

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

*Union-Discipline-Travail*

MINISTERE DES MINES, DU PETROLE  
ET DE L'ENERGIE

MINISTERE AUPRES DU PREMIER  
MINISTRE, CHARGE DE L'ECONOMIE  
ET DES FINANCES

**COMMUNICATION EN CONSEIL DES MINISTRES**

**Objet : Informations relatives aux flux physiques et financiers du  
secteur énergie au 31 mars 2013**

## INTRODUCTION

Après plusieurs années de crise, la Côte d'Ivoire entre dans une nouvelle ère de paix avec la perspective d'un retour durable sur le sentier de la croissance. A cet effet, la contribution du secteur énergie à cette expansion économique est d'une importance capitale. Il s'agira, pour le sous-secteur électricité, d'assurer l'adéquation entre l'offre et la demande qui accompagnera la relance du secteur productif et sa viabilité financière. Au niveau des hydrocarbures, les défis consistent d'une part, à augmenter la production de pétrole brut et de gaz naturel et, d'autre part, à sécuriser l'approvisionnement de la Côte d'Ivoire en hydrocarbures et en produits pétroliers.

Par ailleurs, le Gouvernement poursuit la mise en œuvre des réformes relatives, notamment, au cadre légal et réglementaire de l'exploration, à la production et au partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole continuent d'être effectués dans le nouveau cadre comprenant la Direction Générale des Impôts, la Direction Générale des Douanes, la Direction Générale des Hydrocarbures, la PETROCI et un expert indépendant (cabinet de contrôle de qualité).

La présente communication retrace l'évolution des activités dans les sous-secteurs des hydrocarbures et de l'électricité à fin mars 2013.

Elle comporte trois parties se rapportant aux produits suivants :

- (i) le pétrole brut et le gaz naturel,
- (ii) les produits pétroliers,
- (iii) l'électricité.

## I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

### 1.1 Pétrole brut

A fin mars 2013, la production totale de pétrole brut s'établit à 2 438 897 barils (en moyenne 27 099 barils/jour), en baisse de 0,10% par rapport aux prévisions de 2 441 297 barils sur la période. Par rapport à fin mars 2012, la production de pétrole brut enregistre une baisse de 13,58% consécutive au repli de production sur l'ensemble des permis.

La part de l'Etat issue du partage de la production totale avec les opérateurs privés et la PETROCI, s'élève à 835 734 barils représentant environ 34,27% du volume produit contre 33,86% en 2012. Pour pourvoir les centrales thermiques utilisant le gaz naturel et associé pour la production d'électricité, l'Etat a cédé 226 937 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 3 352 354 MMBTU de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin mars 2013, s'élève à 608 862 barils contre une réalisation de 778 461 barils à fin mars 2012, soit une baisse de 21,79%. Cette réduction est liée à la détérioration des conditions de partage sur le permis CI-40.

**Tableau 1 :** Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions à fin mars 2013

champs	Réalisations 2012 (barils)	Prévisions 2013 (barils)	Réalisations 2013 (barils)	Variations % Réal. 13/ Prév. 13	Variations % Réal. 13/ Réal. 12
CI 11	75 084	54 000	60 989	12,94%	-18,77%
CI 26	1 072 403	1 174 127	944 227	-19,58%	-11,95%
CI 27	44 622	58 500	74 844	27,94%	67,73%
CI 40	1 630 198	1 154 670	1 358 837	17,68%	-16,65%
<b>Total</b>	<b>2 822 307</b>	<b>2 441 297</b>	<b>2 438 897</b>	<b>-0,10%</b>	<b>-13,58%</b>

Source : DCPE / PETROCI

La production valorisée à fin mars 2013 est estimée à 271,42 millions de dollars US, environ 135,71 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 500 F CFA pour un dollar américain. Les recettes de l'Etat évaluées après les échanges avec les producteurs (après swap) ressortent à 67,63 millions de dollars US (environ 33,66 milliards de FCFA). Les revenus attendus de pétrole brut de l'Etat sont en baisse respectivement de 7,93% et de 25,02% par rapport aux prévisions (73,46 millions de dollars US) et aux réalisations à fin mars 2012 (90,20 millions de dollars US). La détérioration des revenus attendus de l'Etat par rapport aux prévisions et aux réalisations 2012, est liée à la contraction de la production.

### 1.2 Gaz naturel et associé

La production de gaz naturel et associé à fin mars 2013 est de 18 189 931 MMBTU (environ 515 millions de m<sup>3</sup>), en hausse de 6,14% par rapport aux prévisions et de 23,56% par rapport aux réalisations à fin mars 2012. Le redressement observé par rapport à fin mars 2012 est lié aux effets des investissements effectués sur les permis CI-26 et CI-27 qui enregistrent respectivement des hausses de production de 1 177 686 MMBTU et 2 563 166 MMBTU. Cependant, cette évolution exceptionnelle est atténuée par la baisse de régime sur les permis CI-11 et CI-40, résultant de la déplétion des puits.

En relation avec les conditions de partage, la part-Etat est en augmentation de 134,73% par rapport aux prévisions et de 21,78% par rapport à fin mars 2012.

**Tableau 2 :** Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions à fin mars 2013

Champs	Réalisations 2012 (MMBtu)	Prévisions 2013 (MMBtu)	Réalisations 2013 (MMBtu)	Variations % Réal. 13/ Prév. 13	Variations % Réal. 13 / Réal. 12
CI 11	2 336 900	1 800 000	2 262 076	25,67%	-3,20%
CI 26	2 529 462	2 576 831	3 706 148	43,83%	46,52%
CI 27	9 495 275	12 600 000	12 058 440	-4,30%	26,99%
CI 40	360 105	161 190	163 268	1,29%	-54,66%
<b>Total</b>	<b>14 721 741</b>	<b>17 138 021</b>	<b>18 189 931</b>	<b>6,14%</b>	<b>23,56%</b>

Source : DCPE / PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel et associé à fin mars 2013 est de 131,85 millions de dollars US (environ 65,93 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 58,57 millions de dollars US (environ 29,29 milliards de F CFA), en hausse par rapport aux prévisions de 9,67%, mais en baisse de 56,69% par rapport aux réalisations à fin mars 2012. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est liée à l'amélioration des cours et à l'augmentation de la part de l'Etat.

Dans l'ensemble, les revenus de pétrole et de gaz de l'Etat ressortent à 126,21 millions de dollars US (environ 63,10 milliards de FCFA). Ils sont en repli de 8,54% par rapport aux réalisations à fin mars 2012 en raison de la révision à la baisse des prix de cession du gaz sur le champ CI-27.

**Tableau 3 :** Etat comparatif des prévisions et réalisations des revenus de pétrole et gaz part-Etat à fin mars 2013

champs	Réalisations 2012 (en US\$)	Prévisions 2013 (en US\$)	Réalisations 2013 (en US\$)	Variations % Réal. 13/ Prév. 13	Variations % Réal. 13 / Réal. 12
CI 11	10 896 252	5 137 410	11 238 146	118,75%	3,14%
CI 26	47 708 257	16 880 071	48 483 411	187,22%	1,62%
CI 27	12 994 658	14 539 162	16 252 103	11,78%	25,07%
CI 40	66 387 938	56 875 784	50 231 927	-11,68%	-24,34%
<b>Total</b>	<b>137 987 105</b>	<b>93 432 427</b>	<b>126 205 588</b>	<b>35,08%</b>	<b>-8,54%</b>

Source : DCPE / PETROCI

### 1.3 Défis

Dans le but d'accroître le niveau de la production de pétrole brut, des investissements relatifs à l'exploration et à la production des hydrocarbures sont engagés. Ils devraient permettre de mettre en relief de nouveaux gisements. En outre, de nouveaux champs entreront en production dès 2014.

Le déficit financier du sous-secteur électricité est, entre autres, lié au coût excessif du gaz notamment sur le permis CI-26. Des négociations engagées avec CNR au titre du champ CI-26, afin de réduire la facture du gaz naturel, devraient être finalisées en 2013.

## II – PRODUITS PETROLIERS

L'analyse porte sur la production, les ventes et les mises à la consommation des produits pétroliers.

### 2.1 Activités de la SIR

#### a) Achats d'intrants

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin mars 2013 à 847 047 Tonnes Métriques (TM). Ils comprennent le pétrole brut, les produits semi-finis, les distillats et les autres bases.

Les achats de pétrole brut sont de 746 452 TM, dont 9 273 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,24% et 737 179 TM d'origine étrangère.

Les achats de produits semi-finis, distillats et autres bases se situent respectivement à 74 164 TM, 16 073 TM et 10 058 TM.

#### b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin mars 2013 se chiffre à 554 020 TM en hausse de 15,96% par rapport à fin mars 2012. Cette situation est liée à la consolidation de la reprise de l'activité économique. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

**Tableau 4 :** Répartition de la production de produits pétroliers

Produit	Janvier à mars 2012		Janvier à mars 2013		Variation % 2013 / 2012
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	-1 752,00	-0,37	-2 150,00	-0,39	22,72%
SUPER	74 123,00	15,51	117 035,00	21,12	57,89%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	
KEROSENÉ (PETROLE /JET)	83 144,00	17,40	159 697,00	28,83	92,07%
GASOIL	220 522,00	46,16	222 594,00	40,18	0,94%
DDO	0,00	0,00	8 169,00	1,47	
HVO	50 659,00	10,60	0,00	0,00	-100,00%
FUEL OIL	51 079,00	10,69	48 675,00	8,79	-4,71%
<b>TOTAL</b>	<b>477 775,00</b>	<b>100,00</b>	<b>554 020,00</b>	<b>100,00</b>	<b>15,96%</b>

Source : DCPE / SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 40,18%, le kérosène (pétrole) pour 28,83% et le super pour 21,12%.

#### c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales sont de 541 780 TM pour un montant global de 279,83 milliards de FCFA. En volume et en valeur, elles sont respectivement en hausse de 16,81% et de 21,94% par rapport à fin mars 2012. Cette amélioration est liée à la hausse de la demande nationale.

De manière exceptionnelle, le marché intérieur a représenté 61,18% (331 448 TM pour 179,37 milliards de FCFA) des ventes totales de la SIR contre 349 235 TM au premier trimestre 2012. Cette situation est due à la faiblesse de la marge de raffinage qui ne permet toujours pas à la SIR d'être compétitive sur le marché international. La SIR a, à cet effet, vendu sa production prioritairement sur le marché national. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 204 100 TM représentant 61,58% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 38,82% (210 332 TM pour 100,46 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR et porte essentiellement sur le kérosène, le gasoil et le fuel oil.

Les exportations sont orientées vers les pays de l'hinterland (23,27%) et la voie maritime (76,73%).

**Tableau 5 :** Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Mars 2012		Janvier à Mars 2013			Variation % 2013 / 2012	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	463 805	229,489	541 780	100%	279,834	16,81%	21,94%
Ventes marché intérieur	349 235	170,820	331 448	61,18%	179,373	-5,09%	5,01%
Ventes marché export	114 570	58,669	210 332	38,82%	100,461	83,58%	71,23%
Ventes export terre	43 382	23,146	48 947	9,03%	25,580	12,83%	10,51%
Ventes export mer	71 188	35,522	161 385	29,79%	74,881	126,70%	110,80%

Source : SIR / DCPE

## 2.2 Mise en dépôt / Consommation

### a) Entrées et sorties des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 579 669 tonnes, dont 67,32% issues de la raffinerie locale (390 260 tonnes) et 32,68% importées (189 409 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 624 470 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (328 810 tonnes), les avitaillements des navires (26 968 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (268 692 tonnes). De ce fait, il ressort un déstockage de produits pétroliers à hauteur de 44 801 TM.

### b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin mars 2013, porte sur 322 771,77 tonnes, en hausse de 5,1% par rapport à l'année précédente. Il est à noter que 83,33% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes ; 11,08% bénéficie d'une exonération partielle et 5,59% d'une exonération totale.

## 2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin mars 2013, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 111,91 milliards de FCFA contre 69,16 milliards de FCFA en 2012, soit une hausse de 61,81% résultant de la remontée des quantités mises à la consommation.

## 2.4 Défis

Pour améliorer la situation financière de la SIR, les dettes de cette structure sur l'Etat en 2012, sont en cours d'examen. Une convention sera élaborée sur cette base.

Depuis le mois d'avril 2013, le mécanisme automatique de fixation des prix des produits pétroliers est mis en œuvre.

## III – ELECTRICITE

### 3.1 Production

La production totale d'électricité à fin mars 2013 s'établit à 1 980,39 GWh, en hausse de 18,02% par rapport à son niveau à fin mars 2012 du fait de la relance de l'activité économique. La production thermique s'accroît de 10,22% en raison principalement de l'augmentation de la capacité de production en juin 2012 d'AGGREKO qui est passée de 70 à 100 MW. En outre, il est enregistré une progression de la production d'électricité de source hydraulique de 43,84% liée à une meilleure pluviométrie.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique est de 17,20 milliards de FCFA, en accroissement de 13,02% par rapport à son niveau de fin mars 2012. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 11,82 FCFA/KWh à 12,12 FCFA/KWh, soit une augmentation de 2,54% liée aux quantités fournies par chaque champ pour la production d'électricité. En effet, les prix de cession de gaz par champ sont différents.

**Tableau 6 :** Production d'électricité et valorisation à fin mars 2013

	Janvier à mars 2012		Janvier à mars 2013		variation 12/11		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2012	2013	
Production d'électricité:	1 678 011,19	15,22	1 980 394,95	17,20	18,02%	13,02%	9,07	8,68	-4,24%
- Thermique	1 287 250,01	15,22	1 418 844,78	17,20	10,22%	13,02%	11,82	12,12	2,54%
- Hydraulique	388 626,80	0,00	558 986,50	0,00	43,84%				
- Centrales isolées	2 134,38	0,00	2 563,67	0,00	20,11%				

Source : CI-ENERGIES

### 3.2 Approvisionnement en combustibles

Les achats de combustibles pour la production d'électricité de source thermique est de 57,17 milliards de FCFA, en baisse de 11,39% par rapport à la même période de 2012.

**Tableau 7 :** Achats de combustibles à fin mars 2013

	Janvier à mars 2012		Janvier à mars 2013		variation 13/12		coût implicite		Variation
	QTE	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2012	2013	
Achat de combustibles:		65,17		57,75		-11,39%			
- Liquides DDO (litres)	552 601	0,41	132 316	0,05	-76,06%	-87,53%	744,10	387,39	-47,94%
- Liquides HVO (kg)	48 941 922	22,01	0	0,00	-100%	-100%	449,80		
- Liquides DIESEL (litres)	716 329	0,54	813 149	0,07	13,52%	-87,01%	749,15	85,71	-88,56%
- Gazeux (m3)	356 412 508	42,21	451 909 187	57,62	26,79%	36,53%	118,42	127,51	7,68%

Source : CI-ENERGIES

La contraction des achats de combustibles (11,39%) est essentiellement liée à la réduction substantielle de l'utilisation du HVO (-48,9 milliards de FCFA) pour la production d'électricité.

### 3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 79,41 milliards FCFA sont en hausse de 22,80% par rapport aux réalisations à fin mars 2012. Ce renchérissement est consécutif à l'augmentation de la consommation nationale (+16,28%). Cette évolution qui est impulsé par l'effet combiné du regain de la consommation des ménages (+23,28%) et de la hausse de la demande de l'appareil productif (+9,48%), traduit la relance de l'activité économique.

**Tableau 8 :** Ventes d'électricité et valorisation à fin mars 2013

	Janvier à mars 2012		Janvier à mars 2013		variation 13/12		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2013	2012	
- Ventes locales	1 110 146,34	64,67	1 290 889,64	79,41	16,28%	22,80%	58,25	61,52	5,60%
-Basse tension	547 073,73	35,01	674 437,76	43,00	23,28%	22,80%	64,00	63,75	-0,39%
-Haute et moyenne tension	563 072,61	29,66	616 451,88	36,41	9,48%	22,79%	52,67	59,07	12,16%

Source : CI-ENERGIES

### 3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 230,82 GWh, en hausse de 218,57% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2012, en raison de la reprise des exportations à l'endroit du Mali (+51,3 GWh), du Burkina Faso (+55,6 GWh), du Benin et du Togo (+34,9 GWh) ainsi

que du Ghana (+16,6 GWh). Ainsi, les ventes à l'exportation évaluées à 12,92 milliards, ressortent en hausse de 224,83%.

**Tableau 9 :** Etat des exportations d'électricité à fin mars 2013

	Janvier à mars 2012		Janvier à mars 2013		variation 2013/2012	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	72 456,50	3,98	230 824,95	12,92	218,57%	224,83%
- VRA	0,00	0,00	16 589,34	0,98		
- CEB	0,00	0,00	34 876,81	1,95		
- SONABEL	71 538,00	3,94	127 159,00	6,87	77,75%	74,49%
- EDM	918,50	0,04	52 199,80	3,12	5583,16%	7441,30%

Source : CI-ENERGIES

### 3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie du secteur indiquent à fin mars 2013 que les recettes recouvrées s'élèvent 84,3 milliards de FCFA contre 62,99 milliards de FCFA en 2012. Les réalisations à fin mars 2013 comprennent 83,2 milliards de FCFA de ventes d'électricité, 168 millions de FCFA reversés par le Trésor pour la rétrocession de TVA au secteur et 0,87 milliard de FCFA de redevances pour l'électrification rurale. La totalité des recettes a servi à couvrir les dépenses de la période sous revue qui se situent à 82,5 milliards de FCFA hormis le paiement du gaz appartenant à l'Etat.

En termes d'exploitation, il ressort un déficit de financement de 15,2 milliards de FCFA dont 33,3 milliards de gaz de l'Etat. Les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 10,4 milliards.

### 3.6 Défis

Le sous-secteur de l'Électricité connaît des difficultés financières depuis quelques années. Cette situation est principalement due à une part importante (environ 20%) de la production d'électricité à partir du gaz naturel dont le prix est indexé sur celui du pétrole brut. En outre, ces difficultés financières ne permettent pas de réaliser les investissements nécessaires à son renouvellement et à son développement.

Afin de résorber le déficit du secteur, l'État a pris les mesures ci-après :

- Renégociation du prix du gaz naturel et associé

Les négociations avec FOXTROT ont abouti à un prix de 5,5 US\$/MMBTU sur le bloc CI-27 et à son décrochage du pétrole brut WTI.

Les négociations vont se poursuivre avec CNR sur le bloc CI-26 et prendront fin au premier semestre 2013. Les gains attendus sont estimés à environ 36,6 milliards de francs CFA sur l'année 2013 puis 40 milliards de francs CFA les années suivantes.

- Révision de la rémunération du Concessionnaire

Les négociations avec le Concessionnaire ont démarré. Les résultats de ces négociations devront permettre d'obtenir une économie d'environ 8,6 milliards de Francs CFA par an.

- Amélioration du rendement global

Les actions entreprises pour la réduction des pertes techniques et non techniques devraient permettre de gagner 1 point de rendement par an à partir de 2013.

En ce qui concerne la réduction des pertes techniques, il s'agit de la réalisation de travaux de décongestion des ouvrages de distribution dont les financements sont acquis notamment le Projet PURE (Banque Mondiale), le Projet PUR 4 (Union Européenne) et le Projet BOAD.

Quant aux pertes non techniques, des actions vigoureuses sont entreprises sur le terrain depuis le début du mois de février 2013 avec le Concessionnaire. Ces actions seront renforcées par l'adoption du nouveau code de l'électricité.

- Amélioration des recouvrements en ex-zone CNO

Les difficultés rencontrées dans le recouvrement des factures dans la zone CNO concernent principalement les clients Basse Tension. Les factures des clients (industriels et professionnels) sont totalement recouvrées.

Le taux de recouvrement de l'ex-zone CNO qui était de 18% en 2009 est passé à 25% en 2010 puis à 21% en 2012 du fait de la crise post-électorale. Avec la fin de la crise, un taux de 30% est attendu en 2013. Ces efforts vont se poursuivre pour atteindre le niveau de 98% à partir de 2014.

- Révision des tarifs d'électricité

En attendant les résultats de l'étude d'impact social, le Gouvernement a :

- procédé à une hausse tarifaire de 10% sur les industriels depuis mai 2012 ;
- basculé au « tarif général » les clients inscrits au tarif modéré ayant une consommation supérieure à 200 kWh par bimestre, à partir de fin 2012. Cette opération concerne 223 000 abonnés. L'application de cette mesure augmenterait les ressources du sous-secteur de l'Électricité d'environ 5,5 milliards de FCFA par an.

Avec la mise en œuvre des actions ci-dessus citées, l'équilibre financier du sous-secteur de l'Électricité devrait être atteint à court terme.

Les besoins d'investissement dans le secteur sont énormes. Dans le cadre du Plan Prévisionnel d'Investissement à Long Terme (PPILT), les travaux à engager sur la période 2013-2015, d'un montant global d'environ 765 milliards de FCFA, peuvent être regroupés par nature, à savoir :

- |  |                       |
|--|-----------------------|
| • Travaux Prioritaires :                                 | 351 milliards FCFA    |
| ○ Grosse révisions :                                     | 28 milliards FCFA     |
| ○ Renouvellement :                                       | 106 milliards de FCFA |
| ○ Extension des réseaux de distribution :                | 70 milliards de FCFA  |
| ○ Renforcement :   | 147 Milliards de FCFA |
| • Travaux de développement et d'électrification rurale : | 414 milliards FCFA    |
| ○ Développement :  | 334 milliards de FCFA |
| ○ Électrification rurale :                               | 80 milliards de FCFA  |

Le montant estimatif de ces travaux prioritaires s'élèvent à environ 351 milliards de FCFA dont 72 milliards sont financés par les projets PURE, BOAD et Union Européenne. Le solde de 279 milliards de francs CFA sera financé grâce à la trésorerie dégagée par la part gaz État et à l'application de toutes les mesures ci-dessus mentionnées.

## PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ÉNERGIE

	Mars 2009	Mars 2010	Mars 2011	Mars 2012	Mars 2013	Variation 2013/2012
<b>HYDROCARBURES</b>						
Pétrole (barils)						
<i>Production</i>	4 578 664	3 907 518	3 041 247	2 822 307	2 438 897	-13,58%
<i>Part Etat</i>	224 854	252 479	493 241	763 909	608 862	-20,31%
Gaz (MMBtu)						
<i>Production</i>	13 249 035	13 921 792	14 437 675	14 721 741	18 189 932	23,56%
<i>Part Etat</i>	7 245 716	7 708 438	9 416 520	6 566 213	7 995 891	21,78%
<b>PRODUITS PÉTROLIERS EN TONNES MÉTRIQUES</b>						
<b>Production totale</b>	<b>751 595</b>	<b>390 636</b>	<b>305 508</b>	<b>477 775</b>	<b>554 022</b>	<b>15,96%</b>
<i>Gasoil</i>	299 822	173 229	140 429	220 522	222 595	0,94%
<i>Essence</i>	130 910	50 056	66 593	74 123	117 034	57,89%
<i>Pétrole</i>	194 300	121 568	91 878	83 144	159 697	92,07%
<b>Consommation nationale</b>	<b>301 565</b>	<b>279 562</b>	<b>193 354</b>	<b>349 235</b>	<b>331 448</b>	<b>-5,09%</b>
<i>Gasoil</i>	128 428	156 362	116 452	188 716	204 100	8,15%
<i>Essence</i>	35 233	38 694	33 424	52 526	66 354	26,33%
<i>Pétrole</i>	25 948	19 291	13 459	14 699	23 909	62,66%
<b>Exportation</b>	<b>611 227</b>	<b>169 745</b>	<b>126 656</b>	<b>114 570</b>	<b>210 332</b>	<b>83,58%</b>
<b>Export terre</b>	<b>65 647</b>	<b>38 311</b>	<b>6 803</b>	<b>43 382</b>	<b>48 948</b>	<b>12,83%</b>
<i>Gasoil</i>	27 254	9 541	2 194	18 746	6 050	-67,73%
<i>Essence</i>	24 667	17 556	4 586	16 549	19 568	18,24%
<i>Pétrole</i>	6 067	5 863	0	7 520	17 073	127,03%
<b>Export mer</b>	<b>545 580</b>	<b>131 434</b>	<b>119 853</b>	<b>71 188</b>	<b>161 384</b>	<b>126,70%</b>
<i>Gasoil</i>	137 118	0	19 575	0	5 062	
<i>Essence</i>	70 708	15 561	21 584	2 735	1 170	-57,22%
<i>Pétrole</i>	192 412	91 923	78 694	45 501	108 912	139,36%
<b>ÉLECTRICITÉ</b>						
<b>Production totale (GWh)</b>	<b>2 869</b>	<b>2 832</b>	<b>2 856</b>	<b>1 678</b>	<b>1 980</b>	<b>18,02%</b>
<i>Hydraulique</i>	1 092	566	878	389	559	43,84%
<i>Thermique</i>	1 777	2 087	1 976	1 287	1 419	10,22%
<i>Centrales isolées</i>	0	178	2	2	3	20,11%
<b>Ventes locales (GWh)</b>	<b>1 978</b>	<b>1 969</b>	<b>1 811</b>	<b>1 110</b>	<b>1 291</b>	<b>16,28%</b>
<i>Basse tension</i>	1 112	1 024	1 037	547	674	23,28%
<i>Haute tension</i>	866	945	773	563	616	9,48%
<b>Exportation (GWh)</b>	<b>196</b>	<b>87</b>	<b>291</b>	<b>72</b>	<b>231</b>	<b>218,57%</b>
<b>Déficit d'exploitation (millions de FCFA)</b>	<b>-6 324</b>	<b>-54 445</b>	<b>-37 148</b>	<b>-14 391</b>	<b>-15 191</b>	
<b>Subvention de l'Etat (millions de FCFA)</b>	<b>29,9</b>	<b>33,8</b>	<b>26,3</b>	<b>13,2</b>		<b>-100,00%</b>

Sources : PETROCI, SIR, SOGEPE, DCPE

## **CONCLUSION**

D'une manière générale, le Gouvernement a pris des mesures vigoureuses dans tous les segments du secteur énergie en vue d'apporter des solutions aux difficultés relevées.

Au niveau du sous-secteur des hydrocarbures, le Gouvernement a mis en place le mécanisme automatique de fixation des prix des produits pétroliers qui est opérationnel depuis le 1<sup>er</sup> avril 2013. En outre, il a procédé à une révision des prix du butane afin d'aligner les montants collectés à la subvention demandée. Il a, par ailleurs, signé une convention avec la SIR pour le traitement de sa dette à fin décembre 2011. La nouvelle dette à fin 2012, est en cours de traitement et devrait aboutir à la signature d'une convention avant fin juin 2013.

L'équilibre financier du secteur électricité devrait être rétabli à court terme, en raison des mesures prises par le Gouvernement. Il s'agit notamment de :

- la renégociation du prix du gaz naturel et associé ;
- la révision de la rémunération du Concessionnaire ;
- l'amélioration du rendement global ;
- l'amélioration des recouvrements en ex-zone CNO ;
- la révision des tarifs d'électricité.

Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau et le développement de nouveaux gisements.

**LE MINISTRE DES MINES,  
DU PETROLE ET DE L'ENERGIE**

**Adama TOUNGARA**

**LE MINISTRE AUPRES DU PREMIER MINISTRE,  
CHARGE DE L'ECONOMIE ET DES FINANCES**



**Nialé KABA**



TABLEAU R.4.2 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

C11	FLUIDE	2013												Produit de production - volume d'équivalent (en STB)					
		Hypothèses de prix				Condition de swap				Production et ventes hydrocarbures				Production, vente et revenu hydrocarbures - PARTIEL				Total	
		Contrô	PartiEU	US\$/BBL	BBL/AMBTU	BBL/AMBTU	BBL/AMBTU	BBL/AMBTU	Produit	Produit avant swap	Produit après swap	Avant swap	Swap	Après swap	FCFA	Produit de production - volume d'équivalent (en STB)	PartiEU avant swap	# (STB)	
PÉTROLE	MCS	janvier	0,00%	60,00%	104,66	26,17	18 457,00	1 326,00	5 293,00	15 293,00	9 974,00	10 024,00	150,00	749 887,27	18 600	11 074	508 246 056		
		février	0,00%	60,00%	104,66	26,17	25 559,00	2 059,00	8 168,00	19 350,00	11 195,00	11 195,00	4 149,00	1 518 892,00	18 600	10 724	508 872 000		
		mars	0,00%	60,00%	100,10	25,03	18 974,00	1 528,00	6 062,00	14 130,00	9 077,00	9 077,00	3 307,00	1 214 572,00	18 600	11 074	508 446 056		
		avril																	
		mai																	
		juin																	
		juillet																	
		août																	
		septembre																	
		octobre																	
		novembre																	
		décembre																	
		TOTAL	0,00%	60,00%	103,24	28,86	60 989,00	4 813,00	19 481,00	48 770,00	36 692,00	29 285,00	7 395,00	1 301 396,00	54 000	34 470	1 988 246 772		
GAZ (CIE)	MCS	janvier	65,49%	20,71%	4,00	413 237,00	65 409,00	262 279,00	347 849,00	68 570,00	262 279,00	347 849,00	1 301 396,00	1 117 800	28 152	2 345 200			
		février	67,74%	19,26%	4,00	449 885,00	70 137,00	292 662,00	378 748,00	87 066,00	292 662,00	378 748,00	1 518 892,00	1 064 000	23 071	4 214 900			
		mars	52,21%	26,69%	4,00	354 013,00	50 370,00	202 129,00	202 129,00	101 514,00	202 129,00	300 643,00	1 214 572,00	1 117 800	28 152	2 345 200			
		avril																	
		mai																	
		juin																	
		juillet																	
		août																	
		septembre																	
		octobre																	
		novembre																	
		décembre																	
		TOTAL	62,46%	22,53%	4,00	1 211 166,00	188 546,00	731 070,00	55 321,00	30 991,00	94 782,00	274 170,00	757 070,00	1 031 240,00	4 124 980,00	1 440 000	319 880	5 333 300,00	
GAZ (SIR)	MCS	janvier	0,00%	60,00%	13,56	278 486,00	56 079,00	55 321,00	55 321,00	167 059,00	167 059,00	167 059,00	2 265 824,44	1 117 800	28 152	2 345 200			
		février	0,00%	60,00%	13,56	97 013,00	7 814,00	30 991,00	30 991,00	59 209,00	59 209,00	59 209,00	789 300,48	1 064 000	23 071	4 214 900			
		mars	0,00%	60,00%	13,56	288 697,00	23 897,00	94 782,00	94 782,00	178 018,00	178 018,00	178 018,00	2 413 924,00	1 117 800	28 152	2 345 200			
		avril																	
		mai																	
		juin																	
		juillet																	
		août																	
		septembre																	
		octobre																	
		novembre																	
		décembre																	
		TOTAL	0,00%	60,00%	13,56	672 299,00	87 789,00	181 094,00	181 094,00	346 986,00	403 268,00	403 268,00	403 268,00	5 489 082,00	3 440 000	78 934	10 184 000,00		
GPL (AFREN)	MCS	janvier	0,00%	60,00%	4,00	77 885,00	6 273,00	24 881,00	24 881,00	46 731,00	46 731,00	46 731,00	188 924,00	6 200	1 076	2 262 800			
		février	0,00%	60,00%	4,00	129 193,00	10 403,00	41 262,00	41 262,00	77 488,00	77 488,00	77 488,00	309 922,00	6 200	1 076	2 262 800			
		mars	0,00%	60,00%	4,00	165 965,00	13 343,00	52 923,00	52 923,00	99 399,00	99 399,00	99 399,00	397 986,00	6 200	1 076	2 262 800			
		avril																	
		mai																	
		juin																	
		juillet																	
		août																	
		septembre																	
		octobre																	
		novembre																	
		décembre																	
		TOTAL	0,00%	60,00%	4,00	327 133,00	30 019,00	119 066,00	119 066,00	223 628,00	223 628,00	223 628,00	223 628,00	894 572,00	18 600	3 194	7 992 000,00		
Total gaz		33,61%	39,84%	6,84	2 282 076,00	300 733,00	1 087 230,00	1 087 230,00	1 199 566,00	1 199 566,00	1 199 566,00	10 488 658,00	3 440 000	394 900	12 684 300,00				
Recettes de pétrole et de gaz																			







**TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS**

Permis	Rubriques	Janvier à Mars 2013	
		Pétrole brut	Gaz
<b>TOUS PERMIS CONFONDUS</b>	<b>TOUS LES BLOCS</b>		
	<i>Volume ( Barils et BTU)</i>	2 438 897,00	18 189 931,74
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	25 183 377,61	25 183 377,61
	<b>Revenu total issu de la production (US\$)</b>	<b>271 421 138,82</b>	<b>131 852 353,58</b>
	Part Etat (US\$) (1)	67 631 826,90	58 573 760,83
	Part Petroci (US\$)	25 781 122,74	26 630 574,86
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	187 147 294,63	55 573 595,63
	<b>Autres Revenus Etat (US\$) (2)</b>		
	Bonus Signature (US\$)	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
<b>Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)</b>	<b>67 631 826,90</b>	<b>58 573 760,83</b>	
<b>PERMIS CI - 11</b>	<b>Conditions initiales de partage</b>		
	Cost: % Profit: % ETAT: %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2013		
	Cost: 31,9% Profit: 68,1% ETAT: (huile:60%; Gaz:39,8%)		
	<i>Volume ( Barils et BTU)</i>	60 989,00	2 262 076,00
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	3 023 603,26	3 023 603,26
	<b>Revenu total issu de la production (US\$)</b>	<b>6 292 033,96</b>	<b>14 619 656,01</b>
	Part Etat (US\$) (1)	749 587,27	10 488 559,00
	Part Petroci (US\$)	507 237,68	2 077 735,55
<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	5 035 209,01	2 053 361,46	
<b>Autres Revenus Etat (US\$) (2)</b>			
Bonus Signature (US\$)[0]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
<b>Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)</b>	<b>749 587,27</b>	<b>10 488 559,00</b>	
<b>PERMIS CI - 26</b>	<b>Conditions initiales de partage</b>		
	Cost: % Profit: % ETAT: %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2013		
	Cost: 55,2% Profit: 44,8% ETAT: (huile:34,5%; Gaz:34,5%)		
	<i>Volume ( Barils et BTU)</i>	944 227,00	3 706 148,10
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	19 353 470,34	19 353 470,34
	<b>Revenu total issu de la production (US\$)</b>	<b>86 313 349,93</b>	<b>54 420 993,74</b>
	Part Etat (US\$) (1)	17 042 936,98	31 440 474,59
	Part Petroci (US\$)	10 932 404,57	3 627 874,72
<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	58 338 008,38	19 352 644,43	
<b>Autres Revenus Etat (US\$) (2)</b>			
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 20/12/1995]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
<b>Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)</b>	<b>17 042 936,98</b>	<b>31 440 474,59</b>	
<b>PERMIS CI - 27</b>	<b>Conditions initiales de partage</b>		
	Cost: % Profit: % ETAT: %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2013		
	Cost: 30% Profit: 70% ETAT: (huile:30%; Gaz:20%)		
	<i>Volume ( Barils et BTU)</i>	74 844,00	12 058 440,14
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	2 551 746,26	2 551 746,26
	<b>Revenu total issu de la production (US\$)</b>	<b>37 315 710,24</b>	<b>71 058 578,21</b>
	Part Etat (US\$) (1)	-	16 252 102,93
	Part Petroci (US\$)	3 402 328,35	20 893 093,39
<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	33 913 381,89	33 913 381,89	
<b>Autres Revenus Etat (US\$) (2)</b>			
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 14/12/1994]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
<b>Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)</b>	<b>-</b>	<b>16 252 102,93</b>	
<b>PERMIS CI - 40</b>	<b>Conditions initiales de partage</b>		
	(Cost: 80% Profit: 20% Etat (huile 9,4% et gaz 9%))		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2013		
	Cost: 59,5% Profit: 40,5% ETAT: (huile:33,2%; Gaz:12,6%)		
	<i>Volume ( Barils et BTU)</i>	1 358 837,00	163 267,50
	Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
	swap (US\$)	254 557,75	254 557,75
	<b>Revenu total issu de la production (US\$)</b>	<b>150 639 150,15</b>	<b>678 703,34</b>
	Part Etat (US\$) (1)	49 839 302,66	392 624,30
	Part Petroci (US\$)	10 939 152,14	31 871,20
<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	89 860 695,36	254 207,84	
<b>Autres Revenus Etat (US\$) (2)</b>			
Bonus Signature (US\$) [350 000 le 09/04/1998]	-	-	
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
<b>Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)</b>	<b>49 839 302,66</b>	<b>392 624,30</b>	

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.7 : ACTIVITES DE LA SIR EN 2013

Rubriques	janvier		février		mars		avril		mai		juin		juillet		août		septembre		octobre		novembre		décembre				
	Volume (TM)	Volume (milliards de FCFA)																									
<b>INTRANTS</b>																											
- <i>finan (TAI)</i>	167 431	-	16 468	-	531 108	-	125 835	-	191 173	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593		
- <i>finan investies</i>	246 179	-	2 646	-	197 248	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234		
- <i>finan charges</i>	341 003	-	2 865	-	3 102	-	23 989	-	40 442	-	17 838	-	17 838	-	17 838	-	17 838	-	17 838	-	17 838	-	17 838	-	17 838		
- <i>Semi-finan (TAI)</i>	13 647	-	41 601	-	15 259	-	27 602	-	50 596	-	74 385	-	74 385	-	74 385	-	74 385	-	74 385	-	74 385	-	74 385	-	74 385		
- <i>RAT</i>																											
- <i>Finan investies</i>	5 727	-	1 161	-	8 108	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161		
- <i>Finan emprunté</i>	9 069	-	7 183	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108	-	8 108		
- <i>Finan investies</i>	831	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161	-	1 161		
- <i>Dispositifs SUIH (TAI)</i>	3 405	-		-	10 668	-		-	10 668	-		-	10 668	-	10 668	-	10 668	-	10 668	-	10 668	-	10 668	-	10 668		
- <i>Autres bases</i>																											
- <i>Assurance + commission et intérêts sur I.C.</i>																											
<b>Production Totale de produits pétroliers (TAI)</b>	237 014	-	125 835	-	191 173	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593	-	193 593		
- BUTANE	-1 636	-	234	-	-757	-	234	-	-757	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234	-	234		
- SUPER	50 903	-	23 989	-	40 442	-	23 989	-	40 442	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989	-	23 989
- ESSENCE	81 439	-	27 602	-	50 596	-	27 602	-	50 596	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602	-	27 602
- KEROSENE (PETROLEE/JET)	84 623	-	60 539	-	77 433	-	60 539	-	77 433	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539	-	60 539
- GASOIL																											
- DDO																											
- IVO	21 675	-	7 202	-	19 708	-	7 202	-	19 708	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202	-	7 202
- FUEL OIL																											
- FO 380																											
- FO 450																											
<b>Ventes marchés pétroliers (TAI)</b>	199 171	99 338	158 016	79 191	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593	101 213	193 593		
- <i>finan (TAI)</i>	175 909	86 258	124 621	55 408	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909		
- <i>finan investies</i>	175 909	86 258	124 621	55 408	175 909	86 258	124 621	55 408	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909	86 258	175 909		
- <i>finan charges</i>	21 707	-	12 350	-	21 360	-	12 350	-	21 360	-	12 350	-	12 350	-	12 350	-	12 350	-	12 350	-	12 350	-	12 350	-	12 350		
- <i>SUPER</i>																											
- <i>ESSENCE</i>	9 106	5 100	11 336	6 560	3 464	2 066	11 336	6 560	3 464	2 066	11 336	6 560	3 464	2 066	11 336	6 560	3 464	2 066	11 336	6 560	3 464	2 066	11 336	6 560	3 464		
- <i>GASOIL</i>	72 000	37 340	57 706	29 984	74 385	40 482	57 706	29 984	74 385	40 482	57 706	29 984	74 385	40 482	57 706	29 984	74 385	40 482	57 706	29 984	74 385	40 482	57 706	29 984	74 385		
- <i>DDO</i>	842	0 410	1 431	0 682	0 201	0 201	1 431	0 682	0 201	0 201	1 431	0 682	0 201	0 201	1 431	0 682	0 201	0 201	1 431	0 682	0 201	0 201	1 431	0 682	0 201		
- <i>FUEL OIL</i>	1 027	0 360	4 118	1 467	2 923	1 128	4 118	1 467	2 923	1 128	4 118	1 467	2 923	1 128	4 118	1 467	2 923	1 128	4 118	1 467	2 923	1 128	4 118	1 467	2 923		
- <i>IVO</i>																											
- <i>FO 180</i>																											
- <i>FO 380</i>																											
- <i>FO 450</i>																											
- <i>COMBUSTIBLES</i>																											
- <i>VENTES A SMI</i>	300	0 120	311	0 104	783	0 172	311	0 104	783	0 172	311	0 104	783	0 172	311	0 104	783	0 172	311	0 104	783	0 172	311	0 104	783		
- <i>FONDS DE DAC (BON BUNGA)</i>																											
- <i>Autres ventes pétroliers et intermédiaires (TAI)</i>																											
- <i>SUPER SANS PLOMB</i>																											
- <i>ESSENCE</i>																											
- <i>KEROSENE (PETROLEE/JET)</i>																											
- <i>GASOIL</i>																											
- <i>DDO</i>																											
- <i>FO 180</i>																											
- <i>FO 380</i>																											
- <i>FO 450</i>																											
- <i>IVO (VGO)</i>																											
- <i>Ventes export (TAI)</i>	36 242	38 280	45 335	23 585	78 735	37 896	45 335	23 585	78 735	37 896	45 335	23 585	78 735	37 896	45 335	23 585	78 735	37 896	45 335	23 585	78 735	37 896	45 335	23 585	78 735		
- <i>finan (TAI)</i>	19 496	10 660	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077		
- <i>finan investies</i>	19 496	10 660	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077	10 267	9 375	5 059	20 077		
- <i>finan charges</i>	5 100	2 810	4 217	2 308	9 951	5 306	4 217	2 308	9 951	5 306	4 217	2 308	9 951	5 306	4 217	2 308	9 951	5 306	4 217	2 308	9 951	5 306	4 217	2 308	9 951		
- <i>SUPER</i>																											
- <i>ESSENCE</i>	9 074	4 920	3 648	2 023	4 351	2 403	3 648	2 023	4 351	2 403	3 648	2 023	4 351	2 403	3 648	2 023	4 351	2 403	3 648	2 023	4 351	2 403	3 648	2 023	4 351		
- <i>KEROSENE (PETROLEE/JET)</i>	3 085	1 530																									

**TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS  
JANVIER À MARS 2013**

	SOURCE DOUANE						SOURCE SIR		ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME		ENSEMBLE SIR		PRODUCTION (Base ventes)	POIDS NET	
	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET		
GA\$-OIL.	228 956 522	199 691 724	33 948 482	33 948 482	262 905 004	233 640 206	215 212 000	18 428 206	
SUPER-CARBURANT.	125 412 881	95 410 111	9 751 297	9 751 297	135 164 178	105 161 408	87 092 000	18 069 408	
CARB REAC+PETROL	60 843 971	50 673 144	138 068 710	138 068 710	198 912 681	188 741 854	149 894 000	38 847 854	
<b>SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS</b>	<b>415 213 374</b>	<b>345 774 979</b>	<b>181 768 489</b>	<b>181 768 489</b>	<b>596 981 863</b>	<b>527 543 468</b>	<b>452 198 000</b>	<b>75 345 468</b>	
DISTILLATE DIESEL-OIL	4 120 216	4 120 216			4 120 216	4 120 216	7 671 000	-3 550 784	
FUEL LOURD I ET II	15 765 578	15 765 578	51 679 293	51 679 293	67 444 871	67 444 871	54 708 000	12 736 871	
BUTANES LIQUEFIES.		11 549 871				11 549 871		11 549 871	
AUTRE PRODUIT PETROLIER		678 654		16 841 048		17 519 702	25 729 000	-8 209 298	
AUTRES HUILES MOYENNES.				19 999 101		19 999 101	1 474 000	18 525 101	
<b>TOTAL</b>	<b>435 099 168</b>	<b>377 889 298</b>	<b>233 447 782</b>	<b>270 287 931</b>	<b>668 546 950</b>	<b>648 177 229</b>	<b>541 780 000</b>	<b>106 397 229</b>	

**TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS  
JANVIER À MARS 2013**

SH10	LIBELLE	ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS ( D11; D11P )						SORTIES DES ENTREPOTS									
		TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS			OUVREE EN AT			MARCHÉ NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		AVTILLEMENTS NAVIRES (D66) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D26) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS			
		VOLUME CALCULE	POIDS NET	RAFFINE LOCALEMENT	VOLUME CALCULE	POIDS NET	IMPORTE	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET
2710192100	GAS-OIL.	228 956 522	199 691 724	219 673 026	191 571 395		9 001 508	230 178 865	200 572 903	217 956 161	190 277 875	5 161 116	4 511 338	43 916 970	38 225 972	267 034 247	233 015 185
2710114000	SUPER-CARBURANT.	125 412 881	95 410 111	123 470 060	93 930 263		52 821 035	193 251 716	146 751 298	87 201 172	66 389 546			59 617 111	44 912 625	146 818 283	111 302 171
27101911-12	CARBUREAC+ PETROLE.	60 843 971	50 673 144	92 595 597	76 936 564		97 600 644	212 419 161	174 527 208	5 450 004	4 538 234	22 685 776	18 841 806	147 262 576	120 681 631	175 398 356	144 061 671
2710192700	DISTILLATE DIESEL OIL.	4 120 216	4 120 216	4 189 192	4 182 859			4 189 192	4 182 859	2 059 465	2 001 348			5 002 510	4 960 353	7 061 975	6 961 701
27101924-25	FUEL-OIL LOURD I ET II	15 765 578	15 765 578	15 755 925	15 755 925		5 522 632	21 278 557	21 278 557	5 178 402	5 177 280	3 528 014	3 528 014	58 606 626	58 606 626	67 313 042	67 311 920
2710191900	AUTRES HUILES MOYENNES.									300 055	300 055					300 055	300 055
2711130000	BUTANES LIQUEFIES.	11 549 871	11 549 871	6 689 472	6 689 472		23 641 443	30 330 915	30 330 915	34 010 034	34 120 034			672 460	672 460	34 682 494	34 792 494
2713260000	BITUME DE PETROLE.	678 654	678 654	679 507	679 507			679 507	679 507	3 737 685	3 737 685			189 640	189 640	3 927 325	3 927 325
AUTRE PRODUITS				125 150	524 618		821 366	1 161 949	1 345 984	21 181 372	22 268 296	470	86 950	613 197	442 897	21 795 039	22 798 143
TOTAL		447 327 693	377 889 290	463 177 929	390 260 603		189 408 628	693 489 862	579 669 231	377 074 350	328 810 353	31 375 376	26 963 108	315 881 090	268 692 204	724 330 815	624 470 665



**TABLEAU R.4.11 : TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE  
AU 31 DECEMBRE 2011**

N°		31-mars-2013		30-juin-2013		30-septembre-2013		31-décembre-2013		Coût unitaire			
		QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	1er T	2e T	3e T	4e T
1	Cout de production total	1 980 394 949	74 943 393 352	0	0	0	0	0	0	37,84			
1-1	Production d'électricité:	1 980 394 949	17 198 135 670	0	0	0	0	0	0	8,68			
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 418 844 784	17 198 135 670							12,12			
	- Hydraulique	558 986 500								0,00			
	- Autres (centrale auto. et isolées)	2 563 665								0,00			
1-2	Achat de combustibles:		57 745 257 682		0		0		0				
	- Liquides DDO (litres)	132 316	51 257 374							387,39			
	- Liquides HVO (kg)	0								85,71			
	- Liquides DIESEL (litres)	813 149	69 696 448							127,51			
	- Gazeux (m3)	451 909 187	57 624 303 860										
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1 521 714 583	92 328 137 088	0	0	0	0	0	0	60,67			
2-1	Ventes locales	1 290 889 636	79 410 777 403	0	0	0	0	0	0	61,52			
	-BTA	674 437 756	42 996 323 852							63,75			
	-HTA	616 451 880	36 414 453 551							59,07			
2-2	Ventes export	230 824 947	12 917 359 685	0	0	0	0	0	0	55,96			
	- VRA	16 589 335	980 666 219							59,11			
	- CEB	34 876 812	1 953 101 466							56,00			
	- SONABEL	127 159 000	6 866 586 000							54,00			
	- EDM	52 199 800	3 117 006 000							59,71			

**TABLEAU R.4.12 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN TRESORERIE A FIN MARS 2013**  
(en millions de FCFA)

	Décembre 2012	janvier 2013	février 2013	mars 2013	avril 2013	mai 2013	juin 2013	juillet 2013	août 2013	septembre 2013	octobre 2013	novembre 2013	décembre 2013
<b>RECETTES</b>													
Encaissement net	278 961	28 867	57 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	346 278
- dont vente domestique	234 096	18 914	40 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242 856
- dont compensation	23 960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- dont export	20 905	9 953	17 237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103 422
Reversements Trésor:	3 150	41	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	490
- Dont TVA	2 660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Dont Compensation TVA	490	41	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	490
- Dont Appui AFD	3 811	264	565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 390
- Dont Remboursement dettes EECl	285 922	29 172	58 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350 158
Redevance ER	98 991	12 863	23 560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141 360
<b>TOTAL RECETTES</b>	270 578	8 475	18 463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110 778
<b>DEPENSES</b>	78 669	6 447	12 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73 338
Rémunération CIE	4 090	271	2 267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 602
Achat Gaz + combustible liquide (*)	452 328	28 056	56 513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	339 078
Achat Energie	0,53	1,09	1,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,13
Travaux de renouvellement	-166 406	1 116	1 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 080
Sous-Total	8 736	641	1 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 090
Ratio de couverture de B	6 747	600	1 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 600
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	1 499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fonds reçus par la SOGEEL	490	41	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	490
- Fonctionnement structures étatiques	461 064	28 697	57 795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	347 168
- Travaux divers d'investissement (y compris ER)	-175 142	475	565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 990
- Remboursement Dettes EECl	-3 018	-4 950	-4 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4 950
<b>TOTAL DEPENSES</b>	-178 160	-4 475	-4 385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 395
<b>SOLDE EXERCICE</b>	286 011	295 445	302 637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	390 573
<b>REDEVANCE OUVERTURE</b>	102 499	9 434	17 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104 562
<b>SOLDE CUMULE</b>	34 537	2 878	34 537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 537
Impayés gaz part Etat	2 878	2 878	2 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 878
- Dont année encours	13 460	13 460	13 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 460
Impayés Administration dont													
- Dont année encours													
<i>Estimation R1 contenue dans les impayés ADM</i>													

**TABLEAU R.4.13 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN EXPLOITATION A FIN MARS 2013**  
(en millions de FCFA)

	Décembre 2012	mars 2013	juin 2013	septembre 2013	décembre 2013	Prévision fin décembre 2014
<b>RECETTES</b>						
Ventes nettes	0	0	0	0	0	0
<i>  dont vente domestique</i>						
<i>  dont Administration</i>						
<i>  dont export</i>						
Redevance ER et TVA	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL RECETTES</b>	0	0	0	0	0	0
<b>DEPENSES</b>						
Rémunération CIE						
Achat Gaz et combustible liquide						
-Dont part Etat:						
-Dont part Privé:						
-Dont combustible liquide:						
Achat Energie						
Travaux de renouvellement						
<b>Sous-Total</b>	0	0	0	0	0	0
<b>Ratio de couverture de B</b>	0	0	0	0	0	0
<b>Disponible pour le reversement de la redevance</b>						
Autres charges secteur gérées par la Sogepé						
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL DEPENSES</b>	0	0	0	0	0	0
<b>SOLDE EXERCICE</b>	0	0	0	0	0	0

**TABLEAU R.4.14 : Structure des Prix - Prix Maximum à la Pompe (PMP) applicable pour le mois de mars 2013**

	Produits Blancs				Produits Noirs				GPL		
	Super	Petrole L.	Gasoil	DDO	DDO exo	Fuel 180	Fuel 380	Butane Cond 6kg	Butane Cond +12,5 kg	Autres Emb	
	USD/T				USD/T				USD/T		
Barges FOB Rotterdam	1094,94	1076,14	978,53	908,640	908,640	667,390	629,500	916,470	916,470	916,470	
	Fcfa / L à l'Ambiant				Fcfa / Kg				Fcfa / Kg		
	399,2	429,61	409,12	444,19	444,19	326,25	307,73	448,016	448,016	448,016	
Fret, Assurances et Pertes	15,27	16,68	17,29	19,6	19,6	19,18	19,12	48,038	48,038	48,038	
Prix CAF	414,47	446,29	426,41	463,78	463,78	345,44	326,85	496,054	496,054	496,054	
Frais d'Approche	4,44	4,86	5,09	5,95	5,95	5,95	5,95	7,15	7,15	7,15	
Autres Charges et Rémunération fournisseurs	12,57	13,53	12,95	14,09	14,09	10,54	9,98	15,096	15,096	15,096	
PPI Max	431,47	464,68	444,45	483,83	483,83	361,93	342,78	518,3	518,3	518,3	
Dettes à la Consommation	-11,39	0	0	-2,44	-2,44	0	0	0	0	0	
PMC	455,08	488,68	464,45	505,38	505,38	385,93	366,78	518,30	518,30	518,30	
Droits et Taxes au Cordon Douanier	228,5	40	54,2	204	155	114	111	1,13	1,13	1,13	
Marge de Distribution	108	88	96	57	54	51	46	-186,1	-103,43	147,3	
PMP	792	617	615	766	714	552	525	333,33	416	666,733	
PMP Précédent	792	617	615	733	681	517	508	333,33	416	642,87	

<b>Butane industriel</b>	
	916,470
	448,016
	48,038
	496,054
	7,15
	15,096
	518,3
	0
	<b>578,30</b>
	1,13
	147,3
	<b>726,733</b>
	702,869