Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapports Général et Spécial des Commissaires aux Comptes sur les Etats Financiers Annuels Exercice clos le 31 décembre 2014

Janvier 2016

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport Général des Commissaires aux Comptes

sur les états financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre 2014

I. Opinion sur les états financiers annuels

Nous avons effectué l'audit des états financiers ci-après exprimés en dollar américain (USD) de la Société Nationale des Pétroles du Congo dénommée « SNPC » , qui comprennent le bilan au 31 décembre 2014, ainsi que le compte de résultat et le tableau financier des ressources et des emplois (Tafire) pour l'exercice clos à cette date, et des notes contenant un résumé des principales méthodes comptables et d'autres informations explicatives. Ces états financiers font apparaître à cette date un total bilan de $ US 4 353 millions, des capitaux propres positifs de $ US 1 792 millions, y compris un bénéfice net de $ US 69 millions.

Responsabilité du directoire sur les états financiers

Le directoire est responsable de la préparation et de la présentation fidèle des états financiers annuels, conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable, ainsi que du contrôle interne qu'il considère comme nécessaire, pour permettre la préparation des états financiers annuels exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Responsabilité de l'auditeur

Notre responsabilité est d'exprimer sur la base de notre audit une opinion sur ces états financiers annuels.

Nous avons effectué notre audit selon les Normes internationales d'audit prescrites par l'IFAC (International Federation of Accountants). Ces normes requièrent que nous nous conformions aux règles de déontologie et que nous planifions et réalisions l'audit de façon à obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit implique la mise en œuvre des procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournis dans les états financiers. Le choix des procédures relève du jugement des auditeurs, notamment de leur évaluation des risques que les états financiers annuels comportent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Dans l'évaluation de ces risques, les auditeurs prennent en considération le contrôle interne de l'entité portant sur la préparation des états financiers annuels, afin de concevoir des procédures d'audit appropriées aux circonstances, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de l'entité.

Un audit comporte également l'appréciation du caractère approprié des méthodes comptables retenues et du caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que l'appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

Nous estimons que les éléments probants recueillis sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Opinion

A notre avis, les états financiers annuels sont réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice, conformément aux règles et méthodes comptables prescrites dans l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable (SYSCOHADA).

Paragraphe d'observation

Sans remettre en cause l'opinion ci-dessus, nous attirons votre attention sur l'information donnée dans la Note 16 de l'état annexé aux états financiers relative aux réattributions des nouveaux Permis d'exploitation d'hydrocarbures liquides ou gazeux, retraçant leurs impacts sur le résultat de l'exercice et les cash-flow futurs (exercices 2018, 2023 et 2028)

II. Vérifications et informations spécifiques

Nous avons également procédé, conformément aux normes de la profession, aux vérifications spécifiques prévues par la loi.

Nous n'avons pas d'observations à formuler sur la sincérité et la concordance avec les états financiers annuels des informations données dans le rapport de gestion du conseil d'administration et dans les documents adressés aux actionnaires sur la situation financière et les comptes annuels.

Les Commissaires aux Comptes

Pour ERNST & YOUNG

Ernst & Young Congo
Brazzaville
Immeuble des MUCODEC 3è étage
Bd. Denis Sassou Nguesso
BP 84 Brazzaville Congo
Tél.: +242 22 281 17 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/Mail : + 33 (0) 58 47 46 04

Ludovic NGATSE
Expert-comptable, agréé CEMAC n° EC146
Associé

Pour le Commissariat National aux Comptes

Aimé Michel EWOLO
Commissaire Général

Brazzaville, le 15 janvier 2016.

Sommaire

Rapport Général des Commissaires aux Comptes	1 à 3
Etats financiers annuels – Exercice clos le 31 décembre 2014	1 à 55
I. Présentation de la SNPC	2 à 10
II. Etats financiers de la SNPC	11 à 55

- Bilan
- Comptes de résultat
- Tableau financier des ressources et emplois
- Etats annexés aux comptes
- Notes et compléments d'informations

Rapport spécial des Commissaires aux Comptes sur les conventions réglementées	1 à 4

SOMMAIRE

I. PRESENTATION DE LA SNPC 2

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL 2

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES OPERATIONS 3

I.2.1 Activités pétrolières amont 4

I.2.2 Activités pétrolières aval 6

I.2.3 Gestion de portefeuille 6

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC 6

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC 6

I.4 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2014-2013-2012)) 7

I.4.1 Activité pétrolière amont 7

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine 9

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC 11

II.1 BILAN 11

II.1.1 Bilan Actif ($us) 11

II.2 COMPTES DE RESULTAT 13

II.2.1 Compte de résultats – Produits 13

II.2.2 Compte de résultats – Charges 14

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE) 15

II.4 ETAT ANNEXE 19

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables 19

II.4.2 Notes et compléments d'informations 40

Note 1 : Clients d'exploitation 41
Note 2 : Autres créances 41
Note 3 : Comptes de trésorerie 41
Note 4 : Fournisseurs d'exploitation 42
Note 5 : Dettes sociales (en $us) 42
Note 6 : Dettes Fiscales 42
Note 7 : Comptes de trésorerie 43
Note 8 : Autres dettes 43
Note 9 : Chiffre d'affaires (en $us) 44
Note 10 : Cessions de production (en $us) 45
Note 11 : Variation de stocks (en $us) 45
Note 12 : Résultat financier 46
Note 13 : Indemnités pour départ à la retraite 46
Note 14 : Patrimoine FININCO sa 46
Note 15 : Permis MPS (Azurite) 46
Note 16 : Titres miniers 47
Note 17 : Annexes sur les coûts pétroliers 48

I. PRESENTATION DE LA SNPC

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL

La Société Nationale des Pétroles du Congo est un établissement public à caractère industriel et commercial créée le 23 avril 1998 et dotée d'un capital de $us 260 807 564 détenus à 100% par l'Etat congolais.
La SNPC assure sous forme de mandat de l'Etat, le suivi de l'exploration et l'exploitation des gisements d'hydrocarbures du Congo en partenariat avec les compagnies pétrolières. Elle effectue, par ailleurs, pour son propre compte des opérations d'exploration - production en partenariat avec d'autres compagnies pétrolières. Enfin, elle gère un portefeuille d'actifs constitués de titres de sociétés opérant dans le domaine pétrolier, parapétrolier, industriel et financier.

La Société Nationale des Pétroles du Congo a pour objet :

- de promouvoir la mise en valeur des hydrocarbures au Congo ;
- de gérer les intérêts de l'Etat dans ce domaine.

A ce titre, elle est habilitée à :

- entreprendre directement, ou à travers ses filiales, ou encore en association avec des partenaires, les activités de recherche, de production, de traitement, de transformation, de mise en valeur, de transport et de commercialisation des hydrocarbures liquides et gazeux tant sur le territoire congolais qu'à l'étranger ;
- concourir à l'élaboration de la politique du Gouvernement en matière de gestion des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- participer aux opérations de contrôle et de vérifications exercées par l'Etat ;
- créer un cadre propice à la formation du personnel congolais et contribuer à la constitution d'un pole de compétence dans le secteur de l'industrie pétrolière ;
- collecter et conserver toutes les informations qui s'y rapportent ;
- assurer la formation professionnelle et le perfectionnement du personnel congolais ;
- effectuer toutes les opérations commerciales, mobilières et immobilières se rattachant directement ou indirectement à son objet social ;
- accomplir en rapport avec les Ministères des Finances, du Budget et du portefeuille public toutes les opérations financières relatives à la mise en place des préfinancements des achats d'Hydrocarbures.

Ces différentes interventions fournissent à la SNPC, les ressources financières nécessaires au financement de ses activités, grâce notamment à la commercialisation de sa quote-part de production dans les associations pétrolières, à une rémunération de 1,6 % perçue sur la commercialisation de la quote-part de production revenant à l'Etat et aux dividendes des participations.

L'ensemble des opérations de la SNPC relèvent du cadre contractuel suivant :

- La Loi du 23 août 1994 portant code des hydrocarbures au Congo ;
- la loi n°1-98 du 23 avril 1998 portant création de la Société Nationale des Pétroles du Congo ;
- le décret n°99-51 du 9 avril 1999 portant transfert de l'ensemble des actifs pétroliers et des droits directs et indirects, de quelque nature que ce soit, détenus initialement par la société Hydro-Congo dans toutes les activités relatives à la recherche, à l'exploitation, au traitement et à la transformation des hydrocarbures et des substances dérivées ou connexes ;
- le décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;

- la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures ;
- la convention du 20 mars 2006 relative à la compensation des créances et des dettes entre la République du Congo et la SNPC ;
- l'avenant 1 du 5 janvier 2006 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation) ;
- le décret n° 2009-335 du 15 septembre 2009 portant nominations des membres du gouvernement ;
- le décret n° 2010-595 du 21 aout 2010 portant approbation des statuts de la SNPC ;
- les contrats de partage de production, leurs annexes et avenants sur les permis de recherche et d'exploitation Haute Mer Nkossa, Marine VI, Marine VII, Marine X, Tilapia, et Mboundi.
- le contrat de concession Marine I, ses annexes et avenants ;
- les contrats d'association et les JOA (Joint Operating Agreements) respectivement sur la concession Yombo et sur les Contrats de partage de production susmentionnés ;
- l'avenant 2 du 21 mai 2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Conformément à ces textes, les activités de la SNPC sont réalisées en deux volets :

Volet 1 : opérations réalisées dans le cadre du mandat de l'Etat

Dans ce volet, la SNPC gère pour le compte de l'Etat, tous les intérêts de ce dernier en ce qui concerne l'activité des hydrocarbures au Congo. A ce titre, elle est chargée du suivi des opérations liées à l'exploration, la production et surtout la commercialisation d'hydrocarbures liquides et gazeux issus des gisements pétroliers du Congo, conformément aux Contrats de Partage de Production (CPP) et aux conventions d'établissement signés entre la République du Congo et les sociétés pétrolières.

Volet 2 : opérations réalisées par la SNPC pour son compte propre

Ce volet regroupe toutes les opérations internes à la SNPC : activités pétrolières pour son propre compte, placements financiers, gestion du portefeuille des titres de participation, autres investissements hors exploration et production d'hydrocarbures.

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES OPERATIONS

Au plan strictement opérationnel, les activités de la SNPC, réalisées pour le compte de l'Etat ou pour son compte propre, sont structurées autour des périmètres suivants :

- Les activités pétrolières amont ;
- Les activités pétrolières aval ;
- La gestion de portefeuille de titres de participations.

I.2.1 Activités pétrolières amont

Les activités pétrolières amont consistent essentiellement à suivre les droits et obligations de l'Etat et de la SNPC dans le secteur des hydrocarbures conformément aux contrats établis avec les sociétés pétrolières.

Ainsi, la SNPC intervient dans le secteur pétrolier amont à travers :

- l'identification, le développement et l'exploitation des ressources pétrolières du pays en association avec des partenaires privés ;
- la participation dans les joint-ventures avec des partenaires pétroliers ;

Ces activités pétrolières amont sont exercées dans le cadre du Mandat reçu de l'Etat, du transfert de certains de ses droits et obligations à la SNPC et des contrats de partage de production et accords d'association conclus en son nom propre.

Le tableau ci-après résume le cadre contractuel sur la base duquel la SNPC réalise ses activités pétrolières amont notamment en ce qui concerne les permis en production:

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Haute Mer	NKossa Nsoko Moho-B.	SNPC TEP Congo Chevron	15,00% 53,50% 31,50%	 9,44% 5,56%	TEP Congo	Nkossa Blend Propane/GPL Butane/GPL Djeno
Foukanda II	Foukanda II	SNPC ENI Congo AOGC	34,00% 58,00% 8,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
Djambala II	Djambala II	SNPC ENI Congo AOGC	40,00% 50,00% 10,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
Mwafi II	Mwafi II	SNPC ENI Congo AOGC	34,00% 58,00% 8,00%		ENI Congo	Djeno
Kitina II	Kitina II	SNPC ENI Congo AOGC	38,00% 52,00% 10,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
Marine I	Yombo	SNPC CMS Nomeco Nuevo C. Cie Nuevo C. Ltd	50,00% 25,00% 18,75% 6,25%	 25,00% 18,75% 6,25%	CMS Nomeco	Fuel
Kouilou	Mboundi	SNPC ENI Congo Buren Tullow	6,00% 46,00% 37,00% 11,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
	Kouakouala	ENI Congo SNPC Buren	50,00% 25,00% 25,00%		ENI Congo	Nkossa Blend
Ex Madingo	Loango II	SNPC ENI Congo Total E&P Congo Kontinent Congo	10,00% 42,50% 42,50% 5,00%		ENI Congo	Djeno
Ex Madingo	Zatchi II	SNPC Eni Congo Total E&P Congo	15,00% 52,25% 29,75%		Eni Congo	Djeno
Marine XII	Néné Banga	SNPC ENI Congo New Age	10,00% 65,00% 25,00%	 7,22% 2,78%	ENI Congo	Djeno
MKB	Kundji	SNPC PETROCI Orion Oil	60,00% 20,00% 20,00%		SNPC	Djeno

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
MPS	Azurite	Murphy P.A. Ressource SNPC	50,00% 35,00% 15,00%	5.88% 4.12%	Murphy	Azurite
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC Eni Congo	10,00% 90,00%	10,00%	ENI Congo	Nkossa Blend
MARINE II	Tilapia	SNPC PRESTOIL	44,00% 56,00%		Prestoil	Nkossa Blend

I.2.2 Activités pétrolières aval

Les activités pétrolières aval consistent essentiellement :

- A la commercialisation de pétrole brut pour le compte de l'Etat et pour son propre compte ;
- Au suivi de l'approvisionnement du marché intérieur en produits raffinés à travers la commercialisation des produits pétroliers consécutive à l'activité processing de sa filiale CORAF et à l'importation des produits raffinés ;
- Au suivi des stocks de sécurité ;
- A la gestion d'un réseau des stations services à travers ses filiales (SNPC DISTRIBUTION et SNAT SA) ;
- A la gestion du gaz issu de l'exploitation du champ Mboundi à travers sa participation dans SOCOGAZ SA ;
- A l'assistance de l'Etat dans le cadre du suivi de la stabilisation des prix des produits raffinés sur l'ensemble du territoire national.

I.2.3 Gestion de portefeuille

La SNPC intervient dans de nombreuses activités pour la plupart liées au secteur pétrolier et parapétrolier, notamment à travers la prise de participations et l'animation d'un groupe de sociétés œuvrant dans les filières pétrolières amont et aval.

I.3 ORGANISATION DE LA SNPC

I.3.1 Organigramme sommaire de la SNPC

(VOIR ANNEXE)

I.4 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2014-2013-2012))

Les chiffres caractéristiques de la SNPC ont évolué de la manière suivante au cours des trois dernières années.

I.4.1 Activité pétrolière amont

- ***Production de l'exercice en Mbep et en M$us***

Produits	Production en Mbep		
	2014	2013	2012
Butane	0,101	0,085	0,149
Propane	0,155	0,132	0,253
Nkossa	3,068	3,075	3,420
Djeno	4,979	3,679	4,091
Yombo	1,734	1,582	1,553
Azurite	0,000	0,156	0,325
Total Mbep	**10,037**	**8,709**	**9,791**
	Production SNPC en M$us		
	2014	2013	2012
Butane	7,316	6,584	12,183
Propane	8,833	9,468	14,952
Nkossa	300,348	338,131	386,704
Djeno	475,838	388,034	445,522
Yombo	157,268	154,467	168,952
Azurite	0,000	16,666	35,515
Total $us	**949,603**	**913,350**	**1 063,828**

La production connait une hausse de 15% par rapport à l'exercice 2013. Cette augmentation s'explique principalement par la contribution des nouveaux permis Loango II et Zatchi II.

Cette augmentation de la production est contrariée par la baisse des cours du brut sur les marchés internationaux.

- ***Cession de production (SNPC) en Mbep et en M$us***

Produits	Cession de Production en Mbep		
	2014	2013	2012
Butane/GPL	0,101	0,071	0,125
Propane/GPL	0,128	0,110	0,211
Nkossa Blend	2,273	2,181	2,476
Djeno	3,193	2,825	2,980
Yombo Fuel	0,728	0,696	1,164
Azurite	0,000	0,103	0,214
Total Mbep	**6,423**	**5,986**	**7,170**
	Cession de Production SNPC en M$us		
	2014	**2013**	**2012**
Butane/GPL	7,316	5,491	10,210
Propane/GPL	7,318	7,884	12,460
Nkossa Blend	225,154	253,861	280,030
Djeno	303,588	298,036	324,440
Yombo Fuel	66,053	(17,990)	126,710
Azurite	0,000	10,934	23,350
Total $us	**609,429**	**558,235**	**777,200**

Les cessions de production ont connu une augmentation de 7% en 2014 par rapport à l'année 2013. Cette hausse s'explique par le niveau de la production observée sur les champs produisant la qualité Djeno, notamment Loango II et Zatchi II.

- ***Production vendu SNPC (en Mbep et en M$us)***

Produits	Production vendue SNPC en Mbep		
	2014	2013	2012
Butane	0,000	0,043	0,000
Propane	0,000	0,000	0,272
Nkossa Blend	0,348	1,375	2,429
Djeno	1,848	0,079	2,856
Yombo	0,600	0,802	0,395
Azurite	0,000	0,322	0,00
Total Mbep	**2,796**	**2,621**	**5,952**
	Production vendue SNPC en M$us		
	2014	**2013**	**2012**
Butane/GPL	0,000	3,824	0,00
Propane/GPL	0,000	0,000	16,511
Nkossa Blend	36,557	145,883	284,634
Djeno	165,433	8,330	305,496
Yombo	51,626	66,204	35,436
Azurite	0,000	32,886	0,000
Total $us	**253,616**	**257,127**	**643,077**

La production vendue est en hausse de 7% en raison de la commercialisation de deux cargaisons de qualité Djeno et d'une cargaison de qualité Yombo. Toutefois, cette hausse ne s'est pas traduite en valeur en raison de la baisse des prix observée sur les marchés internationaux.

- ***Evolution des Comptes des Partenaires (en M$us)***

Comptes des Partenaires	2014	2013	2012
TEP	928	761	640
ENI Congo	174	755	665
CMS	3	2	0
CHEVRON	613	506	549
MURPHY (Azurite)	0	76	67
P.A RESSOURCES	0	53	47
NEW AGE	27		
Total	**1 745**	**2 153**	**1 968**

Les comptes avance partenaires enregistrent une baisse significative de (19%) à cause du renouvellement des permis opérés par le partenaire ENI Congo et la sortie du portage sur l'ensemble des nouveaux permis y relatifs.

Et enfin l'abandon prématuré de l'exploitation du champ Azurite sur le permis Mer Profonde Sud.

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine

Variation des participations

- *Participations en pourcentage*

Titre	POURCENTAGE DE LA PARTICIPATION SNPC				
	2014	Variation	2013	Variation	2012
CORAF	100%		100%		100%
FININCO	80%		80%		80%
SONAREP	80%		80%		80%
SNPC D	100%		100%		100%
CONGOREP	49%		49%		49%
ILOGS	80%		80%		80%
SFP	65%		65%		65%
SNAT	30%		30%	100%	0%
SOCOGAZ	20%		20%	100%	0%
BSCA	15%	100%	0%		0%

Valeur des titres à l'actif

Titres	Valeur des titres à l'actif (M$us)								
	12/2014			12/2013			12/2012		
	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN	VB	Prov	VN
CORAF	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48	44,48	0,00	44,48
FININCO	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00	17,44	17,44	0,00
SONAREP	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17	0,17	0,00	0,17
SNPC D	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19	0,19	0,00	0,19
CONGOREP	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08	0,08	0,00	0,08
ILOGS	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51	3,51	0,00	3,51
SFP	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13
SOCOGAZ SA.	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12			
SNAT SA.	0,59	0,00	0,59	0,59	0,00	0,59			
BSCA	7,31	0,00	7,31						
Total titres à l'actif	**74,02**	**17,44**	**56,58**	**66,71**	**17,44**	**49,27**	**66,00**	**17,44**	**48,56**

VB = Valeur brute Prov. = provision pour dépréciation VN = Valeur nette

En 2014, le portefeuille s'est agrandi par la prise de participation de 15% de la SNPC dans le capital de la Banque Sino-Congolaise pour l'Afrique (BSCA).

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC

II.1 BILAN

II.1.1 Bilan Actif ($us)

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétroles du Congo**

BILAN - ACTIF

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) **12**

Réf.	ACTIF		31/12/2014 Brut	31/12/2014 Amortissements Provisions	31/12/2014 Net	31/12/2013 Net
	ACTIF IMMOBILISE (I)					
AA	**Charges Immobilisées**					
AX	Frais d'Etablissement					
AY	Charges à Répartir					
AC	Primes de Remboursement des Obligations					
AD	**Immobilisations Incorporelles**		**1 138 504 508,36**	**187 741 678,92**	**950 762 829,44**	**773 754 553,62**
AE	Frais de Recherche et de Développement		998 260 400,21	180 563 691,81	817 696 708,40	638 787 150,94
AF	Brevets, Licences, Logiciels		6 206 764,89	4 586 198,71	1 620 566,18	2 317 115,81
AG	Fonds Commercial					
AH	Autres Immobilisations Incorporelles		134 037 343,26	2 591 788,40	131 445 554,86	132 650 286,87
AI	**Immobilisations Corporelles**		**2 976 787 616,98**	**1 083 343 278,24**	**1 893 444 338,74**	**1 951 106 392,95**
AJ	Terrains		6 066 663,62		6 066 663,62	5 819 463,62
AK	Bâtiments		56 824 373,85	15 994 628,14	40 829 745,71	37 438 048,39
AL	Installations et Agencements		2 721 499 655,29	1 004 507 660,30	1 716 991 994,99	1 745 718 234,83
AM	Matériels		187 610 305,60	59 301 024,93	128 309 280,67	161 632 671,42
AN	Matériels de Transport		4 786 618,62	3 539 964,87	1 246 653,75	497 974,69
AP	**Avances et Acomptes versés sur Immobilisations**					
AQ	**Immobilisations Financières**		**93 560 854,81**	**17 740 233,17**	**75 820 621,64**	**67 301 709,58**
AR	Titres de Participation		75 497 516,02	17 740 233,17	57 757 282,85	49 011 686,97
AS	Autres Immobilisations Financières		18 063 338,79		18 063 338,79	18 290 022,61
AW	(1) dont H.A.O. : Brut					
	Net					
AZ	**TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)**		**4 208 852 980,15**	**1 288 825 190,33**	**2 920 027 789,82**	**2 792 162 656,15**
	ACTIF CIRCULANT					
BA	**Actif circulant H.A.O.**					
BB	**Stocks**		**225 486 053,66**	**150 414 814,71**	**75 071 238,95**	**160 919 065,33**
BC	Marchandises					
BD	Matières Premières et Autres Approvisionnements		1 870 870,61	1 870 870,61		
BE	En-cours					
BF	Produits Fabriqués		223 615 183,05	148 543 944,10	75 071 238,95	160 919 065,33
BG	**Créances et Emplois Assimilés**		**1 296 275 233,86**	**3 667 635,81**	**1 292 607 598,05**	**997 111 027,75**
BH	Fournisseurs, Avances versées		2 297 250,45		2 297 250,45	1 278 903,99
BI	Clients		156 236 910,28		156 236 910,28	58 681 085,09
BJ	Autres Créances		1 137 741 073,13	3 667 635,81	1 134 073 437,32	937 151 038,67
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**		**1 521 761 287,52**	**154 082 450,52**	**1 367 678 837,00**	**1 158 030 093,08**
	TRESORERIE ACTIF		**24 507 067,37**		**24 507 067,37**	**156 031 532,25**
BQ	Titres de Placement					
BR	Valeurs à Encaisser					
BS	Banques, Chèques postaux, Caisse		24 507 067,37		24 507 067,37	156 031 532,25
BT	**TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)**		**24 507 067,37**		**24 507 067,37**	**156 031 532,25**
BU	**Ecarts de Conversion - Actif (IV)**		40 503 452,15		40 503 452,15	11 835 611,25
	(Perte probable de change)					
BZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV)**		**5 795 624 787,19**	**1 442 907 640,85**	**4 352 717 146,34**	**4 118 059 892,73**

II.1.2 Bilan Passif ($us)

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétroles du Congo**

BILAN - PASSIF

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) **12**

Réf.	PASSIF (Avant répartition)		31/12/2014	31/12/2013
	CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES			
CA	**Capital**		260 807 564,00	260 807 564,00
CB	Actionnaires Capital non Appelé			
CC	**Primes et Réserves**			
CD	Primes d'Apports, d'Emissions, de Fusion		14 686 165,82	14 686 165,82
CE	Ecarts de Réévaluation			
CF	Réserves Indisponibles		30 483 889,43	30 483 889,43
CG	Réserves Libres		491 946 791,81	491 946 791,81
CH	Report à Nouveau **(+ ou -)**		925 417 921,28	826 758 098,78
CI	**Résultat Net de l'Exercice** (Bénéfice + ou Perte -)		**68 957 157,99**	**98 659 822,50**
CK	**Autres Capitaux Propres**			
CL	Subventions d'Investissement			
CM	Provisions Réglementées et Fonds Assimilés			
CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)**		**1 792 299 490,33**	**1 723 342 332,34**
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)			
DA	Emprunts		13 246 924,61	8 584 716,58
DB	Dettes de Crédit-bail et Contrats Assimilés			
DC	Dettes Financières Diverses		432 040 687,46	146 983 851,91
DD	Provisions Financières pour Risques et Charges		118 589 788,24	2 045 521,78
DE	(1) dont **H.A.O.** :			
DF	**TOTAL DETTES FINANCIERES (II)**		**563 877 400,31**	**157 614 090,27**
DG	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)**		**2 356 176 890,64**	**1 880 956 422,61**
	PASSIF CIRCULANT			
DH	Dettes Circulantes H.A.O. et Ressources Assimilées			
DI	Clients, Avances reçues		64 545,92	171 035,39
DJ	Fournisseurs d'Exploitation		32 366 480,25	26 495 011,76
DK	Dettes Fiscales		11 333 849,00	1 364 166,72
DL	Dettes Sociales		3 128 048,48	2 131 601,09
DM	Autres Dettes		1 896 588 360,17	2 178 115 445,45
DN	Risques Provisionnés		37 902 515,65	11 835 611,62
DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)**		**1 981 383 799,47**	**2 220 112 872,03**
	TRESORERIE - PASSIF			
DQ	Banques, Crédits d'Escompte			
DR	Banques, Crédits de Trésorerie			
DS	Banques, Découverts		4 010 008,39	
DT	**TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)**		**4 010 008,39**	
DV	**Ecarts de Conversion - Passif (V)** (Gain probable de change)		11 146 447,84	16 990 598,09
DZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV+V)**		**4 352 717 146,34**	**4 118 059 892,73**

II.2 COMPTES DE RESULTAT

II.2.1 Compte de résultats – Produits

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : PRODUITS					
Réf.	**Rubriques**			**31/12/2014**	**31/12/2013**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION				
TA	Ventes de Marchandises	**N**	**N - 1**		
TB	**MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES**				
TC	Ventes de Produits Fabriqués			863 045 262,60	815 997 032,36
TD	Travaux, Services vendus			75 458 537,31	82 141 086,90
TE	Production Stockée (ou Déstockage) (+ ou -)			61 658 608,54	128 370 656,14
TF	Production Immobilisée	**N**	**N - 1**		
TG	**MARGE BRUTE SUR MATIERES**	**1 000 162 408,45**	**965 245 742,60**		
TH				3 953 153,25	4 024 090,31
TI	**CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)**	**942 456 953,16**	**902 162 209,57**		
TJ	(1) Dont à l'Exportation				
TK	Subventions d'Exploitation				
TL	Autres Produits	**N**	**N - 1**	4 321 459,96	145 334 650,04
TN	**VALEUR AJOUTEE**	**152 922 671,61**	**361 243 181,33**		
TQ	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION**	**135 847 721,42**	**345 560 765,12**		
TS	Reprises de Provisions				
TT	Transfert de Charges				
TW	**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION**			**1 008 437 021,66**	**1 175 867 515,75**
TX	**RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**(97 360 913,66)**	**42 193 642,99**		
	ACTIVITE FINANCIERE	**N**	**N - 1**		
UA	Revenus Financiers			83 176 590,96	71 122 467,45
UC	Gains de Change			33 206 874,57	7 700 347,63
UD	Reprises de Provisions				
UE	Transfert de Charges				
UF	**TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS**			**116 383 465,53**	**78 822 815,08**
UG	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -)**	**62 540 286,30**	**57 338 473,64**		
UH	**TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES**			**1 124 820 487,19**	**1 254 690 330,83**
UI	**RESULTAT des Activités Ordinaires (1) (+ ou -)**	**(34 820 627,36)**	**99 532 116,63**		
UJ	(1) Dont Impôts Correspondant				
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)	**N**	**N - 1**		
UK	Produits des Cessions d'Immobilisations			1 762 589,89	715 989,25
UL	Produits H.A.O.			473 629 589,93	
UM	Reprises H.A.O.				
UN	Transfert de Charges				
UO	**TOTAL DES PRODUITS H.A.O.**			**475 392 179,82**	**715 989,25**
UP	**(Résultat H.A.O. (+ ou -)**	**103 777 785,35**	**(872 294,13)**		
UT	**TOTAL GENERAL DES PRODUITS**			**1 600 212 667,01**	**1 255 406 320,08**
UZ	**RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**68 957 157,99**	**98 659 822,50**		

II.2.2 Compte de résultats – Charges

Désignation de l'entreprise **Société Nationale des Pétrole du Congo**

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : CHARGES				
Réf.	**Rubriques**		**31/12/2014**	**31/12/2013**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION			
RA	Achats de Marchandises			
RB	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
	(Marge Brute sur Marchandises voir TB)			
RC	Achats de Matières Premières et Fournitures Liées			61 263 032,80
RD	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
	(Marge Brute sur Matières voir TG)			
RE	Autres Achats		1 994 081,23	1 927 659,26
RH	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
RI	Transports		4 446 477,02	4 422 706,89
RJ	Services Extérieurs		228 394 132,96	228 841 685,05
RK	Impôts et Taxes		440 595 917,49	472 723 648,92
RL	Autres Charges		180 083 741,35	45 445 601,50
	N **N - 1** ***(Valeur Ajoutée voir TN)***			
RP	Charges de Personnel (1)		17 074 950,19	15 682 416,21
	(1) Dont Personnel Extérieur			
RQ	***(Excédent Brut d'Exploitation voir TQ)***			
RS	Dotations aux Amortissements et aux Provisions		233 208 635,08	303 367 122,13
RW	**TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION**		**1 105 797 935,32**	**1 133 673 872,76**
	(Résultat d'Exploitation voir TX)			
	ACTIVITE FINANCIERE			
SA	Frais Financiers		43 123 747,14	20 064 165,36
SC	Pertes de Changes		10 719 432,09	1 420 176,08
SD	Dotation aux Amortissements et aux Provisions			
SF	**TOTAL DES CHARGES FINANCIERES**		**53 843 179,23**	**21 484 341,44**
	(Résultat Financier voir UG)			
SH	**TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES**		**1 159 641 114,55**	**1 155 158 214,20**
	(Résultat des Activités Ordinaires voir UI)			
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
SK	Valeurs Comptables de Cessions d'Immobilisations		255 293 183,33	1 588 283,38
SL	Charges H.A.O.			
SM	Dotations H.A.O.		116 321 211,14	
SO	**TOTAL DES CHARGES H.A.O.**		**371 614 394,47**	**1 588 283,38**
	(Résultat H.A.O. voir UP)			
SQ	Participation des Travailleurs			
SR	Impôts sur le Résultat			
SS	**TOTAL PARTICIPATION ET IMPOTS**			
ST	**TOTAL GENERAL DES CHARGES**		**1 531 255 509,02**	**1 156 746 497,58**
DU	***(Résultat Net voir UZ)***			

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 1/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**
Sigle usuel : **S N P C**
Adresse :
N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DÉTERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE 2014

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

CAFG = EBE
- Charges décaissables restantes (à l'exclusion des cessions d'actif immobilisé)
+ Produits encaissables restants

		E.B.E.	**135 847 721,42**
(SA) Frais financiers	43 123 747,14	(TT) Transferts de charges d'exploitation	
(SC) Pertes de change	10 719 432,09	(UA) Revenus financiers	83 176 590,96
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participations		(UC) Gains de change	33 206 874,57
(SR) Impôt sur le résultat		(UL) Produits H.A.O.	129 245 790,15
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	53 843 179,23	Total (II)	381 476 977,10

CAFG : Total (II) - Total (I) = 672 017 597,65 XA (N-1) : 402 899 238,76

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 672 017 597,65 = 672 017 597,65 XB (N-1) : 402 899 238,76

■ 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)	Emplois augmentation (+)		Ressources diminution (-)
(BC) Marchandises		ou	
(BD) Matières premières		ou	
(BE) En-cours		ou	
(BF) Produits fabriqués		ou	(85 847 826,38)
(A) Variation globale nette des stocks		ou	**(85 847 826,38)**

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 2/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **SNPC**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2013** Durée (en mois) : **12**

	Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois		Ressources diminution (-)
(BH)	Fournisseurs, avances versées	1 018 346,46	ou	
(BI)	Clients	97 555 825,19	ou	
(BJ)	Autres créances	196 922 398,65	ou	
(BU)	Ecarts de conversion - Actif (1)	28 667 840,90	ou	
(B)	**Variation globale nette des créances**	**324 164 411,20**	ou	

	Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)		Ressources augmentation (+)
(DI)	Clients, avances reçues	(106 489,47)	ou	
(DJ)	Fournisseurs d'exploitation		ou	5 871 468,49
(DK)	Dettes fiscales		ou	9 969 682,28
(DL)	Dettes sociales		ou	996 447,39
(DM)	Autres dettes	(281 527 085,28)	ou	
(DN)	Risques provisionnés		ou	26 066 904,03
(DU)	Ecarts de conversion - Passif (1)	(5 844 150,25)	ou	
(C)	**Variation globale nette des dettes circulantes**	**(244 573 222,81)**	ou	

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	**482 889 807,63**	ou	

■ **EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (E.T.E)**

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

		2014	2013
Excédent brut d'exploitation		135 847 721,42	345 560 765,12
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources)	(- ou +)	(482 889 807,63)	(120 372 130,41)
- Production immobilisée			
EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	XD	(347 042 086,21)	225 188 634,71

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 3/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

2e PARTIE : TABLEAU

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice 2014		Exercice 2013
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentation dans l'exercice)			
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	41 099 030,37		(163 106 171,39)
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	566 521 598,28	1 762 589,89	(319 985 126,99)
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	9 826 101,26	1 302 833,15	(3 659 110,60)
FF	**INVESTISSEMENT TOTAL**	617 446 729,91	3 065 423,04	(486 750 408,98)
FG	**II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)**	482 889 807,63		(120 372 130,41)
FH	**A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)**	1 100 336 537,54	3 065 423,04	(607 122 539,39)
FI	**III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F. H.A.O.)**			(2 679,66)
FJ	**IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS**(1)	8 577 344,22		(14 811 425,23)
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	**B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER**	1 105 848 458,72		(621 936 644,28)

TAFIRE SYSTEME NORMAL
PAGE 4/4

TABLEAU FINANCIER DES RESSOURCES ET EMPLOIS (TAFIRE)

(suite)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

(suite)

Réf.		Exercice 2014		Exercice 2013
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	V. FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		672 017 597,65	402 899 238,76
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux			
FN	Subventions d'investissement			
FP	Prélèvements sur capital			
	(y compris retraits de l'exploitant)			
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)	7 372,36	13 246 924,61	13 639 249,95
FR	Autres dettes financières (2)	13 040 201,18	298 097 036,73	13 062 245,90
	(2) remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	**C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT**		**970 313 985,45**	**429 600 734,61**
FT	**D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)**	135 534 473,27		**(192 335 909,67)**
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 20 497 058,98			156 031 532,25
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 156 031 532,25			348 367 441,92
FW	**Variation Trésorerie : (+ si Emploi : - si Ressources)** **(135 534 473,27)**		135 534 473,27	**(192 335 909,67)**
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé			

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

CONTRÔLE (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	347 355 334,36
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG (N) - BFG (N - 1)	482 889 807,63	ou	
Variation de la trésorerie (T) : T (N) - T (N - 1)		ou	135 534 473,27
TOTAL	482 889 807,63	=	482 889 807,63

II.4 ETAT ANNEXE

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables

Les conventions générales comptables ont été appliquées, dans le respect des principes de :

- prudence,
- continuité de l'exploitation,
- permanence des méthodes comptables d'un exercice à l'autre (à l'exception des réajustements liés aux contrats de partage de production et concession et aux accords et conventions avec l'Etat),
- indépendance des exercices.

Les comptes annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) sont présentés conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes du système OHADA, des normes internationales généralement admises dans l'industrie pétrolière et des procédures comptables annexées aux contrats pétroliers de partage de production et aux contrats de concession.

La méthode de base retenue pour l'évaluation des éléments inscrits en comptabilité est la méthode des coûts historiques.

La monnaie de tenue de compte est le dollar américain ($us).

IMMOBILISATIONS ET AMORTISSEMENTS

Immobilisations pétrolières

Les immobilisations pétrolières sur les permis de recherche et d'exploitation sont enregistrées au titre des dépenses réalisées sur les champs à hauteur de la quote-part de la SNPC conformément aux procédures comptables annexées aux contrats de partage de la production, au contrat de concession et aux contrats d'association.

Les règles relatives à l'enregistrement, à la capitalisation et à l'amortissement desdites immobilisations sont contractuellement définies et résultent :

- de l'application stricte par l'opérateur des articles du contrat de partage de production relatifs au remboursement des coûts pétroliers et à la valorisation des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- d'un ordre de récupération selon des catégories des coûts pétroliers prévues par le contrat de partage de production (*exploitation, développement, recherches, provisions…) ;*
- de la méthode de récupération dans la même catégorie de coûts pétroliers selon le principe du « Last-In, First-Out ».

Immobilisations incorporelles pétrolières

Les immobilisations incorporelles sont constituées des dépenses relatives :

- aux titres miniers, aux droits d'attribution et de renouvellement des permis ;
- aux études, aux travaux de géologie et de géophysique, aux forages d'exploration et d'appréciation ;
- aux frais financiers relatifs à leur acquisition.

Ces immobilisations évaluées sur la base du prix payé ou du prix de revient sont comptabilisées dans les comptes de la SNPC en quotes-parts conformément aux procédures comptables annexées aux contrats pétroliers (concession YOMBO, contrats de partage de production et de JOA).

Le suivi comptable de ces immobilisations est effectué selon les mêmes règles et de la manière suivante :

- comptabilisation en charge de l'exploration sèche sauf en cas de banalisation du permis ;
- capitalisation en immobilisations des forages productifs (champs développés) ;
- Maintien en immobilisations incorporelles en cours des forages non encore productifs.

Les coûts des emprunts et des avances à long terme reçues au titre de l'acquisition ou de la construction d'actifs immobilisés sont incorporés dans le coût de ces actifs pétroliers, conformément aux principes comptables.

Immobilisations corporelles pétrolières

Les immobilisations corporelles pétrolières sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient. Elles comprennent :

- Les constructions en dur ;
- Les constructions légères ;
- Les installations de chargement ;
- Les véhicules ;
- Le matériel de forage ;
- Les équipements offshores.

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles pétrolières

Depuis l'exercice 2010, les immobilisations pétrolières (corporelles et incorporelles) sont amorties selon la méthode dite du taux de déplétion (amortissement à l'unité de production FAS 19).
Cette méthode permet la prise en compte du niveau réel de l'usure des installations par le calcul des amortissements qui tient compte du niveau des réserves.
L'application de cette méthode permet aussi de répondre aux observations des Commissaires aux comptes sur l'application de la méthode dite de la **"récupération"** qui se traduisait par une sous-estimation du niveau d'amortissement des immobilisations pétrolières.

Le taux d'amortissement est égal au rapport de la production d'hydrocarbures du champ pendant l'exercice sur les réserves d'hydrocarbures au début du même exercice, réévaluées sur la base d'une expertise indépendante.

Suite à l'évaluation des actifs pétroliers issus du transfert par la République des actifs de la société Hydro-Congo en liquidation, la prise en compte desdits actifs en comptabilité a généré un écart de plus de 300 millions de dollars us.

Immobilisations incorporelles non pétrolières

Les immobilisations incorporelles non pétrolières sont constituées essentiellement de charges immobilisées relatives à l'acquisition de logiciels.

Immobilisations corporelles non pétrolières

De manière générale, les immobilisations corporelles comprennent les éléments suivants :

- les terrains et les constructions dont l'entreprise est propriétaire ;
- les équipements qui font partie intégrante du terrain et des constructions ;
- les terrains, les constructions et les équipements correspondants qui sont financés par contrat de location.

Les immobilisations corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient.

Concernant l'immeuble SNPC (ex. IVG) qui abrite les sièges des filiales et du projet MKB, un contrat de bail entre la SNPC et ces entités est en cours de formalisation.
Le Rig acquis par la SNPC et mis en service en octobre 2008, est amorti sur 10 ans.

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles non pétrolières

Les charges immobilisées (hors frais d'établissement) sont comptabilisées à leur coût d'acquisition. Elles sont amorties sur une période de 2 ans.

Les terrains ne sont pas amortis. Les constructions sont amorties linéairement sur leur durée de vie prévisible.

Le groupe estime que la durée de vie des constructions est normalement de 20 ans.

Le matériel et les équipements qui ne s'incorporent pas aux constructions sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 3 et 6 ans.

Les installations générales et le mobilier sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 5 et 10 ans.

Le matériel de bureau et informatique sont amortis selon le mode linéaire sur 5 ans. Le matériel de transport est amorti selon le mode linéaire sur une période de 4 ans.

Les taux d'amortissement appliqués découlent du Code Général des Impôts et de la loi des finances.

Les taux généralement retenus sont les suivants :

- Agencements 20 %
- Mobilier de bureau 10 %
- Matériel de bureau 15 %
- Matériel informatique 25 %
- Mobilier d'habitation 10 %
- Matériel de transport 25 %
- Autres matériels 15 %

IMMOBILISATIONS FINANCIERES

Titres de participations

Les titres de participation sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. A la clôture de l'exercice, leurs valeurs sont estimées sur la base des éléments de la quote-part des situations nettes et perspectives de résultats. Les moins-values latentes donnent lieu, au cas par cas, à la constitution des provisions pour dépréciation du portefeuille titres. Les titres de participation sur les sociétés en liquidation sont entièrement provisionnés.

STOCKS ET ENCOURS

Stocks de pétrole brut

Les stocks de pétrole brut sont principalement constitués :

- des stocks d'huile issus des droits à enlèvement acquis par la SNPC sur sa quote-part de brut ;
- des stocks commerciaux correspondants à des droits à enlèvements effectivement stockés sur les terminaux pétroliers Djeno, Nkossa, Conkouati, Azurite, etc.

Les stocks de brut sont, en principe, évalués sur la base du coût unitaire de production (coûts techniques, amortissements, etc.).
Les stocks de pétroles bruts enregistrés à l'actif de la SNPC (droits en enlèvements/sous-enlèvements SNPC stockés sur les terminaux pétroliers) sont évalués aux prix moyens de vente de chaque qualité de brut au cours du dernier trimestre (prix fiscal).

CREANCES CLIENTS

Les créances commerciales SNPC sont enregistrées à l'actif à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est constituée s'il existe un risque de non recouvrement.

AUTRES CREANCES :

Les créances de la SNPC sur les tiers sont constituées des éléments suivants :

- Les créances sur frais de gestion dus par l'Etat ;
- Les créances fiscales et sociales ;
- Les créances sur les sociétés affiliées ;
- Les créances sur le personnel.

CREANCES SUR FRAIS DE GESTION DUS PAR L'ETAT

Il s'agit des frais de gestion calculés sur les ventes de l'Etat et enregistrés en créances en application de la convention Etat/SNPC qui prévoit une rémunération de 1,6% de frais de gestion à percevoir au titre du mandat de commercialisation qui lui a été confié par ce dernier.

LES CREANCES SUR LES SOCIETES AFFILIEES

Les créances sur les sociétés affiliées sont constituées d'avances consenties aux entités du groupe.

COMPTES COURANT DE MIGRATION / OPERATIONS REALISEES POUR LE COMPTE L'ETAT

Le compte de migration des opérations de l'Etat enregistre de manière distincte l'ensemble des opérations effectuées pour le compte de l'Etat dans le cadre du Mandat en vertu :

- Du décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenus directement par l'Etat sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;
- l'avenant 2 du 21/05/2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'Etat dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation).

Jusqu'au 31 décembre 2004, ces opérations étaient suivies en comptabilité indistinctement avec les opérations propres de la SNPC. A la clôture de l'exercice 2005, la SNPC a opté pour le suivi distinct des opérations de l'Etat dans des comptes spécifiques, réservés à cet effet conformément à l'acte uniforme OHADA sur le droit comptable qui donne à une entreprise qui effectue des opérations pour le compte d'un tiers dont elle est le mandataire la possibilité :

- *soit de retracer ces opérations dans un compte spécifique de tiers ouvert au nom de ce mandant dans la classe 4 (sous-compte 47, débiteurs et créditeurs divers) ;*
- *soit, notamment dans le cas où la nature de l'activité l'exige, de les suivre « distinctement » dans les comptes des engagements hors bilan et/ou comptes de la comptabilité analytique de gestion.*

Dans leur ensemble, les créances et dettes suivies dans le compte de migration sont évaluées à leur valeur nominale.

AUTRES CREANCES PETROLIERES SUR ENGAGEMENTS DE L'ETAT

CREANCES ET DETTES EN DEVISES

Les créances et dettes en monnaie autre que le dollar, convertibles sont réévaluées sur la base des cours de change en vigueur à la clôture de l'exercice. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions sont enregistrées dans les comptes des écarts de conversion.

COMPTES DE TRESORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- d'avoirs en FCFA, en devises et des concours bancaires dans les banques ;
- des disponibilités en caisse au sein de l'entreprise.

Les comptes de trésorerie sont évalués à leur valeur nominale. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions à la clôture sont enregistrées dans le compte de résultat.

CAPITAUX PROPRES

Les comptes de capitaux propres enregistrent les ressources de financement mises à la disposition de l'entreprise de façon durable et permanente par l'actionnaire unique qu'est l'Etat.

Ces comptes regroupent :

- le capital social ;
- les réserves ;
- le report à nouveau (débiteur ou créditeur) et les résultats en attente d'affectation ;
- le résultat net de l'exercice ;
- les subventions d'investissement ;
- les provisions réglementées et fonds assimilés.

DETTES SOCIALES

Les dettes sociales sont constituées essentiellement des charges provisionnées dues au personnel.

COMPTES DE REGULARISATION ACTIF / PASSIF (ECARTS DE CONVERSION)

Les comptes de régularisation - écart de conversion enregistrent les opérations résultant de la conversion des autres créances et dettes libellées dans une monnaie autre que le dollar.
Ces différences de change résultant de la conversion/réévaluation des positions des comptes en devises sont enregistrées dans ces comptes.

PRODUCTION

Les comptes de production sont constitués de la quote-part d'hydrocarbures revenant à la SNPC sur chaque champ en association. La production est répartie de la manière suivante :

- Des droits à l'huile cédés conformément à ses obligations contractuelles au titre de la redevance et de la tax oil versées à l'Etat ;
- Du Cost oil cédé aux partenaires en remboursement des comptes avances ;
- Et des droits à l'huile ou production commercialisable par la SNPC au titre de son profit oil et cost oil libres de tout engagement ou de toute affectation.

La production de l'exercice est valorisée au prix fiscal arrêté conjointement lors des commissions paritaires.

CHIFFRE D'AFFAIRES

Les comptes de chiffre d'affaires enregistrent les opérations suivantes :

- La vente de pétrole brut issu du profit oil et cost oil commercialisables de la SNPC ;
- Les cessions de production ;
- Les frais de gestion générés par les ventes d'hydrocarbures appartenant à l'Etat au titre du mandat de commercialisation ;
- Et autres prestations de services.

VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2014

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS		AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2013		AUTRES MOUVEMENTS			
RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Origines	Affectations	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2014	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES							
Nombre de titre composant le capital social (nominal de 10000 FCFA)							
Capital	260 807 564,00						260 807 564,00
Actionnaires capital non appelé	0,00						0,00
Primes et réserves	0,00						0,00
Primes d'apport, d'émission, de fusion	14 686 165,82						14 686 165,82
Ecarts de réévaluation	0,00						0,00
Réserves indisponibles	30 483 889,43						30 483 889,43
Réserves libres	491 946 791,81						491 946 791,81
Report à nouveau	826 758 098,78	**(826 758 098,78)**	925 417 921,28				925 417 921,28
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	**98 659 822,50**	**(98 659 822,50)**				**68 957 157,99**	68 957 157,99
Autres capitaux propres	0,00						0,00
Subventions d'investissement	0,00						0,00
Provisions réglementées	0,00						0,00
	0,00						0,00
TOTAL CAPITAUX PROPRES	**1 723 342 332,34**	**(925 417 921,28)**	**925 417 921,28**	**0,00**	**0,00**	**68 957 157,99**	**1 792 299 490,33**

Dividende brut versé en 2014 sur le résultat de 2013	
Rappel du dividende brut versé en 2013 sur le résultat de 2012	

Les comptes de capitaux propres ont été mouvementés au cours de l'exercice par les résultats bénéficiaires des exercices 2013 et 2014 en instance d'affectation.

VARIATIONS DES EMPRUNTS

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2014 :

En dollar USD

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2014..au..31/12/2014

Société :

En dollar USD

SITUATIONS ET MOUVEMENTS			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux emprunts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	à fin 2013	à fin 2014	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Emprunt BGFI 03 U							*0,00*
	Emprunt BGFI 01	*8 584 716,58*		*(518 804,30)*	*(7 372,36)*	*(8 058 539,92)*	*13 246 924,61*	*13 246 924,61*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Autres emprunts divers							
DA	**Emprunts**	**8 584 716,58**	**0,00**	**(518 804,30)**	**(7 372,36)**	**(8 058 539,92)**	**13 246 924,61**	**13 246 924,61**
	Autres crédits baux divers	0,00						*0,00*
DB	**Dettes de crédit-bail et contrats assimilés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*
	Avances reçues de l'Etat	*146 857 973,65*			*(13 040 201,18)*			*133 817 772,47*
	Caution BCH	*125 878,26*	*17 036,73*					*142 914,99*
	Autres		298 080 000,00					*298 080 000,00*
DC	**Dettes financières diverses**	**146 983 851,91**	**298 097 036,73**	**0,00**	**(13 040 201,18)**	**0,00**	**0,00**	**432 040 687,46**
								0,00
	TOTAL EMPRUNTS ET DETTES	**155 568 568,49**	**298 097 036,73**	**(518 804,30)**	**(13 047 573,54)**	**(8 058 539,92)**	**13 246 924,61**	**445 287 612,07**

Total des remboursements, intérêts courus compris	**(21 624 917,76)**
Total des nouveaux emprunts, intérêts courus compris	**311 343 961,34**
Flux nets	**289 719 043,58**

VARIATION DES PRETS ET AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES DIVERSES

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

Société : S N P C **En dollar USD**

SITUATIONS ET MOUVEMENTS			MOUVEMENTS DE CAPITAUX			INTERETS COURUS		
RUBRIQUES		MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions ou Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Cessions ou Remboursements anticipés (Réévaluation A N.)	à fin 2013	à fin 2014	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Prêt xxx							
	Prêt xxx							
	Autres prêts divers							
271	**Prêts et créances non commerciales**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Prêts immobiliers	4 420 522,42	494 290,54	(990 359,46)				3 924 453,50
	Prêts mobiliers et installations	1 117 438,75	72 677,99	(281 332,65)				908 784,09
	Autres prêts	55 585,91	307 279,81	(31 141,04)				331 724,68
	Autres prêts au personnel	0,00				0,00	0,00	0,00
272	**Prêts au personnel**	**5 593 547,08**	**874 248,34**	**(1 302 833,15)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 164 962,27**
	Autres créances sur l'Etat					0,00	0,00	0,00
273	**Créances sur l'Etat**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Titres xxx							0,00
	Titres xxx							0,00
	Autres titres immobilisés					0,00	0,00	0,00
274	**Titres immobilisés**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Dépôts loyers d'avance	167 792,55	12 155,91		0,00			179 948,46
	Dépôts pour téléphone	18 582,71			0,00			18 582,71
	Cautionnements sur autres opérations	1 094 845,00						1 094 845,00
	Autres dépôts et cautionnement	841 671,27	189 745,08			0,00	0,00	1 031 416,35
275	**Dépôts et cautionnemenst versés**	**2 122 891,53**	**201 900,99**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 324 792,52**
			0,00		0,00			0,00
	Autres créances rattachées à des participations					0,00	0,00	0,00
277	**Créances rattachées à des participations et avances GIE**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Créances Groupe SNPC	10 573 584,00						10 573 584,00
278	**Immobilisations financières diverses**	**10 573 584,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 573 584,00**
	PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**7 716 438,61**	**1 076 149,33**	**(1 302 833,15)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**18 063 338,79**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(1 302 833,15)
Total des nouveaux prêts, intérêts courus compris	1 076 149,33
Flux nets	(226 683,82)

TABLEAU 1 : IMMOBILISATIONS

Sigle usuel : **S N P C** PAGE 1

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** **12**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

ACTIF IMMOBILISE

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	**A**	AUGMENTATIONS **B**			DIMINUTIONS **C**		**D = A + B - C**
	Montant à l'ouverture	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice (Réevaluation AN)	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	Montant à la clôture de l'exercice
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir						0,00	0,00
Primes de remboursement des obligations	0,00						0,00
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**931 342 262,79**	**41 099 030,37**	**217 393 346,25**	**0,00**	**51 330 131,05**	**0,00**	**1 138 504 508,36**
Frais de recherche et de développement	790 126 327,81	40 866 125,19	217 393 346,25		50 125 399,04		998 260 400,21
Brevets, licences, logiciels	5 973 859,71	232 905,18					6 206 764,89
Fonds commercial	0,00						0,00
Autres immobilisations incorporelles	135 242 075,27				1 204 732,01		134 037 343,26
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**3 290 837 201,89**	**566 521 598,28**	**4 021 572,25**	**0,00**	**663 177 836,94**	**221 414 918,50**	**2 976 787 616,98**
Terrains	5 819 463,62	247 200,00					6 066 663,62
Bâtiments	52 319 433,09	4 504 940,76					56 824 373,85
Installations et agencements	3 016 361 831,97	554 487 267,00	1 689 523,06		631 956 097,43	219 082 869,31	2 721 499 655,29
Matériel	212 722 248,34	5 973 424,77	2 332 049,19		31 085 367,51	2 332 049,19	187 610 305,60
Matériel de transport	3 614 224,87	1 308 765,75			136 372,00		4 786 618,62
Avances et acomptes versés sur Immo.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Avances et acomptes versés sur Immo.							0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**85 041 942,75**	**9 826 101,26**	**0,00**	**0,00**	**1 307 189,20**	**0,00**	**93 560 854,81**
Titres de participation	66 751 920,14	8 749 951,93			4 356,05		75 497 516,02
Autres immobilisations financières	18 290 022,61	1 076 149,33			1 302 833,15		18 063 338,79
TOTAL GENERAL	**4 307 221 407,43**	**617 446 729,91**	**221 414 918,50**	**0,00**	**715 815 157,19**	**221 414 918,50**	**4 208 852 980,15**

TABLEAU 2 : AMORTISSEMENTS

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Montant à l'ouverture	B Augmentation : dotations de l'exercice	C Dimunitions : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'Actif	D = A + B - C Montant à la clôture
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir				
Primes de remboursement des obligations				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**157 587 709,17**	**30 153 969,75**	**0,00**	**187 741 678,92**
Frais de recherche et de développement	151 339 176,87	29 224 514,94		180 563 691,81
Brevets, licences, logiciels	3 656 743,90	929 454,81		4 586 198,71
Fonds commercial	0,00			0,00
Autres immobilisations incorporelles	2 591 788,40			2 591 788,40
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**1 339 730 808,94**	**202 831 610,01**	**459 219 140,71**	**1 083 343 278,24**
Terrains	0,00			0,00
Bâtiments	14 881 384,70	1 113 243,44		15 994 628,14
Installations et agencements	1 270 643 597,14	193 083 203,87	459 219 140,71	1 004 507 660,30
Matériel	51 089 576,92	8 211 448,01		59 301 024,93
Matériel de transport	3 116 250,18	423 714,69		3 539 964,87
TOTAL	**1 497 318 518,11**	**232 985 579,76**	**459 219 140,71**	**1 271 084 957,16**

TABLEAU 3 : PLUS – VALUES ET MOINS – VALUES DE CESSIONS (1)

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 3

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) **12**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

	MONTANT BRUT A	AMORTIS-SEMENTS PRATIQUES B	VALEUR COMPTABLE NETTE C = A - B	PRIX DE CESSION D	PLUS-VALUE OU MOINS-VALUE E = D - C
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**51 330 131,05**	**-**	**51 330 131,05**	**-**	**(51 330 131,05)**
Frais de recherche et de développement	50 125 399,04		50 125 399,04		(50 125 399,04)
Brevets, licences, logiciels					0,00
Fonds commercial					0,00
Autres immobilisations incorporelles	1 204 732,01		1 204 732,01		(1 204 732,01)
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**663 177 836,94**	**459 219 140,71**	**203 958 696,23**	**1 762 589,89**	**(202 196 106,34)**
Terrains					0,00
Bâtiments					0,00
Installations et agencements	631 956 097,43	459 219 140,71	172 736 956,72		(172 736 956,72)
Matériel	31 085 367,51		31 085 367,51	1 626 217,89	(29 459 149,62)
Matériel de transport	136 372,00		136 372,00	136 372,00	0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**4 356,05**	**0,00**	**4 356,05**	**0,00**	**(4 356,05)**
Titres de participation	4 356,05		4 356,05		(4 356,05)
Autres immobilisations financières					0,00
TOTAL	**714 512 324,04**	**459 219 140,71**	**255 293 183,33**	**1 762 589,89**	**(253 530 593,44)**

TABLEAU 4 : PROVISIONS INSCRITES AU BILAN

Dénomination sociale de l'entreprise **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 4

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B			C			D = A + B - C
NATURE	PROVISIONS A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS			DIMINUTIONS : REPRISES			PROVISIONS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	
1. Provisions réglementées	-			-			-	-
2. Provisions financières pour risques et charges	2 045 521,78	223 055,32		116 321 211,14			-	118 589 788,24
3. Provisions pour dépréciation des immobilisations	17 740 233,17			-				17 740 233,17
	-							-
TOTAL (I)	**19 785 754,95**	**223 055,32**	**-**	**116 321 211,14**	**-**	**-**	**-**	**136 330 021,41**
4. Dépréciations des stocks	2 908 379,79	148 543 944,10		-	1 037 509,18		-	150 414 814,71
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	3 667 635,81							3 667 635,81
6. Dépréciations et risques provisionnés (Trésorerie)	11 835 611,62		37 902 515,65	-		11 835 611,62	-	37 902 515,65
	-							-
TOTAL (II)	**18 411 627,22**	**148 543 944,10**	**37 902 515,65**	**-**	**1 037 509,18**	**11 835 611,62**	**-**	**191 984 966,17**
	-							
TOTAL (I) + (II)	**38 197 382,17**	**148 766 999,42**	**37 902 515,65**	**116 321 211,14**	**1 037 509,18**	**11 835 611,62**	**-**	**328 314 987,58**

TABLEAU 5 : BIENS PRIS EN CREDIT- BAIL ET CONTRATS ASSIMILES

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 5

Adresse :

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2014 au 31/12/2014

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	NATURE DU CONTRAT (I ; M ; A) (1)	**A**	AUGMENTATIONS **B**			DIMINUTIONS **C**		**D = A + B - C**
		MONTANT BRUT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	MONTANT BRUT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES								
Brevets, licences, logiciels								0,00
Fonds commercial								0,00
Autres immobilisations incorporelles								0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES								
Terrains								0,00
Bâtiments								0,00
Installations et agencements								0,00
Matériel								0,00
Matériel de transport								0,00
TOTAL GENERAL		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Non applicable

TABLEAU 6 : ECHEANCES DES CREANCES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** — Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 6

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

CRÉANCES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS		À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ-SENTÉS PAR EFFETS
			DONT ÉCHUES					
CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ (I)	18 063 338,79	5 164 962,27	0,00	0,00	12 898 376,52	0,00	0,00	0,00
Prêts [1]	5 164 962,27	5 164 962,27						
Créances rattachées à des participations								
Autres immobilisations financières	12 898 376,52				12 898 376,52			
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	1 336 778 686,01	1 336 778 686,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fournisseurs	2 297 250,45	2 297 250,45						
Clients et comptes rattachés	156 236 910,28	156 236 910,28						
Personnel	155 475,83	155 475,83						
Sécurité sociale et autres organismes sociaux	4 486,26	4 486,26						
État	79,98	79,98						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	202 176 007,76	202 176 007,76						
Débiteurs divers	975 482 578,01	975 482 578,01						
Créances H.A.O.								
Charges constatées d'avance	425 897,44	425 897,44						
TOTAL (I) + (II)	**1 354 842 024,80**	**1 341 943 648,28**	**0,00**	**0,00**	**12 898 376,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Prêts accordés en cours d'exercice : **874 248,34** / Remboursements obtenus en cours d'exercice : **1 302 833,15**

TABLEAU 7 : ECHEANCES DES DETTES A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 7

Adresse :

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

DETTES	MONTANT BRUT	ANALYSE PAR ÉCHÉANCES				AUTRES ANALYSES		
		À UN AN AU PLUS		À PLUS D'UN AN ET A DEUX ANS AU PLUS	À PLUS DE DEUX ANS	MONTANTS EN DEVISES	MONTANTS ENVERS LES ENTREPRISES LIÉES	MONTANTS REPRÉ- SENTÉS PAR EFFETS
			DONT ÉCHUES					
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES								
Emprunts obligataires conver-tibles (1)								
Autres emprunts obligataires (1)								
Emprunts et dettes des établisse-ments de crédit (1)	13 246 924,61	8 584 716,58			4 662 208,03			
Autres dettes financières (1) (2)	432 040 687,46	432 040 687,46						
TOTAL (I)	445 287 612,07	440 625 404,04	0,00	0,00	4 662 208,03	0,00	0,00	0,00
Dettes de crédit-bail immobilier								
Dettes de crédit-bail mobilier								
Dettes sur contrats assimilés								
TOTAL (II)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DETTES DU PASSIF CIRCULANT								
Fournisseurs et comptes rattachés	32 366 480,25	32 366 480,25						
Clients	64 545,92	64 545,92						
Personnel	3 094 410,14	3 094 410,14						
Sécurité sociale et organismes sociaux	33 638,34	33 638,34						
État	11 333 849,00	11 333 849,00						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	11 566 137,71	11 566 137,71						
Créditeurs divers	1 896 168 670,30	1 896 168 670,30						
Dettes H.A.O.		0,00						
Produits constatés d'avance								
TOTAL (III)	**1 954 627 731,66**	**1 954 627 731,66**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL (I + II + III)	**2 399 915 343,73**	**2 395 253 135,70**	**0,00**	**0,00**	**4 662 208,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice **298 097 036,73** / Emprunts remboursés en cours d'exercice : **13 566 377,84**

TABLEAU 8 : CONSOMMATIONS INTERMEDIAIRES DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 8

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : 31/12/2014 Durée (en mois) : **12**

NATURE	N^{os} DE COMPTE	MONTANT 2014 (en milliers de dollar USD)	MONTANT 2013 (en milliers de dollar USD)
EAU	6051	24,80	28,82
ÉLECTRICITÉ	6052	298,88	361,05
AUTRES ÉNERGIES	6053	820,63	848,45
FOURNITURES D'ENTRETIEN NON STOCKABLES	6054	0,00	0,00
FOURNITURES DE BUREAU NON STOCKABLES	6055	447,55	501,78
PETIT MATÉRIEL ET OUTILLAGE	6056	23,79	24,98
TRANSPORTS POUR LE COMPTE DE TIERS	613	0,00	0,00
TRANSPORTS DU PERSONNEL	614	0,00	0,00
ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS IMMOBILIERS	6241	1 601,14	2 419,62
ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS MOBILIERS	6242	294,18	463,63
PUBLICITÉ, PUBLICATIONS, RELATIONS PUBLIQUES	627	771,09	941,44
FRAIS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS	628	2 641,38	1 629,94
RÉMUNÉRATIONS D'INTERMÉDIAIRES ET DE CONSEILS	632	20 757,49	16 157,11

TABLEAU 9 : REPARTITION DU RESULTAT ET AUTRES ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES TROIS DERNIERS EXERCICES

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO** Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 9

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

NATURE DES INDICATIONS / EXERCICES CONCERNES (1)	2014	2013	2012	2011	2010
STRUCTURE DU CAPITAL À LA CLÔTURE DE L'EXERCICE (2)					
Capital social	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00
Actions ordinaires					
Actions à dividendes prioritaires (A.D.P.) sans droit de vote					
Actions nouvelles à émettre					
par conversion d'obligations					
par exercice du droit de souscription					
OPERATIONS ET RESULTAT DE L'EXERCICE (3)					
Chiffre d'affaires hors-taxes	942 456 953,16	902 162 209,57	1 496 093 578,11	1 331 000 300,14	910 320 628,03
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	198 388 007,72	402 899 238,76	360 401 467,86	522 656 221,52	424 851 259,12
Participation des travailleurs aux bénéfices					
Impôts sur les résultats					
Résultat net (4)	68 957 157,99	98 659 822,50	123 256 310,63	308 726 280,60	258 521 278,83
RÉSULTAT PAR ACTION					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action			0,00	0,00	0,00
PERSONNEL ET POLITIQUE SALARIALE					
Effectif moyen des travailleurs au cours de l'exercice (6)					
Effectif moyen de personnel extérieur					
Masse salariale distribuée au cours de l'exercice (7)	14 457 827,66	13 302 423,28	12 361 532,38	11 365 985,12	11 934 866,74
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	2 617 122,53	2 379 992,93	1 676 647,69	1 747 435,64	1 713 925,15
Personnel extérieur facturé à l'entreprise (9)			0,00	0,00	0,00

(1) Y compris l'exercice dont les états financiers sont soumis à l'approbation de l'assemblée.
(2) Indication en cas de libération partielle du capital du montant du capital non appelé/
(3) les éléments de cette rubrique sont ceux figurant au compte de résultat.
(4) Le résultat, lorsqu'il est négatif, doit être mis entre parenthèses.
(5) L'exercice N correspond au dividende proposé du dernier exercice.
(6) Personnel propre.
(7) Total des comptes 661, 662, 663.
(8) Total des comptes 664, 668.

TABLEAU 10 : PROJET D'AFFECTATION DU RÉSULTAT DE L'EXERCICE

Dénomination sociale de l'entreprise :

Sigle usuel : S N P C

ETAT ANNEXE
PAGE 10

Adresse :

N° d'identification fiscale : **Exercice clos le 31/12/2014** Durée (en mois) : 12

AFFECTATIONS	MONTANT (1)	ORIGINES	MONTANT (1)
• Réserve légale		• Report à nouveau antérieur (pertes)	(44 866 848,38)
• Réserves statutaires ou contractuelles		• Report à nouveau (bénéficiaire)	970 284 769,66
• Autres réserves (disponibles)		• Résultat net de l'exercice	68 957 157,99
• Dividendes (2)		• Prélèvements sur les réserves (3)	
• Autres affectations			
• Report à nouveau	994 375 079,27		
TOTAL (A)	**994 375 079,27**	**Contrôle : Total A = Total B** **TOTAL (B)**	**994 375 079,27**

(1) Les montants négatifs sont à porter entre parenthèses ou précédés d'un signe (-).
(2) S'il existe plusieurs catégories d'ayants droits aux dividendes, indiquer le montant pour chacune d'elles.
(3) Indiquer les postes de réserves sur lesquels les prélèvements sont effectués.

TABLEAU 11 : EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTERIEUR

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 11

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2014** Durée (en mois) : **12**

EFFECTIF ET MASSE SALARIALE	EFFECTIFS							MASSE SALARIALE						
	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL
QUALIFICATIONS	M	F	M	F	M	F		M	F	M	F	M	F	
1. CADRES SUPÉRIEURS	106	36			1	1	**144**	7 778 349,63	1 841 479,00			19 594,43	162 747,75	9 802 170,81
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS														
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	31	47					**78**	929 544,78	3 343 392,21					4 272 936,99
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	17	5					**22**	299 332,61	83 387,25					382 719,86
TOTAL (1)	**154**	**88**	**0**	**0**	**1**	**1**	**244**	**9 007 227,02**	**5 268 258,46**	**0,00**	**0,00**	**19 594,43**	**162 747,75**	**14 457 827,66**
PERMANENTS	**154**	**88**	**0**	**0**	**1**	**1**	**244**	**9 007 227,02**	**5 268 258,46**	**0,00**	**0,00**	**19 594,43**	**162 747,75**	**14 457 827,66**
SAISONNIERS							0							0,00

2. Personnel extérieur

								FACTURATION A L'ENTREPRISE	
1. CADRES SUPÉRIEURS	4		1				**5**		
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS							**0**		
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	2						**2**		
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS							**0**		
TOTAL (2)	6	0	1	0	0	0	**7**	0,00	0,00
PERMANENTS	6	0	1	0	0	0	**7**	0,00	0,00
SAISONNIERS							**0**		
TOTAL (1) + (2)	160	88	1	0	1	1	**251**		

M : Masculin

F : Féminin

TABLEAU 13 : ACHATS DESTINES A LA PRODUCTION

Dénomination sociale de l'entreprise : **SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO**

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT SUPPLEMENTAIRE
PAGE 2/2

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2014**

Durée (en mois) : **12**

(Valeurs en milliers de dollar USD)

DÉSIGNATION DES MATIÈRES ET PRODUITS	UNITÉ DE QUANTITÉ CHOISIE	ACHATS EFFECTUÉS AU COURS DE L'EXERCICE						VARIATION DES STOCKS
		PRODUITS DE L'ÉTAT		PRODUITS IMPORTÉS				
				ACHETÉS DANS L'ÉTAT		ACHETÉS HORS DE L'ÉTAT		
		Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	(en valeur)
NON VENTILÉS			0					0
TOTAL			0		0		0	0

Non applicable

II.4.2 Notes et compléments d'informations

ACTIF

Note 1 : Clients d'exploitation

Les créances clients se présentent comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Clients locaux	34 195 683,44	44 149 582,18
Clients étrangers	122 041 226,84	14 531 502,91
Clients Groupe		
Total	**156 236 910,28**	**58 681 085,09**

Les comptes clients ont augmenté de 166% en 2014 par rapport 2013. Ces créances sont constituées principalement : Trafigura (69 750 457,52), ENI Trading (41 715 819,92), Murphy (10 205 931,97).

Note 2 : Autres créances

Les autres créances ont évolué comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Comptes courants Groupe	201 838 079,45	140 346 924,93
Autres débiteurs	935 405 023,30	800 471 749,55
Total:	**1 137 243 102,75**	**940 818 674,48**

Le montant des autres débiteurs prend en compte la situation des comptes débiteurs compris dans les autres partenaires.

Note 3 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montants en $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Trésorerie-actif		
Banques	24 116 125,04	155 775 143,93
Caisses	390 942,33	256 388,32
Total	**24 507 067,37**	**156 031 532,25**

PASSIF

Note 4 : Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs d'exploitation ont évolué comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Fournisseurs locaux	9 156 970,49	10 917 885,99
Fournisseurs étrangers	5 960 766,23	1 445 599,74
Fournisseurs Groupe	17 118 408,95	13 525 965,21
Fournisseurs FNP	130 334,58	605 560,82
Total	**32 366 480,25**	**26 495 011,76**

Les dettes fournisseurs d'exploitation sont constituées essentiellement des prestations SONAREP ainsi que des factures fournisseurs hors groupe non échues.

Note 5 : Dettes sociales (en $us)

Les dettes sociales se subdivisent au 31 décembre 2014 en catégories suivantes :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Personnel	3 094 410,14	2 421 541,04
Organismes sociaux	33 638,34	77 099,47
Total	**3 128 048,48**	**2 498 640,51**

Les dettes sociales sont constituées essentiellement de provisions pour congés payés, des autres charges sociales à payer et de la CNSS.

Note 6 : Dettes Fiscales

Les dettes fiscales au 31 décembre 2014 se présentent comme suit :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
État, impôt sur les bénéfices	250 599,00	761 572,19
Etat, autres impôts et taxes	12 908,53	79,98
TVA Factures/prestation de services	1 547 439,85	233 453,72
Centimes Additionnels à la source	49 858,34	22 184,60
IRPP	294 439,47	72 233,02
Taxe unique sur salaires	22 960,07	25 253,30
Autres impôts et contributions	0,00	0,00
Impôts retenus à la source	356 257,74	249 081,53
Etat, TVA récupérable		308,38
Etat Accord ZIC	8 799 386,00	
Total	**11 333 849,00**	**1 364 166,72**

Note 7 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2014 :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Trésorerie-passif		
Banques	4 010 008,39	0,00
Total:	**4 010 008,39**	**0,00**

Note 8 : Autres dettes

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
COP/PGA/AGT	7 825 724,40	7 825 724,40
Fondation SNPC		4 949,10
Associés, dividendes à payer	11 228 209,40	11 228 209,40
Compte d'avance partenaire	1 830 768 503,07	2 111 391 056,52
Risques provisionnés	0,00	0,00
Autres dettes	46 765 923,30	90 309 082,60
Total:	**1 896 588 360,17**	**2 220 759 022,02**

Ce solde est constitué essentiellement des avances aux partenaires dans le cadre des contrats d'associations (J.O.A.).

Note 9 : Chiffre d'affaires (en $us)

Le chiffre d'affaires a évolué comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Ventes de brut		
Vente yombo	51 625 974,38	66 203 661,14
Vente Nkossa	36 557 475,92	146 520 936,84
Vente azurite	0,00	32 886 352,00
Vente Djeno	165 432 999,44	8 327 259,68
Vente Butane	0,00	3 823 864,91
Vente Propane	0,00	0,00
Ventes de brut pour compte propre	**253 616 449,74**	**257 762 074,57**
Commissions sur ventes de brut		
Frais de Gestion	56 128 465,26	65 590 660,99
Sous-total : Commissions sur ventes	**56 128 465,26**	**65 590 660,99**
Produits accessoires		
Produits Sur Consultation Data Room	10 295 872,06	1 587 240,82
RIG	9 034 199,99	14 963 185,09
*Autres Produits	3 953 153,25	4 024 090,31
Produits accessoires	**23 283 225,30**	**20 574 516,22**
Total Chiffre d'affaires commercialisé	**333 028 140,30**	**343 927 251,78**

**Le poste Autres Produits ci-dessus, est composé des loyers de l'immeuble SNPC (ex-Air Afrique) et des refacturations du personnel SNPC mis à disposition aux niveaux des associations.*

Note 10 : Cessions de production (en $us)

Les cessions de production ont évolué comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Cession production Yombo	66 052 695,70	(17 989 513,32)
Cession production Nkossa	225 153 766,83	253 860 644,34
Cession production Butane	7 316 441,44	5 490 713,36
Cession production Djeno	303 587 884,29	298 035 875,47
Cession de production Propane	7 318 024,60	7 883 576,93
Cession de production Azurite	0,00	10 953 661,01
Total Cessions de production	**609 428 812,86**	**558 234 957,79**

Note 11 : Variation de stocks (en $us)

La variation de stocks se présente comme suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Variation stock Nkossa Huile	32 153 280,58	(8 881 728,30)
Variation stock Djéno mélange	(4 648 666,72)	82 948 702,36
Variation stock Yombo	36 027 751,70	81 550 824,47
Variation stock Butane	0,00	(1 046 126,87)
Variation stock Propane	(1 763 943,34)	2 157 084,17
Variation stock Azurite	(109 813,68)	(28 358 099,69)
Total Production stockée	**61 658 608,54**	**128 370 656,14**

Note 12 : Résultat financier

Le résultat financier de la société a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2014 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2014	31/12/2013
Produits financiers		
Intérêts de prêt	290 979,34	258 363,10
Revenues de participations	71 050 000,00	53 899 930,00
Gains de change	33 206 874,57	7 700 347,63
Gains sur risques financiers		
Reprises de charges provisionnées d'exploitation sur comptes courants groupes	0,00	0,00
Reprises de charges provisionnées financières	11 835 611,62	16 964 174,35
Transfert de charges	0,00	0,00
Reprises de provision pour risques et charges	0,00	0,00
Reprise de provision pour immo. financières	0,00	0,00
Sous-total produits (I)	**116 383 465,53**	**78 822 815,08**
Charges financières		
Intérêts emprunts	5 196 722,74	8 207 058,15
Autres Intérêts	24 508,75	916,02
Pertes de change	10 719 432,09	1 420 176,08
Pertes sur operations financières	0,00	20 579,94
Dotation provision pour risques financiers	37 902 515,65	11 835 611,25
Dotation provision financières pour risques et charges	223 055,32	81 379,35
Sous-total charges (II)	**54 066 234,55**	**21 565 720,79**
RESULTAT FINANCIER=(I)-(II)	**170 449 700,08**	**100 388 535,87**

Note 13 : Indemnités pour départ à la retraite

Le montant de l'engagement de retraite de la Société dont la dernière évaluation date du 31 décembre 2014, se chiffre à $us 15,92 millions.

Note 14 : Patrimoine FININCO sa

En raison des réserves émises par le commissaire aux comptes, nous attendons la fin de la liquidation de la filiale pour la comptabilisation de ce patrimoine, en tenant comptes des participations de tous les actionnaires.

Note 15 : Permis MPS (Azurite)

Suite à l'abandon du rôle d'opérateur et de ses intérêts dans le permis (MPS Azurite) par le partenaire Murphy, nous avons obtenu du ministère des Hydrocarbures conformément au contrat de partage de production (CPP) l'extinction des engagements sur ce permis.

Ainsi, nous avons procédé à la sortie des immobilisations y relatives évaluées à $US 111 millions et l'annulation de la dette de $US 129 millions dans nos livres comptables.

Note 16 : Titres miniers

16.1 Permis Marine VI et Marine VII

Au cours des exercices 2013 et 2014, les droits miniers de la SNPC ont connu une évolution significative avec l'arrivée à terme des permis Marine VI et Marine VII.

Ce changement a occasionné l'acquisition des droits miniers dans de nouveaux contrats par la SNPC. La prise en compte des accords particuliers y relatifs a généré une dette à moyen et long terme d'un montant de $US 298 millions, remboursable sur les droits à huile de la SNPC des exercices 2018, 2023 et 2028. Par conséquent ce traitement a eu une incidence nette de $US 92 millions sur le résultat de l'exercice.

16.2 Permis ex Madingo (Loango II et Zatchi II)

Le renouvellement du permis ex Madingo (Loango II et Zatchi II) a permis à la SNPC d'acquérir 10 % de ce permis. Cette situation a été prise en compte dans nos comptes au cours de l'exercice clos le 31 décembre 2014.

16.3 Permis Marine XII (Néné Banga)

Courant décembre 2014, le permis Marine XII est entré en phase d'exploitation avec le champ Néné Banga.

16.4 Provision pour risques

Pour tenir compte des risques éventuels liés à l'application des nouveaux cadres contractuel et associatif sur les permis Marine VI, Marine VII, Loango II et Zatchi II, une provision pour risques d'un montant de $US 116 millions a été constituée.

Note 17 : Annexes sur les coûts pétroliers

PRIX FISCAUX 2014

PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	Moyenne dernier trimestre
EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	109,003	110,293	107,980	110,131	112,858	112,259	106,959	98,587	95,316	84,822	75,196	56,429	72,149
EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
Marine VI	Mwafi	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
MKB	KUNDJI	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
Madingo	Loango	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
Madingo	Zatchi	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
Marine XII	Néné Banga	Djeno	104,624	105,875	104,128	102,954	107,530	108,955	102,469	95,978	90,603	82,608	73,281	55,287	70,392
EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	93,586	77,419	79,577	73,322	71,366	77,548	71,989	69,465	65,798	60,970	58,742	55,624	58,445
EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	93,586	77,419	79,577	73,322	71,366	77,548	71,989	69,465	65,798	60,970	58,742	55,624	58,445
EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	73,797	82,215	65,734	55,720	53,304	53,458	52,979	52,239	54,141	39,263	33,680	22,881	31,941
EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	73,797	82,215	65,734	55,720	53,304	53,458	52,979	52,239	54,141	39,263	33,680	22,881	31,941
Marine 1	YOMBO	Fioul	101,0980	102,9153	101,7724	102,0960	98,7162	97,4738	95,7078	89,3300	93,3390	76,9526	66,5439	65,9090	69,802

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2014 EN BBLS EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	X° EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	122 126,25	101 204,85	110 717,85	99 454,80	111 100,95	99 119,55	114 306,75	114 084,90	97 699,20	105 100,35	93 725,40	102 469,50	1 271 110,35
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	11 538,45	9 968,40	11 053,05	10 788,75	11 760,00	5 621,40	137,40	-	-	5 599,35	16 214,40	15 676,95	98 358,15
35%		Marine VII	Kitina	Nkossa Blend													
38%			Kitina II	Nkossa Blend	24 322,83	20 375,40	16 658,60	10 032,98	20 414,23	17 155,08	18 850,00	21 450,23	28 281,68	24 521,24	24 276,70	27 786,45	254 125,43
35%		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
40%	ENI CONGO		Djambala II	Nkossa Blend	9 354,62	9 449,91	7 391,04	3 634,59	-	-	-	9 501,62	11 700,89	11 360,80	10 470,40	10 775,20	83 639,07
35%		Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend													
34%			Foukanda II	Nkossa Blend	40 736,69	43 433,38	44 012,28	23 528,09	38 281,83	41 923,04	48 551,04	53 370,63	55 296,47	53 364,70	47 368,12	50 406,02	540 272,28
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	19 408,30	17 844,10	19 417,10	9 393,80	19 518,50	17 455,60	19 411,72	19 158,76	17 555,03	18 426,00	17 416,30	17 633,10	212 638,31
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	9 287,37	7 798,73	10 720,16	10 070,18	9 898,54	9 189,49	9 226,76	8 934,47	8 778,87	9 290,35	8 973,30	8 593,75	110 761,98
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	782,57	682,37	737,71	688,63	727,95	680,86	669,16	672,01	676,57	676,20	215,47	433,93	7 643,44
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	46 271,70	41 715,11	44 490,37	42 698,21	43 891,29	40 492,25	40 150,10	41 399,03	37 184,60	37 574,98	36 014,08	38 143,76	490 025,46
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					283 828,77	252 472,24	265 198,15	210 290,04	255 593,30	231 637,27	251 302,93	268 571,64	257 173,32	265 913,98	254 674,17	271 918,67	3 068 574,47
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	211 664,10	238 536,90	247 370,40	239 972,55	284 264,40	273 263,40	276 059,40	266 594,40	250 314,30	255 558,15	240 630,15	243 164,10	3 027 392,25
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno													
34%			Mwafi II	Djeno	53 292,27	49 417,43	54 168,74	50 985,86	53 282,93	54 126,09	50 473,55	52 443,85	50 051,56	55 483,71	53 862,00	47 530,38	625 118,38
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	-	10 231,60	16 489,96	11 048,27	12 081,20	11 676,71	9 767,25	9 198,90	9 125,78	10 673,17	8 309,64	8 700,10	117 302,59
15%	ENI CONGO	10%	Loango II	Djeno	147 685,42	31 408,83	35 554,14	33 965,36	36 181,28	37 665,57	26 520,29	29 267,43	28 318,98	29 165,60	30 999,90	29 622,10	496 354,90
15%	ENI CONGO		Zatchi II	Djeno	206 723,25	47 689,82	52 814,40	49 758,61	48 087,38	46 394,51	43 514,54	44 442,92	43 725,68	44 851,95	41 628,20	43 238,40	712 869,66
10%	ENI CONGO	Néné Banga	Néné Banga	Djeno												249,70	249,70
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					619 365,04	377 284,58	406 397,64	385 730,65	433 897,20	423 126,29	406 335,03	401 947,50	381 536,30	395 732,57	375 429,89	372 504,79	4 979 287,48
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	145 801,00	134 057,50	141 371,00	139 338,00	131 946,50	147 816,00	153 322,00	154 533,00	141 662,00	149 234,00	147 179,00	147 258,50	1 733 518,50
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					145 801,00	134 057,50	141 371,00	139 338,00	131 946,50	147 816,00	153 322,00	154 533,00	141 662,00	149 234,00	147 179,00	147 258,50	1 733 518,50
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	10 557,00	9 738,30	10 077,75	7 345,50	8 391,45	3 852,30	10 953,00	10 476,45	7 418,55	7 502,70	4 649,40	5 886,00	96 848,40
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	452,40	403,50	447,90	390,75	442,20	223,65	5,55	0,00	0,00	226,80	659,10	617,10	3 868,95
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					11 009,40	10 141,80	10 525,65	7 736,25	8 833,65	4 075,95	10 958,55	10 476,45	7 418,55	7 729,50	5 308,50	6 503,10	100 717,35
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	18 394,80	15 015,45	15 263,40	12 293,55	12 911,70	4 245,30	18 591,60	16 465,35	11 968,35	11 880,90	4 382,25	6 638,10	148 050,75
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	892,95	771,45	854,10	745,20	844,05	427,05	10,65	0,00	0,00	433,35	1 191,45	1 133,10	7 303,35
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					19 287,75	15 786,90	16 117,50	13 038,75	13 755,75	4 672,35	18 602,25	16 465,35	11 968,35	12 314,25	5 573,70	7 771,20	155 354,10
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2014					1 079 291,95	789 743,03	839 609,94	756 133,68	844 026,40	811 327,86	840 520,76	851 993,94	799 758,52	830 924,30	788 165,26	805 956,25	10 037 451,90

SYNTHESE REPARTITION DE LA PRODUCTION SNPC 2014 EN BBLS

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	PRODUCTION EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	152 533,24	-	220 256,34	691 450,12	206 870,64	1 271 110,34
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	14 753,72	-	18 333,60	48 734,54	16 536,28	98 358,15
38%		Kitina II	Kitina II	Nkossa Blend	38 118,81	-	121 681,68	47 848,63	46 476,31	254 125,43
40%		Djambala II	Djambala II	Nkossa Blend	12 545,85	-	21 055,21	23 276,19	26 761,82	83 639,07
34%	ENI CONGO	Foukanda II	Foukanda II	Nkossa Blend	81 040,82	-	104 420,44	178 474,88	176 336,15	540 272,28
10%		Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	31 895,75	-	37 832,82	88 913,24	53 996,51	212 638,32
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	16 614,30	-	59 479,35	12 157,39	22 510,93	110 761,97
44%	PRESTOIL	Tilapia	Tilapia	Nkossa Blend	1 146,52	76,43	5 351,15	321,02	748,33	7 643,45
6%	ENI CONGO	M'boundi	M'boundi	Nkossa Blend	73 503,82	-	269 514,01	80 854,19	66 153,44	490 025,46
S/TOTAL NKOSSA BLEND					422 152,82	76,43	857 924,61	1 172 030,18	616 390,41	3 068 574,46
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	454 108,84	0,00	544 163,10	1 368 613,12	660 507,20	3 027 392,26
34%	ENI CONGO	Mwafi II	Mwafi II	Djeno	93 767,76	0,00	82 112,32	231 152,69	218 085,61	625 118,38
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	17 595,39	0,00	38 575,14	28 499,50	32 632,56	117 302,59
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	74 453,24	0,00	266 074,11	85 257,24	70 570,32	496 354,91
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	106 930,45	0,00	206 266,49	187 817,50	211 855,21	712 869,65
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	37,46	0,00	175,00	15,25	22,00	249,70
S/TOTAL DJENO MELANGE					746 893,13	0,00	1 137 366,16	1 901 355,30	1 193 672,89	4 979 287,49
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	0	0	728 077,77	0	1 005 440,73	1 733 518,50
S/TOTAL FUEL					0,00	0,00	728 077,77	0,00	1 005 440,73	1 733 518,50
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 621,81	0	22 279,99	46 767,52	16 179,09	96 848,41
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	580,34	0	927,00	1 691,86	669,76	3 868,96
S/TOTAL BUTANE					12 202,15	0,00	23 206,98	48 459,38	16 848,86	100 717,36
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	17 766,09	0,00	44 830,06	59 917,82	25 536,80	148 050,77
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 095,50	0,00	2 568,32	2 294,47	1 345,06	7 303,35
S/TOTAL PROPANE					18 861,59	0,00	47 398,38	62 212,29	26 881,86	155 354,12
TOTAL Q/P SNPC 2014					1 200 109,70	76,43	2 793 973,90	3 184 057,16	2 859 234,75	10 037 451,93

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2014 EN BBLS EN Q/P SNPC

% SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	ENGAGEMENTS / HUILE & GPL	CESSION DE X° EN BBLS
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	152 533,24	0,00	220 256,34	691 450,12	173 480,78	1 237 720,48
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	14 753,72	0,00	18 333,60	48 734,54	10 552,25	92 374,12
38%	ENI CONGO	Marine VII	Kitina II	Nkossa Blend	38 118,81	0,00	0,00	47 848,63	33 991,81	119 959,25
40%		Marine VI	Djambala II	Nkossa Blend	12 545,85	0,00	0,00	23 276,19	18 015,78	53 837,82
34%		Marine VI	Foukanda II	Nkossa Blend	81 040,82	0,00	0,00	178 474,88	121 155,88	380 671,57
10%	ENI CONGO	Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	31 895,75	0,00	37 832,82	88 913,24	44 684,48	203 326,29
25%	ENI CONGO	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	16 614,30	0,00	0,00	12 157,39		28 771,69
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 146,52	76,43	0,00	321,02		1 543,97
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	73 503,82	0,00	0,00	80 854,19		154 358,01
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					422 152,82	76,43	276 422,77	1 172 030,18	401 880,99	2 272 563,20
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	454 108,84	0,00	544 163,10	1 368 613,12		2 366 885,06
34%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi II	Djeno	93 767,76	0,00	0,00	231 152,69		324 920,45
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	17 595,39	0,00	0,00	28 499,50	0,00	46 094,89
15%	ENI CONGO	Madingo	Loango II	Djeno	74 453,24	0,00	0,00	85 257,24	0,00	159 710,48
15%	ENI CONGO	Madingo	Zatchi II	Djeno	106 930,45	0,00	0,00	187 817,50	0,00	294 747,95
10%	ENI CONGO	Marine XII	Marine XII	Djeno	37,46	0,00	175,00	15,25		227,70
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					746 893,13	0,00	544 338,10	1 901 355,30	0,00	3 192 586,54
50%	CMS NOMECO	Marine 1	yombo	Fioul	0,00	0,00	728 077,77	0,00	0,00	728 077,77
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					0,00	0,00	728 077,77	0,00	0,00	728 077,77
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	11 621,81	0,00	22 279,99	46 767,52	16 179,09	96 848,41
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	580,34	0,00	927,00	1 691,86	669,76	3 868,96
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					12 202,15	0,00	23 206,98	48 459,38	16 848,86	100 717,36
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	17 766,09		44 830,06	59 917,82	0,00	122 513,97
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 095,50	0,00	2 568,32	2 294,47	0,00	5 958,29
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					18 861,59	0,00	47 398,38	62 212,29	0,00	128 472,26
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2014					1 200 109,70	76,43	1 619 444,00	3 184 057,16	418 729,84	6 422 417,13

CHAMPS	LIBELLE	COMPTES AVANCES OPERATEURS 2014									TOTAL
		TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	CMS NOMECO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	MURPHY	P,A Ressource	
NKOSSA/	Solde au 31/12/2013	761 211 470	504 540 348								1 265 751 817
	Intérêts sur BG d'ouverture 2014										0
MOHO BILONDO/	Avance travaux de jan-dec 2014	191 665 547	112 855 500								304 521 047
NSOKO/	Remb. de jan-dec 2014	(48 042 634)	(28 287 742)								(76 330 377)
	Intérêts de jan-dec 2014	23 166 927	13 641 028								36 807 955
	S/Total au 31/12/2014	928 001 310	602 749 133	0	0	0	0	0	0		1 530 750 443
LIANZI	Solde au 31/12/2011										0
	Avance travaux de jan-dec 2013										0
	ADF. de jan-dec 2013										0
	S/Total au 31/12/2013	0	0								*0*
aute Mer		928 001 310	602 749 133	0	0	0	0	0	0		1 530 750 443
Kitina	Solde au 31/12/2013	0		146 009 694							146 009 694
	Ajustement solde										0
	Avance travaux de jan-dec 2014			(282 330)							(282 330)
	Remb. de jan-dec 2014										0
	Annulation Compte avances			(145 727 364)							(145 727 364)
	S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Sounda	Solde au 31/12/2013	0		35 426 810							35 426 810
	Annulation Compte avances			(35 426 810)							(35 426 810)
	S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0		0
IARINE VII		0	0	0	0	0	0	0	0		0
Djambala	Solde au 31/12/2013	0	0	194 076 004	0	0	0	0	0		194 076 004
	Ajustement solde										0
	Avance travaux de jan-dec 2014			(182 018)							(182 018)
	Remb. de jan-dec 2014										0
	Annulation Compte avances			(193 893 986)							(193 893 986)
	S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Founkanda	Solde au 31/12/2013	0	0	156 991 256	0	0	0	0	0		156 991 256
	Ajustement solde										0
	Avance travaux de jan-dec 2014			1 346 720							1 346 720
	Remb. de jan-dec 2014										0
	Annulation Compte avances			(158 337 976)							(158 337 976)
	S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Mwafi	Solde au 31/12/2013			109 639 621							109 639 621
	Ajustement solde										0
	Avance travaux de jan-dec 2014			(561 958)							(561 958)
	Remb. de jan-dec 2014										0
	Annulation Compte avances			(109 077 664)							(109 077 664)
	S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0		0
IARINE VI		0	0	0	0	0	0	0	0		0

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES AVANCES OPERATEURS 2014									TOTAL
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	CMS NOMECO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	MURPHY	P,A Ressource	
MARINE X	AWA PALOUKOU	Solde au 31/12/2013			78 711 063							78 711 063
		Ajustement solde										0
		Avance travaux de jan-dec 2014			11 604 578							11 604 578
		Remb. de jan-dec 2014			(3 564 851)							(3 564 851)
		Intérêts de jan-dec 2014										0
		S/Total au 31/12/2014	0	0	86 750 790	0	0	0	0	0		*86 750 790*
	PHASE I & II	Solde au 31/12/2013			18 400 835							18 400 835
		Ajustement solde 2014										0
		Remb. de jan-dec 2014										0
		Intérêts de jan-dec 2014										0
		S/Total au 31/12/2014	0	0	18 400 835	0	0	0	0	0		18 400 835
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0	0	105 151 625	0	0	0	0	0		105 151 625
MARINE XII	NENE BANGA	S/Total au 31/12/2014										0
		Ajustement solde										0
		Ajustement solde 2014			21 435 370	8 253 508						21 435 370
		Remb. de jan-dec 2014			(6 986)	(2 690)						(6 986)
		Intérêts de jan-dec 2014										0
		S/Total au 31/12/2014	0	0	21 428 385	8 250 818	0	0	0	0		*21 428 385*
	LITCHINDJILI	S/Total au 31/12/2014			16 016 630	6 167 068						16 016 630
		Ajustement solde 2014			(559 239)	(215 330)						(559 239)
		Remb. de jan-dec 2014			32 493 147	12 511 212						32 493 147
		Intérêts de jan-dec 2014										0
		S/Total au 31/12/2014	0	0	47 950 538	18 462 950	0	0	0	0		47 950 538
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0	0	69 378 923	26 713 768	0	0	0	0		69 378 923
Marine I	YOMBO	Solde au 31/12/2013					254 002	(168 275)	1 462 034			1 547 761
		Avance travaux de jan-dec 2014					34 404 251	24 119 726	8 741 270			67 265 247
		Remb. de jan-dec 2014					(33 026 348)	(24 769 761)	(8 256 587)			(66 052 696)
		Intérêts de jan-dec 2014										0
		S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	1 631 906	(818 309)	1 946 717	0		2 760 313
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE I			0	0	0	0	1 631 906	(818 309)	1 946 717	0	0	2 760 313
MPS	AZURITE	Solde au 31/12/2013	0							76 115 973	53 129 817	129 245 790
		Avance travaux de jan-dec 2014										0
		Remb. de jan-dec 2014										0
		Annulation Compte avances								(76 115 973)	(53 129 817)	(129 245 790)
		S/Total au 31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
S/TOTAL AVCE PERMIS MPS			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MPTES AVANCES AU 31/12/2013			928 001 310	602 749 133	174 530 548	26 713 768	1 631 906	(818 309)	1 946 717	0	0	1 708 041 304

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND EN Q/P SNPC 2014 SUR M'BOUNDI

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
05/02/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	924 409,342	48 830,582	109,793	101 493 674,886	5 361 256,090
13/03/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	933 384,068	50 831,990	107,480	100 320 119,629	5 463 422,285
16/05/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	SCOTTIA	943 490,603	55 089,628	110,314	104 080 222,379	6 077 157,223
02/06/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	ITALY	879 282,621	36 607,446	111,759	98 267 746,440	4 091 211,558
02/06/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	ITALY	539 979,569	16 812,072	111,759	60 347 576,652	1 878 900,355
27/07/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	ITALY	906 480,478	48 990,972	106,459	96 503 005,207	5 215 529,888
03/09/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOACAP	ITALY	951 327,762	46 214,355	94,816	90 201 093,082	4 381 860,284
15/10/2014	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	ITALY	813 949,879	38 883,266	84,322	68 633 881,697	3 278 714,756
TOTAUX				6 892 304,322	342 260,311		719 847 319,97	35 748 052,44

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT NKOSSA BLEND/TILAPIA EN Q/P SNPC 2014

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS		PRIX VTE CORAF	CHIF. D'AF NETTE
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC		
31/01/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 778,57	624,49	109,003	193 868,921	68 071,310	108,553	67 790,289
28/02/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 550,84	544,53	110,293	171 046,906	60 057,975	109,843	59 812,936
30/03/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 676,61	588,69	107,980	181 040,672	63 567,044	107,530	63 302,132
30/04/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 565,08	549,53	110,131	172 363,275	60 520,214	109,681	60 272,925
31/05/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 654,44	580,91	112,858	186 717,015	65 560,111	112,408	65 298,702
30/06/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 547,42	543,33	112,259	173 711,485	60 993,624	111,809	60 749,126
31/07/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 520,82	533,99	106,959	162 665,707	57 115,190	106,509	56 874,894
31/08/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 527,29	536,26	98,587	150 570,545	52 868,363	98,137	52 627,046
30/09/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 537,65	539,90	95,316	146 562,647	51 461,032	94,866	51 218,078
31/10/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 536,83	539,61	84,822	130 356,655	45 770,827	84,372	45 528,002
30/11/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	489,70	171,94	75,196	36 823,180	12 929,372	74,746	12 851,998
31/12/2014	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	986,21	346,28	56,429	55 651,070	19 540,234	55,979	19 384,408
TOTAUX				17 371,45	6 099,47		1 761 378,08	618 455,30		615 710,54

ETAT DES ENLEVEMENTS DE BRUT DJENO/MKB EN Q/P SNPC 2014

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC BRUT	prix dcte	Q/P SNPC NET
28/02/2014	DJENO	SNPC	CORAF	17 052,67	5 955,712	105,875	1 805 451,54	630 561,01	105,38	627 583,15
31/03/2014	DJENO	SNPC	CORAF	27 483,26	9 642,097	104,128	2 861 777,11	1 004 012,28	103,63	999 191,23
30/04/2014	DJENO	SNPC	CORAF	18 413,78	6 488,766	102,954	1 895 772,00	668 044,41	102,45	664 800,03
31/05/2014	DJENO	SNPC	CORAF	20 135,34	7 011,973	107,530	2 165 152,57	753 997,46	107,03	750 491,47
30/06/2014	DJENO	SNPC	CORAF	19 461,19	6 753,474	108,955	2 120 394,07	735 824,76	108,46	732 448,02
31/07/2014	DJENO	SNPC	CORAF	16 278,76	5 752,890	102,469	1 668 068,05	589 492,89	101,97	586 616,44
31/08/2014	DJENO	SNPC	CORAF	15 331,50	5 520,160	95,978	1 471 486,42	529 813,92	95,48	527 053,84
30/09/2014	DJENO	SNPC	CORAF	15 209,63	5 571,070	90,603	1 378 038,47	504 755,66	90,10	501 970,12
30/10/2014	DJENO	SNPC	CORAF	17 788,61	6 715,420	82,608	1 469 481,66	554 747,42	82,11	551 389,71
30/11/2014	DJENO	SNPC	CORAF	13 849,41	5 444,280	73,281	1 014 898,47	398 962,28	72,78	396 240,14
31/12/2014	DJENO	SNPC	CORAF	14 500,17	6 351,860	55,287	801 671,06	351 175,28	54,79	347 999,35
	DJENO	SNPC	CORAF				-	-	- 0,50	-
			TOTAUX	195 504,32	71 207,70		18 652 191,42	6 721 387,35	1 023,67	6 685 783,50

ETAT DES VENTES DJENO SNPC 2014

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
12/04/14	**DJENO**	LYNX ENERGY TRADING PTE LTD		895 609,94	895 610,94	99,37	88 996 759,74	88 996 859,11
17/10/14	**DJENO**	TRAFIGURA PTE LTD		881 110,35	881 110,35	79,16	69 750 457,53	69 750 457,53
TOTAUX				**1 776 720,29**	**1 776 721,29**		**158 747 217,26**	**158 747 316,63**

ETAT DES VENTES FUEL SNPC 2014

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX USD/BBL	VALEURS	
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC
11/07/14	**YOMBO**	WORLDWIDE ENERGY MARKETING AND CONSULTING		600 009,00	600 009,00	86,04	51 625 974,38	51 625 974,38
TOTAUX				**600 009,00**	**600 009,00**		**51 625 974,38**	**51 625 974,38**

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport Spécial des Commissaires aux Comptes sur les conventions réglementées Exercice clos le 31 décembre 2014

En notre qualité de commissaires aux comptes de votre société, nous vous présentons notre rapport sur les conventions réglementées.

Il ne nous appartient pas de rechercher l'existence de conventions, mais de vous communiquer, sur la base des informations qui nous ont été données, les caractéristiques et les modalités essentielles de celles dont nous avons été avisées, sans avoir à nous prononcer sur leur utilité et leur bien-fondé. Il vous appartient d'apprécier l'intérêt qui s'attachait à la conclusion de ces conventions en vue de leur approbation.

1. CONVENTIONS SOUMISES A L'APPROBATION DE L'ASSEMBLEE GENERALE

1.1 Convention autorisée au cours de l'exercice écoulé

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention autorisée au cours de l'exercice écoulé à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale, en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

1.2 Convention conclue non préalablement autorisée

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention conclue non préalablement autorisée au cours de l'exercice écoulé, à soumettre à l'approbation de l'assemblée générale en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

2. CONVENTIONS DEJA APPROUVEES PAR L'ASSEMBLEE GENERALE

2.1 Conventions approuvées au cours d'exercices antérieurs dont l'exécution s'est poursuivie au cours de l'exercice écoulé

En application de l'article 440 alinéa 7 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE, nous avons été informés que l'exécution des conventions suivantes, approuvées au cours d'exercices antérieurs, s'est poursuivie au cours du dernier exercice.

2.1.1 Contrat de Prestation de service entre la SNPC et la SONAREP

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Benjamin MAKAYA.
Nature et objet :	La rémunération des prestations
Modalités :	0,5 $US par baril en phase de production ou le total des frais de fonctionnement en phase de recherche et développement.
Incidences sur l'exercice 2014 :	Le montant facturé par la SONAREP et enregistré en comptes de charges par la SNPC s'élève à US 12 millions au titre de l'exercice 2014, contre US 7,7 millions au cours de l'exercice 2013.

2.1.2 Contrat de prêt entre la SNPC et ILOGS (ex-Intels)

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Benjamin MAKAYA.
Nature et objet :	Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie.
Modalités :	Taux d'intérêts de 4 %.
Incidences sur l'exercice 2014 :	Au titre de l'exercice 2014, la SNPC a comptabilisé en compte de produits US 290 979, contre un produit financier US 258 363 au titre de l'exercice 2013.

2.1.3 Contrat de location du RIG entre la SNPC et SFP

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Benjamin MAKAYA.
Nature et objet :	Facturation location du RIG.
Modalités :	Taux d'intérêts de 4 %.
Incidences sur l'exercice 2014 :	Au titre de l'exercice 2014, la SNPC a comptabilisé en compte de produits US 4 millions, contre un produit financier US 0 au titre de l'exercice 2013.

Nous avons effectué nos travaux selon les normes de la profession ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences destinées à vérifier la concordance des informations qui nous ont été données avec les documents de base dont elles sont issues.

Les Commissaires aux Comptes

Pour ERNST & YOUNG

Ernst & Young Congo
Brazzaville
Immeuble des MUCODEC 3è étage
Bd Denis Sassou Nguesso
BP 84 Brazzaville Congo
Tél : 242 22 281 17 60 / 06 666 66 61 / 05 530 03 50
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/Mail : + 33 (0) 58 47 46 04

Ludovic NGATSE
Expert-comptable, agréé CEMAC n° EC146
Associé

Pour le Commissariat National aux Comptes

Aimé Michel EWOLO

Commissaire Général

Brazzaville, le 15 janvier 2016.