Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC), EPIC

Rapport général et spécial des Commissaires aux Comptes

Etats financiers annuels - Exercice clos le 31 décembre 2012

Reçu le 25-07-2013

G. NDOBIAPRE KOUA

EY
Building a better working world

CNC

EY
Building a better working world

SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO
« S.N.P.C »

RAPPORT GENERAL DES COMMISSAIRES AUX COMPTES
Etats financiers annuels

Exercice clos le 31 décembre 2012

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2012 sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la SNPC en $US, tels qu'ils sont joints au présent rapport,
- les vérifications spécifiques et les informations prévues par la loi.

Les états financiers annuels ont été arrêtés par le Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre audit, d'exprimer une opinion sur ces états financiers.

I. OPINION SUR LES ETATS FINANCIERS ANNUELS

Nous avons effectué notre audit selon les normes de la profession dont l'application résulte de l'acte UDEAC du 18 décembre 1982, et en conformité avec les articles 710 et 717 de l'acte uniforme OHADA sur le droit des sociétés commerciales et du GIE. Ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences permettant d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels ne comportent pas d'anomalies significatives. Un audit consiste à examiner, par sondages, les éléments probants justifiant les données contenues dans ces états financiers. Il consiste également à apprécier les principes comptables suivis et les estimations significatives retenues pour l'arrêté des comptes et à apprécier leur présentation d'ensemble. Nous estimons que nos contrôles fournissent une base raisonnable à l'opinion exprimée ci-après.

Building a better working world

Nous certifions que 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).

Sans remettre en cause l'opinion ci-dessus, nous attirons votre attention sur les informations suivantes mentionnées dans les annexes des états financiers :

- *II.4.1 .18 portant sur la gestion du Rig entre la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) et sa filiale Société des Forages de Pétroles (SFP) ;*
- *II.4.1.20 sur l'incertitude de la continuité d'exploitation du permis MPS (Azurite) ;*
- *II.4.1.21 pour la prise en compte des actifs pétroliers réévalués de la société Hydro - Congo ;*
- *II.4.1.22 relative au compte avance Yombo.*

Les commissaires aux comptes

ERNST & YOUNG

ERNST & YOUNG
Immeuble des Mucodec, 3ème Etage
Ed. Denis Sassou Nguesso
Tél : 22 28 17 60 / 06 666 66 61 / 05 530 07 50
B.P : 84 Brazzaville
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/mail : +33(0) 1 58 47 46 04

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

Commissariat National aux Comptes

Aimé Michel EWOLO
Commissaire Général

PRÉSIDENCE DE LA REPUBLIQUE
REP DU CONGO
Commissaire général aux Comptes
COMMISSARIAT NATIONAL AUX COMPTES
CABINET

Brazzaville, le 23 septembre 2013.

SOMMAIRE

	Pages
Rapport général des Commissaires aux comptes	1 à 2
Etats financiers sociaux au 31 décembre 2012	
I. Présentation de la SNPC	1 à 9
II. Etats financiers de la SNPC	10 à 41
III. Notes et compléments d'informations	42 à 56
Rapport spécial des commissaires aux comptes sur les conventions réglementées	1 à 4

Building a better working world

Etats financiers sociaux au 31 décembre 2012

I.	Présentation de la SNPC	1 à 9
II.	Etats financiers de la SNPC	10 à 41
III.	Notes et compléments d'informations	42 à 56

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 créé le 23 avril 1998 et doté 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 D'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 sont constituées essentiellement par le suivi des 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 et le développement 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	SNPC	15,00%		TEP Congo	Nkossa Blend
	Nsoko	TEP Congo	53,50%	9,44%		Propane/ GPL Butane/GPL
	Moho-B.	Chevron	31,50%	5,56%		Djeno
Marine VI	Foukanda	SNPC	35,00%		Eni Congo	Nkossa Blend
	Djambala	Eni Congo	65,00%	35,00%		Nkossa Blend
	Mwafi					Djeno
Maine VII	Kitina	SNPC	35,00%		Eni Congo	Nkossa Blend
		Eni Congo	35,75%	19,25%		
		Chevron	29,25%	15,75%		
Marine I	Yombo	SNPC	50,00%		CMS Nomeco	Fuel
		CMS Nomeco	25,00%	25,00%		
		Nuevo C. Cie	18,75%	18,75%		
		Nuevo C. Ltd	6,25%	6,25%		
Kouilou	Mboundi	SNPC	6,00%		ENI	Nkossa Blend
		Eni Congo	46,00%	0,00%		
		Buren	37,00%	0,00%		
		Tullow	11,00%	0,00%		
	Kouakouala	Eni Congo	50,00%	0,00%	ENI	Nkossa Blend
		SNPC	25,00%	0,00%		
		Buren	25,00%	0,00%		
MKB	Kundji	SNPC	60,00%		SNPC	Djeno
		PETROCI	20,00%	0,00%		
		Prevail	20,00%	0,00%		
MPS	Azurite	Murphy	50,00%	5,88%	Murphy	Azurite
		P.A Ressource	35,00%	4,12%		
		SNPC	15,00%			
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC	10,00%		Eni Congo	Nkossa Blend
		Eni Congo	90,00%	10,00%		
Marine III	Tilapia	SNPC	44,00%	0,00%	Prestoil	Nkossa Blend
		Prestoil	56,00%	0,00%		

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 sa filiale SNPC DISTRIBUTION ;
- 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 (EVOLUTIONS SUR TROIS ANS : (2012-2011-2010)

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		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane	1,488	0,149	0,142
Propane	0,253	0,243	0,219
Nkossa	3,420	3,653	4,342
Djeno	4,091	5,067	4,794
Yombo	1,553	1,557	1,692
Azurite	0,325	0,757	0,921
Total bep	**11,130**	**11,427**	**12,111**
	Production SNPC en M$us		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane	12,183	11,959	9,032
Propane	14,952	15,281	10,390
Nkossa	386,704	415,893	348,873
Djeno	445,522	543,622	366,305
Yombo	168,952	158,986	124,703
Azurite	35,515	80,349	70,270
Total $us	**1 063,828**	**1 226,089**	**929,573**

La production connait une baisse de plus de 2,6% par rapport à l'exercice 2011 et ceci principalement à cause du mauvais comportement de champs produisant les qualités NKossa Djeno et du déclin prématuré du champ Azurite.
Si en 2011, la baisse de la production en volume a été compensée par les cours du baril de pétrole brut, nous constatons que cette tendance n'a pas été observée en 2012.

Cessions de production (SNPC) en Mbep et en M$us

Produits	Cession de Production en Mbep		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane/GPL	0,125	0,126	0,119
Propane/GPL	0,211	0,203	0,182
Nkossa Blend	2,476	2,631	3,079
Djeno	2,980	3,621	3,502
Yombo Fuel	1,164	1,168	1,269
Azurite	0,214	0,444	0,611
Total Mbep	**7,170**	**8,193**	**8,763**
	Cession de Production SNPC en M$us		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane/GPL	10,21	10,05	7,561
Propane/GPL	12,46	12,79	8,653
Nkossa Blend	280,03	299,32	247,352
Djeno	324,44	388,63	267,960
Yombo Fuel	126,71	119,24	93,257
Azurite	23,35	52,88	46,355
Total M$US	**777,20**	**882,91**	**671,138**

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

Produits	Production vendue en Mbep		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane	0,000	0,043	0,035
Propane	0,272	0,000	0,000
Nkossa Blend	2,429	1,438	0,598
Djeno	2,856	0,942	1,850
Yombo	0,395	0,550	0,000
Azurite	0,000	0,516	0,000
Total bep	**5,952**	**3,489**	**2,483**
Produits	**Production vendue SNPC en M$us**		
	12/2012	12/2011	12/2010
Butane/GPL	0,000	3,162	1,770
Propane/GPL	16,511	0,000	0,000
Nkossa Blend	284,634	159,849	47,348
Djeno	305,496	99,616	130,002
Yombo	35,436	40,432	0,000
Azurite	0,000	57,429	0,000
Total USD	**643,077**	**357,326**	**179,120**

Les cessions de production ont connu une baisse de 14% en 2012 par rapport à l'année 2011. Cette baisse s'explique par le niveau de la production observée en 2012.

La production vendue est en hausse en volume (41%) et en valeur (44%) à cause entre autres de la régularisation des droits au terminal entre la SNPC et la République.

Evolution des Comptes des Partenaires (en M$us)

Comptes des Partenaires	2012	2011	2010
TEP	640	625	623
ENI	665	606	554
CMS	0	4	11
CHEVRON	549	534	530
MURPHY (AZURITE)	67	66	63
SASOL	0	0	11
P.A RESSOURCES	47	46	44
Total	**1 968**	**1 881**	**1 814**

Les comptes avance partenaires connaissent une légère augmentation (4%) à cause de l'emprunt de développement des champs Moho Nord (TEP) et Lianzi (CHEVRON).

I.4.2 Gestion de portefeuille/Patrimoine

Variation des participations

- *Participations en pourcentage*

Titre	POURCENTAGE DE LA PARTICIPATION SNPC				
	12/2012	Variation	12/2011	Variation	12/2010
CORAF	100%		100%		100%
FININCO	80%		80%		80%
SONAREP	80%		80%		80%
SNPC D	100%		100%		80%
IDC	70%		70%		70%
SNPC -D	80%	80%	80%	80%	
CONGOREP	49%		49%		49%
ILOGS	80%		80%		79%
SFP	65%		65%		65%
HD	0%	100%	60%		60%
CBT	0%	100%	30%		30%
SCB	0%	100%	40%		40%

Valeur des titres à l'actif

Titres	Valeur des titres à l'actif (M$us)								
	12/2012			12/2011			12/2010		
	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
SNPC SERVICES	0,02	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00
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 R&D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,00
IDC	0,02	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00
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
CBT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,57
SCB	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50
SFP	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13
HD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01
Total titres à l'actif	**65,85**	**17,48**	**48,37**	**65,85**	**17,48**	**48,37**	**67,10**	**17,65**	**49,45**

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

En 2012, le périmètre du portefeuille a connu le retrait de la SNPC dans le capital des sociétés SCB et CBT spécialisées respectivement dans la production et la distribution de bitume.

II. ETATS FINANCIERS DE LA SNPC

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) **12**

Réf.	ACTIF			31/12/2012			31/12/2011
				Brut	Amortissements Provisions	Net	Net
	ACTIF IMMOBILISE (I)						
AA	**Charges Immobilisées**			**1 635 553,71**		**1 635 553,71**	
AX	Frais d'Etablissement			1 635 553,71		1 635 553,71	
AY	Charges à Répartir						
AC	Primes de Remboursement des Obligations						
AD	**Immobilisations Incorporelles**			**768 236 091,40**	**122 855 707,48**	**645 380 383,92**	**620 698 662,56**
AE	Frais de Recherche et de Développement			627 958 450,48	117 719 798,71	510 238 651,77	484 335 887,67
AF	Brevets, Licences, Logiciels			5 035 565,65	2 544 120,37	2 491 445,28	3 712 488,02
AG	Fonds Commercial						
AH	Autres Immobilisations Incorporelles			135 242 075,27	2 591 788,40	132 650 286,87	132 650 286,87
AI	**Immobilisations Corporelles**			**2 971 711 928,74**	**1 072 812 621,56**	**1 898 899 307,18**	**1 907 196 850,36**
AJ	Terrains			5 715 463,62		5 715 463,62	3 700 959,19
AK	Bâtiments			44 332 568,90	13 215 340,17	31 117 228,73	27 101 518,49
AL	Installations et Agencements			2 751 681 009,21	1 019 516 462,37	1 732 164 546,84	1 752 444 194,29
AM	Matériels			166 673 303,86	37 698 506,57	128 974 797,29	123 149 948,21
AN	Matériels de Transport			3 309 583,15	2 382 312,45	927 270,70	800 230,18
AP	**Avances et Acomptes versés sur Immobilisations**						**773 618,83**
AQ	**Immobilisations Financières**			**81 395 272,44**	**17 740 233,17**	**63 655 039,27**	**64 310 079,77**
AR	Titres de Participation			66 048 513,27	17 740 233,17	48 308 280,10	48 286 581,64
AS	Autres Immobilisations Financières			15 346 759,17		15 346 759,17	16 023 498,13
AW	(1) dont H.A.O. : Brut						
	Net						
AZ	**TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)**			**3 822 978 846,29**	**1 213 408 562,21**	**2 609 570 284,08**	**2 592 979 211,52**
	ACTIF CIRCULANT						
BA	**Actif circulant H.A.O.**						
BB	**Stocks**			**35 456 788,97**	**6 507 667,14**	**28 949 121,83**	**379 796 787,64**
BC	Marchandises						
BD	Matières Premières et Autres Approvisionnements			1 870 870,61	1 870 870,61		
BE	En-cours						
BF	Produits Fabriqués			33 585 918,36	4 636 796,53	28 949 121,83	379 796 787,64
BG	**Créances et Emplois Assimilés**			**837 240 726,81**	**3 575 459,67**	**833 665 267,14**	**192 612 656,88**
BH	Fournisseurs, Avances versées			375 315,92		375 315,92	878 528,98
BI	Clients			122 903 743,07		122 903 743,07	9 015 026,69
BJ	Autres Créances			713 961 667,82	3 575 459,67	710 386 208,15	182 719 101,21
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**			**872 697 515,78**	**10 083 126,81**	**862 614 388,97**	**572 409 444,52**
	TRESORERIE ACTIF			**348 384 917,03**		**348 384 917,03**	**285 950 676,38**
BQ	Titres de Placement						
BR	Valeurs à Encaisser						
BS	Banques, Chèques postaux, Caisse			348 384 917,03		348 384 917,03	285 950 676,38
BT	**TOTAL TRESORERIE - ACTIF (III)**			**348 384 917,03**		**348 384 917,03**	**285 950 676,38**
BU	**Ecarts de Conversion - Actif (IV)**			16 964 174,35		16 964 174,35	12 567 967,37
	(Perte probable de change)						
BZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV)**			**5 061 025 453,45**	**1 223 491 689,02**	**3 837 533 764,43**	**3 463 907 299,79**

II.2.2 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 : **31/12/2012** Durée (en mois) **12**

Réf.	PASSIF (Avant répartition)		31/12/2012	31/12/2011
	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 -)**		703 501 788,15	394 775 507,55
CI	**Résultat Net de l'Exercice** (Bénéfice + ou Perte -)		**123 256 310,63**	**308 726 280,60**
CK	**Autres Capitaux Propres**			
CL	Subventions d'Investissement			
CM	Provisions Réglementées et Fonds Assimilés			
CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)**		**1 624 682 509,84**	**1 501 426 199,21**
	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (1)			
DA	Emprunts		2 542 317,37	4 084 475,80
DB	Dettes de Crédit-bail et Contrats Assimilés			
DC	Dettes Financières Diverses		141 136 180,50	115 963,77
DD	Provisions Financières pour Risques et Charges		1 964 142,43	2 699 056,63
DE	(1) dont **H.A.O.** :			
DF	**TOTAL DETTES FINANCIERES (II)**		**145 642 640,30**	**6 899 496,20**
DG	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I+II)**		**1 770 325 150,14**	**1 508 325 695,41**
	PASSIF CIRCULANT			
DH	Dettes Circulantes H.A.O. et Ressources Assimilées		2 679,66	193 272,94
DI	Clients, Avances reçues			
DJ	Fournisseurs d'Exploitation		18 305 400,12	10 834 299,43
DK	Dettes Fiscales		1 212 657,76	11 965 602,18
DL	Dettes Sociales		2 550 326,01	2 461 222,71
DM	Autres Dettes		2 018 145 094,19	1 908 839 593,73
DN	Risques Provisionnés		16 964 174,72	12 567 967,37
DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)**		**2 057 180 332,46**	**1 946 861 958,36**
	TRESORERIE - PASSIF			
DQ	Banques, Crédits d'Escompte			
DR	Banques, Crédits de Trésorerie			
DS	Banques, Découverts		17 475,11	
DT	**TOTAL TRESORERIE - PASSIF (IV)**		**17 475,11**	
DV	**Ecarts de Conversion - Passif (V)** (Gain probable de change)		10 010 806,72	8 719 646,02
DZ	**TOTAL GENERAL (I+II+III+IV+V)**		**3 837 533 764,43**	**3 463 907 299,79**

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : PRODUITS					
Réf.	**Rubriques**			**31/12/2012**	**31/12/2011**
	ACTIVITE D'EXPLOITATION	**N**	**N - 1**		
TA	Ventes de Marchandises				
TB	**MARGE BRUTE SUR MARCHANDISES**				
TC	Ventes de Produits Fabriqués			1 419 255 269,66	1 243 402 526,74
TD	Travaux, Services vendus			72 144 582,05	84 021 537,52
TE	Production Stockée (ou Déstockage) (+ ou -)	**N**	**N -N1**	(348 944 566,90)	51 216 135,14
TF	Production Immobilisée				1 909 931,66
TG	**MARGE BRUTE SUR MATIERES**	**1 142 455 284,81**	**1 380 550 131,06**		
TH				4 693 726,40	3 576 235,88
TI	**CHIFFRE D'AFFAIRES (1) (TA + TC + TD + TH)**	**1 496 093 578,11**	**1 331 000 300,14**		
TJ	(1) Dont à l'Exportation	**N**	**N -N1**		
TK	Subventions d'Exploitation				
TL	Autres Produits			15 130 475,09	25 749 977,07
TN	**VALEUR AJOUTEE**	**351 380 722,20**	**543 330 100,07**		
TQ	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION**	**337 342 542,13**	**530 216 679,31**		
TS	Reprises de Provisions			734 914,20	55 536,80
TT	Transfert de Charges			5 230,52	254 672,70
TW	**TOTAL PRODUITS D'EXPLOITATION**	**N**	**N - 1**	**1 163 019 631,02**	**1 410 186 553,51**
TX	**RESULTAT D'EXPLOITATION Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**99 074 492,94**	**320 261 915,24**		
	ACTIVITE FINANCIERE				
UA	Revenus Financiers			64 350 143,79	47 417 746,64
UC	Gains de Change			15 047 921,95	1 668 297,03
UD	Reprises de Provisions			1 128 122,48	222 263,88
UE	Transfert de Charges				
UF	**TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS**			**80 526 188,22**	**49 308 307,55**
UG	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -)**	**24 181 817,69**	**(8 800 822,50)**		
UH	**TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES**	**N**	**N - 1**	**1 243 545 819,24**	**1 459 494 861,06**
UI	**RESULTAT des Activités Ordinaires (1) (+ ou -)**	**123 256 310,30**	**311 461 092,74**		
UJ	(1) Dont Impôts Correspondant				
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)				
UK	Produits des Cessions d'Immobilisations			260 686,21	
UL	Produits H.A.O.				
UM	Reprises H.A.O.			845 737,81	
UN	Transfert de Charges				
UO	**TOTAL DES PRODUITS H.A.O.**			**1 106 424,02**	
UP	**(Résultat H.A.O. (+ ou -)**		**(2 734 812,14)**		
UT	**TOTAL GENERAL DES PRODUITS**			**1 244 652 243,26**	**1 459 494 861,06**
UZ	**RESULTAT NET Bénéfice (+) ; Perte (-)**	**123 256 310,63**	**308 726 280,60**		

II.2.3 Compte de résultats – Charges

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

Adresse BP 188 Brazzaville

Numéro d'Identification _____ Exercice clos le : **31/12/2012** Durée (en mois) **12**

COMPTE DE RESULTAT : CHARGES				
Réf.	**Rubriques**		**31/12/2012**	**31/12/2011**
	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			
RD	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
	(Marge Brute sur Matières voir TG)			
RE	Autres Achats		1 425 071,88	1 101 383,95
RH	- Variation de Stocks **(- ou +)**			
RI	Transports		1 881 198,07	1 665 735,70
RJ	Services Extérieurs		228 130 189,78	202 500 242,58
RK	Impôts et Taxes **N** **N - 1**		546 418 998,56	624 178 148,70
RL	Autres Charges		33 043 305,81	37 100 733,01
	(Valeur Ajoutée voir TN)			
RP	Charges de Personnel (1)		14 038 180,07	13 113 420,76
	(1) Dont Personnel Extérieur			
RQ	***(Excédent Brut d'Exploitation voir TQ)***			
RS	Dotations aux Amortissements et aux Provisions		239 008 193,91	210 264 973,57
RW	**TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION**		**1 063 945 138,08**	**1 089 924 638,27**
	(Résultat d'Exploitation voir TX)			
	ACTIVITE FINANCIERE			
SA	Frais Financiers		17 280 236,42	13 255 203,78
SC	Pertes de Changes		39 064 134,11	43 645 970,38
SD	Dotation aux Amortissements et aux Provisions			1 207 955,89
SF	**TOTAL DES CHARGES FINANCIERES**		**56 344 370,53**	**58 109 130,05**
	(Résultat Financier voir UG)			
SH	**TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITES ORDINAIRES**		**1 120 289 508,61**	**1 148 033 768,32**
	(Résultat des Activités Ordinaires voir UI)			
	HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.)			
SK	Valeurs Comptables de Cessions d'Immobilisations		1 106 424,02	222 263,89
SL	Charges H.A.O.			2 512 548,25
SM	Dotations H.A.O.			
SO	**TOTAL DES CHARGES H.A.O.**		**1 106 424,02**	**2 734 812,14**
	(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**		**1 121 395 932,63**	**1 150 768 580,46**
DU	***(Résultat Net voir UZ)***			

II.3 TABLEAU FINANCIER DE RESSOURCES ET EMPLOIS

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

1re PARTIE : DÉTERMINATION DES SOLDES FINANCIERS DE L'EXERCICE 2012

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

CAFG = EBE

- Charges décaissables restantes
+ Produits encaissables restants

à l'exclusion des cessions d'actif immobilisé

		E.B.E.	**337 342 542,13**
(SA) Frais financiers	17 280 236,42	(TT) Transferts de charges d'exploitation	5 230,52
(SC) Pertes de change	39 064 134,11	(UA) Revenus financiers	64 350 143,79
(SL) Charges H.A.O.		(UE) Transferts de charges financières	
(SQ) Participations		(UC) Gains de change	15 047 921,95
(SR) Impôt sur le résultat		(UL) Produits H.A.O.	
		(UN) Transferts de charges H.A.O.	
Total (I)	56 344 370,53	Total (II)	416 745 838,39

CAFG : Total (II) - Total (I) = 360 401 467,86 XA (N-1) : 520 143 673,27

■ AUTOFINANCEMENT (A.F.)

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

AF = 360 401 467,86 = 360 401 467,86 XB (N-1) : 520 143 673,27

■ 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	(350 847 665,81)
(A) Variation globale nette des stocks		ou	(350 847 665,81)

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 : **S N P C**

Adresse : **BP 188**

N° d'identification fiscale : Exercice clos le : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

	Variation des créances : N - (N - 1)	Emplois		Ressources diminution (-)
(BH)	Fournisseurs, avances versées		ou	(503 213,06)
(BI)	Clients	113 888 716,38	ou	
(BJ)	Autres créances	527 667 106,94	ou	
(BU)	Ecarts de conversion - Actif (1)	4 396 206,98	ou	
(B)	**Variation globale nette des créances**	**645 448 817,24**	ou	

	Variation des dettes circulantes : N - (N - 1)	Emplois diminution (-)		Ressources augmentation (+)
(DI)	Clients, avances reçues		ou	
(DJ)	Fournisseurs d'exploitation		ou	7 471 100,69
(DK)	Dettes fiscales	(10 752 944,42)	ou	
(DL)	Dettes sociales		ou	89 103,30
(DM)	Autres dettes		ou	109 305 500,46
(DN)	Risques provisionnés		ou	4 396 207,35
(DU)	Ecarts de conversion - Passif (1)		ou	1 291 160,70
(C)	**Variation globale nette des dettes circulantes**		ou	**111 800 128,08**

VARIATION DU B.F.E. = (A) + (B) + (C)	XC	**182 801 023,35**	ou	

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

ETE = EBE - Variation BFE - Production immobilisée

		2012	2011
Excédent brut d'exploitation		337 342 542,13	530 216 679,31
- Variation du B.F.E. (- si emplois ; + si ressources)	(- ou +)	(182 801 023,35)	(317 017 553,10)
- Production immobilisée			1 909 931,66
EXCEDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	XD	154 541 518,78	215 109 057,87

(1) En cours d'adoption.

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 : ice clos le : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

Réf.		Exercice 2012		Exercice 2011
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS			
FA	Charges immobilisées (augmentation dans l'exercice)	3 271 107,44		
	Croissance interne			
FB	Acquisitions/Cessions d'immobilisations incorporelles	57 964 873,77		(38 931 984,59)
FC	Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles	194 172 587,95		(173 782 177,69)
	Croissance externe			
FD	Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	141 669,34	1 079 094,51	505 610,27
FF	**INVESTISSEMENT TOTAL**	255 550 238,50	1 079 094,51	(212 208 552,01)
FG	**II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (cf. Supra : Var. B.F.E.)**	182 801 023,35		(317 017 553,10)
FH	**A - EMPLOIS ECONOMIQUES A FINANCER (FF + FG)**	438 351 261,85	1 079 094,51	(529 226 105,11)
FI	**III. EMPLOIS/RESSOURCES (B.F. H.A.O.)**	190 593,28		(4 884,20)
FJ	**IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS**(1)	5 062 598,23		(15 207 438,21)
	Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières			
	(1) A l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII			
FK	**B - EMPLOIS TOTAUX A FINANCER**	442 525 358,85		(544 438 427,52)

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

(suite)

Réf.		Exercice 2012		Exercice 2011
		Emplois	Ressources	(E - ; R +)
	V. FINANCEMENT INTERNE			
FL	Dividendes (emplois) / C.A.F.G. (Ressources)		360 401 467,86	435 636 147,98
	VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES			
FM	Augmentations de capital par apports nouveaux			333 602 513,04
FN	Subventions d'investissement			
FP	Prélèvements sur capital			
	(y compris retraits de l'exploitant)			
	VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS			
FQ	Emprunts (2)	2 312 234,44	5 832 674,24	6 222 146,54
FR	Autres dettes financières (2)	22 044,72	141 042 261,45	24 020,71
	(2) remboursements anticipés inscrits séparément en emplois			
FS	**C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT**		504 942 124,39	775 484 828,27
FT	**D - EXCEDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)**		62 416 765,54	231 046 400,75
	VIII. VARIATION DE LA TRESORERIE			
	Trésorerie nette			
FU	à la clôture de l'exercice + ou - 348 367 441,92			285 950 676,38
FV	à l'ouverture de l'exercice + ou - 285 950 676,38			54 904 275,63
FW	**Variation Trésorerie : (+ si Emploi : - si Ressources)** 62 416 765,54	62 416 765,54		231 046 400,75
	Contrôle : D = VIII avec signe opposé	(0,00)		

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	245 408 382,17
Variation du B.F. global (B.F.G.) : BFG (N) - BFG (N - 1)	182 991 616,63	ou	
Variation de la trésorerie (T) : T (N) - T (N - 1)	62 416 765,54	ou	
TOTAL	245 408 382,17	=	245 408 382,17

II.4 ETAT ANNEXE AUX ETATS FINANCIERS

II.4.1 PRINCIPES, REGLES ET METHODES 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 et en tenant compte 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 US.

II.4.1.1 IMMOBILISATIONS ET AMORTISSEMENTS

II.4.1.1.1 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 ».

II.4.1.1.2 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.

II.4.1.1.3 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.

II.4.1.1.4 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.

II.4.1.1.5 Immobilisations incorporelles non pétrolières

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

II.4.1.1.6 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.

Le **Rig** acquis par la SNPC et mis en service en octobre 2008, est amorti sur 10 ans.

II.4.1.1.7 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 %

II.4.1.2 IMMOBILISATIONS FINANCIERES

II.4.1.2.1 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.

II.4.1.3 STOCKS ET ENCOURS

II.4.1.3.1 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).

II.4.1.4 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.

II.4.1.5 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.

II.4.1.6 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.

II.4.1.7 LES CREANCES SUR LES SOCIETES AFFILIEES

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

II.4.1.8 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.

II.4.1.9 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.

II.4.1.10 COMPTES DE TRESORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- d'avoirs en FCFA et en devises et des concours bancaires dans les banques locales ;
- 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.

II.4.1.11 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.

II.4.1.12 Dettes sociales

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

II.4.1.13 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.

II.4.1.14 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.

II.4.1.15 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 les autres prestations de services.

II.4.1.16 MISE EN EXPLOITATION DU NOUVEAU SYSTEME DE GESTION AUTOMATIQUE DES ENGAGEMENTS (PROXIMA)

L'exercice 2012 marque la deuxième année de la mise en exploitation de notre système d'information de gestion "Proxima". Ce système a contribué à une amélioration significative du contrôle interne par une gestion automatique des engagements, une amélioration du suivi et de la présentation de nos états financiers.

II.4.1.17 INDEMNITES POUR DEPART A LA RETRAITE

Le montant de l'engagement de retraite de la Société dont la dernière évaluation date du 31 décembre 2007, se chiffre à $us 2,1 millions. Un travail est en cours avec un cabinet pour sa mise à jour.

II.4.1.18 GESTION DU RIG

Le poste "débiteur divers" présente un montant de KUSD 3 662, des dépenses engagées dans le cadre de la gestion du Rig par l'ILOGS entre 2009 et 2010. Dans le respect du principe de rattachement des charges et produits, ces dépenses seront comptabilisées dans les charges en même temps que les produits générés par le Rig.
Une convention de gestion du Rig entre la SNPC et la SFP en attente de signature nous permettra de clarifier la gestion des opérations pour une meilleure prise en compte des revenus, des charges dans les comptabilités de ces deux entités.
Par ailleurs, les analyses sont en cours pour une régularisation des transactions inter compagnies avec la filiale SFP.
Toutefois, les charges d'amortissements du Rig cumulées sur les quatre derniers exercices sont évaluées à $us 7 millions dont $us 1,6 millions de charges constatées sur l'exercice en cours.

II.4.1.19 PATRIMOINE FININCO SA

En raison des réserves émises par les commissaires 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.

II.4.1.20 PERMIS MPS (AZURITE)

Courant 2013, nous avons eu connaissance du départ probable de Murphy opérateur sur ce permis. Cependant, des négociations sont en cours pour la recherche d'un autre partenaire par l'Etat, afin de poursuivre l'exploitation de ce permis. Nos actifs sur ce permis sont évolués à $us 97,5 millions.

II.4.1.21 EVALUATION DES IMMOBILISATIONS DE YOMBO

L'évaluation des actifs pétroliers issus du transfert par la République des actifs de la société Hydro-Congo en liquidation a généré un écart de plus de 300 millions de dollars $us, imputé à tort sur le permis Yombo.
Cet actif sera reclassé dans un compte approprié afin de permettre à l'actif Yombo de retrouver sa correcte évaluation.

De même, les amortissements sur l'évaluation des actifs transférés seront déterminés conformément aux principes et règles édictés dans le rapport du cabinet Drake & Bart sur la "**Valorisation au 31 décembre 2007 des actifs pétroliers transférés à la SNPC**".

II.4.1.22 COMPTE AVANCE YOMBO

Le pourcentage de récupération des coûts pétroliers relatif au portage dans le permis Yombo est passé de 75% à 15% à la fin du dernier trimestre 2011, puis à 37,5% au cours l'exercice 2012, générant ainsi une dette envers les partenaires de $us 8 millions, dette confirmée par l'Opérateur NOMECO.
Toutefois en l'absence d'informations modifiant la clause contractuelle relative à la récupération, les comptes ont été arrêtés sans changement du pourcentage de récupération de 75% et présentant ainsi une créance de $us 79 millions.

II.4.1.22 VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2012

SITUATIONS ET MOUVEMENTS / RUBRIQUES		AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2011		AUTRES MOUVEMENTS			
	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Origines	Affectations	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2012	MONTANT A L 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						260 807 564,0
Actionnaires capital non appelé	0,00						0,0
Primes et réserves	0,00						0,0
Primes d'apport, d'émission, de fusion	14 686 165,82						14 686 165,8
Ecarts de réévaluation	0,00						0,0
Réserves indisponibles	30 483 889,43						30 483 889,4
Réserves libres	491 946 791,81						491 946 791,8
Report à nouveau	394 775 507,55	**(394 775 507,55)**	703 501 788,15				703 501 788,1
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	**308 726 280,60**	**(308 726 280,60)**				**123 256 310,63**	123 256 310,6
Autres capitaux propres	0,00						0,0
Subventions d'investissement	0,00						0,0
Provisions réglementées	0,00						0,0
	0,00						0,0
TOTAL CAPITAUX PROPRES	**1 501 426 199,21**	**(703 501 788,15)**	**703 501 788,15**	**0,00**	**0,00**	**123 256 310,63**	**1 624 682 509,8**

Dividende brut versé en 2012 sur le résultat de 2011	
Rappel du dividende brut versé en 2011 sur le résultat de 2010	

Les comptes de capitaux propres ont été mouvementés au cours de l'exercice, d'une part par le résultat bénéficiaire de l'exercice 2012 (soit $us 123 256 310,63) qui reste en instance d'affectation et d'autre part par l'affectation du résultat de l'exercice 2011.

II.4.1.23 VARIATIONS DES EMPRUNTS

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2012 :

En dollar USD

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2012..au..31/12/2012

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 2011	à fin 2012	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Emprunt BGFI 03 U	*2 312 234,44*			*(2 312 234,44)*			*0,00*
	Emprunt BGFI 01	*1 772 241,36*	*5 684 616,60*	*(4 920 550,71)*		*(142 047,52)*	*148 057,64*	*2 542 317,37*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Emprunt xxx	*0,00*						*0,00*
	Autres emprunts divers							
DA	**Emprunts**	**4 084 475,80**	**5 684 616,60**	**(4 920 550,71)**	**(2 312 234,44)**	**(142 047,52)**	**148 057,64**	**2 542 317,37**
	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	*0,00*	*141 015 310,23*					*141 015 310,23*
	Caution BCH	*115 963,77*	*26 951,22*		*(22 044,72)*			*120 870,27*
	Autres							*0,00*
DC	**Dettes financières diverses**	**115 963,77**	**141 042 261,45**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**141 136 180,50**
								0,00
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES		**4 200 439,57**	**146 726 878,05**	**(4 920 550,71)**	**(2 312 234,44)**	**(142 047,52)**	**148 057,64**	**143 678 497,87**

Total des remboursements, intérêts courus compris	**(7 374 832,67)**
Total des nouveaux emprunts, intérêts courus compris	**146 874 935,69**
Flux nets	**139 500 103,02**

II.4.1.24 VARIATION DES PRETS ET AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES DIVERSES

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

Société : S N P C **En dollar USD**

RUBRIQUES	SITUATIONS ET MOUVEMENTS	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	MOUVEMENTS DE CAPITAUX: Acquisitions ou Nouveaux prêts	MOUVEMENTS DE CAPITAUX: Remboursements selon échéancier	MOUVEMENTS DE CAPITAUX: Cessions ou Remboursements anticipés (Réévaluation A.N.)	INTERETS COURUS: à fin 2011	INTERETS COURUS: à fin 2012	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	Prêt xxx							
	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	3 209 317,14	8 264,45	(711 141,66)				2 506 439,93
	Prêts mobiliers et installations	44 046,14		(36 510,40)				7 535,74
	Autres prêts	73 659,32	133 404,89	(70 756,24)				136 307,97
	Autres prêts au personnel	0,00				0,00	0,00	0,00
272	**Prêts au personnel**	**3 327 022,60**	**141 669,34**	**(818 408,30)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 650 283,64**
	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			0,00			167 792,55
	Dépôts pour téléphone	18 582,71			0,00			18 582,71
	Autres dépôts et cautionnement	1 936 516,27				0,00	0,00	1 936 516,27
275	**Dépôts et cautionnemenst versés**	**2 122 891,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 122 891,53**
	Créances Groupe SNPC	10 573 584,00	0,00		0,00			10 573 584,00
	Autres créances rattachées à des participations					0,00	0,00	0,00
277	**Créances rattachées à des participations et avances GIE**	**10 573 584,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 573 584,00**
	Autres							
278	Immobilisations financières diverses	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**16 023 498,13**	**141 669,34**	**(818 408,30)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15 346 759,17**

Total des remboursements, intérêts courus compris	(818 408,30)
Total des nouveaux prêts, intérêts courus compris	141 669,34
Flux nets	(676 738,96)

TABLEAU 1 IMMOBILISATIONS

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

Sigle usuel : **S N P C**

ETAT ANNEXE
PAGE 1

Adresse : **BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : **31/12/2012** **12**

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

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 l'ouverture
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**3 271 107,44**	**0,00**	**0,00**	**1 635 553,73**	**0,00**	**1 635 553,71**
Frais d'établissement et charges à répartir		3 271 107,44			1 635 553,73	0,00	1 635 553,71
Primes de remboursement des obligations	0,00						0,00
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**710 576 129,87**	**57 964 873,77**	**0,00**	**0,00**	**304 912,24**	**0,00**	**768 236 091,40**
Frais de recherche et de développement	570 127 001,62	57 831 448,86					627 958 450,48
Brevets, licences, logiciels	5 207 052,98	133 424,91			304 912,24		5 035 565,65
Fonds commercial	0,00						0,00
Autres immobilisations incorporelles	135 242 075,27						135 242 075,27
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**2 775 615 071,91**	**194 172 587,95**	**2 014 504,43**	**0,00**	**90 235,55**	**0,00**	**2 971 711 928,74**
Terrains	3 700 959,19	2 014 504,43					5 715 463,62
Bâtiments	38 486 540,89	3 831 523,58	2 014 504,43				44 332 568,90
Installations et agencements	2 583 517 257,50	168 253 987,26			90 235,55		2 751 681 009,21
Matériel	147 116 977,00	19 556 326,86					166 673 303,86
Matériel de transport	2 793 337,33	516 245,82					3 309 583,15
Avances et acomptes versés sur Immo.	**773 618,83**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**773 618,83**	**0,00**	**0,00**
Avances et acomptes versés sur Immo.	773 618,83				773 618,83		0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**83 178 435,42**	**141 669,34**	**0,00**	**0,00**	**1 924 832,32**	**0,00**	**81 395 272,44**
Titres de participation	67 154 937,29				1 106 424,02		66 048 513,27
Autres immobilisations financières	16 023 498,13	141 669,34			818 408,30		15 346 759,17
TOTAL GENERAL	**3 570 143 256,03**	**255 550 238,50**	**2 014 504,43**	**0,00**	**4 729 152,67**	**0,00**	**3 822 978 846,29**

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 : **31/12/2012**

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B	C	D = A + B - C
	Montant à l'ouverture	Augmentation : dotations de l'exercice	Dimunitions : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'Actif	Montant à la clôture
CHARGES IMMOBILISEES	**0,00**	**1 635 553,73**	**0,00**	**0,00**
Frais d'établissement et charges à répartir		1 635 553,73		
Primes de remboursement des obligations		0,00		
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**89 877 467,31**	**32 978 240,17**	**0,00**	**122 855 707,48**
Frais de recherche et de développement	85 791 113,95	31 928 684,76		117 719 798,71
Brevets, licences, logiciels	1 494 564,96	1 049 555,41		2 544 120,37
Fonds commercial	0,00			0,00
Autres immobilisations incorporelles	2 591 788,40			2 591 788,40
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**868 418 221,55**	**204 394 400,01**	**0,00**	**1 072 812 621,56**
Terrains	0,00			0,00
Bâtiments	11 385 022,40	1 830 317,77		13 215 340,17
Installations et agencements	831 073 063,21	188 443 399,16		1 019 516 462,37
Matériel	23 967 028,79	13 731 477,78		37 698 506,57
Matériel de transport	1 993 107,15	389 205,30		2 382 312,45
TOTAL	**958 295 688,86**	**239 008 193,91**	**0,00**	**1 195 668 329,04**

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) **12**

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

	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	**304 912,24**	**-**	**304 912,24**	**-**	**(304 912,24)**
Frais de recherche et de développement					0,00
Brevets, licences, logiciels	304 912,24		304 912,24		(304 912,24)
Fonds commercial					0,00
Autres immobilisations incorporelles					0,00
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**90 235,55**	**0,00**	**90 235,55**	**0,00**	**(90 235,55)**
Terrains					0,00
Bâtiments					0,00
Installations et agencements	90 235,55		90 235,55		(90 235,55)
Matériel					0,00
Matériel de transport					0,00
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**1 106 424,02**	**0,00**	**1 106 424,02**	**260 686,21**	**(845 737,81)**
Titres de participation	1 106 424,02		1 106 424,02	260 686,21	(845 737,81)
Autres immobilisations financières			0,00		0,00
TOTAL	**1 501 571,81**	**0,00**	**1 501 571,81**	**260 686,21**	**(1 240 885,60)**

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 : **31/12/2012**

Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

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	2 699 056,63			-	734 914,20		-	1 964 142,43
3. Provisions pour dépréciation des immobilisations	18 868 355,65			-		1 128 122,48		17 740 233,17
	-							-
TOTAL (I)	**21 567 412,28**	**-**	**-**	**-**	**734 914,20**	**1 128 122,48**	**-**	**19 704 375,60**
4. Dépréciations des stocks	4 604 568,23	1 903 098,91		-	-		-	6 507 667,14
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	5 846 193,10				2 270 733,43			3 575 459,67
6. Dépréciations et risques provisionnés (Trésorerie)	12 567 967,37		16 964 174,35	-		12 567 967,00	-	16 964 174,72
	-							-
TOTAL (II)	**23 018 728,70**	**1 903 098,91**	**16 964 174,35**	**-**	**2 270 733,43**	**12 567 967,00**	**-**	**27 047 301,53**
	-							-
TOTAL (I) + (II)	**44 586 140,98**	**1 903 098,91**	**16 964 174,35**	**-**	**3 005 647,63**	**13 696 089,48**	**-**	**46 751 677,13**

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 : **31/12/2012** Durée (en mois) : **12**

Exercice du 01/01/2012 au 31/12/2012

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	NATURE DU CONTRAT (I ; M ; A) (1)	A MONTANT BRUT A L'OUVER-TURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS B Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	DIMINUTIONS C Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	D = A + B - C 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 : **31/12/2011** 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)	15 346 759,17	13 223 867,64	0,00	0,00	2 122 891,53	0,00	0,00	0,00
Prêts (1)	2 650 283,64	2 650 283,64						
Créances rattachées à des participations	10 573 584,00	10 573 584,00						
Autres immobilisations financières	2 122 891,53				2 122 891,53			
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	854 204 901,16	854 204 901,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fournisseurs	375 315,92	375 315,92						
Clients et comptes rattachés	122 903 743,07	122 903 743,07						
Personnel	2 832 194,25	2 832 194,25						
Sécurité sociale et autres organismes sociaux								
État	10 754,96	10 754,96						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	71 555 901,08	71 555 901,08						
Débiteurs divers	656 526 991,88	656 526 991,88						
Créances H.A.O.								
Charges constatées d'avance								
TOTAL (I) + (II)	**869 551 660,33**	**867 428 768,80**	**0,00**	**0,00**	**2 122 891,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Prêts accordés en cours d'exercice : **141 669,34** / Remboursements obtenus en cours d'exercice : **818 408,30**

TABLEAU7 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 : **31/12/2012** 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)	2 542 317,37				2 542 317,37			
Autres dettes financières (1) (2)	141 136 180,50	141 136 180,50						
TOTAL (I)	143 678 497,87	141 136 180,50	0,00	0,00	2 542 317,37	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	18 305 400,12	18 305 400,12						
Clients		0,00						
Personnel	2 228 898,90	2 228 898,90						
Sécurité sociale et organismes sociaux	321 427,11	321 427,11						
État	1 212 657,76	1 212 657,76						
Organismes internationaux								
Associés et Groupe	11 228 209,40	11 228 209,40						
Créditeurs divers	2 006 916 884,79	2 006 916 884,79						
Dettes H.A.O.	2 679,66	2 679,66						
Produits constatés d'avance								
TOTAL (III)	**2 040 216 157,74**	**2 040 216 157,74**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
TOTAL (I + II + III)	**2 183 894 655,61**	**2 181 352 338,24**	**0,00**	**0,00**	**2 542 317,37**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice **146 726 878,05** / Emprunts remboursés en cours d'exercice : **7 254 829,87**

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 : 31/12/2012 Durée (en mois) : **12**

	NATURE	N^{os} DE COMPTE	MONTANT 2012	MONTANT 2011
			(en milliers de dollar USD)	(en milliers de dollar USD)
	EAU	6051	27,68	71,74
	ÉLECTRICITÉ	6052	168,82	121,30
	AUTRES ÉNERGIES	6053	711,70	384,45
	FOURNITURES D'ENTRETIEN NON STOCKABLES	6054	0,00	0,00
	FOURNITURES DE BUREAU NON STOCKABLES	6055	409,60	304,79
	PETIT MATÉRIEL ET OUTILLAGE	6056	31,07	48,94
	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	2 607,22	1 925,19
	ENTRETIEN, RÉPARATIONS DES BIENS MOBILIERS	6242	873,75	282,62
	PUBLICITÉ, PUBLICATIONS, RELATIONS PUBLIQUES	627	982,66	635,94
	FRAIS DE TÉLÉCOMMUNICATIONS	628	1 354,06	1 981,94
	RÉMUNÉRATIONS D'INTERMÉDIAIRES ET DE CONSEILS	632	16 119,55	14 626,41

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 : **31/12/2012**

Durée (en mois) : **12**

NATURE DES INDICATIONS / EXERCICES CONCERNES (1)	2012	2011	2010	2009	2008
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	260 807 564,0
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	1 496 093 578,11	1 331 000 300,14	910 320 628,03	537 738 009,37	628 185 941,4
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	360 401 467,86	522 656 221,52	424 851 259,12	177 959 088,89	(6 205 719,67
Participation des travailleurs aux bénéfices					
Impôts sur les résultats					
Résultat net (4)	123 256 310,63	308 726 280,60	258 521 278,83	117 720 338,53	(44 866 848,38
RÉSULTAT PAR ACTION					
Résultat distribué (5)					
Dividende attribué à chaque action	0,00	0,00	0,00	0,00	9 512 989,7
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)	12 361 532,38	11 365 985,12	11 934 866,74	8 236 569,48	6 998 583,8
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	1 676 647,69	1 747 435,64	1 713 925,15	1 207 864,73	1 280 742,9
Personnel extérieur facturé à l'entreprise (9)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

(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 31/12/2011 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)	748 368 636,53
• Autres réserves (disponibles)		• Résultat net de l'exercice	123 256 310,63
• Dividendes (2)		• Prélèvements sur les réserves (3)	
• Autres affectations			
• Report à nouveau	826 758 098,78		
TOTAL (A)	**826 758 098,78**	**Contrôle : Total A = Total B TOTAL (B)**	**826 758 098,78**

(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 : **31/12/2011** 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	120	37			1	1	**159**	7 395 198,11	1 803 276,98			110 986,13	162 138,01	9 471 599,23
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS														
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	35	51					**86**	1 261 848,25	1 272 032,82					2 533 881,07
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	17	5					**22**	270 740,78	85 311,30					356 052,08
TOTAL (1)	**172**	**93**	**0**	**0**	**1**	**1**	**267**	**8 927 787,14**	**3 160 621,10**	**0,00**	**0,00**	**110 986,13**	**162 138,01**	**12 361 532,38**
PERMANENTS	**172**	**93**	**0**	**0**	**1**	**1**	**267**	**8 927 787,14**	**3 160 621,10**	**0,00**	**0,00**	**110 986,13**	**162 138,01**	**12 361 532,38**
SAISONNIERS							0							0,00

2. Personnel extérieur

								FACTURATION A L'ENTREPRISE	
1. CADRES SUPÉRIEURS	6	1					**7**		
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS							**0**		
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	1						**1**		
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS							**0**		
TOTAL (2)	7	1	0	0	0	0	**8**	0,00	0,00
PERMANENTS	7	1	0	0	0	0	**8**	0,00	0,00
SAISONNIERS							**0**		
TOTAL (1) + (2)	179	94	0	0	1	1	**275**		

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 : **31/12/2012** 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

III. NOTES ET COMPLEMENTS D'INFORMATIONS

ACTIF

Note 1 : Clients d'exploitation

Les créances clients ont évolué comme suit au 31 décembre 2012 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Clients locaux	11 500 181,34	8 967 023,62
Clients étrangers	111 403 561,73	48 003,07
Clients Groupe		
Total	**122 903 743,07**	**9 015 026,69**

Le compte client a augmenté du fait du report d'une cargaison Djeno enlevée le 21/11/2012 par BNP Paribas et encaissé en janvier 2013 ainsi que les droits SNPC de novembre et décembre 2012 sur Mboundi commercialisés par l'opérateur ENI.

Note 2 : Autres créances

Les autres créances ont évolué comme suit au 31 décembre 2012 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Comptes courants Groupe	71 555 901,08	65 497855,61
Autres débiteurs	642 405 766,74	123 067 438,70
Total:	**713 961 667,82**	**188 565 294,31**

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 2012 :

Libellés	Montants en $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Trésorerie-actif		
Banques	348 093 065,98	285 660 454,38
Caisses	291 851,05	290 222,00
Total	**348 384 917,03**	**285 950 676,38**

PASSIF

Note 4 : Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs d'exploitation ont évolué comme suit au 31 décembre 2012 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Fournisseurs	1 977 279,64	1 183 147,96
Fournisseurs étrangers	972 833,07	1 586 977,12
Fournisseurs Groupe	13 867 055,86	7 959 805,16
Fournisseurs FNP	1 488 231,55	104 369,19
Total	**18 305 400,12**	**10 834 299,43**

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

Note 5 : Dettes sociales (en $us)

Les dettes sociales se subdivisent au 31 décembre 2012 en catégories suivantes :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Personnel	2 228 898,90	2 149 242,30
Organismes sociaux	321 427,11	311 980,41
Total	**2 550 326,01**	**2 461 222,71**

Les dettes sociales sont constituées essentiellement de provisions pour congés payés, des autres charges sociales à payer et de la CNSS qui a été liquidée en janvier 2013.

Note 6 : Dettes Fiscales

Les dettes fiscales au 31 décembre 2012 se présentent comme suit:

Libellé	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
PID Azurite	163 819,60	803 665,59
Etat impôts et taxes	227 801,41	10 603 808,96
TVA Factures/prestation de services	176 497,87	108 336,24
Charges à payer		
Centimes Additionnels à la source	16 154,41	12 448,81
IRPP	378 285,47	103 832,56
Taxe unique sur salaires	12 628,70	
Autres impôts et contributions	2 018,37	35 005,87
TVA retenue à la source	235 451,93	225 894,20
Fonds National de l'Habitat		72 609,95
Total	**1 212 657,76**	**11 965 602,18**

Note 7 : Comptes de trésorerie

La trésorerie de la SNPC a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2012 :

Libellé	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Trésorerie-passif		
Banques	17 475,11	
Total:	**17 475,11**	

Note 8 : Autres dettes

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
COP/PGA/AGT	7 825 724,40	7 825 724,40
Compte courant groupe	11 228 209,40	12 123 917,06
Compte d'avance partenaire	1 998 931 007,29	1 887 924 553,92
Risques provisionnés	16 964 174,72	12 567 967,37
Autres dettes	160 153,10	965 398,35
Total:	**2 035 109 268,91**	**1 921 407 561,10**

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

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

Le chiffre d'affaires a évolué comme suit au 31 décembre 2012:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
ventes de brut		
Vente yombo	35 435 790,60	40 431 602,65
Vente Nkossa	284 634 499,56	159 848 999,97
Vente azurite	0,00	57 429 272,08
Vente Djeno	305 495 980,43	99 615 999,28
Vente Butane	0,00	3 161 971,23
Vente Propane	16 510 997,80	0,00
Ventes de brut pour compte propre	**642 077 268,39**	**360 487 845,21**
Commissions sur ventes de brut		
Frais de Gestion	70 156 155,47	83 634 777,25
Sous-total : Commissions sur ventes	**70 156 155,47**	**83 634 777,25**
Produits accessoires		
Produits Sur Consultation Data Room	1 988 426,58	386 760,27
*Autres Produits	4 693 726,40	3 576 235,88
Produits accessoires	**6 682 152,98**	**3 962 996,15**
Total Chiffre d'affaires commercialisé	**718 915 576,84**	**448 085 618,61**

**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 2012:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Cession production Yombo	126 713 865,23	119 239 216,53
Cession production Nkossa	280 004 604,66	299 324 429,69
Cession production Butane	10 210 325,77	10 046 192,20
Cession production Djeno	324 441 347,30	388 629 355,12
Cession de production Propane	12 462 208,93	12 791 493,98
Cession de production Azurite	23 345 649,38	52 883 994,01
Total Cessions de production	**777 178 001,27**	**882 914 681,53**

Note 11 : Variation de stocks (en $us)

La variation de stocks a évolué comme suit au 31 décembre 2012:

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Variation stock Nkossa Huile	(164 441 577,68)	(2 226 982,96)
Variation stock Djéno mélange	(186 216 763,43)	71 796 917,18
Variation stock Yombo	2 461 245,89	(4 055 534,06)
Variation stock Butane	2 007 388,89	(1 471 675,62)
Variation stock Propane	(14 557 517,04)	4 131 774,18
Variation stock Azurite	11 802 656,47	(16 958 363,58)
Total Production stockée	**(348 944 566,90)**	**51 216 135,14**

Note 12 : Résultat financier

Le résultat financier de la société a évolué ainsi qu'il suit au 31 décembre 2012 :

Libellés	Montant $us	
	31/12/2012	31/12/2011
Produits financiers		
Intérêts de prêt	0,00	439 101,36
Revenues de participations	48 771 298,64	31 332 729,42
Gains de change	15 047 921,95	1 668 297,03
Gains sur risques financiers		
Reprises de charges provisionnées d'exploitation sur comptes courants groupes	2 270 733,43	
Reprises de charges provisionnées financières	12 567 967,00	15 645 915,86
Transfert de charges	5 230,52	254 672,70
Reprises de provision pour risques et charges	734 914,20	55 536,80
Reprise de provision pour immos financières	1 128 122,48	222 263,88
Sous-total produits (I)	**80 526 188,22**	**49 308 307,55**
Charges financières		
Intérêts emprunts ets	17 275 083,45	13 252725,79
Autres Intérêts	5 152,97	2 477,99
Pertes de change	39 064 134,11	43 645 970,38
Dotations aux provisions	0,00	1 207 955,89
Sous-total charges (II)	**56 344 370,53**	**58 109 130,05**
RESULTAT FINANCIER=(I)-(II)	**24 181 817,69**	**(8 800 822,50)**

Note 13 : Annexes sur les coûts pétroliers

PRIX FISCAUX 2012

PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	Moyenne dernier trimestre	Moyenne Annuelle
EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	111,970	127,315	127,013	122,819	110,311	96,641	101,625	114,134	113,022	110,103	110,181	112,330	110,8713333	113,122
EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	108,990	118,124	121,585	115,849	104,250	91,118	99,424	112,483	110,783	108,487	106,642	106,271	107,1333333	108,6671667
Marine VI	Mwafi	Djeno	108,990	118,124	121,585	115,849	104,250	91,118	99,424	112,483	110,783	108,487	106,642	106,271	107,1333333	108,6671667
MKB	KUNDJI	Djeno	108,990	118,124	121,585	115,849	104,250	91,118	99,424	112,483	110,783	108,487	106,642	106,271	107,1333333	108,6671667
EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	86,604	94,634	94,893	89,451	62,600	50,299	73,708	81,859	88,415	89,736	90,398	80,877	87,00366667	81,95616667
EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	86,604	94,634	94,893	89,451	62,600	50,299	73,708	81,859	88,415	89,736	90,398	80,877	87,00366667	81,95616667
EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	49,356	47,960	49,552	71,987	61,981	41,656	64,178	65,307	67,863	67,863	64,945	60,708	64,50533333	59,44633333
EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	49,356	47,960	49,552	71,987	61,981	41,656	64,178	65,307	67,863	67,863	64,945	60,708	64,50533333	59,44633333
Marine I	YOMBO	Fioul	103,0460	121,1700	118,6580	118,7550	106,2318	91,9012	105,2210	108,9554	107,2553	101,9793	109,9260	112,5360	108,1471000	108,8029167
MPS	AZURITE	AZURITE	108,945	118,754	124,533	120,285	105,908	90,551	98,298	109,076	108,572	107,313	104,819	105,063	105,7316667	108,50975

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2012 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
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	131 528,85	122 863,80	122 821,05	117 275,55	123 005,85	121 047,75	117 327,15	108 222,60	108 566,10	112 869,30	118 214,85	114 103,50	1 417 846,35
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	20 479,95	18 997,65	18 838,35	17 568,75	13 580,70	13 299,00	15 164,85	13 695,90	12 488,55	12 860,85	12 320,55	12 039,90	181 335,00
35%	ENI CONGO	Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	21 574,35	20 104,70	15 138,55	15 328,25	16 351,30	15 455,65	17 153,50	16 430,75	10 547,25	6 162,80	13 934,55	8 656,90	176 838,55
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	13 077,05	12 231,80	11 879,00	11 282,25	11 180,40	261,80	0,00	0,00	0,00	7 795,20	15 019,20	14 115,15	96 841,85
		Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	41 716,50	37 087,05	44 832,55	57 850,45	62 598,90	61 759,25	64 696,10	63 614,60	74 195,45	79 910,95	65 811,55	73 032,05	727 105,40
10%		Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	18 442,20	15 827,10	17 522,80	17 374,20	18 458,10	15 698,30	17 511,20	17 002,10	15 849,90	16 188,00	15 088,00	14 159,80	199 121,70
25%		Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	9 751,27	8 966,21	8 986,71	8 061,01	8 970,33	9 062,03	9 242,08	9 441,19	9 071,00	8 951,40	8 556,32	9 027,49	108 087,04
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 126,27	976,08	1 073,98	1 034,59	987,79	989,06	918,67	965,58	866,44	1 008,91	961,21	962,07	11 870,65
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	40 613,32	37 834,76	39 453,92	38 771,71	40 351,57	39 395,42	40 474,53	44 555,21	42 337,38	45 729,66	44 656,22	46 640,84	500 814,54
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**298 309,75**	**274 889,15**	**280 546,91**	**284 546,76**	**295 484,94**	**276 968,25**	**282 488,09**	**273 927,93**	**273 922,08**	**291 477,07**	**294 562,46**	**292 737,69**	**3 419 861,08**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	350 135,40	322 121,25	331 265,10	310 973,10	309 371,55	286 432,35	292 641,30	293 304,45	273 318,60	280 372,80	274 103,85	271 018,65	3 595 058,40
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	30 838,85	30 072,35	30 860,55	30 016,00	31 658,90	31 107,65	22 358,70	30 691,15	31 433,85	34 067,60	37 852,85	40 801,60	381 760,05
60%	SNPC	MKB	KUNDJI	Djeno	4 043,44	5 539,91	8 276,46	5 691,14	10 623,98	9 022,05	7 552,05	5 249,38	13 855,80	14 278,72	16 171,12	14 081,85	114 385,89
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**385 017,69**	**357 733,51**	**370 402,11**	**346 680,24**	**351 654,43**	**326 562,05**	**322 552,05**	**329 244,98**	**318 608,25**	**328 719,12**	**328 127,82**	**325 902,10**	**4 091 204,34**
50%	CMS NOMECC	Marine I	yombo	Fioul	132 177,50	126 006,00	131 710,00	125 517,50	123 465,50	123 153,00	133 451,50	125 193,50	124 817,00	135 958,50	134 280,50	136 841,50	1 552 572,00
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**132 177,50**	**126 006,00**	**131 710,00**	**125 517,50**	**123 465,50**	**123 153,00**	**133 451,50**	**125 193,50**	**124 817,00**	**135 958,50**	**134 280,50**	**136 841,50**	**1 552 572,00**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	13 721,55	11 829,45	11 519,70	12 068,10	12 670,95	12 598,20	10 357,95	10 032,15	11 515,65	12 054,60	12 222,45	11 016,60	141 607,35
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	830,10	771,00	763,95	712,50	550,65	539,10	594,15	554,40	506,25	520,95	364,35	487,05	7 194,45
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**14 551,65**	**12 600,45**	**12 283,65**	**12 780,60**	**13 221,60**	**13 137,30**	**10 952,10**	**10 586,55**	**12 021,90**	**12 575,55**	**12 586,80**	**11 503,65**	**148 801,80**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	23 609,25	20 618,40	19 754,70	20 650,65	21 432,60	21 724,80	18 258,00	16 857,45	19 510,50	19 098,75	20 299,20	17 830,65	239 644,95
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	1 584,00	1 469,55	1 457,25	1 360,05	1 051,35	1 029,00	1 173,30	1 059,75	965,85	994,65	696,00	918,00	13 758,75
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**25 193,25**	**22 087,95**	**21 211,95**	**22 010,70**	**22 483,95**	**22 753,80**	**19 431,30**	**17 917,20**	**20 476,35**	**20 093,40**	**20 995,20**	**18 748,65**	**253 403,70**
15%	MURPHY	MPS	Azurite	Azurite	44 376,30	36 472,35	30 815,55	27 961,05	23 628,60	28 680,15	27 410,70	25 661,70	23 216,40	21 931,95	16 934,70	18 138,60	325 228,05
S/TOTAL PRODUCTION AZURITE					**44 376,30**	**36 472,35**	**30 815,55**	**27 961,05**	**23 628,60**	**28 680,15**	**27 410,70**	**25 661,70**	**23 216,40**	**21 931,95**	**16 934,70**	**18 138,60**	**325 228,05**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2012					**899 626,14**	**829 789,41**	**846 970,17**	**819 496,85**	**829 939,02**	**791 254,55**	**796 285,73**	**782 531,86**	**773 061,98**	**810 755,59**	**807 487,48**	**803 872,19**	**9 791 070,96**

SYNTHESE REPARTITION DE LA PRODUCTION SNPC 2012 EN BBLS

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	PRODUCTION EN BBLS
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	170 141,56	-	210 114,27	812 778,51	224 811,65	1 417 845,99
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	27 200,25	-	26 706,39	98 239,25	29 189,10	181 334,99
		Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	21 220,63	-	25 107,44	94 934,22	35 576,26	176 838,55
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	11 621,02	-	13 386,35	52 404,48	19 430,00	96 841,85
35%	ENI CONGO	Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	87 252,65	-	104 610,85	388 753,65	146 487,55	727 104,70
10%	ENI CONGO	Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	29 868,26	-	29 055,20	89 596,25	50 602,00	199 121,70
25%	ENI CONGO	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	16 213,06	-	65 933,08	6 485,22	19 455,67	108 087,02
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 780,60	118,71	8 309,45	498,58	1 163,32	11 870,65
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	75 122,18	-	275 448,00	82 634,40	67 609,96	500 814,54
S/TOTAL NKOSSA BLEND					**440 420,20**	**118,71**	**758 671,02**	**1 626 324,55**	**594 325,52**	**3 419 860,00**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	539 258,76	0,00	553 416,56	1 534 809,94	967 573,14	3 595 058,40
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	45 811,21	0,00	56 613,70	202 170,79	77 164,00	381 759,70
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	17 157,88	0,00	31 499,60	31 176,72	34 551,68	114 385,89
S/TOTAL DJENO MELANGE					**602 227,85**	**0,00**	**641 529,86**	**1 768 157,46**	**1 079 288,82**	**4 091 203,99**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	0	0	1 164 429,00	0	388 143,00	1 552 572,00
S/TOTAL FUEL					**0,00**	**0,00**	**1 164 429,00**	**0,00**	**388 143,00**	**1 552 572,00**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	16 992,88	0	29 888,99	71 776,12	22 949,37	141 607,36
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	1 079,17	0	1 500,99	3 425,71	1 188,57	7 194,44
S/TOTAL BUTANE					**18 072,05**	**0,00**	**31 389,98**	**75 201,84**	**24 137,94**	**148 801,81**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	28 757,39	0,00	69 736,79	101 261,07	39 889,71	239 644,96
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	2 063,81	0,00	4 045,70	5 297,75	2 356,32	13 763,58
S/TOTAL PROPANE					**30 821,21**	**0,00**	**73 782,49**	**106 558,82**	**42 246,03**	**253 408,55**
15%	MURPHY	MPS	AZURITE	Azurite	48 784,21	0,00	104 073,72	95 616,53	76 753,59	325 228,05
S/TOTAL AZURITE					**48 784,21**	**0,00**	**104 073,72**	**95 616,53**	**76 753,59**	**325 228,05**
TOTAL Q/P SNPC 2012					**1 140 325,51**	**118,71**	**2 773 876,07**	**3 671 859,21**	**2 204 894,90**	**9 791 074,38**

CESSION PRODUCTION HUILE ET GAZ 2012 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
		EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	170 141,56	0,00	210 114,27	812 778,51	-	1 193 034,34
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	27 200,25	0,00	26 706,39	98 239,25	-	152 145,89
		Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	21 220,63	0,00	25 107,44	94 934,22		141 262,29
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	11 621,02	0,00	13 386,35	52 404,48		77 411,85
35%	ENI CONGO	Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	87 252,65	0,00	104 610,85	388 753,65		580 617,15
10%	ENI CONGO	Marine X	Awa paloukou	Nkossa Blend	29 868,26	0,00	29 055,20	89 596,25		148 519,70
25%	ENI CONGO	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	16 213,06	0,00	0,00	6 485,22		22 698,28
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	1 780,60	118,71	0,00	498,58		2 397,88
6%	ENI CONGO	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	75 122,18	0,00	0,00	82 634,40		157 756,58
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**440 420,20**	**118,71**	**408 980,50**	**1 626 324,55**	**0,00**	**2 475 843,96**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	539 258,76	-	553 416,56	1 534 809,94		2 627 485,26
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	45 811,21	-	56 613,70	202 170,79		304 595,70
60%	SNPC	MKB	Kundji	Djeno	17 157,88	-	0,00	31 176,72	0,00	48 334,61
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**602 227,85**	**0,00**	**610 030,26**	**1 768 157,46**	**0,00**	**2 980 415,57**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	0	-	1 164 429,00	0	0	1 164 429,00
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**0,00**	**0,00**	**1 164 429,00**	**0,00**	**0,00**	**1 164 429,00**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	16 992,88	-	29 888,99	71 776,12	0	118 657,99
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	1 079,17	-	1 500,99	3 425,71	0	6 005,87
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**18 072,05**	**0,00**	**31 389,98**	**75 201,84**	**0,00**	**124 663,87**
		EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	28 757,39		69 736,79	101 261,07	0	199 755,26
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	2 063,81	-	4 045,70	5 297,75	0	11 407,26
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**30 821,21**	**0,00**	**73 782,49**	**106 558,82**	**0,00**	**211 162,52**
15%	MURPHY	MPS	Azurite	Azurite	48 784,21	-	69 382,49	95 616,53	0	213 783,23
S/TOTAL TAX OIL AZURITE					**48 784,21**	**0,00**	**69 382,49**	**95 616,53**	**0,00**	**213 783,23**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2011					**1 140 325,51**	**118,71**	**2 357 994,71**	**3 671 859,21**	**0,00**	**7 170 298,13**

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES COURANTS ASSOCIES 2012									TOTAL
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	CMS NOMECO	NUEVO CIE	NUEVO LTD	SASOL	MURPHY	P,A Ressource	
Haute Mer	NKOSSA/ MOHO BILONDO/ NSOKO/	**Solde au 31/12/2011**	**608 700 457,78**	**393 650 395,03**								**1 002 350 852,81**
		Intérêts sur BG d'ouverture 2012										0,00
		Avance travaux de jan-dec 2012	69 492 521,44	40 813 184,91								110 305 706,35
		Remb. de jan-dec 2012	-56 621 853,64	-36 697 507,52								-93 319 361,16
		Interets de jan-dec 2012	18 093 645,78	11 649 285,52								29 742 931,30
		S/Total au 31/12/2012	***639 664 771,36***	***409 415 357,94***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***1 049 080 129,30***
ZIC	LIANZI	**Solde au 31/12/2011**	**0,00**	**0,00**								**0,00**
		Avance travaux de jan-dec 2012		0,00								0,00
		ADF. de jan-dec 2012		0,00								0,00
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***								***0,00***
S/TOTAL AVCE PERMIS Haute Mer			***639 664 771,36***	***409 415 357,94***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***1 049 080 129,30***
Marine VII	Kitina	**Solde au 31/12/2011**	0,00	**104 410 645,30**	**127 359 113,02**							**231 769 758,32**
		Ajustement solde										0,00
		Avance travaux de jan-dec 2012		5 412 477,73	6 615 250,54							12 027 728,27
		Remb. de jan-dec 2012		-1 273 698,94	-1 556 770,85							-2 830 469,79
		Intérêts de jan-dec 2012		2 512 528,50	3 070 868,17							5 583 396,67
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***111 061 952,59***	***135 488 460,88***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***246 550 413,47***
	Sounda	**Solde au 31/12/2011**	0,00	**26 739 799,64**	**32 797 133,89**							**59 536 933,53**
		Intérêts de jan-dec 2012		2 151 552,78	2 629 675,62							4 781 228,40
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***28 891 352,42***	***35 426 809,51***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***64 318 161,93***
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE VII			***0,00***	***139 953 305,01***	***170 915 270,39***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***310 868 575,40***
Marine VI	Djambala	**Solde au 31/12/2011**	**0,00**	**0,00**	**182 722 023,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**182 722 023,16**
		Ajustement solde										0,00
		Avance travaux de jan-dec 2012			3 380 299,32							3 380 299,32
		Remb. de jan-dec 2012			-1 551 846,92							-1 551 846,92
		Intérêts de jan-dec 2012			4 676 259,25							4 676 259,25
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***185 226 734,81***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***185 226 734,81***
	Founkanda	**Solde au 31/12/2011**	0,00	0,00	**110 441 055,76**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		**110 441 055,76**
		Ajustement solde										**0,00**
		Avance travaux de jan-dec 2012			45 650 867,67							45 650 867,67
		Remb. de jan-dec 2012			-11 668 199,71							-11 668 199,71
		Interets de jan-dec 2012			3 523 587,08							3 523 587,08
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***147 947 310,80***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***147 947 310,80***
	Mwafi	**Solde au 31/12/2011**			**53 026 183,59**							**53 026 183,59**
		Ajustement solde										**0,00**
		Avance travaux de jan-dec 2012			25 404 309,91							25 404 309,91
		Remb. de jan-dec 2012			-6 122 015,46							-6 122 015,46
		Interets de jan-dec 2012			1 651 250,97							1 651 250,97
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***73 959 729,01***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***73 959 729,01***
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE VI			***0,00***	***0,00***	***411 133 774,62***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***411 133 774,62***
MARINE X	AWA PALOUKOU	**Solde au 31/12/2011**			**61 378 134,45**							**61 378 134,45**
		Ajustement solde										0,00
		Avance travaux de jan-dec 2012			5 093 000,02							5 093 000,02
		Remb. de jan-dec 2012			-3 268 527,35							-3 268 527,35
		Interets de jan-dec 2012			1 436 029,25							1 436 029,25
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***64 638 636,37***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***64 638 636,37***
	PHASE I & II	**Solde au 31/12/2011**			**17 603 502,19**							**17 603 502,19**
		Ajustement solde 2010										0,00
		Remb. de jan-dec 2012										0,00
		Intérêts de jan-dec 2012			797 332,44							797 332,44
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***18 400 834,63***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***18 400 834,63***
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			***0,00***	***0,00***	***83 039 471,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***		***83 039 471,00***
Marine I	YOMBO	**Solde au 31/12/2011**				**-10 204 784,52**	**-8 134 446,49**	**-1 030 587,62**				**-19 369 818,63**
		Avance travaux de jan-dec 2012				33 265 355,39	24 949 016,54	8 316 338,85				66 530 710,78
		Remb. de jan-dec 2012				-63 356 936,30	-47 517 698,89	-15 839 230,04				-126 713 865,23
		Intérêts de jan-dec 2012										0,00
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***-40 296 365,43***	***-30 703 128,84***	***-8 553 478,81***	***0,00***	***0,00***		***-79 552 973,08***
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE I			***0,00***	***0,00***	***0,00***	***-40 296 365,43***	***-30 703 128,84***	***-8 553 478,81***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***-79 552 973,08***
MPS	AZURITE	**Solde au 31/12/2011**	**0,00**							**66 421 353,61**	**46 360 807,51**	**112 782 161,12**
		Avance travaux de jan-dec 2012								5 405 817,26	3 766 415,74	9 172 233,00
		Remb. de jan-dec 2012								-4 422 291,63	-3 096 060,25	-7 518 351,88
		Intérêts de jan-dec 2012										0,00
		S/Total au 31/12/2012	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***67 404 879,24***	***47 031 163,00***	***114 436 042,24***
S/TOTAL AVCE PERMIS MPS			***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***67 404 879,24***	***47 031 163,00***	***114 436 042,24***
TOTAL COMPTES AVANCES AU 31/12/2012					**665 088 516,01**	**-40 296 365,43**	**-30 703 128,84**	**-8 553 478,81**	**0,00**	**67 404 879,24**	**47 031 163,00**	**1 889 005 019,48**

ETAT DES VENTES DE BRUT DJENO/MKB EN Q/P SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC BRUT	Decote	Q/P SNPC NET
31/01/2012	DJENO	SNPC	CORAF	6 739,06	2 318,82	108,49	731 120,62	251 568,78	1 718,46	249 850,32
29/02/2012	DJENO	SNPC	CORAF	9 233,18	3 113,41	117,62	1 086 044,03	366 211,74	2 354,46	363 857,28
31/03/2012	DJENO	SNPC	CORAF	13 794,09	4 619,06	121,09	1 670 257,63	559 299,24	3 517,49	555 781,75
30/04/2012	DJENO	SNPC	CORAF	9 485,23	3 218,59	115,35	1 094 111,91	371 261,60	2 418,73	368 842,87
31/05/2012	DJENO	SNPC	CORAF	17 706,63	6 174,46	103,75	1 837 062,55	640 600,64	4 515,19	636 085,45
30/06/2012	DJENO	SNPC	CORAF	15 036,75	5 446,53	90,62	1 362 599,85	493 553,66	3 834,37	489 719,29
31/07/2012	DJENO	SNPC	CORAF	12 586,75	4 451,78	98,92	1 245 131,56	440 388,18	3 209,62	437 178,56
31/08/2012	DJENO	SNPC	CORAF	8 748,96	2 994,16	111,98	979 735,12	335 295,36	2 230,99	333 064,37
30/09/2012	DJENO	SNPC	CORAF	23 093,01	7 934,05	110,28	2 546 766,09	874 990,51	5 888,72	869 101,79
31/10/2012	DJENO	SNPC	CORAF	23 797,87	8 237,65	107,99	2 569 860,26	889 559,54	6 068,46	883 491,09
30/11/2012	DJENO	SNPC	CORAF	26 951,87	9 371,92	106,14	2 860 725,17	994 754,01	6 872,73	987 881,29
31/12/2012	DJENO	SNPC	CORAF	23 469,74	8 168,68	105,77	2 482 418,29	864 009,77	5 984,78	858 024,98
			TOTAUX	190 643,14	66 049,13		20 465 833,10	7 081 493,03	48 614,00	7 032 879,03

ETAT DES VENTES DE BRUT NKOSSA BLEND/TILAPIA EN Q/P SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX FISC USD/BBL	VALEURS			
				TOTALES	Q/P SNPC		TOTALES	Q/P SNPC BRUT	Decote	Q/P SNPC NET
30/01/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 559,70	898,76	111,97	286 609,27	100 634,25	111,520	100 229,81
28/02/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 218,37	778,91	127,32	282 431,90	99 167,49	126,865	98 816,98
30/03/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 440,85	857,03	127,01	310 020,06	108 854,24	126,563	108 468,58
30/04/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 351,34	825,60	122,82	288 789,23	101 399,67	122,369	101 028,15
30/05/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 244,98	788,26	110,31	247 646,43	86 953,61	109,861	86 598,90
30/06/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 247,85	789,27	96,64	217 234,76	76 275,47	96,191	75 920,30
30/07/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 087,89	733,10	101,63	212 182,02	74 501,34	101,175	74 171,45
30/08/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 194,50	770,53	114,13	250 467,18	87 944,06	113,684	87 597,32
30/09/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	1 969,19	691,42	113,02	222 562,13	78 146,06	112,572	77 834,91
30/10/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 292,97	805,11	110,10	252 463,32	88 644,93	109,653	88 282,63
30/11/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 184,57	767,05	110,18	240 698,22	84 514,01	109,731	84 168,83
30/12/2012	NKOSSA BLEND	PREST OIL	CORAF	2 186,52	767,73	112,33	245 611,23	86 239,09	111,880	85 893,61
TOTAUX				26 978,74	9 472,78		3 056 715,75	1 073 274,23		1 069 011,48

ETAT DES VENTES DE BRUT NKOSSA BLEND EN Q/P SNPC 2012 SUR M'BOUNDI

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
16/01/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	913 512,53	50 498,33	112,08	102 386 484,36	5 659 853,05
20/02/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	916 521,71	51 351,76	121,05	110 948 619,08	6 216 336,20
09/04/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	MALAYSIA	937 001,99	51 740,14	121,33	113 689 262,70	6 277 786,77
17/05/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	NOVA SCOTIA	950 708,21	51 884,97	112,00	106 477 418,33	5 811 012,98
07/07/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	NOVA SCOTIA	951 948,26	52 254,28	101,13	96 265 767,99	5 284 213,86
30/08/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	929 820,24	51 703,71	113,63	105 659 192,81	5 875 299,84
05/10/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	GIBRALTAR FOR ORDER	931 716,63	51 228,85	111,26	103 665 587,18	5 699 875,32
08/11/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP	AUSTRALIA	925 225,50	50 601,97	108,77	100 635 852,30	5 503 925,35
31/12/2012	NKOSSA BLEND/MBOUNDI	SOCAP		900 389,60	62 691,40	111,16	100 085 064,05	6 968 619,82
TOTAUX				**8 356 844,67**	**473 955,42**		**939 813 248,81**	**53 296 923,18**

ETAT DES VENTES DE DJENO SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
03/02/2012	**DJENO**	GLENCORE ENERGY UK	OVERSEAS MCKINLEY	946 202,60	946 202,60	104,44	98 819 506,83	98 819 506,83
14/02/2012	**DJENO**	VITOL SA	FORMOSAPETRO	922 145,36	922 145,36	109,64	101 103 094,91	101 103 094,91
21/11/2012	**DJENO**	BNP PARIBAS PARIS	KAIMON II	921 294,28	921 294,28	106,91	98 491 886,19	98 491 886,19
Totaux				**2 789 642,23**	**2 789 642,23**		**298 414 487,92**	**298 414 487,92**

ETAT DES VENTES DE NKOSSA SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
02/02/12	**NKOSSA**	LYNX ENERGY TRADING	FRONT ARDENNE	996 477,49	996 477,49	111,18	110 784 381,54	110 784 381,54
05/03/12	**NKOSSA**	LYNX ENERGY TRADING	MARAN POSEIDON	948 804,58	948 804,58	125,93	119 481 062,65	119 481 062,65
Totaux				**1 945 282,07**	**1 945 282,07**	**237,10**	**230 265 444,19**	**230 265 444,19**

ETAT DES VENTES DE PROPANE SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
29/02/12	**PROPANE**	SOCIETE GENERALE P	LPG/C BW NICE	272 404,77	272 404,77	60,61	16 510 997,80	16 510 997,80
Totaux				**272 404,77**	**272 404,77**	**60,61**	**16 510 997,80**	**16 510 997,80**

ETAT DES VENTES DE YOMBO SNPC 2012

Date B/L	TYPES D'HYDROCARBURES	ENLEVEURS	DESTINATION	QUANTITES		PRIX CCL	VALEURS	
				TOTAL	Q/P SNPC		TOTAL	Q/P SNPC
04/06/12	**YOMBO**	WORLDWIDE ENERGY	M/T NORDIC GRACE	395 180,00	395 180,00	89,67	35 435 790,60	35 435 790,60
Totaux				**395 180,00**	**395 180,00**	**89,67**	**35 435 790,60**	**35 435 790,60**

SYNTHESE STOCKS DE CLOTURE 2012 EN BBLS EN Q/P SNPC

%SNPC	Opérateur	PERMIS	CHAMPS	Qualité HC	STOCK INITIAL	PRODUCTION EN BBLS	REDEVANCE	PID	COST OIL	TAX OIL	PROFIT	DISPONIBLE	ENLEVEMENT	STOCK FINAL	PRIX DE CLOTURE	VALEUR STOCK D CLOTURE
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	2 884 766,30	1 417 846,35	170 141,56	0,00	210 114,27	812 778,51	224 811,65	3 109 578,31	1 945 282,00	1 164 296,31	110,87	129 087 084
		EX-Haute Mer	Nsoko	Nkossa Blend	-203 000,00	181 335,00	27 200,25	0,00	26 706,39	98 239,25	29 189,10	-173 810,89	0,00	-173 810,89	110,87	-19 270 644
35%	ENI CONGO	Marine VII	Kitina	Nkossa Blend	-258 771,00	176 838,55	21 220,63		25 107,44	94 934,22	35 576,26	-223 194,74	0,00	-223 194,74	110,87	-24 745 898
		Marine VI	Djambala	Nkossa Blend	-291 679,00	96 841,85	11 621,02	0,00	13 386,35	52 404,48	19 430,00	-272 249,00	0,00	-272 249,00	110,87	-30 184 609
		Marine VI	Foukanda	Nkossa Blend	-331 026,00	727 105,40	87 252,65		104 610,85	388 753,65	146 487,55	-184 537,75	0,00	-184 537,75	110,87	-20 459 946
10%		Marine X	Awa Paloukou	Nkossa Blend	-268 217,00	199 121,70	29 868,26	0,00	29 055,20	89 596,25	50 602,00	-217 615,00	0,00	-217 615,00	110,87	-24 127 265
25%		KOUILOU	Kouakouala	Nkossa Blend	8 253,12	108 087,04	16 213,06	0,00	65 933,08	6 485,22	19 455,67	93 641,88	94 981,27	-1 339,39	110,87	-148 499
44%	PRESTOIL	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	0,99	11 870,65	1 780,60	118,71	8 309,45	498,58	1 163,32	9 473,76	9 472,78	0,98	110,87	108
6%	ENI CONGO	KOUILOU	M'boundi	Nkossa Blend	29 965,43	500 814,54	75 122,18		275 448,00	82 634,40	67 609,96	373 023,39	378 985,60	-5 962,21	110,87	-661 038
S/TOTAL PRODUCTION NKOSSA BLEND					**1 570 292,84**	**3 419 861,08**	**440 420,20**	**118,71**	**758 671,02**	**1 626 324,55**	**594 325,52**	**2 514 309,96**	**2 428 721,64**	**85 588,32**	**997,84**	**9 489 290**
15%	TEP CONGO	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	966 044,00	3 595 058,40	539 258,76	0,00	553 416,56	1 534 809,94	967 573,14	1 933 617,14	2 747 536,00	-813 918,85	107,13	-87 197 839
35%	ENI CONGO	Marine VI	Mwafi	Djeno	315 577,00	381 760,05	45 811,21	0,00	56 613,70	202 170,79	77 164,00	392 741,35	42 106,24	350 635,11	107,13	37 564 708
60%	SNPC	MKB	KUNDJI	Djeno	0,01	114 385,89	17 157,88	0,00	31 499,60	31 176,72	34 551,68	66 051,29	66 051,28	0,01	107,13	1
S/TOTAL PRODUCTION DJENO MELANGE					**1 281 621,01**	**4 091 204,34**	**602 227,85**	**0,00**	**641 529,86**	**1 768 157,46**	**1 079 288,82**	**2 392 409,78**	**2 855 693,51**	**-463 283,73**	**321,40**	**-49 633 130**
50%	CMS NOMECO	Marine I	yombo	Fioul	394 409,99	1 552 572,00	167 474,74	0,00	1 164 429,00	0,00	388 143,00	782 552,99	395 180,00	387 372,99	108,15	41 893 265
S/TOTAL PRODUCTION FUEL					**394 409,99**	**1 552 572,00**	**167 474,74**	**0,00**	**1 164 429,00**	**0,00**	**388 143,00**	**782 552,99**	**395 180,00**	**387 372,99**		**41 893 265**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	-11 204,00	141 607,35	16 992,88	0,00	29 888,99	71 776,12	22 949,37	11 745,36	0,00	11 745,36	87,00	1 021 889
		EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	-910,00	7 194,45	1 079,17	0,00	1 500,99	3 425,71	1 188,57	278,58	0,00	278,58	87,00	24 237
S/TOTAL PRODUCTION BUTANE					**-12 114,00**	**148 801,80**	**18 072,05**	**0,00**	**31 389,98**	**75 201,84**	**24 137,94**	**12 023,93**	**0,00**	**12 023,93**		**1 046 126**
15%	TEP CONGO	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	259 183,00	239 644,95	28 757,39	0,00	69 736,79	101 261,07	39 889,71	299 072,69	264 945,00	34 127,69	64,51	2 201 418
		EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	6 980,00	13 758,75	2 063,81	0,00	4 045,70	5 297,75	2 356,32	9 336,32	7 460,00	1 876,32	64,51	121 032
S/TOTAL PRODUCTION PROPANE					**266 163,00**	**253 403,70**	**30 821,21**	**0,00**	**73 782,49**	**106 558,82**	**42 246,03**	**308 409,01**	**272 405,00**	**36 004,01**		**2 322 450**
15%	MURPHY	MPS	Azurite	Azurite	157 801,98	325 228,05	48 784,21	0,00	69 382,49	95 616,53	76 753,59	269 246,80	0,00	269 246,80	105,73	28 467 913
S/TOTAL PRODUCTION AZURITE					**157 801,98**	**325 228,05**	**48 784,21**	**0,00**	**69 382,49**	**95 616,53**	**76 753,59**	**269 246,80**	**0,00**	**269 246,80**		**28 467 913**
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC 2012					**3 658 174,82**	**9 791 070,96**	**1 307 800,24**	**118,71**	**2 739 184,84**	**3 671 859,21**	**2 204 894,90**	**6 278 947,65**	**5 952 000,16**	**326 947,49**		**33 585 916**

Rapport spécial des Commissaires aux Comptes sur les conventions réglementées

SOCIETE NATIONALE DES PETROLES DU CONGO
« SNPC »

RAPPORT SPECIAL DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES CONVENTIONS REGLEMENTEES

Exercice clos le 31 décembre 2012

En notre qualité de Commissaire 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 avisés, 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.

Par ailleurs, il nous appartient, le cas échéant, de vous communiquer les informations relatives à l'exécution, au cours de l'exercice écoulé, des conventions déjà approuvées par l'assemblée générale.

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.

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

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.

De plus, aucune convention conclue non préalablement autorisée au cours de l'exercice écoulé, ne nous a été signalée.

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

- **Contrat de Prestation de service entre la SNPC et la SONAREP**

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 de l'exécution des conventions suivantes, approuvées au cours d'exercices antérieurs, et poursuivie au cours du dernier exercice.

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCKATH.
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 2012 :	Le montant facturé par la SONAREP et enregistré en comptes de charges par la SNPC s'élève à $US 4,607 millions au titre de l'exercice 2012, contre $US 2,958 millions au titre de l'exercice 2011.

- **Contrat de mise à disposition du personnel entre la SNPC et le Projet Mengo Kundji Bindi**

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCKATH.
Nature et objet :	Mise à la disposition du Personnel SNPC au Projet MKB
Modalités :	Facturation selon une grille
Incidences sur l'exercice 2012 :	Le montant facturé et enregistré en comptes de produits par la SNPC au titre de l'exercice 2012 s'élève à $SU 3,954 millions contre $US 3,319 millions au titre de l'exercice 2011.

2.2 Conventions approuvées au cours d'exercices antérieurs sans exécution au cours de l'exercice écoulé

Nous avons été informés que la convention suivante, déjà approuvée par l'assemblée générale au cours d'exercices antérieurs, n'a pas donné lieu à exécution au cours de l'exercice écoulé.

- **Contrat de prêt entre la SNPC et l'ILOGS**

Administrateur concerné :	Société Nationale des Pétroles du Congo représentée par Monsieur Alfred Charles SOCKATH.
Nature et objet :	Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie
Modalités :	Taux d'intérêts de 5,25 %
Incidences sur l'exercice 2012 :	Au titre de l'exercice 2012, la SNPC a comptabilisé en compte de produits K USD 0 contre un produit financier K USD 439 au titre de l'exercice 2011.

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

ERNST & YOUNG

ERNST & YOUNG
Immeuble des Mucodec, 3ème Etage
Bd Denis Sassou Nguesso
Tél : 22 281 17 60 / 06 666 56 61 / 05 530 0? 50
B.P : 84 Brazzaville
Email : ey.brazzaville@cg.ey.com
Fax/mail : +33(0) 1 58 47 46 04

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

Commissariat National aux Comptes

Aimé Michel EWOLO
Commissaire Général

Brazzaville, le 23 septembre 2013