETROCI HOLDING S.A. pour l'amortissement de ce bien.

Blocs en exploration

Les comptes clos au 31 décembre 2013 enregistrent des immobilisations pétrolières en cours d'un montant total de 61 920 millions de francs CFA

Les audits des coûts pétroliers des blocs (CI-100, CI-103, CI-202, OMAN 50, MKB) en exploration sont en cours, à la date de rédaction du présent rapport.

En l'absence d'informations probantes et des rapports relatifs à ces audits, nous ne disposons pas de procédures alternatives nous permettant de nous prononcer sur l'exactitude et la réalité des immobilisations pétrolières en cours au 31 décembre 2013.

Honoraires

Les dépenses d'exploitation comprennent au 31 décembre 2010 des dépenses d'un montant de 625 millions de francs CFA pour lesquels nous n'avons pu obtenir des pièces justificatives de leur réalisation effective.

En conséquence, nous n'avons pu nous assurer de la réalité de ces charges enregistrées dans les comptes de l'exercice 2013.

Sous ces réserves, nous certifions que les états financiers annuels sont, au regard des règles et principes comptables du syscohada, 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.

Sans remettre en cause l'opinion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur les faits suivants :

Owing to the lack of documentary evidence, we are unable to assess the economic lifetime chosen by PETROCI HOLDING S.A. for the amortisation of this asset.

Blocks in exploration

The accounts closed as at 31 December 2013 record current oil assets for a total of Francs CFA 61.920 billion.

At the time of writing, the audits of the oil costs of the blocks in exploration (CI- 100, CI- 103, CI- 202, OMAN 50 and MKB) are ongoing.

In the absence of audit evidence and reports about these audits, we have no alternative procedures allowing us to give an opinion on the accuracy and reality of the oil assets in progress as at 31 December 2013.

Fees

As at 31 December 2010, the operating expenses include expenses for a total of Francs CFA 625 million, for which we have not been able to obtain supporting documents as to their actual realisation.

As a result, we have not been able to make sure of the reality of these expenses recorded in the accounts of the 2013 fiscal year.

Subject to these reservations, we certify that the annual financial statements comply with the rules and are accurate, and faithfully reflect the result of operations of the past fiscal year, as well as the Company's assets and liabilities and financial position at the end of this fiscal year.

Without calling into question the opinion expressed above, we draw your attention to the following points:

GESTOCI PROPERTY TAX

The liabilities of PETROCI HOLDING S.A. include a tax debt of Francs CFA 2.825 billion for property tax of capital assets used by GESTOCI, but achieved and held by PETROCI HOLDING S.A. on behalf of the State.

In a letter dated 19 August 2002, the Senior Management of GESTOCI pledged to take over this debt.

To date, GESTOCI has not yet taken over this debt.

Opinion sur les états financiers annuels

Opinion on the annual financial statements

IMPÔTS FONCIERS GESTOCI

Le passif de PETROCI HOLDING S.A. inclut une dette fiscale d'un montant de 2 825 millions de francs CFA relative aux impôts fonciers d'immobilisations utilisées par GESTOCI, mais réalisées et détenues par la PETROCI HOLDING S.A. pour le compte de l'Etat.

Par courrier du 19 août 2002, la direction générale de la GESTOCI s'est engagée à reprendre cette dette à son compte.

A ce jour, la reprise de cette dette n'est pas effective.

CONTRÔLE FISCAL

PETROCI HOLDING S.A. a fait l'objet d'un contrôle fiscal au cours de l'exercice sous revue concernant la période allant de 2011 à 2013.

Les conclusions de ce contrôle n'étant pas disponibles à la date de rédaction de ce rapport, les éventuels redressements fiscaux qui pourraient subvenir à la suite de ce contrôle n'ont pu être traduits dans les états financiers clos au 31 décembre 2013.

DETTE RELATIVE À LA LIQUIDATION DE LA SN AIR IVOIRE

Selon les conclusions du rapport de liquidation, les différents actionnaires dont PETROCI HOLDING doivent contribuer à l'apurement des dettes de la SN Air Ivoire.

La quote-part de la PETROCI HOLDING S.A. ne lui a pas été expressément signifié.

Aucune provision concernant ce passif, n'a été constatée dans les comptes de PETROCI HOLDING au 31 décembre 2013.

MISE EN DEMEURE AMCOM

La société PETROCI HOLDING S.A. fait l'objet d'une mise en demeure de payer la somme de 9.484 millions de naïras soit 116 653 millions de francs CFA en exécution de la caution donnée dans le cadre du financement de l'opération de rachat des actifs de la société CHEVRON AFRICA HOLDINGS LIMITED.

A la date de ce rapport, cette situation n'a pas été résolue. Nous ne disposons pas de document et information probants nous permettant d'évaluer l'impact d'un dénouement éventuel sur les comptes de la PETROCI HOLDING S.A. clos au 31 décembre 2013.

TAX AUDIT

PETROCI HOLDING S.A. was subject to a tax audit in the year under review for the period 2011-2013.

As the conclusions of this audit were not available at the time of writing, the eventual tax adjustments that may occur following this audit have not been taken into account in the financial statements for the year ended on 31 december 2013.

DEBT RELATING TO THE LIQUIDATION OF THE SN AIR IVOIRE

According to the conclusions of the liquidation report, the various shareholders, including PETROCI HOLDING must contribute to the write-off of the debts of the SN Air Ivoire. The share of PETROCI HOLDING S.A. has not been specifically indicated.

No provision has been recorded for this liability in the financial statements of PETROCI HOLDING for the year ended on 31 December 2013.

AMCOM FORMAL NOTICE

PETROCI HOLDING S.A. has been formally notified to pay the sum of N 9.484 billion or Francs CFA 116.653 billion pursuant to the guarantee given for the financing of the transfer of assets of the CHEVRON AFRICA HOLDINGS LIMITED.

At the time of writing, this situation has not been resolved. We do not have any supporting evidence or useful information to be able to assess the impact of a potential outcome on the accounts of PETROCI HOLDING S.A. for the year ended on 31 December 2013.

Nos acquis RSE...

Our CSR achievements...

Au regard des informations que renferment les notions de RSE et de Développement Durable, nous pouvons affirmer, au-delà des actions de mécénat entreprises par la Fondation Pétroci depuis 2008, que Pétroci dispose de nombreux acquis sociaux, environnementaux et économiques.

Ces acquis nécessitent d'être coordonnés et implémentés dans une démarche globale RSE.

Il s'agit, entre autres, du :

- Projet GNV en 2008, avec un triple objectif visant l'innovation pour le secteur des transports et une réponse à une problématique de protection environnementale.

- Développement d'infrastructures (sphères de stockage, pipeline...)

- Réseau gaz naturel (Vridi et Yopougon)

- Projet gaz porté pour apporter des solutions énergétiques nouvelles et à moindre coût aux industriels.

Toutes ces activités ont, non seulement, permis la création d'emplois directs et indirects, mais également d'apporter des solutions innovantes en matière d'énergie et de développement économique.



Regarding information concerning the concepts of CSR and Sustainable Development, we can say, beyond the corporate sponsorship of the PETROCI Foundation since 2008, that PETROCI has accomplished numerous social, environmental and economic achievements.

These achievements need to be coordinated and implemented in a global CSR approach.

These include:

- The NGV Project in 2008, with the three-fold objective aimed at innovation for the transport sector and a response to an issue of environmental protection.*

- Development of infrastructure (storage spheres, pipeline...)*

- Natural gas network (Vridi and Yopougon)*

- Carry out Gas Project to bring new energy solutions to industrialists at a lower cost.*

All these activities have not only made it possible to create direct and indirect employment, they have also contributed innovative energy and economic development solutions.

Nos acquis RSE...

Our CSR achievements...

RETOMBEES DES ACQUIS RSE

Les communautés concernées par ses activités ont pu bénéficier ainsi de:

- Prises en charge d'individus et assistance en nature et en numéraires
- Construction d'infrastructures sociales, éducatives et sanitaires,

Par la prise en compte des besoins des salariés de la Petroci sur le plan de :

- Santé
- Sécurité au travail
- Mise à disposition locaux appropriés
- Programme de formation
- Cantine.



BENEFITS OF THE CSR ACHIEVEMENTS

The communities concerned by these activities have thus benefited from:

- Taking care of individuals and assisting them in cash and kind
- Construction of social, educational and health infrastructure

By taking into account the needs of the employees of Petroci from the point of view of:

- Health
- Safety at work
- Making appropriate premises available
- A Training Programme
- A Canteen.

