



Cutting through complexity™

## KPMG Congo

Immeuble Monte Cristo

Téléphone : (242) 22 281 56 84

Angle avenue Orsy et Blvd Denis Sassou E-mail : rnken@kpmg.cm

Nguesso

BP 14366 Brazzaville

République du Congo

# Rapport de mission d'informations relatives aux encaissements pétroliers sur les comptes du Trésor sur la base des procédures convenues

Période du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013

juin 2014

*Ce rapport contient 31 pages  
dont 20 pages d'annexes*



Cabinet membre de  
KPMG International

SA d'expertise comptable  
Audit et commissariat aux  
Comptes

Capital 10.000.000 F CFA  
R.C.C.M N° 03-E-1412  
N.I.F. N° 1020372676  
NIU N°M2005110000222085

## Sommaire

	<b>Pages</b>
<b>1 Rapprochement des déclarations des opérateurs avec le calcul des droits pétroliers de la République reportés sur le « Statement 1 » .....</b>	<b>4</b>
<b>2 Commercialisation et fiscalité .....</b>	<b>5</b>
<b>3 Rapprochement du montant encaissé au titre de la commercialisation de la SNPC avec les notes de calcul SNPC.....</b>	<b>7</b>
<b>4 Livraisons des droits de la République à la CORAF.....</b>	<b>8</b>
<b>5 Rapprochement des encaissements du Trésor avec le «Statement 1»...</b>	<b>8</b>
<b>6 Bilan matière.....</b>	<b>9</b>
<b>7 Autres procédures convenues .....</b>	<b>9</b>
<b>9 Annexes .....</b>	<b>12</b>

**Monsieur Gilbert Ondongo**

**Ministre d'Etat, Ministre de l'Economie, des Finances, du Plan, du Portefeuille Public et de l'Intégration ;  
Ministère de l'Economie, des Finances, du Plan, du Portefeuille Public et de l'Intégration.  
B.P. 2083 Brazzaville  
République du Congo**

Notre réf : 14/RPN/MM/290

Brazzaville, le 30 juin 2014

**Rapport de mission d'informations relatives aux encaissements des revenus pétroliers sur les comptes du Trésor de la République du Congo sur la base des procédures convenues – Période du 1<sup>er</sup> juillet au 30 septembre 2013.**

Dans le cadre des relations de la République du Congo avec les institutions de Bretton Woods, dont le Fonds Monétaire International et la Banque Mondiale, il a été historiquement demandé au Gouvernement Congolais de valider que les recettes pétrolières dues à la République du Congo soient identifiées, comptabilisées et encaissées par le Trésor.

L'objectif de notre mission est d'assister le Gouvernement Congolais, dans le cadre de procédures convenues avec lui, et pour les points sur lesquels notre expertise peut s'exercer, pour le contrôle des revenus pétroliers placés sous la responsabilité du Ministère de l'Economie, des Finances, du Plan, du Portefeuille Public et de l'Intégration.

Cet objectif répond également aux exigences de la Norme 4.1.c de l'ITIE, qui voudrait que les revenus de l'Etat issus des industries extractives, ainsi que tous les paiements significatifs versés au gouvernement par les entreprises pétrolières, gazières et minières soient divulgués dans un rapport ITIE.

Nous avons mis en œuvre, pour le troisième trimestre 2013, les procédures indiquées en annexe III du présent rapport. Ces procédures, convenues avec le Gouvernement de la République du Congo en accord avec le Fonds Monétaire International et la Banque Mondiale, se rapportent aux données chiffrées relatives aux droits pétroliers de la République et aux encaissements du Trésor portés sur le document dit «Statement 1» figurant en annexe I.

Ce «Statement 1» a été préparé sous la responsabilité du Ministère de l'Economie, des Finances, du Plan, du Portefeuille Public et de l'Intégration de la République du Congo, suivant la méthode d'appréhension des revenus pétroliers (ou «droits pétroliers») à l'engagement. Le fait générateur du revenu pétrolier est la production, la commercialisation ou le partage de production, conformément aux contrats avec les opérateurs pétroliers et aux textes fiscaux. Les coûts inhérents à ces droits sont également appréhendés suivant la méthode de l'engagement, et rattachés aux produits de la même période. Ce «Statement 1» permet un rapprochement entre les droits pétroliers revenant à la République du Congo, reconstitués à partir des déclarations des opérateurs, et les sommes effectivement reçues sur les comptes du Trésor.



- L'écart ci-dessus concerne essentiellement le partage de production de l'Opérateur 1 dû à la différence d'interprétation, le CPP Haute Mer, entre cet Opérateur et la République.

Nous recommandons que cet écart soit régularisé pour permettre une meilleure connaissance des flux.

## 2. Commercialisation et Fiscalité

Les revenus issus des ventes des cargaisons faites par la SNPC se distinguent d'une part par des encaissements en *F.CFA* et d'autre part, par des encaissements en *USD*.

### 2.1 Revenus bruts en *F.CFA* issus de la Commercialisation et Fiscalité

Les revenus bruts en FCFA issus de la commercialisation et de la fiscalité de la période s'analysent de la manière suivante :

		Droits en barils	Montants en milliards de FCFA
Brut vendu par la SNPC	(a)	6 735 569	334,828
Livraison à la Coraf	(b)	1 674 790	92,277
Fiscalité des Opérateurs	(c)	1 145 360	59,355
<b>Total commercialisation et fiscalité</b>	<b>(d)=(a)+(b)+(c)</b>	<b>8 410 359</b>	<b>486,460</b>

Source : Les lettres de fiscalité des opérateurs, les notes de calcul de la SNPC et le calcul notionnel – Annexe 1 « Statement 1 »

Le brut vendu par la SNPC est valorisé au prix du marché. La livraison à la CORAF, la fiscalité des opérateurs et la taxe maritime sont valorisées au prix fiscal.

### 2.2 Revenus bruts en *USD* issus de la Commercialisation et Fiscalité

Les revenus bruts en USD s'élèvent à 0,499 milliard.

	Droits en barils	Montants en milliard de USD
Brut vendu par la SNPC	3 601 715	0,378
<b>Total commercialisation et fiscalité</b>	<b>3 601 715</b>	<b>0,378</b>

### 2.3 Commercialisation et fiscalité nettes

#### 2.3.1 Revenus nets en *FCFA* issus de la commercialisation et de la fiscalité

		Montants en milliards de FCFA
<b>Total commercialisation et fiscalité selon le "statement 1"</b>	<b>(a)</b>	<b>486,460</b>
Déductions effectuées par la SNPC	(b)	79,740
Ajustement sur fiscalité des opérateurs	(c)	38,520
<b>Total des déductions</b>	<b>(d)=(b)+(c)</b>	<b>118,260</b>
<b>Montant dû à la République</b>	<b>(a)-(d)</b>	<b>368,200</b>

Les revenus nets de la commercialisation et de la fiscalité s'établissent à un montant de 368,200 milliards de F.CFA et s'analysent de la manière suivante :

Source : Les lettres de fiscalité des opérateurs, les notes de calcul de la SNPC et le calcul notionnel

- Les déductions effectuées par la SNPC comprennent essentiellement des frais commerciaux pour 5,357 milliards de F.CFA et les autres déductions pour 74,382 milliards.
- Les ajustements sur la fiscalité des opérateurs comprennent un montant de 33,403 milliards de F.CFA correspondant aux transferts mensuels de 171 000 barils fait par la République à l'Opérateur 2 au titre de l'accord commercial relatif au Projet intégré de la Centrale électrique de Pointe Noire, la déduction de 5,199 milliards de F.CFA opérée par l'opérateur 1 au titre du protocole général d'Accord, et la déduction sur les écarts de valorisation pour 0,083 milliard de F.CFA.

### 2.3.2 Revenus nets en USD issus de la commercialisation et de la fiscalité

Du montant relatif à la commercialisation s'élevant à 0,378 milliard de USD, il convient de déduire 0,006 milliard de USD correspondant essentiellement aux frais commerciaux de la SNPC.

		Montants en milliard de USD
<b>Total commercialisation selon le "statement 1"</b>	<b>(a')</b>	<b>0,378</b>
Déductions effectuées par la SNPC	(b')	0,006
<b>Total des déductions</b>	<b>(b')</b>	<b>0,006</b>
<b>Montant dû à la République</b>	<b>(a')-(b')</b>	<b>0,372</b>

### 2.4 Rapprochement des encaissements avec la commercialisation :

#### 2.4.1 Revenus en F.CFA

Les encaissements attendus par la République s'établissent à 368,200 milliards de F.CFA. Les encaissements effectifs sont de 275,718 milliards de F.CFA dont 255,089 milliards de F.CFA de la part de la SNPC et 20,629 milliards de F.CFA de la part des opérateurs.

		Montants en milliards de FCFA
<b>Montant dû à la République</b>	<b>(a)</b>	<b>368,200</b>
Encaissements selon les notes de calcul de la SNPC	(b)	255,089
Encaissements selon les lettres de fiscalité des opérateurs	(c)	20,629
<b>Total des encaissements pointés sur les relevés bancaires</b>	<b>(d)=(b)+(c)</b>	<b>275,718</b>
<b>Solde Coraf &amp; fiscalité non encaissée des opérateurs</b>	<b>(e)=(a)-(d)</b>	<b>92,482</b>
Livraison Coraf non encore recouvrée		92,276
fiscalité non encaissée des opérateurs		0,206
<b>Solde Coraf &amp; fiscalité non encaissée des opérateurs</b>		<b>92,482</b>

Source : Les lettres de fiscalité des opérateurs, le calcul notionnel et les notes de calcul de la SNPC

Le solde restant à encaisser est donc de 92,482 milliards de F.CFA. Ce solde comprend la livraison à la CORAF pour un montant de 92,276 milliards F.CFA et la fiscalité de la période non encore recouvrée des opérateurs pour un montant de 0,206 milliard F.CFA.

### 2.4.2 Revenus en USD

Les encaissements attendus par la République s'établissent à 0,372 milliard de USD.

	Montants en milliard de USD
Encaissements selon les notes de calcul de la SNPC	0,372
<b>Total des encaissements en cours de pointage</b>	<b>0,372</b>

## 3. Rapprochement du montant encaissé au titre de la commercialisation de la SNPC avec les notes de calcul SNPC

### 3.1 Encaissements en F.CFA

		Montants en milliards de FCFA
<b>Brut vendu par la SNPC selon le "Statement 1"</b>	<b>(a)</b>	<b>334,828</b>
Taxe maritime SNPC	(b)	74,382
Autres déductions	(c)	0,000
Commissions SNPC	(d)	5,357
Ecart sur encaissement SNPC	(e)	0,000
<b>Total des prélèvements effectués par la SNPC</b>	<b>(f) = (b)+(c)+(d)</b>	<b>79,739</b>
<b>Montant dû par la SNPC</b>	<b>(g) = (a)-(e)</b>	<b>255,089</b>
Encaissements selon les notes de calcul de la SNPC	(h)	255,089
<b>Solde des encaissements attendus de la SNPC</b>	<b>(g) - (h)</b>	<b>0,000</b>

Source : Les notes de calcul de la SNPC et le calcul notionnel – Annexe 1 « Statement 1 »

### 3.2 Encaissements en USD

		Montants en milliards de USD
<b>Brut vendu par la SNPC selon le "Statement 1"</b>	<b>(a)</b>	<b>0,378</b>
Taxe maritime SNPC	(b)	0,000
Autres déductions	(c)	0,000
Commissions de la SNPC et Associés	(d)	0,006
Ecart sur encaissement SNPC	(e)	0,000
<b>Total des prélèvements effectués par la SNPC</b>	<b>(f) = (b)+(c)+(d)</b>	<b>0,006</b>
<b>Montant dû par la SNPC</b>	<b>(g) = (a)-(e)</b>	<b>0,372</b>
Encaissements selon les notes de calcul de la SNPC	(h)	0,372
<b>Solde des encaissements attendus de la SNPC</b>	<b>(g) - (h)</b>	<b>0,000</b>

#### 4. Livraisons de droits de la République à la CORAF

Les livraisons à la CORAF au titre du troisième trimestre 2013, totalisent 1 674 790 barils pour une valeur de 90,406 milliards de F.CFA selon le « Statement 1 ». Les encaissements relatifs à ces enlèvements n'ont pas été identifiés dans les livres de la République mis à notre disposition.

		Montants en Milliards de FCFA
Livraisons CORAF selon le "Statement 1"	(a)	90,406
Encaissements de la CORAF	(b)	0,000
<b>Encaissements attendus de la CORAF selon le "Statement 1"</b>	<b>(a) - (b)</b>	<b>90,406</b>

Source : Les notes de calcul de la SNPC et le calcul notionnel – Annexe 1 « Statement 1 »

Ces livraisons sont assurées par l'Etat qui détient une créance de 90,406 milliards de F.CFA sur la CORAF au titre du troisième trimestre 2013.

#### 5. Rapprochement des encaissements du Trésor avec le «Statement 1» sur la fiscalité des opérateurs

Les encaissements nets de la fiscalité attendues totalisent 20,629 milliards, et s'analysent comment suit :

		Montants en Milliards de FCFA
Fiscalité des opérateurs selon le "Statement 1"	(a)	59,355
Opérateur 1 - (Prélèvement)	(b)	5,199
Opérateur 2 - (Projet intégré de la Centrale électrique du Congo)	(c)	33,403
Fiscalité non encaissée	(d)	0,206
Écarts de valorisation	(e)	- 0,083
<b>Total des prélèvements effectués par les opérateurs</b>	<b>(f)=(b)+(c)+(d)+(e)</b>	<b>38,725</b>
<b>fiscalité encaissée des opérateurs</b>	<b>(f) = (a)-(g)</b>	<b>20,629</b>

Sources : Les relevés bancaires de trésor, les lettres de fiscalité des opérateurs et le calcul notionnel – Annexe 1 « Statement 1 »

Le rapprochement d'une part des chiffres figurant au chapitre « Fiscalité & commercialisation des opérateurs », valorisé aux prix fiscaux et au taux de change de la Banque de France à la date du 20 de chaque mois de fiscalité et d'autre part les transferts en F.CFA réellement pointés au Trésor conduit à dégager un écart de valorisation estimé à 0,083 milliard de F.CFA.

La fiscalité non encaissée des opérateurs pour un montant de 0,206 milliard de F.CFA concerne les Opérateurs 5, 6 et 9 pour un total de 3 175 barils.

## 6. Bilan matière

Le montant des droits en stocks (ou «position matière») à un terminal pétrolier correspond au solde initial de la période, augmenté des droits acquis de la période, et diminué des enlèvements et déductions contractuels de la période. Ce solde théorique doit correspondre au solde déclaré par l'opérateur du terminal en fin de période. A ce sujet, nous attirons votre attention sur les observations suivantes issues de nos analyses sur la base des informations disponibles:

- Il existe des écarts non expliqués en faveur de la République entre la production stockée calculée et la variation de stocks sur les positions matières du brut Nkossa Blend. Ces écarts sont respectivement de 10 552 barils en juillet, 11 219 barils en août et 10 102 barils en septembre. (voir le détail en Annexe II Tableau III).
- Il existe des écarts non expliqués en défaveur de la République entre la production stockée calculée et la variation de stocks sur les positions matières du brut Yombo. Ces écarts sont respectivement de 45 590 barils en juillet, 40 728 barils en août et 38 503 barils en septembre. (voir le détail en Annexe II Tableau III).

Compte tenu du caractère exceptionnel de ces écarts par rapport aux différences habituels sur le calcul des droits pétroliers, nous recommandons une régularisation devant permettre une meilleure connaissance des flux.

## 7. Autres procédures convenues

Les autres procédures convenues mises en œuvre dans le cadre de notre mission (Annexe III § 4 et 6) appellent de notre part les observations suivantes :

- Le mode de partage de la production appliquée par l'opérateur 1 au niveau du permis Haute Mer A et B au cours du troisième trimestre 2013 n'est pas conforme aux termes de partage de production contenu dans le notionnel. Nous n'avons pas obtenu l'information permettant de mettre à jour le notionnel par rapport à cette différence d'interprétation du contrat de partage de production.

Nous ne sommes donc pas en mesure d'estimer l'impact des situations décrites ci-dessus sur la fiscalité des recettes pétrolières au cours du troisième trimestre 2013.

A l'issue de nos travaux, nous tenons à relever le fait suivant :

- Nous n'avons pas identifié les fiscalités des Opérateurs 5, 6 et 9 sur les relevés bancaires de la République mis à notre disposition ;

Nous vous rappelons que ni les droits propres de la SNPC sur la production pétrolière du pays, ni les compensations monétaires non récurrentes consenties à titre exceptionnel aux opérateurs au titre de conventions particulières avec la République, ne sont inclus dans les chiffres ci-dessus, conformément aux termes de référence de la mission convenus avec la République.

\*

\*

\*

Les procédures convenues dans le cadre de notre mission et détaillées en annexe III ne constituent ni un audit ni un examen limité effectué selon les Normes Internationales IFAC. Pour cette raison, nous ne pouvons donner l'assurance que les problèmes qui auraient pu être décelés par la mise en œuvre de procédures complémentaires ou par un audit ou un examen limité du «Statement 1» ont tous été identifiés.

Ce rapport a pour seul objectif celui indiqué dans le premier paragraphe. Il ne concerne que le «Statement 1» et ses notes annexes, et ne s'étend pas aux autres documents produits par le Ministère d'Etat, Ministère de l'Economie, des Finances, du Plan, du Portefeuille Public et de l'Intégration.

Dans le cadre de cette mission, KPMG n'accepte aucune responsabilité vis-à-vis des tiers autres que ceux ayant pris la responsabilité de déterminer les procédures à mettre en œuvre, et qui ont seuls vocation à utiliser ce rapport. Néanmoins, ce rapport est un document public et sa distribution n'est pas limitée.

Brazzaville, le 30 juin 2013



Robert Prosper NKEN  
Associé

Annexes :

- |  |            |
|--|------------|
| - «Statement 1» et Notes explicatives au «Statement 1»         | Annexe I   |
| - Tableaux annexes (Tableaux I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII) | Annexe II  |
| - Description des procédures convenues mises en œuvre          | Annexe III |

## Annexes

□ <b>Annexe I : Statement 1</b> .....	<b>12</b>
○ <i>Notes explicatives au Statement 1</i> .....	<i>13-15</i>
□ <b>Annexe II : (Tableaux I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII)</b> .....	<b>16-29</b>
○ <i>Tableau I : «État des droits de la République» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013</i> .....	<i>17</i>
○ <i>Tableau II : «État de suivi de la commercialisation» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013</i> .....	<i>19-20</i>
○ <i>Tableau III : «État de suivi du bilan matière» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013</i> .....	<i>21 -23</i>
○ <i>Tableau IV- a &amp; b : «État de suivi des encaissements reçus de la SNPC» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013.</i> .....	<i>24-25</i>
○ <i>Tableau V : «Etat de suivi de la Commercialisation SNPC» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013.</i> .....	<i>26</i>
○ <i>Tableau VI : «Suivi des écarts sur matière et sur encaissement SNPC par cargaison» 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013</i> .....	<i>27</i>
○ <i>Tableau VII: «Titres miniers»</i> .....	<i>28</i>
○ <i>Tableau VIII :«Prix fiscaux» des mois de juillet, août et septembre 2013</i> .....	<i>29</i>
□ <b>Annexe III: Procédures convenues mises en œuvre</b> .....	<b>30-31</b>

## ANNEXE I

STATEMENT 1		3 <sup>ème</sup> Trimestre 2013		
1- Production de la période		Notes	Bbls	
Production & droits	Production du Congo		22 899 945	
	Droits de la République (A)	1	12 939 024	
	Production stockée (B)	2	-218 411	
	Disponible pour la Commercialisation : D = (A - B)		13 157 435	
2- Fiscalité des opérateurs			Bbls	KFcfa
Fiscalité des opérateurs Prix fiscal	Op 1. : T. E&P Congo (PID, Redevance)		375 384	19 127 598
	Op 2. : ENI Congo (PID, Redevance)		611 015	31 856 088
	Op 3. : Congorep (PID)		17 132	958 266
	Op 5. : Petrokoulou (PID, ...)		645	1 724
	Op 6. : Murphy (PID, ...)		1 488	77 995
	Op 7. : SNPC (PID, ...)		37 640	1 947 621
	Op 8. : Chevron (PID, ...)		16 717	868 745
	Op 9. : PA Resource (PID, ...)		1 042	126 505
	Op 2. : ENI Congo (Accord particulier, CàG, deduct. garantie CORAF ...)		84 296	4 390 486
	<b>Total Fiscalité (E)</b>		<b>1 145 360</b>	<b>59 355 028</b>
	Opérateur 1. (P.G.A. + A.s.C.)	(8)		-5 199 469
	Opérateur 2. (C.à G. + A.P.)	(9)		-33 403 131
	Fiscalité non encaissée	(15)		-206 224
	Ecart de valorisation	(4)		83 168
<b>Total Ajustements (F)</b>				<b>-38 725 657</b>
4- Encaissement net des opérateurs par la République (E-F)				20 629 372
5- Fiscalité payée par les opérateurs			Bbls	KFcfa
Fiscalité encaissée des opérateurs Prix fiscal	Op 1. : T. E&P Congo			14 511 123
	Op 2. : ENI Congo			2 916 004
	Op 3. : Congorep			1 019 838
	Op 5. : Petrokoulou			0
	Op 6. : Murphy			0
	Op 7. : SNPC			1 365 674
	Op 8. : Chevron			816 733
	Op 9. : PA Resource			
	<b>Total payé par les opérateurs (G)</b>			<b>20 629 372</b>
	5- Commercialisation par la SNPC (a)		(16)	Bbls
SNPC Prix du marché	Cession sur le marché		6 735 569	334 828 301
	Livraison Coraf	(11)	1 674 790	92 276 592
	Taxe maritime			0
	Autres déductions			-74 382 360
	Commissions SNPC			-5 357 253
	Ecart sur encaissements			133
<b>Total des ventes sur le marché (H)</b>			<b>347 365 413</b>	
6- Créance CORAF à déduire (I)				92 276 592
7- Net à payer SNPC				255 088 821
8- Paiement SNPC au Trésor (J)				255 088 821
9- Encaissement total par la République (G+J)				275 718 193
10- Commercialisation par la SNPC (b)		(16)	Bbls	KUSD
SNPC Prix du marché	Cession sur le marché		3 601 715	378 349
	Taxe maritime			0
	Autres déductions			0
	Commissions SNPC			-6 054
	Ecart sur encaissements			0
<b>Total des ventes sur le marché (K)</b>			<b>372 296</b>	
11- Encaissement total par la République			3 601 715	372 296

**NOTES EXPLICATIVES AU « STATEMENT I »**Méthodes de comptabilisation des revenus et des charges

La production, les droits de la République, la production stockée, les livraisons CORAF, le brut vendu par la SNPC, les fiscalités & commercialisation des opérateurs, les prélèvements des opérateurs, ainsi que les écarts matière SNPC / République, sont exprimés en barils ; ces barils correspondent à des données réelles matière. Les barils sont convertis en US\$ puis en francs CFA (FCFA) : les montants en FCFA sont issus de conversion en US\$ aux prix fiscaux; ces montants en FCFA sont donnés pour la cohérence du tableau.

Note 1 : Droits de la République

Les droits de la République correspondent à l'ensemble des prélèvements fiscaux pétroliers (Redevance Minière, Provision pour Investissement Diversifié, Profit-Oil fiscal de la République) et aux intérêts de 15% de la République sur les champs de Yanga et Sendji.

- Redevance Minière Proportionnelle : la redevance est égale à un pourcentage fixe de la production, variant de 12% à 17,5% suivant les permis et les champs.
- Provision pour Investissement Diversifié (PID) : la PID est égale à 1% de la production sur la plupart des champs produisant du Djéno.
- Profit Oil fiscal : le Profit-Oil de la République («fiscal») est défini par les formules des contrats de partage de production, son taux évoluant en fonction du cours du prix fiscal de la période, et du cours du prix haut (ou "price cap"). La formule du Profit Oil fiscal varie selon chaque contrat.
- Yanga et Sendji : la République détient directement 15% d'intérêts sur ces deux champs ; elle perçoit et comptabilise à ce titre 15% de la production. Les opérateurs lui prélèvent par ailleurs sa quote-part (15%) de coûts pétroliers correspondants.

Ces droits ne comprennent pas d'éléments non récurrents tels que bonus, droits de formation, compensations. Ces droits ne sont pas non plus présentés nets d'éventuels prélèvements des opérateurs sur la fiscalité en vertu de conventions particulières.

Note 2 : Production stockée et stocks de droits à enlèvement au terminal de l'opérateur

La production stockée correspond à la différence, en barils, et par mois, entre les droits à enlèvement de la République et la commercialisation effectuée par les partenaires pétroliers de la République (Opérateur 1, Opérateur 2, Opérateur 3, Opérateur 4, Opérateur 5, Opérateur 6, Opérateur 7, Opérateur 8, CORAF).

La production stockée de la période est une notion de comptabilité matière dont les chiffres sont à rapprocher des variations effectives de stocks appartenant à la République tels que déclarées par les opérateurs des terminaux pétroliers. Le résultat de ce rapprochement est détaillé dans «l'État de suivi du bilan matière» (Tableau III de l'Annexe II).

Note 3 : Commercialisation

Les commercialisations sont détaillées dans le Tableau II de l'Annexe II. Elles correspondent à des droits fiscaux commercialisés par les opérateurs, aux prélèvements effectués par les opérateurs au titre du remboursement de certaines dettes gagées, aux livraisons de Djéno faites

par la République au bénéfice de la CORAF, et enfin aux quantités commercialisées par la SNPC pour le compte de la République.

Note 4 : Ecart de valorisations

Le rapprochement entre, d'une part, les encaissements attendus sur la fiscalité (PID, redéance sur autoconsommation, Profit oil) des opérateurs valorisé au prix fiscal et au taux de change du 20 de chaque mois de fiscalité et d'autre part les encaissements réels reçus et pointés sur les relevés bancaires de la République conduit à dégager un écart de valorisation.

Note 5 : Écarts sur encaissements SNPC

Les «écarts sur encaissements» correspondent, soit à des cargaisons République qui n'ont pas été reversées, en partie ou en totalité, par la SNPC (écarts négatifs), soit à des parts de cargaison revenant à la SNPC et encaissées par la République (écarts positifs), soit encore à des livraisons CORAF non payées ou partiellement payées. Le détail par cargaison est fourni au Tableau VII de l'Annexe II.

Note 6 : Écarts sur matière SNPC

Sans objet sur la période car les notes de calcul SNPC ne présentent aucun écart sur matière SNPC.

Note 7 : Écart et régularisation SNPC (GPL + Yombo)

Sans objet sur la période car les notes de calcul SNPC ne présentent aucun écart et régularisation sur le GPL et le Yombo.

Note 8 : Ajustements de fiscalité & coûts de l'opérateur 1

Ces ajustements représentent principalement la quote-part République des coûts sur les champs Yanga et Sendji, des déductions de taxe maritime, ainsi que la refacturation de coûts accessoires.

Note 9 : Ajustement de fiscalité & coûts de l'Opérateur 2

Les prélèvements effectués par l'Opérateur 2 se rapportent à l'accord de commercialisation relatif au Projet intégré de la Centrale électrique de Pointe Noire.

Note 10 : Mise en jeu aval Etat/CORAF

Sans objet sur la période car l'Etat livre désormais le brut à la CORAF et ne donne pas de garantie à des tiers.

Note 11 : Livraisons CORAF

Ce sont les pompages faites à la Coraf sur les positions matières de la République du Congo.

Note 12 : Opérateur 2 – Déduction au titre des livraisons CORAF

Sans objet sur la période car l'Opérateur 2 ne fait plus de livraison à la CORAF.

Note 13 : Régularisation sur stock République / SNPC

Sans objet sur la période car les notes de calcul SNPC ne présentent aucune régularisation sur les stocks de la République

Note 14 : Régularisation sur stock République / SNPC

Sans objet sur la période car les notes de calcul SNPC ne présentent aucune régularisation sur les stocks de la République

Note 15 : Fisaclité non encaissée

C'est la fiscalité due par les opérateurs et qui n'a pas été versée sur la période correspondante

Note 16 : Commercialisation SNPC

- (a) C'est la commercialisation pour laquelle la SNPC fait le transfert de fonds en FCFA dans les comptes du Trésor ouvert à la BEAC
- (b) C'est la commercialisation pour laquelle la SNPC fait le transfert de fonds en USD dans les comptes du Trésor ouvert en Chine

**ANNEXE II****TABLEAUX ANNEXES**

- **Tableau I : «État des droits de la République» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau II : «État de suivi de la commercialisation» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau III : «État de suivi du bilan matière» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau IV : «État de suivi des encaissements reçus de la SNPC» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau V : «Etat de suivi de la Commercialisation SNPC» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau VI : «Suivi des écarts sur matière et sur encaissement SNPC par cargaison» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**
- **Tableau VII : «Titres miniers»**
- **Tableau VIII : «Prix fiscaux» du 1<sup>er</sup> juillet au 31 septembre 2013**

Annexe II

Tableau I : Etat des droits de la République

DROITS DE LA REPUBLIQUE 2013	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	TOTAUX en Bbls
<b>VALORISATION DE LA PART DE L'ETAT EN Bbls</b>				
Redevance	1 048 090	1 033 083	1 000 452	3 081 624
Profit-Oil	3 184 831	3 173 164	3 090 691	9 448 686
P.I.D.	52 772	53 228	50 186	156 187
15 % Yanga - Sendji	86 182	85 784	80 561	252 526
<b>TOTAL</b>	<b>4 371 875</b>	<b>4 345 259</b>	<b>4 221 890</b>	<b>12 939 024</b>
Djéno	3 024 247	3 025 822	2 842 579	8 892 648
MKB-Djéno	11 322	9 808	7 596	28 726
Nkossa	1 148 500	1 120 818	1 178 037	3 447 355
Tilapia-Nkossa	381	381	390	1 152
Butane	40 673	37 545	43 472	121 690
Propane	59 204	62 411	67 081	188 695
Yombo	45 590	40 728	38 503	124 821
Azurite	41 957	47 746	44 232	133 936
<b>Grand TOTAL</b>	<b>4 371 875</b>	<b>4 345 259</b>	<b>4 221 890</b>	<b>12 939 024</b>

**Annexe II**      **Tableau II : Etat de suivi de la commercialisation**

Commercialisation 2013 :	Juillet	Août	Septembre	TOTAUX en Bbls
<b>DJENO mélange</b>				
PID	18 066,0	18 209,9	16 932,6	53 208,5
Redevance	1 049,7	1 329,3	1 169,1	3 548,1
Profit Oil	30 000,0	30 000,0	40 000,0	100 000,0
<b>TEP CONGO</b>	<b>49 115,7</b>	<b>49 539,2</b>	<b>58 101,7</b>	<b>156 756,6</b>
PID	5 185,4	5 127,6	4 821,8	15 134,7
REDEVANCE	22,2	234,0	201,9	458,1
<b>CHEVRON-MOHO BILONDO</b>	<b>5 207,6</b>	<b>5 361,5</b>	<b>5 023,7</b>	<b>15 592,8</b>
PID	10 611,5	10 830,8	10 073,8	31 516,1
Accord Centrale à gaz	28 069,6	29 420,5	26 806,1	84 296,2
Accord commercial	171 000,0	171 000,0	171 000,0	513 000,0
Coûts Yanga - Sendji	19 769,5	14 815,9	9 631,7	44 217,2
<b>ENI CONGO OFF SHORE</b>	<b>229 450,6</b>	<b>226 067,3</b>	<b>217 511,6</b>	<b>673 029,5</b>
PID	2 469,23	2 441,70	2 296,07	7 207,01
REDEVANCE	10,6	111,4	96,2	218,14
<b>SNPC-MOHO BILONDO</b>	<b>2 479,8</b>	<b>2 553,1</b>	<b>2 392,2</b>	<b>7 425,1</b>
PID	6 147,79	6 197,50	6 059,20	18 404,49
Déduction taxe maritime	-221,00	-739,01	-312,62	-1 272,63
<b>CONGOREP</b>	<b>5 926,8</b>	<b>5 458,5</b>	<b>5 746,6</b>	<b>17 131,9</b>
Regul stock RC/SNPC				
Brut cédé à la SNPC	2 760 745,0	2 683 789,0	2 676 921,0	8 121 455,0
<b>SNPC</b>	<b>2 760 745,0</b>	<b>2 683 789,0</b>	<b>2 676 921,0</b>	<b>8 121 455,0</b>
Livraisons CORAF	-	-	-	-
<b>CORAF</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>DJENO mélange</b>				
<b>3 052 925,4      2 972 768,6      2 965 696,9      8 991 390,9</b>				
PID	263,7	226,3	176,3	666,3
Redevance Kundji	3 955,2	3 395,1	2 644,8	9 995,2
Profit oil Kundji	7 103,1	6 186,3	4 775,1	18 064,4
<b>SNPC-MKB</b>	<b>11 322,0</b>	<b>9 807,7</b>	<b>7 596,2</b>	<b>28 725,9</b>
<b>MKB-DJENO mélange</b>				
<b>11 322,0      9 807,7      7 596,2      28 728,9</b>				

<b>NKOSSA blend</b>				
PID	7 408,4	7 520,9	7 352,9	22 282,2
<b>ENICONGO ON SHORE</b>	<b>7 408,4</b>	<b>7 520,9</b>	<b>7 352,9</b>	<b>22 282,2</b>
PID	600,6	577,5	532,5	1 710,6
Redevance	60 633,1	58 340,9	59 191,4	178 165,5
Profit-Oil				
<b>TEP CONGO-NSOKO</b>	<b>61 233,7</b>	<b>58 918,4</b>	<b>59 723,9</b>	<b>179 876,1</b>
PID	353,6	340,1	313,5	1 007,2
<b>CHEVRON-NSOKO</b>	<b>353,6</b>	<b>340,1</b>	<b>313,5</b>	<b>1 007,2</b>
PID	168,4	161,9	149,3	479,6
<b>SNPC-NSOKO</b>	<b>168,4</b>	<b>161,9</b>	<b>149,3</b>	<b>479,6</b>
Prélèvement CORAF	511 524,0	620 490,0	542 776,0	1 674 790,0
<b>CORAF</b>	<b>511 524,0</b>	<b>620 490,0</b>	<b>542 776,0</b>	<b>1 674 790,0</b>
Droits RC affectés HM				
<b>CHEVRON</b>				
Regul stock RC/SNPC				
Brut cédé à la SNPC	905 722,0		951 047,0	1 856 769,0
<b>SNPC</b>	<b>905 722,0</b>		<b>951 047,0</b>	<b>1 856 769,0</b>
<b>TOTAL-NKOSSA blend</b>	<b>1 486 410,2</b>	<b>687 431,3</b>	<b>1 561 362,6</b>	<b>3 735 204,1</b>
<b>TILAPIA-NKOSSA blend</b>				
PID	10,6	10,6	10,8	31,9
Redevance-Tilapia	158,6	158,4	162,2	479,2
Profit oil-Tilapia	44,4	44,3	45,427	134,189
<b>PETRO KOUILOU</b>	<b>213,6</b>	<b>213,3</b>	<b>218,5</b>	<b>645,4</b>
PID	8,3	8,3	8,5	25,1
Redevance-Tilapia	124,6	124,4	127,5	376,5
Profit oil-Tilapia	34,9	34,8	35,693	105,4
<b>SNPC</b>	<b>167,9</b>	<b>167,6</b>	<b>171,7</b>	<b>507,1</b>
<b>TOTAL TILAPIA-NKOSSA blend</b>	<b>381,5</b>	<b>380,8</b>	<b>390,1</b>	<b>1 152,5</b>
<b>AZURITE</b>				
PID	471,5	528,5	488,2	1 488,2
<b>Murphy West Af.</b>	<b>471,5</b>	<b>528,5</b>	<b>488,2</b>	<b>1 488,2</b>
PID	330,1	369,9	341,7	1 041,8
<b>PARC</b>	<b>330,1</b>	<b>369,9</b>	<b>341,7</b>	<b>1 041,8</b>
PID	141,5	158,5	146,5	446,5
<b>SNPC</b>	<b>141,5</b>	<b>158,5</b>	<b>146,5</b>	<b>446,5</b>
Regul stock RC/SNPC				
Brut cédé à la SNPC				
<b>SNPC</b>				
<b>TOTAL AZURITE</b>	<b>943,1</b>	<b>1 057,0</b>	<b>976,4</b>	<b>2 976,5</b>

NSOKO-BUTANE				
PID	24	23	22	69
Redevance	4 601	4 225	4 582	13 408
Profit-Oil	1 522	2 275		3 797
<b>TEP CONGO</b>	<b>6 146</b>	<b>6 523</b>	<b>4 604</b>	<b>17 273</b>
PID	14	13	13	40
<b>CHEVRON</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>40</b>
PID	7	6	6	19
<b>SNPC</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>19</b>
Regul stock RC/SNPC				-
Brut cédé à la SNPC	43 075		43 137	86 212
<b>SNPC</b>	<b>43 075</b>	<b>-</b>	<b>43 137</b>	<b>86 212</b>
<b>TOTAL-NSOKO-BUTANE</b>	<b>49 243</b>	<b>6 542</b>	<b>47 760</b>	<b>103 545</b>
NSOKO-PROPANE				
PID	46	42	41	130
Redevance	6 938	6 994	7 417	21 348
Profit-Oil				-
<b>TEP CONGO</b>	<b>6 984</b>	<b>7 036</b>	<b>7 458</b>	<b>21 478</b>
PID	27	25	24	76
<b>CHEVRON</b>	<b>27</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>76</b>
PID	13	12	12	36
<b>SNPC</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>36</b>
Regul stock RC/SNPC				-
Brut cédé à la SNPC		272 849		272 849
<b>SNPC</b>	<b>-</b>	<b>272 849</b>	<b>-</b>	<b>272 849</b>
<b>TOTAL-NSOKO-PROPANE</b>	<b>7 024</b>	<b>279 922</b>	<b>7 494</b>	<b>294 440</b>
YOMBO				
Redevance				-
<b>NOMECO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Regul stock RC/SNPC				-
Brut cédé à la SNPC				-
<b>SNPC</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>YOMBO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4 608 249</b>	<b>3 957 910</b>	<b>4 591 276</b>	<b>13 157 435</b>
<b>DJENO mélange</b>	<b>3 064 247</b>	<b>2 982 576</b>	<b>2 973 293</b>	<b>9 020 117</b>
<b>NKOSSA blend</b>	<b>1 486 792</b>	<b>687 812</b>	<b>1 561 753</b>	<b>3 736 357</b>
<b>AZURITE</b>	<b>943</b>	<b>1 057</b>	<b>976</b>	<b>2 976</b>
<b>BUTANE</b>	<b>49 243</b>	<b>6 542</b>	<b>47 760</b>	<b>103 545</b>
<b>PROPANE</b>	<b>7 024</b>	<b>279 922</b>	<b>7 494</b>	<b>294 440</b>
<b>YOMBO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4 608 249</b>	<b>3 957 910</b>	<b>4 591 276</b>	<b>13 157 435</b>

Annexe II

Tableau III : Etat de suivi du bilan matière

Production Stockée	Juillet	Août	Septembre	TOTAUX en Bbls
<b>DJENO mélange</b>				
Commercialisation	-3 052 925	-2 972 769	-2 965 697	<b>-8 991 391</b>
Droits de l'Etat	3 024 247	3 025 822	2 842 579	<b>8 892 648</b>
<b>Production stockée</b>	<b>-28 679</b>	<b>53 053</b>	<b>-123 118</b>	<b>-98 743</b>
Stock Initial Opérateur	605 252	587 125	651 397	<b>1 843 774</b>
Stock Final Opérateur	587 125	651 397	538 381	<b>1 776 903</b>
<b>Variation de stock</b>	<b>-18 127</b>	<b>64 272</b>	<b>-113 016</b>	<b>-66 871</b>
<b>ECART</b>	<b>10 552</b>	<b>11 219</b>	<b>10 102</b>	<b>31 872</b>
<b>DJENO mélange sur MKB</b>				
Commercialisation	-11 322	-9 808	-7 596	<b>-28 726</b>
Droits de l'Etat	11 322	9 808	7 596	<b>28 726</b>
<b>Production stockée</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Stock Initial	0	0	0	<b>0</b>
Stock Final	0	0	0	<b>0</b>
<b>Variation de stock</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ECART</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>NKOSSA blend</b>				
Commercialisation	-1 486 410	-687 431	-1 561 363	<b>-3 735 204</b>
Droits de l'Etat	1 148 500	1 120 818	1 178 037	<b>3 447 355</b>
<b>Production stockée</b>	<b>-337 910</b>	<b>433 387</b>	<b>-383 325</b>	<b>-287 849</b>
Stock Initial Opérateur	620 191	282 833	716 666	<b>1 619 690</b>
Stock Final Opérateur	282 833	716 666	334 115	<b>1 333 614</b>
<b>Variation de stock</b>	<b>-337 358</b>	<b>433 833</b>	<b>-382 551</b>	<b>-286 076</b>
<b>ECART</b>	<b>552</b>	<b>446</b>	<b>774</b>	<b>1 773</b>

<b>NKOSSA blend sur TILAPIA</b>				
Commercialisation	-381	-381	-390	<b>-1 152</b>
Droits de l'Etat	381	381	390	<b>1 152</b>
<b>Production stockée</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Stock Initial				0
Stock Final				0
<b>Variation de stock</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ECART</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>BUTANE</b>				
Commercialisation	-49 243	-6 542	-47 760	<b>-103 543</b>
Droits de l'Etat	40 673	37 545	43 472	<b>121 690</b>
<b>Production stockée</b>	<b>-8 569</b>	<b>31 002</b>	<b>-4 287</b>	<b>18 146</b>
Stock Initial Opérateur	7 261	-1 344	29 627	35 544
Stock Final Opérateur	-1 344	29 627	25 308	53 591
<b>Variation de stock</b>	<b>-8 605</b>	<b>30 971</b>	<b>-4 319</b>	<b>18 047</b>
<b>ECART</b>	<b>-36</b>	<b>-31</b>	<b>-32</b>	<b>-99</b>
<b>PROPANE</b>				
Commercialisation	-7 024	-279 922	-7 494	<b>-294 440</b>
Droits Etat	59 204	62 411	67 081	<b>188 695</b>
<b>Production stockée</b>	<b>52 180</b>	<b>-217 511</b>	<b>59 587</b>	<b>-105 745</b>
Stock Initial Opérateur	209 880	262 026	44 477	516 383
Stock Final Opérateur	262 026	44 477	104 019	410 522
<b>Variation de stock</b>	<b>52 146</b>	<b>-217 549</b>	<b>59 542</b>	<b>-105 861</b>
<b>ECART</b>	<b>-34</b>	<b>-38</b>	<b>-45</b>	<b>-116</b>
<b>YOMBO</b>				
Commercialisation	0	0	0	<b>0</b>
Droits Etat	45 590	40 728	38 503	<b>124 821</b>
<b>Production stockée</b>	<b>45 590</b>	<b>40 728</b>	<b>38 503</b>	<b>124 821</b>
Stock Initial Opérateur	0	0	0	0
Stock Final Opérateur				0
<b>Variation de stock</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ECART</b>	<b>45 590</b>	<b>40 728</b>	<b>38 503</b>	<b>124 821</b>

<b>AZURITE</b>				
Commercialisation	-943	-1 057	-976	<b>-2 976</b>
Droits Etat	41 957	47 746	44 232	<b>133 936</b>
<b>Production stockée</b>	<b>41 014</b>	<b>46 689</b>	<b>43 255</b>	<b>130 959</b>
Stock Initial Opérateur	297 322	339 024	385 763	<b>1 022 109</b>
Stock Final Opérateur	339 024	385 763	428 939	<b>1 153 726</b>
<b>Variation de stock</b>	<b>41 702</b>	<b>46 739</b>	<b>43 177</b>	<b>131 618</b>
<b>ECART</b>	<b>687</b>	<b>50</b>	<b>-79</b>	<b>658</b>
<b>Production stockée</b>	<b>-236 374</b>	<b>387 349</b>	<b>-369 386</b>	<b>-218 411</b>

**Annexe II**                      **Tableau IV-A: Etat de suivi des encaissements reçus de la SNPC**  
**Transfert fait en FCFA : Compte BEAC**

Données Veritas et Opérateurs des terminaux en Bbls			
Date	Nature	Cargaison à 100%	Cargaison de l'État
09-juil-13	Nkossa Blend	905 722	905 722
20-juil-13	Djeno	919 698	919 698
21-juil-13	Butane	43 075	43 075
25-juil-13	Djeno	920 980	920 980
10-août-13	Djeno	920 844	920 844
14-août-13	Propane	272 846	272 846
01-sept-13	Nkossa Blend	951 047	951 047
05-sept-13	Djeno	880 126	880 126
14-sept-13	Butane	43 137	43 137
16-sept-13	Djeno	878 091	878 091

Données Bancaires en Frf CFA	
Date de virement	Trésor Public/BGFI
23-sept.-13	8 131 804 255
14-août-13	47 521 231 998
21-août-13	619 076 394
29-août-13	44 957 625 573
28-mai-13	500 000 000
25-juil.-13	37 167 537 060
19-sept.-13	6 969 825 536
5-sept.-13	2 000 000 000
28-mai-13	1 000 000 000
25-sept.-13	4 342 690 006
8-oct.-13	47 339 608 683
28-mai-13	2 000 000 000
7-oct.-13	44 550 246 316
18-déc.-13	1 221 649 651
17-oct.-13	6 767 525 325

**Total des transferts effectués par la SNPC au Trésor (Compte BEAC)**

**255 088 820 797**

Sources : Documents Veritas/Notes de calcul SNPC/Relevés de la République BEAC et Trésor Public

**Annexe II**      **Tableau IV-B : Etat de suivi des encaissements reçus de la SNPC**  
**Transfert fait en USD : Compte ouvert en chine**

Données Veritas et Opérateurs des terminaux en Bbls			Date de virement	Montant en USD
Date	Nature	Cargaison de l'État		
07-juil-13	Djéno	920 067	7-août-13	94 626 656
14-août-13	Djeno	880 866	14-sept-13	93 472 735
26-août-13	Djeno	882 079	27-sept-13	90 225 009
29-sept-13	Djeno	918 704	29-oct-13	93 971 311
<b>Total des transferts effectués par la SNPC au Trésor</b>				<b>372 295 710</b>

Sources : Documents Veritas/Notes de calcul SNPC

**Annexe II                      Tableau V : Etat de suivi de la commercialisation SNPC**
**Encaissement en CFA**

Données Véritas et Opérateurs des terminaux en Bbls				Valorisation au prix SNPC en FCFA		
Date	Nature	Cargaison à 100%	Cargaison République	Prix SNPC	Montant	
09-juil-13	Nkossa Blend	905 722	905 722	\$/CFA Bbls/\$	472,420 103,467	44 271 587 933
20-juil-13	Djeno	919 698	919 698	\$/CFA Bbls/\$	531,040 98,883	
21-juil-13	Butane	43 075	43 075	\$/CFA Bbls/\$	492,730 65,032	1 380 252 904
25-juil-13	Djeno	920 980	920 980	\$/CFA Bbls/\$	499,080 99,401	45 688 962 715
10-août-13	Djeno	920 844	920 844	\$/CFA Bbls/\$	486,170 105,867	47 395 268 741
14-août-13	Propane	272 846	272 846	\$/CFA Bbls/\$	489,600 49,038	6 550 762 748
01-sept-13	Nkossa Blend	951 047	951 047	\$/CFA Bbls/\$	486,400 104,000	48 109 302 194
05-sept-13	Djéno	880 126	880 126	\$/CFA Bbls/\$	483,640 111,137	47 307 030 700
14-sept-13	Butane	43 137	43 137	\$/CFA Bbls/\$	476,000 60,463	1 241 509 181
16-sept-13	Djeno	878 091	878 091	\$/CFA Bbls/\$	488,270 104,000	44 589 510 661
<b>Total</b>						<b>334 828 300 698</b>

**Encaissement en USD**

Données Véritas et Opérateurs des terminaux en Bbls				Valorisation au prix SNPC en USD		
Date	Nature	Cargaison à 100%	Cargaison République	Prix SNPC	Montant	
07-juil-13	Djéno	920 067	920 067	\$	1,000 104,520	96 165 360
14-août-13	Djeno	880 866	880 866	\$	1,000 107,840	94 992 560
26-août-13	Djeno	882 079	882 079	\$	1,000 103,950	91 692 082
29-sept-13	Djeno	918 704	918 704	\$	1,000 103,950	95 499 299
<b>Total</b>						<b>378 349 302</b>

Annexe II

Tableau VI A: Suivi des écarts sur encaissement SNPC par cargaison(en FCFA)

Enlèvement des droits de la République			Montant des écarts sur encaissements	
Date	Nature	Bbls		FCFA
09-juil-13	Nkossa Blend	905 722		-61 727
20-juil-13	Djeno	919 698		175 118
21-juil-13	Butane	43 075		-2 663
25-juil-13	Djeno	920 980		313 740
10-août-13	Djeno	920 844		-418 155
14-août-13	Propane	272 846		15 847
01-sept-13	Nkossa Blend	951 047		-55 326
05-sept-13	Djeno	880 126		-128 109
14-sept-13	Butane	43 137		-4 693
16-sept-13	Djeno	878 091		33 166
<b>Écarts sur encaissement SNPC</b>			-	<b>132 804</b>

Annexe II

Tableau VII : Titres miniers

Zone de permis et nature du permis		Titulaire	Participations en %		Observation
			Associés	Opérateur	
EX-PNGF	Emeraude ( c )	Congorep	SNPC 49%	Congorep 51%	En production et développement complémentaire
	Loango Ouest ( c )	Total E&P Congo	Eni Congo 35%	Total E&P Congo 65%	En production
	Likouala ( c )	Likouala S.A	Eni Congo 35%	Congorep 65%	En production
	Yanga-Sendji ( c )	Total E&P Congo	Eni Congo 29,75%, République du Congo 15%	Total E&P Congo 55,25%	En production
	Tchibouela ( P.E)	Total E&P Congo	Eni Congo 35%	Total E&P Congo 65%	En production
	Tchendo (P.E)	Total E&P Congo	Eni Congo 35%	Total E&P Congo 65%	En production
EX-MADINGO	Loango Est ( c )	Eni Congo	Total E&P Congo 50%	Eni Congo 50%	En production
	Zatchi (P.E)	Eni Congo	Total E&P Congo 35%	Eni Congo 65%	En production
	Ikalou ( P.E)	Eni Congo	Total E&P Congo 35%	Eni Congo 65%	En production
EX-HAUTE MER	Nkossa (P.E)	Total E&P Congo	Chevron 31,5%, SNPC 15%,	Total E&P Congo 53,5%	En production
	Nsoko (P.E)	Total E&P Congo	Chevron 31,5%, SNPC 15%,	Total E&P Congo 53,5%	En production
	Moho bilondo (P.E)	Total E&P Congo	Chevron 31,5%, SNPC 15%,	Total E&P Congo 53,5%	En production
EX-MARINE VII	Kitina (P.E)	Eni Congo	SNPC 35%, Chevron 29,25%	Eni Congo 35,75%	En production
	Sounda (P.E)	Eni Congo	SNPC 35%, Chevron 29,25%	Eni Congo 35,75%	En développement mais suspendu
EX-MARINE VI	Djambala (P.E)	Eni Congo	SNPC 35%	Eni Congo 65%	En production
	Foukanda (P.E)	Eni Congo	SNPC 35%	Eni Congo 65%	En production
	Mvafi (P.E)	Eni Congo	SNPC 35%	Eni Congo 65%	En production
EX-MARINE X	Awa Paloukou (P.E)	Eni Congo	SNPC 10%	Eni Congo 90%	En production
KOUILOU	Kouakouala (P.E)	Eni Congo	Buren 25%, SNPC 25%	Eni Congo 50%	En production et développement
	Mboundi (P.E)	Eni Congo	Buren 37%, Tullow 11%, SNPC 6%	Eni Congo 46%	En production et développement
	Zingali (P.E)	Eni Congo	Buren 37%, Maurel & Prom 15%	Eni Congo 48%	En production et développement
	Loufika (P.E)	Eni Congo	Buren 37%, Maurel & Prom 15%	Eni Congo 48%	En production et développement
PEX	Kombi, Likalala, Libondo (P.E)	Total E&P Congo	Eni Congo 35%	Total E&P Congo 65%	En production et développement
	Tchibeli, Litanzi, Loussima (P.E)	Total E&P Congo	Eni Congo 35%	Total E&P Congo 65%	En production et développement
	Pointe-Indienne ( c )	AOGC	IN	AOGC	En production
MPS	Azurite (P.E)	Murphy west africa Ltd	PA Resource 35%, SNPC 15%,	Murphy west africa Ltd 50%	En production
EX-MARINE I	Yombo-Masseko-Youbi (P.E)	SNPC	SNPC 50%, NUEVO Congo Cie 18,75%, KUFPEC 6,25%	CMS NOMEKO 25%	En production et développement
MARINE III	Tilapia (P.E)	SNPC	SNPC 44%	PETROKOUILOU 56%	En production
MKB	Mengo-Kundji-Bindi	SNPC	PETROCI 20% PREVAIL 20%	SNPC 60%	En production

C : Concession

P.E : Permis d'Exploitation

Annexe II

Tableau VIII : Prix fiscaux

JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE
---------	------	-----------

Seuil prix haut 2013 en \$

Emeraude	54,225	54,225	54,225
Pngf	31,409	31,409	31,409
Madingo	31,409	31,409	31,409
Pex Tchibeli-Litanzi	32,043	32,043	32,043
Pex Kombi-Likalala-Libondo	36,485	36,485	36,485
Champs Terre	42,581	42,581	42,581
Nkossa			
Nsoko	29,685	29,685	29,685
Marine 6 et 7	32,043	32,043	32,043
Ikalou	33,034	33,034	33,034
Haute Mer D	26,961	26,961	26,961
Marine 10	33,034	33,034	33,034
Azurite	50,309	50,309	50,309

Source : Documents seuils des prix hauts du 3ème trimestre 2013

Prix fiscal 2013 en \$

Brut Djéno	106,089	108,839	107,076
Brut Nkossa	108,805	112,028	112,874
Butane	69,676	70,480	81,993
Propane	65,412	71,394	73,359
Brut Yombo	0,000	102,479	97,005
Azurite	105,603	108,902	109,544

Source : rapport réunion des prix du 3ème trimestre 2013

Moyenne	101,417	103,972	103,117
€ / \$ selon la BCE	1,308	1,331	1,335
FrF CFA	501,496	492,830	491,427

**ANNEXE III – TABLEAU IX : PROCEDURES CONVENUES MISES EN ŒUVRE****1. État des droits pétroliers mensuels de la République du Congo (Tableau I de l'annexe II)**

Nous avons rapproché la liste des permis producteurs figurant sur le Tableau I de la liste des titres miniers du Tableau VIII, lui-même validé avec les informations officielles du Ministère des Hydrocarbures (voir ci-dessous).

Nous avons testé les formules du modèle de calcul. Nous avons rapproché, dans le modèle de calcul, les formules de calcul des droits pétroliers théoriques, tels que le calcul de la provision pour remise en état des sites, calcul de l'excess-oil, calcul du profit oil, calcul de la redevance, calcul de la PID, calcul des droits sur les champs Yanga et Sendji, avec les fiches des contrats pétroliers. Nous avons, par sondage, rapproché certaines fiches de contrats pétroliers avec les contrats pétroliers correspondants. Nous avons rapproché les prix fiscaux de référence des chiffres figurant sur les versions définitives des lettres «Réunion des Prix».

Nous avons rapproché les quantités figurant sur le Tableau I avec les déclarations mensuelles de production et de partage des opérateurs pétroliers (pour l'opérateur 1 : «Répartition de la production» - pour l'opérateur 2 : «Partage de Production» - Pour l'opérateur 3 «Production commercialisée» - pour l'opérateur 4 «Partage de Production»).

Nous avons effectué une vérification arithmétique de l'état des droits pétroliers de la République.

**2. État de suivi des droits pétroliers mensuels de la République du Congo, et de leur commercialisation (Tableau II de l'annexe II)**

Nous avons rapproché les quantités figurant sur le Tableau II :

- aux éléments figurant dans les lettres mensuelles de fiscalité des opérateurs pétroliers. Ces éléments comprennent : la fiscalité acquittée en FCFA (la totalité de la PID et une partie de la redevance).
- aux notes de calcul de la SNPC pour les quantités commercialisées par la SNPC, et avec les livraisons à la CORAF,
- aux déclarations mensuelles de l'opérateur 2 pour les coûts Yanga-Sendji,
- aux déclarations mensuelles des opérateurs de terminaux pétroliers.

Nous avons effectué une vérification arithmétique du tableau II.

Nous avons vérifié les taux de change moyens de l'US\$ appliqués par la SNPC avec ceux, de la Banque Centrale Européenne (BCE).

### **3. Bilan matière des droits à enlèvement de la République du Congo (Tableau III de l'annexe II)**

Nous avons rapproché les quantités figurant sur le Tableau III :

- aux quantités figurant sur les déclarations mensuelles des opérateurs des terminaux pour les stocks initiaux et stocks finaux,
- aux quantités figurant sur le tableau I pour les droits,
- aux quantités figurant sur le tableau II pour les commercialisations,
- aux rapports mensuels Veritas pour les enlèvements commercialisés par la SNPC, l'opérateur 1 et l'opérateur 2.

Nous avons effectué une vérification arithmétique du bilan matière.

### **4. États des encaissements par le Trésor sur commercialisation SNPC (Tableau IV), sur livraisons à la CORAF sur la fiscalité et la commercialisation versées par les opérateurs**

Nous avons rapproché les montants encaissés en FCFA sur la commercialisation effectuée par la SNPC, sur les prépaiements cargaisons de la SNPC, sur livraisons à la CORAF (le cas échéant), ainsi que ceux encaissés sur la fiscalité et commercialisation des opérateurs, avec les relevés bancaires du Trésor.

### **5. Etats de suivi des écarts de valorisation (Tableau V), des écarts sur matière (Tableau VI), des écarts sur encaissements (Tableau VI)**

Nous avons identifié :

- par cargaison, (a) la commercialisation par la SNPC au prix du marché (Tableau V),
- par cargaison, les écarts matière (Tableau VI),
- et par cargaison les écarts sur encaissements (Tableau VI). Voir également Annexe I (Notes 4, 5 et 6).

### **6. Tableau des titres miniers (Tableau VII)**

Le tableau VIII reprend les informations officielles figurant sur la liste des permis reçue du Ministère des Hydrocarbures. Ces informations ont été rapprochées de la carte des permis fournie par le Ministère des Hydrocarbures. Nous avons vérifié que la liste des permis producteurs ayant permis de préparer le Tableau I est identique à la liste des permis producteurs donnée en annexe VIII ».

### **7. Tableau des prix fiscaux (Tableau VIII)**

Nous avons rapproché les prix fiscaux de référence des chiffres figurant sur les versions définitives des lettres «Réunion des Prix».