

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

*Union-Discipline-Travail*

MINISTERE DES MINES  
DU PETROLE ET DE L'ENERGIE

MINISTERE 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 2012**

## **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, du cadre légal et réglementaire de l'exploration, de la production et du partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole continuent d'être effectués dans un nouveau cadre comprenant notamment la Direction Générale des Impôts, la Direction Générale des Douanes, la Direction Générale des Hydrocarbures, 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 2012.

Elle comporte trois parties se rapportant aux produits suivants :

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

## PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ÉNERGIE

	Mars 2009	Mars 2010	Mars 2011	Mars 2012	Variation 2012/2011
<b>HYDROCARBURES</b>					
Pétrole (barils)					
<i>Production</i>	4 578 664	3 907 518	3 041 247	2 822 307	-7,20%
<i>Part Etat</i>	224 854	252 479	493 241	778 461	57,83%
Gaz (MMBTU)					
<i>Production</i>	13 249 035	13 921 792	14 437 675	14 721 741	1,97%
<i>Part Etat</i>	7 245 716	7 708 438	9 416 520	8 039 155	-14,63%
<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>56,39%</b>
<i>Gasoil</i>	299 822	173 229	140 429	220 522	57,03%
<i>Essence</i>	130 910	50 056	66 593	74 123	11,31%
<i>Pétrole</i>	194 300	121 568	91 878	83 144	-9,51%
<b>Consommation nationale</b>	<b>301 565</b>	<b>279 562</b>	<b>193 354</b>	<b>349 235</b>	<b>80,62%</b>
<i>Gasoil</i>	128 428	156 362	116 452	188 716	62,05%
<i>Essence</i>	35 233	38 694	33 424	52 526	57,15%
<i>Pétrole</i>	25 948	19 291	13 459	14 699	9,21%
<b>Exportation</b>	<b>611 227</b>	<b>169 745</b>	<b>126 656</b>	<b>114 570</b>	<b>-9,54%</b>
<b>Export terre</b>	<b>65 647</b>	<b>38 311</b>	<b>6 803</b>	<b>43 382</b>	<b>537,69%</b>
<i>Gasoil</i>	27 254	9 541	2 194	18 746	754,42%
<i>Essence</i>	24 667	17 556	4 586	16 549	260,86%
<i>Pétrole</i>	6 067	5 863	0	7 520	
<b>Export mer</b>	<b>545 580</b>	<b>131 434</b>	<b>119 853</b>	<b>71 188</b>	<b>-40,60%</b>
<i>Gasoil</i>	137 118	0	19 575	0	-100,00%
<i>Essence</i>	70 708	15 561	21 584	2 735	-87,33%
<i>Pétrole</i>	192 412	91 923	78 694	45 501	-42,18%
<b>ÉLECTRICITÉ</b>					
<b>Production totale (GWh)</b>	<b>1 441,97</b>	<b>1 399,46</b>	<b>1 507,14</b>	<b>1 678,01</b>	<b>11,34%</b>
<i>Thermique</i>	893,81	998,97	1 054,61	1 287,25	22,06%
<i>Hydraulique</i>	548,15	356,00	451,42	388,63	-13,91%
<i>Centrales isolées</i>	0,00	1,86	1,12	2,13	91,18%
<b>Ventes locales (GWh)</b>	<b>984,55</b>	<b>986,10</b>	<b>930,27</b>	<b>1 110,15</b>	<b>19,34%</b>
<i>Basse tension</i>	558,70	525,80	520,40	547,07	5,13%
<i>Haute tension</i>	425,85	460,30	409,87	563,07	37,38%
<b>Exportation (GWh)</b>	<b>98,50</b>	<b>32,54</b>	<b>145,99</b>	<b>72,46</b>	<b>-50,37%</b>
<b>Solde d'exploitation (millions de FCFA)</b>	<b>-8 696</b>	<b>-17 550</b>		<b>-14 391</b>	<b>-</b>
<b>Subvention de l'Etat (milliards de FCFA)</b>	<b>11,9</b>	<b>16,8</b>		<b>13,2</b>	<b>-</b>

Sources : PETROCI, SIR, CINERGIES, Direction de la Conjoncture et de la Prévision Economiques

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

### 1.1 Pétrole brut

A fin mars 2012, la production totale de pétrole brut s'établit à 2 822 307 barils (en moyenne 31 359 barils/jour), en hausse de 19,67% par rapport aux prévisions de 2 358 407 barils. Par rapport à fin mars 2011, la production de pétrole brut enregistre une baisse moyenne de 7,20%. Ce retrait est consécutif 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 955 785 barils représentant environ 33,86% du volume produit contre 18,22% en 2011. Pour pourvoir les centrales thermiques alimentées en gaz naturel et associé pour la production d'électricité, l'Etat a cédé 177 324,60 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 3 047 970,39 MMBtu de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin mars 2012, s'élève à 778 460,62 barils contre une réalisation de 493 241 barils à fin mars 2011, soit une hausse de 57,83%. Cette hausse est liée à l'amélioration des conditions de partage sur le permis CI-40 passant de 9% au premier trimestre 2011 à 34,69% sur la même période en 2012.

**Tableau 1 :** Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions à fin mars 2012

champs	Réalisations 2011 (barils)	Prévisions 2012 (barils)	Réalisations 2012 (barils)	Variations % Réal. 12/ Prév. 12	Variations % Réal. 12/ Réal. 11
CI 11	85 705	57 450	75 084	30,70%	-12,39%
CI 26	1 195 368	809 117	1 072 403	32,54%	-10,29%
CI 27	46 542	36 450	44 622	22,42%	-4,13%
CI 40	1 713 632	1 455 391	1 630 198	12,01%	-4,87%
<b>Total</b>	<b>3 041 247</b>	<b>2 358 407</b>	<b>2 822 307</b>	<b>19,67%</b>	<b>-7,20%</b>

Source : Direction de la Conjoncture et de la Prévision Economiques / PETROCI

La production valorisée à fin mars 2012 est estimée à 327,16 millions de dollars US, environ 155,40 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 475 F CFA pour un dollar américain. Les recettes évaluées de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressortent à 91,80 millions de dollars US (environ 43,60 milliards de FCFA). Les revenus attendus de pétrole brut de l'Etat sont en hausse respectivement de 76,39% et de 89,60% par rapport aux prévisions (52,04 millions de dollars US) et aux réalisations à fin mars 2011 (105,74 millions de dollars US). L'amélioration des revenus attendus de l'Etat par rapport aux prévisions et aux réalisations 2011, est bonne tenue des conditions de partage en faveur de l'Etat.

### 1.2 Gaz naturel et associé

La production de gaz naturel et associé à fin mars 2012 est de 14 721 741 MMBTU (416,09 millions de m<sup>3</sup>), en hausse de 6,51% par rapport aux prévisions et de 1,97% par rapport aux réalisations à fin mars 2011. Le redressement enregistré en réalisation par rapport à fin mars 2011 est lié au permis CI-11 et CI-26 qui enregistrent respectivement des hausses de production de 774 230 MMBTU et 154 597 MMBTU. Cependant, cette évolution exceptionnelle est atténuée par la baisse de régime sur les permis CI-26 et CI-40, résultant de la déplétion des puits.

En relation avec les conditions de partage, la part-Etat est en hausse de 142,11%. Toutefois, elle est en baisse de 14,62% par rapport à fin mars 2011 avec un volume de 9 416 520 MMBTU.



**Tableau 2 :** Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions à fin mars 2012

champs	Réalisations 2011 (MMBtu)	Prévisions 2012 (MMBtu)	Réalisations 2012 (MMBtu)	Variations % Réal. 12/ Prév. 12	Variations % Réal. 12 / Réal. 11
CI 11	1 562 670	1 965 699	2 336 900	18,88%	49,55%
CI 26	2 878 920	2 534 548	2 529 462	-0,20%	-12,14%
CI 27	9 340 678	9 000 000	9 495 275	5,50%	1,66%
CI 40	655 407	321 041	360 105	12,17%	-45,06%
<b>Total</b>	<b>14 437 675</b>	<b>13 821 288</b>	<b>14 721 741</b>	<b>6,51%</b>	<b>1,97%</b>

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel et associé à fin mars 2012 est de 104,62 millions de dollars US (environ 49,69 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 56,66 millions de dollar US (environ 26,91 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 2011. 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 148,46 millions \$.US (environ 74,23 milliards F.CFA). Ils sont en baisse de 19,28% par rapport aux réalisations à fin mars 2011 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 de revenus de pétrole et gaz part-Etat à fin mars 2012

champs	Réalisations 2011 (en US\$)	Prévisions 2012 (en US\$)	Réalisations 2012 (en US\$)	Variations % Réal. 12/ Prév. 12	Variations % Réal. 12 / Réal. 11
CI 11	6 317 187	5 340 951	12 497 568	134,00%	97,83%
CI 26	74 885 021	15 628 657	47 708 257	205,26%	-36,29%
CI 27	85 180 796	9 563 400	21 861 709	128,60%	-74,33%
CI 40	17 521 759	40 812 252	66 387 938	62,67%	278,89%
<b>Total</b>	<b>183 904 763</b>	<b>71 345 260</b>	<b>148 455 471</b>	<b>108,08%</b>	<b>-19,28%</b>

### 1.3 Défis

Dans le but d'accroître le niveau de la production de pétrole brut, des investissements relatifs à l'exploration et la production des hydrocarbures sont engagés. Ils devraient permettre de mettre en relief de nouveaux gisements. En outre, de nouveaux investissements sont prévus en 2012 sur le permis CI-27 pour le développement du champ Mahi et sur le permis CI-26 en 2013.

Le déficit financier du sous-secteur électricité est, entre autres, lié au coût excessif du gaz notamment sur les permis CI-26 et CI-27. Des négociations engagées avec les opérateurs, afin de réduire la facture du gaz naturel, ont abouti à la révision du prix de cession du gaz de CI-27 à 5,5\$ le MMBTU. Un protocole a été signé à cet effet. Il reste à porter cette modification dans un avenant. Les dispositions sont prises pour finaliser les discussions sur les prix du gaz de CI-27 avant fin juin 2012. Les négociations pour la révision du prix de cession du gaz de CI-26 vont être engagées au cours de ce semestre.

## 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 2012 à 695 337 Tonnes Métriques (TM). Ils comprennent le pétrole brut, les produits semi-finis, les distillats et les autres bases.

Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de 539 793 TM, dont 5 534 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,03% et 534 259 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis, distillats et autres bases représentent respectivement 46 940 TM, 55 256 TM et 53 348 TM.

### b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin mars 2012 s'établit à 477 775 TM en hausse de 56,39% par rapport à fin mars 2011. Cette situation est liée à la baisse d'activité de la SIR en 2011, en liaison avec la crise postélectorale. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

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

Produit	Janvier à mars 2011		Janvier à mars 2012		Variation % 2012 / 2011
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	1 037,00	0,34	-1 752,00	-0,37	-268,95%
SUPER	66 593,00	21,80	74 123,00	15,51	11,31%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	91 878,00	30,07	83 144,00	17,40	-9,51%
GASOIL	140 429,00	45,97	220 522,00	46,16	57,03%
DDO	1 777,00	0,58	0,00	0,00	-100,00%
HVO	0,00	0,00	50 659,00	10,60	-
Fuel Oil	3 794,00	1,24	51 079,00	10,69	1246,31%
<b>TOTAL</b>	<b>305 508,00</b>	<b>100,00</b>	<b>477 775,00</b>	<b>100,00</b>	<b>56,39%</b>

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 46,16%, le kérosène (pétrole) pour 17,40%, le super pour 15,51%, le fuel oil pour 10,69% et le HVO 10,60%.

### c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 463 805 TM, pour un montant global de 229,81 milliards de FCFA. En volume et en valeur, elles sont respectivement en hausse de 44,93% et de 10,60% par rapport à mars 2011, en relation avec la reprise des activités de la SIR.

De manière exceptionnelle, le marché intérieur a représenté 75,30% (349 235 TM pour 170,82 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR contre 193 354 TM en mars 2011. 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 188 716 TM représentant 54,04% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 24,70% (114 570 TM ou 58,70 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 (37,87%) et la voie maritime (62,13%).

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

	Janvier à Mars 2011		Janvier à Mars 2012			Variation % 2012 / 2011	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
<b>Ventes totales</b>	<b>320 010</b>	<b>207,498</b>	<b>463 805</b>	<b>100%</b>	<b>229,489</b>	<b>44,93%</b>	<b>10,60%</b>
<b>Ventes marché intérieur</b>	<b>193 354</b>	<b>86,118</b>	<b>349 235</b>	<b>75,30%</b>	<b>170,820</b>	<b>80,62%</b>	<b>98,36%</b>
<b>Ventes marché export</b>	<b>126 656</b>	<b>121,380</b>	<b>114 570</b>	<b>24,70%</b>	<b>58,669</b>	<b>-9,54%</b>	<b>-51,66%</b>
<i>Ventes export terre</i>	6 803	14,165	43 382	9,35%	23,146	537,69%	63,41%
<i>Ventes export mer</i>	119 853	107,215	71 188	15,35%	35,522	-40,60%	-66,87%

Source : SIR

## 2.2 Mise en dépôt / Consommation

### a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 745 160 tonnes, dont 44,65% issues de la raffinerie locale (332 706,27 tonnes) et 55,35% importées (412 453,77 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 727 680,89 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (315 198,06 tonnes), les avitaillements des navires (17 875,69 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (394 607,14 tonnes). De ce fait, il ressort un stockage de produits pétroliers à hauteur de 17 479,11 TM.

### b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin mars 2012, porte sur 307 247,14 tonnes, en hausse de 53,27% par rapport à l'année précédente. Il est à noter que 93,18% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes et 6,82% à une exonération totale.

## 2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin mars 2012, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 69,16 milliards de FCFA contre 80,81 milliards de FCFA en 2011, soit une baisse de 14,42% en liaison le blocage des prix à la pompe qui a entraîné la contraction de la base taxable du gasoil.

## 2.4 Défis

Pour améliorer la situation financière de la SIR, l'Etat a signé avec cette structure, une convention pour le traitement de ses créances sur l'Etat. En outre, l'Etat consent une subvention de 20 F.CFA/litre à la SIR pour soutenir l'activité de raffinage qui souffre de la contraction des marges de raffinage internationales.

Depuis le mois d'avril 2010, les prix à la pompe des produits pétroliers sont bloqués malgré la hausse des cours internationaux. Ainsi, pour pouvoir maintenir ce blocage, l'Etat a-t-il revu à la baisse ses taxes, créant de ce fait, des manques à gagner au niveau des revenus de l'Etat. Pour rétablir l'application du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers en harmonie avec la situation sociale des populations, une étude sur la structure des prix des produits pétroliers a été lancée et achevée. Sur la base des conclusions de cette étude, une structure des prix prenant en compte le besoin de financement de l'économie et la vulnérabilité de la population est en cours d'élaboration. Dès lors, des discussions seront entamées avec la société civile et les acteurs du secteur des transports pour une application harmonieuse de la nouvelle structure en juillet 2012.

### III – ELECTRICITE

#### 3.1 Production

La production totale d'électricité à fin mars 2012 s'établit à 1 678,19 GWh, en hausse de 11,34% par rapport à son niveau à fin mars 2011 du fait de la reprise de l'activité économique. La hausse du niveau de la production thermique (+22,06%) au premier trimestre est beaucoup plus importante du fait de la baisse de la production hydraulique (-13,91%).

La valorisation de la production d'électricité de source thermique est de 15,22 milliards de FCFA, en hausse de 3,67% par rapport à son niveau de fin mars 2011. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 13,92 FCFA/KWh à 11,82 FCFA/KWh, soit une baisse de 15,06% en raison de la révision du prix de cession de gaz sur CI-27.

**Tableau 6 :** Production d'électricité et valorisation à fin mars 2012

	Janvier à mars 2011		Janvier à mars 2012		variation 12/11		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2011	2012	
<b>Production d'électricité:</b>	<b>1 507 139,29</b>	<b>14,68</b>	<b>1 678 011,19</b>	<b>15,22</b>	<b>11,34%</b>	<b>3,67%</b>	<b>9,74</b>	<b>9,07</b>	<b>-6,88%</b>
- Thermique	1 054 605,55	14,68	1 287 250,01	15,22	22,06%	3,67%	13,92	11,82	-15,06%
- Hydraulique	451 417,32		388 626,80		-13,91%		0,00	0,00	
Centrales isolées	1 116,42		2 134,38		91,18%		0,00	0,00	

Source : CINERGIES

#### 3.2 Approvisionnement en gaz

Les achats de combustibles pour la production thermique d'électricité est de 65,17 milliards de FCFA en hausse de 26,79% par rapport à la même période de 2011.

**Tableau 7 :** Achats de combustibles à fin mars 2012

Combustibles	Janv. à mars 2011 Valeur (FCFA)	Janv. à mars 2012 Valeur (FCFA)	Variation % 2012 / 2011
- Liquides DDO (litres)	27 849 626	411 188 801	1376,46%
- Liquides HVO (kg)	35 870 895	22 014 272 733	61270,85%
- Liquides DIESEL (litres)	354 503 113	536 639 167	51,38%
- Gazeux (m3)	50 977 763 763	42 205 000 000	-17,21%
<b>TOTAL</b>	<b>51 395 987 397</b>	<b>65 167 100 701</b>	<b>26,79%</b>

Source : CINERGIES

La hausse du niveau des achats de combustibles (26,79%) est essentiellement liée au volume important de HVO acheté pour la production d'électricité. Cette hausse est la conséquence du déficit de gaz et du faible stock hydraulique.

#### 3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 64,67 milliards FCFA sont en hausse de 16,82% par rapport à leur niveau de fin mars 2011. Ce renchérissement de la valorisation est essentiellement consécutif à l'augmentation de la consommation locale (+19,34%) et particulièrement la haute et moyenne tension qui connaît une croissance de 35,05% par rapport au premier trimestre 2011. Ces différentes hausses traduisent la reprise des activités au niveau national.

**Tableau 8 :** Ventes d'électricité et valorisation à fin mars 2012

	Janvier à mars 2011		Janvier à mars 2012		variation 12/11		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2012	2011	
<b>- Ventes locales</b>	<b>930 267,75</b>	<b>55,36</b>	<b>1 110 146,34</b>	<b>64,67</b>	<b>19,34%</b>	<b>16,82%</b>	<b>59,51</b>	<b>58,25</b>	<b>-2,11%</b>
- Basse tension	520 400,00	33,40	547 073,73	35,01	5,13%	4,83%	64,18	64,00	-0,28%
- Haute et moyenne tension	409 867,75	21,96	563 072,61	29,66	37,38%	35,05%	53,58	52,67	-1,69%

Source : CINERGIES

### 3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 72,46 GWh, en retrait de 50,37% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2011, en raison de la reprise des activités économiques du pays qui accroissent la demande nationale d'électricité. Ainsi, les ventes à l'exportation évaluées à 3,98 milliards, ressortent en baisse de 46,46%.

**Tableau 9 :** Etat des exportations d'électricité à fin mars 2012

	Janvier à mars 2011		Janvier à mars 2012		variation 2012/2009	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	145 992,45	7,43	72 456,50	3,98	-50,37%	-46,46%
- VRA	14 401,95	0,38	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- CEB	36 381,50	1,82	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- SONABEL	94 501,00	5,20	71 538,00	3,94	-24,30%	-24,30%
- EDM	708,00	0,03	918,50	0,04	29,73%	29,73%

Source : CINERGIES

### 3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie du secteur indiquent à fin mars 2012 que les recettes recouvrées s'élèvent à 62,99 milliards de FCFA. Les réalisations à fin mars 2012 comprennent 62,04 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, 123 millions de FCFA reversés par le Trésor pour la rétrocession de TVA au secteur et 0,82 milliard de FCFA au titre des redevances pour l'électrification rurale. La totalité des recettes a servi à couvrir les dépenses de la période sous revue.

En termes d'exploitation, il ressort un déficit de financement de 34,65 milliards de FCFA dont 20,26 milliards de gaz de l'Etat. Les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 8,82 milliards.

### 3.6 Défis

Le Secteur de l'Électricité connaît des difficultés financières depuis quelques années. Cette situation est principalement due à la part très importante (plus de 70%) de la production d'électricité à partir du gaz naturel dont le prix est indexé sur celui du pétrole brut et du dollar américain. 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. Cette réduction du prix de cession sur le bloc CI-27 permet au secteur de réaliser un gain d'environ 91 milliards de francs CFA sur l'année 2012 puis d'environ 100 milliards de francs CFA les années suivantes.

Les négociations vont se poursuivre avec CNR sur le bloc CI-26 et prendront fin au premier semestre 2012. Les gains attendus sont estimés à environ 12,6 milliards de francs CFA sur l'année 2012 puis 27 milliards de francs CFA les années suivantes.

- Révision de la rémunération du Concessionnaire

Les négociations avec le Concessionnaire ont démarré au début du mois de mars 2012. Les résultats de ces négociations devront permettre d'obtenir une économie d'environ 10 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), le Projet BOAD.

Quant aux pertes non techniques, des actions vigoureuses sont entreprises sur le terrain depuis le début du mois de février 2012 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 2011 du fait de la crise post-électorale. Avec la fin de la crise un taux de 30% est attendu en 2012. Les 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 décidé de :

- Procéder à une hausse tarifaire de 10% sur les industriels à partir de mai 2012. Cette mesure permettra au Secteur de l'Électricité d'accroître ses ressources d'environ 8,7milliards de francs CFA en 2012.
- Basculer au « tarif général » les clients inscrits au tarif modérés 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 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 Secteur de l'Électricité devrait être atteint dès 2013.

Les besoins d'investissements dans le secteur sont énormes. Dans le cadre du Plan Prévisionnel d'Investissement à Long Terme (PPILT), les travaux à engager sur la période 2012-2015, d'un montant global d'environ 765 milliards de francs CFA, 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 francs CFA dont 72 milliards sont financés par les projets PURE, BOAD et Union Européenne. Le solde de 279 milliards de francs CFA sera financé par la trésorerie dégagée par la part gaz État et l'application de toutes les mesures ci-dessus mentionnées.

## **CONCLUSION**

D'une manière générale, des difficultés ont émaillé l'ensemble des sous-secteurs de l'énergie depuis quelques années. Des mesures vigoureuses ont été mises en œuvre au niveau du sous-secteur des hydrocarbures notamment par la convention signée avec la SIR. Le blocage des prix à la pompe malgré la hausse des cours internationaux crée des manques à gagner au niveau de l'Etat.

L'équilibre financier du secteur électricité devrait être rétabli en 2013, 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.

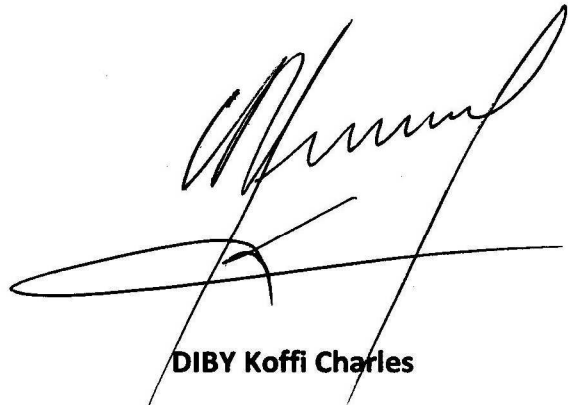
Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau et le développement du gisement Mahi.

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



**Adama TOUNGARA**

**LE MINISTRE DE L'ECONOMIE  
ET DES FINANCES**



**DIBY Koffi Charles**

TABLEAU R.4.1 : SYNTHÈSE DES PRODUCTIONS DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ

SYNTHÈSE		Hypothèses de prix		Conditions de swap		Production et ventes d'hydrocarbures										Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Part ETAP						
FLUIDE	MOIS	Cdn/Cdn	US\$/BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	Totale		Produit		Prêt avant swap		Prêt après swap		Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		F. CFA		
						BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL	BBL / MMBTU	US\$/BBL			
PÉTROLE	janvier février mars avril mai juin juillet août septembre octobre novembre décembre	TOTAL	115,82	16,78	2 222 207,09	228 054,44	1 917 467,24	1 788 771,94	1 087 209,72	1 007 209,72	852 753,22	1 772 324,80	772 469,22	91 797 265,68	16 389 380,57	14 370 649,89	16 903 195,45					
		janvier	6,47		4 559 711,22	937 516,66	2 153 957,51	1 087 209,72	1 087 209,72	1 469 237,05	1 006 717,79	2 534 964,04	16 389 380,57									
		février	6,46		3 999 120,31	827 654,13	1 924 367,99	1 824 367,99	942 654,57	1 237 099,29	981 573,32	2 218 641,61	14 370 649,89									
		mars	6,69		4 708 522,69	993 406,61	2 117 762,45	1 190 063,70	1 597 331,63	1 597 331,63	827 693,75	2 626 030,39	16 903 195,45									
		avril	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		mai	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juin	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juillet	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		août	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		septembre	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		octobre	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		novembre	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		décembre	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAZ (CIE)	GAZ (SIR)	GAZ (Autres)	REVENUS DE PÉTROLE ET DE GAZ																			
TOTAL	TOTAL	TOTAL	8,85	13 287 244,22	2 789 609,40	6 196 907,28	3 220 697,28	77 746,79	77 746,79	4 362 838,27	2 879 016,27	7 279 684,44	47 643 205,60	1 481 157,16	1 779 571,44	3 429 451,28						
janvier	14,27	219 750,13	36 213,53	77 746,79	103 789,61	117 626,20	117 626,20	217 761,37	103 789,61	117 626,20	217 761,37	1 481 157,16										
février	15,09	229 991,00	37 699,72	63 196,08	63 196,08	156 712,06	156 712,06	217 761,37	63 196,08	156 712,06	217 761,37	1 779 571,44										
mars	15,73	445 847,90	72 174,37	156 712,06	156 712,06	217 761,37	217 761,37	217 761,37	156 712,06	217 761,37	217 761,37	3 429 451,28										
avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
GAZ (Autres)	TOTAL	TOTAL	15,21	644 288,83	144 296,42	310 634,93	310 634,93	56 262,56	56 262,56	439 477,38	29 767,70	439 477,38	6 668 179,88	651 971,05	603 959,08	773 231,20						
janvier	7,29	205 246,13	32 191,52	60 050,26	60 050,26	56 262,56	56 262,56	73 828,57	73 828,57	116 672,05	96 526,42	651 971,05										
février	7,08	169 595,30	25 702,47	70 026,26	70 026,26	50 061,99	50 061,99	80 136,87	80 136,87	116 672,05	96 526,42	603 959,08										
mars	7,19	165 096,60	27 400,77	69 547,96	69 547,96	50 061,99	50 061,99	80 136,87	80 136,87	116 672,05	96 526,42	773 231,20										
avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Total gaz	TOTAL	TOTAL	7,19	639 948,03	63 294,78	228 633,46	163 682,96	249 699,79	71 960,52	3 047 970,39	8 039 154,53	2 308 820,31	66 668 206,77									
REVENUS DE PÉTROLE ET DE GAZ	TOTAL	TOTAL	7,11	14 721 741,18	2 892 160,78	6 729 296,28	3 890 426,87	143 682,96	4 991 194,14	3 047 970,39	8 039 154,53	2 308 820,31	66 668 206,77									



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

FLUIDE	MOIS	CI 11												
		(ASSTU) Hypothèses de prix			Condition de vente			Production et ventes d'hydrocarbures			Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Prix ETAT			
		Coût/ton	Prix Etat	US\$/BBL	BBL/MBRTU	Totale	Petro	Phés avant exp	Phés après exp	Avant SVAP	SVAP	Revs ETAT	Après SVAP	F.C.F.A.
PÉTROLE	janvier	0,00%	60,00%	110,04	27,51	24 142,00	1 944,00	7 713,00	20 992,00	14 485,00	12 999,00	1 510,00	188 820,64	
	février	0,00%	60,00%	110,04	27,51	24 841,00	2 001,00	7 998,00	20 992,00	14 804,00	13 059,00	1 646,00	203 853,92	
	mars	0,00%	60,00%	110,04	-	29 101,00	2 102,00	6 339,00	8 339,00	15 960,00	15 960,00	1 660,00	1 723 290,04	
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	0,00%	60,00%	110,04	27,51	78 884,00	6 047,00	23 882,00	88 813,00	48 849,00	28 028,00	19 624,00	2 083 483,08	
GAZ (CIE)	janvier	60,70%	23,55%	4,00	582 896,00	88 805,00	359 796,00	1,00	137 297,00	359 796,00	484 092,00	1 979 398,00		
	février	70,29%	17,83%	4,00	548 757,00	90 087,00	359 173,00	-	97 487,00	359 173,00	469 870,00	1 828 980,00		
	mars	98,97%	1,82%	4,00	510 143,00	100 533,00	400 336,00	-	9 274,00	400 336,00	409 610,00	1 839 440,00		
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	79,19%	14,89%	4,00	1 639 796,00	279 425,00	1 119 305,00	1,00	244 063,00	1 119 305,00	1 398 372,00	8 441 888,00		
GAZ (SIR)	janvier	0,00%	60,00%	14,51	102 834,00	8 283,00	32 851,00	32 851,00	61 700,00	61 700,00	61 700,00	866 287,00		
	février	0,00%	60,00%	15,34	132 871,00	10 702,00	42 446,00	42 446,00	79 723,00	79 723,00	1 222 950,82			
	mars	0,00%	60,00%	16,12	239 899,00	19 299,00	78 399,00	78 399,00	143 321,00	143 321,00	2 310 334,52			
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00%	60,00%	16,12	474 874,00	38 284,00	161 696,00	161 696,00	284 744,00	284 744,00	4 428 882,34			
GPL (AFREN)	janvier	0,00%	60,00%	4,00	75 302,00	6 026,00	24 056,00	24 056,00	46 181,00	46 181,00	1 90 724,00			
	février	0,00%	60,00%	4,00	70 892,00	5 710,00	22 847,00	22 847,00	42 535,00	42 535,00	1 70 140,00			
	mars	0,00%	60,00%	4,00	78 534,00	6 146,00	24 396,00	24 396,00	46 800,00	46 800,00	183 200,00			
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00%	60,00%	4,00	222 828,00	17 882,00	71 699,00	71 699,00	133 816,00	133 816,00	524 664,00			
Total gaz	62,79%	29,34%	4,36	2 338 906,00	338 672,00	1 329 800,00	1 329 800,00	222 898,00	962 328,00	1 118 384,00	1 778 632,00	12 497 587,94		

Données : PETROCI

Recettes de pétrole et de gaz

TABLAU R.4.3 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

FLUIDE	MOIS	CME - BERRON Hydrocarbures de pét.			Conditions de vente	Totaux	Production et ventes d'hydrocarbures				Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Part ETVA					
		Coûts	Part CME	US\$/BARIL			BARIL / MENSUEL	produit	BARIL / MENSUEL	Préfix sans vente	BARIL / MENSUEL	Préfix après vente	BARIL / MENSUEL	Revent évalue	BARIL / MENSUEL	Revent évalue
PÉTROLE	janvier	48,63%	25,68%	110,88	10,28	357 774,00	37 711,00	225 186,64	279 362,64	91 873,38	51 190,00	40 800,36	4 502 884,87			
	février	58,69%	21,79%	110,88	10,18	337 080,00	35 022,00	227 915,29	275 000,29	73 328,71	47 023,00	28 228,71	3 808 873,23			
	mars	11,74%	44,13%	127,22	11,71	277 980,00	30 240,84	172 885,81	207 480,81	188 818,85	34 763,00	131 658,58	16 775 680,84			
	avril															
	mai															
	juin															
	juillet															
	août															
	septembre															
	octobre															
	novembre															
	décembre															
	TOTAL		38,12%	30,85%	118,81	10,81	1 872 468,00	141 791,64	828 797,24	791 868,74	331 828,82	133 882,00	188 771,82	24 181 880,83		
GAZ (CIE)	janvier	48,63%	25,68%	10,28		823 328,82	88 782,84	428 115,32	214 420,78	523 115,32	798 548,08	7 870 080,16				
	février	58,69%	21,79%	10,43		708 168,04	75 587,83	478 817,28	154 278,83	478 817,28	633 798,21	6 888 228,88				
	mars	11,74%	44,13%	10,43		888 880,48	90 148,47	407 032,08	382 708,85	407 032,08	788 748,01	8 342 888,22				
	avril															
	mai															
	juin															
	juillet															
	août															
	septembre															
	octobre															
	novembre															
	décembre															
	TOTAL		31,28%	31,21%	10,38		2 423 585,04	282 298,74	1 411 864,68	788 418,34	1 411 864,68	2 170 082,30	22 831 184,26			
GAZ (SIR)	janvier	5,89%				30 888,80	4 218,15	28 811,20	10 271,85	28 811,20	38 738,85	388 213,78				
	février	48,69%	21,79%	10,43		30 088,78	3 887,25	20 343,85	8 548,38	20 343,85	28 888,23	288 884,87				
	mars	11,74%	44,13%	10,43		38 882,04	3 747,44	18 818,87	18 324,83	18 818,87	33 244,80	348 887,87				
	avril															
	mai															
	juin															
	juillet															
	août															
	septembre															
	octobre															
	novembre															
	décembre															
	TOTAL		38,19%	30,85%	10,38		187 878,80	11 861,12	82 778,82	33 141,88	82 778,82	108 811,88	1 088 878,88			
Total gaz		31,41%	31,29%	10,38		2 628 461,84	393 489,88	1 474 480,48	791 880,30	1 474 480,48	2 298 880,29	23 828 880,28				
	<b>Recettes de pétrole et de gaz</b>											47 708 257,28				

Source: PERISCO

2012

C1 26

TABEAU R.4.4 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

CI 27		PRODUCTION		Hypothèses de prix		Conditions de vente		Totaux		Production et ventes d'hydrocarbures		Prix de vente moyen		Prix de vente moyen		Avenit moyen		Moyen		Production, ventes et revenus d'hydrocarbures - Prix STYI		Avenit moyen		
FLUÏDE	MOIS	Coût/CV	Prix/Éq	US\$/baril	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	\$/m³	
PÉTROLE	TOTAL	40,00%	30,00%	118,87	14,88	44 822,00	17 888,88	1 388,88	38 773,20	1 388,88	1 000 000,20	97 228,47	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	
	janvier	40,00%	30,00%	5,80	9,54	3 027 480,70	723 028,22	1 164 427,49	1 097 208,72	1 000 000,20	97 228,47	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	
	février	40,00%	30,00%	5,50	8,02	2 823 148,27	624 228,20	847 728,57	842 728,57	847 728,57	87 422,74	1 024 925,40	1 207 282,37	1 024 925,40	1 207 282,37	1 024 925,40	1 207 282,37	1 024 925,40	1 207 282,37	1 024 925,40	1 207 282,37	1 024 925,40	1 207 282,37	
	mars	40,00%	30,00%	5,50	8,82	3 180 725,21	728 228,14	1 248 881,28	1 180 083,70	1 180 083,70	1 148 884,88	98 228,88	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37	1 207 282,37
	avril	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	mai	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	juin	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	juillet	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	août	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	septembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	octobre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	novembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
décembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	40,00%	30,00%	14,88	14,88	44 822,00	17 888,88	1 388,88	38 773,20	1 388,88	1 000 000,20	97 228,47	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78		
janvier	40,00%	30,00%	9,54	9,54	118 816,13	28 820,23	44 885,78	44 885,78	44 885,78	42 008,81	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	
février	40,00%	30,00%	8,02	8,02	108 120,00	27 108,72	40 720,08	40 720,08	40 720,08	38 202,20	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	528 820,18	
mars	40,00%	30,00%	14,88	14,88	208 778,80	52 820,27	79 483,08	79 483,08	79 483,08	74 442,37	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	1 115 118,74	
avril	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mai	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
juin	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
juillet	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
août	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
septembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
octobre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
novembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
décembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	40,00%	30,00%	14,88	14,88	44 822,00	17 888,88	1 388,88	38 773,20	1 388,88	1 000 000,20	97 228,47	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	
janvier	40,00%	30,00%	9,54	9,54	83 820,23	21 444,27	32 228,25	32 228,25	32 228,25	30 212,40	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	388 228,25	
février	40,00%	30,00%	8,02	8,02	64 200,24	16 050,24	24 881,41	24 881,41	24 881,41	23 148,19	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	298 228,25	
mars	40,00%	30,00%	14,88	14,88	88 884,28	22 117,23	32 875,28	32 875,28	32 875,28	31 071,24	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	398 228,25	
avril	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mai	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
juin	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
juillet	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
août	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
septembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
octobre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
novembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
décembre	40,00%	30,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	40,00%	30,00%	14,88	14,88	44 822,00	17 888,88	1 388,88	38 773,20	1 388,88	1 000 000,20	97 228,47	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	1 187 124,78	1 020 168,20	
Total gaz		40,00%	30,00%	6,08	6,08	218 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43
Total gaz		40,00%	30,00%	6,08	6,08	218 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43
Recettes de pétrole et de gaz		40,00%	30,00%	6,08	6,08	218 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43	88 820,43

Bases: FEMCO

# TABLEAU R.4.5 : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

CL 40		COTE SAATCHI Hydrocarbures de pétrole				Production et ventes d'hydrocarbures													
		Condition de vente		Totale		Produit		Finis avant swap		Finis après swap		Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		F.O.S.A.	
FLUIDE	MOIS	Canadien	Finis EMI	US\$/BBL	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE	MM\$/ANNÉE		MM\$/ANNÉE
PÉTROLE	Janvier	47,7%	24,55%	109,82	40,32	579 520,00	38 443,00	397 823,00	389 598,00	142 284,00	2 173,00	1 401 091,00	15 599 363,08						
	Février	17,05%	38,89%	109,82	40,54	487 008,00	36 729,00	290 412,00	281 790,00	189 867,00	1 368,00	1 89 867,00	20 720 564,08						
	Mars	11,90%	41,41%	128,89	48,77	583 890,00	43 285,00	287 080,00	288 200,00	233 965,00	1 320,00	232 078,00	29 402 277,98						
	Avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	28,1%	34,8%	118,72	42,13	1 828 948,00	118 377,00	946 288,00	940 848,00	868 828,00	4 881,00	888 888,00	68 822 288,14						
GAZ (ventes CIE)	Janvier	47,7%	23,50%	2,80	-	125 955,00	6 775,00	87 893,00	29 813,00	87 893,00	117 222,00	304 772,20							
	Février	17,05%	37,35%	2,80	-	101 053,00	7 873,00	55 460,00	37 720,00	55 460,00	83 180,00	242 288,00							
	Mars	11,90%	38,65%	2,80	-	117 754,00	9 337,00	61 733,00	46 854,00	61 733,00	108 417,00	281 884,50							
	Avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	26,82%	33,87%	2,80	-	344 882,00	28 882,00	204 892,00	148 817,00	204 882,00	218 818,00	318 818,00	822 822,00						
Shrinkage	Janvier	47,7%	23,51%	2,80	-	8 121,00	429,00	4 298,00	1 439,00	4 298,00	5 895,00	14 807,00							
	Février	17,05%	37,32%	2,80	-	4 297,00	334,00	2 353,00	1 603,00	2 353,00	3 853,00	10 277,00							
	Mars	11,90%	38,65%	2,80	-	4 895,00	388,00	2 988,00	1 841,00	2 988,00	4 507,00	11 719,20							
	Avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	27,99%	32,64%	2,80	-	18 583,00	1 448,00	9 778,00	4 888,00	9 778,00	14 182,00	38 883,00							
Total gaz	26,87%	33,88%	2,80	-	348 882,00	27 151,00	213 877,00	148 817,00	213 877,00	332 874,00	888 732,00								
<b>RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ</b>																			
96 387 937,54																			

TABLEAU R.4.6 : VOLUME, PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permises	TOUS PERMIS CONFONDUS		PERMIS CI - 11	PERMIS CI - 26	PERMIS CI - 27	PERMIS CI - 40
Conditions initiales de partage	Coût : %	Profit : %	Coût : %	Profit : %	Coût : %	Profit : %
Conditions de partage de Janvier à Mars 2012	Coût : 31,9%	Profit : 68,1%	Coût : 38%	Profit : 70%	Coût : 38%	Profit : 70%
Conditions de partage de Janvier à Mars 2012	Coût : 58%	Profit : 42%	Coût : 58%	Profit : 42%	Coût : 58%	Profit : 42%
Conditions de partage de Janvier à Mars 2012	Coût : 58%	Profit : 42%	Coût : 58%	Profit : 42%	Coût : 58%	Profit : 42%
TOUS LES BLOCS	Revenu total issu de la production (US\$)	104 618 540,16	104 618 540,16	104 618 540,16	104 618 540,16	104 618 540,16
	Part Etat (US\$) (1)	19 141 175,99	19 141 175,99	19 141 175,99	19 141 175,99	19 141 175,99
	Part Petroci (US\$)	39 558 930,93	39 558 930,93	39 558 930,93	39 558 930,93	39 558 930,93
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-
	Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-
	Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-
	Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-
	Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	56 658 205,77	56 658 205,77	56 658 205,77	56 658 205,77	56 658 205,77
Volume ( Barils et RTV)	2 822 307,00	2 822 307,00	2 822 307,00	2 822 307,00	2 822 307,00	2 822 307,00
Coût Oil/Gas (US\$)	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	527 165 102,36	527 165 102,36	527 165 102,36	527 165 102,36	527 165 102,36	527 165 102,36
Part Petroci (US\$)	29 626 703,88	29 626 703,88	29 626 703,88	29 626 703,88	29 626 703,88	29 626 703,88
Part partenaires privés (US\$)	210 435 410,01	210 435 410,01	210 435 410,01	210 435 410,01	210 435 410,01	210 435 410,01
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-	-
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	91 797 265,66	91 797 265,66	91 797 265,66	91 797 265,66	91 797 265,66	91 797 265,66
Volume ( Barils et RTV)	14 721 741,18	14 721 741,18	14 721 741,18	14 721 741,18	14 721 741,18	14 721 741,18
Coût Oil/Gas (US\$)	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73	20 520 376,73
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	1 072 403,00	1 072 403,00	1 072 403,00	1 072 403,00	1 072 403,00	1 072 403,00
Part Petroci (US\$)	5 503 500,06	5 503 500,06	5 503 500,06	5 503 500,06	5 503 500,06	5 503 500,06
Part partenaires privés (US\$)	8 262 383,95	8 262 383,95	8 262 383,95	8 262 383,95	8 262 383,95	8 262 383,95
Part Etat (US\$) (1)	2 093 463,60	2 093 463,60	2 093 463,60	2 093 463,60	2 093 463,60	2 093 463,60
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	2 863 827,19	2 863 827,19	2 863 827,19	2 863 827,19	2 863 827,19	2 863 827,19
Bonus Signature (US\$) (1)	13 946 936,94	13 946 936,94	13 946 936,94	13 946 936,94	13 946 936,94	13 946 936,94
Bonus Production (US\$)	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34
Dividende versée (US\$)	2 129 578,30	2 129 578,30	2 129 578,30	2 129 578,30	2 129 578,30	2 129 578,30
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34	10 404 104,34
Volume ( Barils et RTV)	2 529 461,64	2 529 461,64	2 529 461,64	2 529 461,64	2 529 461,64	2 529 461,64
Coût Oil/Gas (US\$)	15 501 478,42	15 501 478,42	15 501 478,42	15 501 478,42	15 501 478,42	15 501 478,42
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	110 464 217,84	110 464 217,84	110 464 217,84	110 464 217,84	110 464 217,84	110 464 217,84
Part Petroci (US\$)	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93
Part partenaires privés (US\$)	73 259 286,57	73 259 286,57	73 259 286,57	73 259 286,57	73 259 286,57	73 259 286,57
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-	-
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93	24 181 596,93
Volume ( Barils et RTV)	44 622,00	44 622,00	44 622,00	44 622,00	44 622,00	44 622,00
Coût Oil/Gas (US\$)	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	24 404 516,81	24 404 516,81	24 404 516,81	24 404 516,81	24 404 516,81	24 404 516,81
Part Petroci (US\$)	2 123 394,80	2 123 394,80	2 123 394,80	2 123 394,80	2 123 394,80	2 123 394,80
Part partenaires privés (US\$)	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-	-
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01
Volume ( Barils et RTV)	9 495 274,54	9 495 274,54	9 495 274,54	9 495 274,54	9 495 274,54	9 495 274,54
Coût Oil/Gas (US\$)	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10	1 592 546,10
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	58 348 534,68	58 348 534,68	58 348 534,68	58 348 534,68	58 348 534,68	58 348 534,68
Part Petroci (US\$)	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68
Part partenaires privés (US\$)	14 205 703,99	14 205 703,99	14 205 703,99	14 205 703,99	14 205 703,99	14 205 703,99
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01	22 281 122,01
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68	21 861 708,68
Volume ( Barils et RTV)	360 105,00	360 105,00	360 105,00	360 105,00	360 105,00	360 105,00
Coût Oil/Gas (US\$)	562 525,02	562 525,02	562 525,02	562 525,02	562 525,02	562 525,02
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	188 728 260,96	188 728 260,96	188 728 260,96	188 728 260,96	188 728 260,96	188 728 260,96
Part Petroci (US\$)	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14
Part partenaires privés (US\$)	109 391 501,36	109 391 501,36	109 391 501,36	109 391 501,36	109 391 501,36	109 391 501,36
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-	-
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14	65 522 205,14
Volume ( Barils et RTV)	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40
Coût Oil/Gas (US\$)	70 540,60	70 540,60	70 540,60	70 540,60	70 540,60	70 540,60
swap (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total issu de la production (US\$)	1 492 613,20	1 492 613,20	1 492 613,20	1 492 613,20	1 492 613,20	1 492 613,20
Part Petroci (US\$)	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40
Part partenaires privés (US\$)	556 340,20	556 340,20	556 340,20	556 340,20	556 340,20	556 340,20
Autres Revenus Etat (US\$) (2)	-	-	-	-	-	-
Bonus Signature (US\$)	-	-	-	-	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	-	-	-	-
Dividende versée (US\$)	-	-	-	-	-	-
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40	865 732,40

Source : PETROCI

Janvier à Mars 2012

Pétrole brut

GAZ

Rubriques

Permises

**TABEAU R.4.7 : ACTIVITES DE LA SIR EN 2012**

Régions	Année											
	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre
Productions Total de produits pétroliers (TMP)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)	Volume (TM)
	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)	Valeur (milliards de FCFA)
<b>PRELANTS</b>												
- Boute (TM)	191 914	208 826	239 997	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Boute industrielles	149 532	149 184	219 667	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Boute domestiques	1 942	1 689	1 903	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Semi-frais (TM)	138 990	138 505	237 164	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Semi-frais (TM)	17 806	17 978	18 262	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel gas	4 382	4 827	8 934	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Benzène impropret	7 488	9 783	8 205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Benzène industriel	1 230	968	1 103	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Diverses (TM)	23 520	14 658	17 258	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Diverses	14 962	38 386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Autres bases	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Abstraction + consommation de déchets par ZIC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Production Total de produits pétroliers (TMP)</b>	<b>118 003</b>	<b>127 953</b>	<b>231 739</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- BUTANE	-549	-210	-993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER	23 740	11 415	36 988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	2 153	14 418	66 573	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE/IED)	67 007	66 061	87 434	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	14 491	17 986	18 182	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FVO	9 241	18 283	23 535	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits pétroliers (1 + 2 + 3 + 4)</b>	<b>114 289</b>	<b>146 028</b>	<b>232 428</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits pétroliers (1 + 3)</b>	<b>114 289</b>	<b>146 028</b>	<b>232 428</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits pétroliers (1 + 4)</b>	<b>114 289</b>	<b>146 028</b>	<b>232 428</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits pétroliers (2)</b>	<b>10 435</b>	<b>10 232</b>	<b>5 596</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER	13 485	17 914	21 137	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	4 894	2 625	3 491	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE/IED)	62 426	64 723	61 577	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	783	716	431	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	2 781	3 061	1 151	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	8 671	17 986	8 273	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>COMBUSTIBLES</b>	<b>3 212</b>	<b>982</b>	<b>8 412</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- VENTIS A SIBR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FONDS DE BAC (Bni BONGA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ambivalentes (Ambivalentes et Intercombustibles (2))</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
- SUPER SANS PLOMB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE/IED)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ventes mensuelles export (3 + 4)</b>	<b>38 191</b>	<b>15 324</b>	<b>24 065</b>	<b>13 976</b>	<b>48 293</b>	<b>28 949</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Ventes mensuelles export (1)</b>	<b>17 628</b>	<b>8 845</b>	<b>19 210</b>	<b>8 544</b>	<b>4 332</b>	<b>0 121</b>	-	-	-	-	-	-
- BUTANE	67	0 039	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER	3 147	10 430	5 782	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	2 223	1 178	2 787	1 486	2 508	1 400	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE/IED)	7 237	3 652	5 873	5 636	2 989	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	100	-	-	0 082	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ventes mensuelles import (4)</b>	<b>14 563</b>	<b>7 279</b>	<b>4 876</b>	<b>1 887</b>	<b>57 799</b>	<b>26 477</b>	-	-	-	-	-	-
- SUPER	11 931	6 119	2 735	2 735	1 639	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE/NAANTA	-	-	-	-	34 130	18 960	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLEE/IED)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 10 & 310 & 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 10/VOO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FV 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ventes mensuelles export (3 + 4)</b>	<b>3 212</b>	<b>1 160</b>	<b>4 876</b>	<b>1 887</b>	<b>14 864</b>	<b>5 778</b>	-	-	-	-	-	-

**TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS**  
**01/01/2012 AU 31/03/2012**

	SOURCE DOUANE				SOURCE SIR		ECARTS (S.DGD - S. SIR)	
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS	EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME	ENSEMBLE SIR	PRODUCTION (Base ventes)				
	VOLUME AUS	POIDS NET	VOLUME AUS	POIDS NET	VOLUME AUS	POIDS NET	POIDS NET	
GAS-OIL.	249 805 622	217 874 398			249 805 622	217 874 398	207 462 000	10 412 398
SUPER-CARBURANT.	81 997 154	62 608 420	11 368 875	11 368 875	93 366 029	73 977 295	71 810 000	2 167 295
CARB REAC+PETROL	26 876 578	22 398 763	62 489 102	62 489 102	89 365 680	84 887 865	67 720 000	17 167 865
DISTILLATE DIESEL-OIL							1 932 000	-1 932 000
FUEL LOURD I ET II		24 633 818		12 103 006		36 736 824	29 929 000	6 807 824
BUTANES LIQUEFIES.		13 456 659				13 456 659	44 839 000	-31 382 341
AUTRE PRODUIT PETROLIER		3 764 596		3 969 527		7 734 123	27 507 000	-19 772 877
AUTRES HUILES MOYENNES.		46 622 350				46 622 350	12 606 000	34 016 350
<b>TOTAL</b>		<b>391 859 004</b>		<b>89 930 510</b>		<b>481 289 504</b>	<b>463 805 000</b>	<b>17 484 504</b>

**TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS**  
01/01/2012 AU31/03/2012

CODE	LIBELLE	TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS					ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS ( D11; D11P )					SORTIES DES ENTREPOTS											
		RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT	RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		IMPORTES	ENSEMBLE ENTREPOT		ENSEMBLE ENTREPOT		MARCHÉ NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		AVTALLEMENTS NAVIRES (D66) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D25) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS
		VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE		VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE		VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE	VOLUME	SOUS-MARQUE
2710192100	GAS-OIL.	249 805 622	217 874 398	224 446 809	195 508 129		34 059 649	263 699 474	229 567 778	201 043 723	175 362 103	6 075 512	5 280 401	50 339 632	43 622 150	257 458 667	224 264 654						
271014000	SUPER-CARBURANT.	81 997 134	62 608 420	77 427 050	59 060 133		198 018 142	339 819 599	257 078 295	65 960 740	50 279 662			260 188 096	195 379 641	326 148 836	245 659 303						
27101911-12	CARBUREAC+ PETROLE.	26 876 578	22 398 763	40 218 516	33 545 828		91 211 661	152 636 187	124 757 489	3 154 884	2 667 525	12 597 738	10 521 179	115 977 116	94 476 138	131 729 738	107 664 902						
2710192700	DISTILLATE DIESEL OIL									2 182 351	1 968 066					2 182 351	1 968 066						
27101924-25	FUEL-OIL LOURD I ET II	24 633 818	24 633 818	24 633 818	24 633 818		67 735 025	92 368 843	92 368 843	4 794 651	4 744 840	1 735 704	1 638 648	61 359 444	60 523 890	67 889 799	66 907 378						
2710191900	AUTRES HUILES MOYENNES.	46 622 350	46 622 350							3 326 189	3 326 189					3 326 189	3 326 189						
2711130000	BUTANES LIQUEFIES.	13 456 389	13 456 659	13 434 229	13 434 229		20 721 828	34 156 057	34 156 057	33 396 050	33 396 740			87 540	87 540	33 483 590	33 484 280						
2713200000	BITUME DE PETROLE.	3 764 596	3 764 596	6 288 823	6 288 823			6 288 823	6 288 823	6 019 240	6 019 240			156 940	156 940	6 176 180	6 176 180						
	AUTRE PRODUITS			176 330	235 290		707 462	1 120 520	942 752	36 470 761	37 433 699	51 481	435 457	486 571	360 782	37 008 813	38 229 938						

0,446489685





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

N°	31-mars-2012		30-juin-2012		30-septembre-2012		31-décembre-2012		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	1 678 011 190	80 384 287 797	0	0	0	0	0	0	47,90			
1-1	1 678 011 190	16 217 187 096	0	0	0	0	0	0	9,07			
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRID)	1 287 250 012	15 217 187 096							11,82			
- Hydraulique	388 626 800								0,00			
- Autres (centrale auto. et isolées)	2 134 378								0,00			
1-2		65 187 100 701		0		0		0				
- Achat de combustibles:												
- Liquides DDO (litres)	552 601	411 188 801							744,10			
- Liquides HVO (kg)	48 941 922	22 014 272 733							449,80			
- Liquides DIESEL (litres)	716 329	536 639 167							749,15			
- Gazeux (m3)	356 412 508	42 205 000 000							118,42			
2	1 182 602 844	68 645 608 015	0	0	0	0	0	0	68,05			
2-1	1 110 146 344	64 688 970 135	0	0	0	0	0	0	58,25			
-BTA	547 073 731	35 013 177 569							64,00			
-HTA	563 072 613	29 655 792 566							52,67			
2-2	72 456 500	3 976 637 880	0	0	0	0	0	0	54,88			
- VRA	0	0										
- CEB	0	0										
- SONABEL	71 538 000	3 935 305 380							55,01			
- EDM	918 500	41 332 500							45,00			

**TABIEAU R.012 - FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRIQUE EN TRESORERIE A FINIMARS 2012  
(en millions de CFA)**

	Décembre 2011	Janvier 2012	février 2012	mars 2012	avril 2012	mai 2012	juin 2012	juillet 2012	août 2012	septembre 2012	octobre 2012	novembre 2012	décembre 2012
<b>RECETTES</b>													
Encaissement net	245 044	20 846	41 143	62 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- dont vente domestique	177 968	18 479	36 179	56 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- dont compensation	35 949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- dont export	31 127	2 367	4 964	5 978	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reversements Trésor:	22 750	41	82	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Dont TVA	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Dont Compensation TVA	3 982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Dont Appui AFD	11 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Dont Remboursement dettes EECC	490	41	82	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Relevance ER	3 351	271	531	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL RECETTES</b>	<b>271 145</b>	<b>21 158</b>	<b>41 756</b>	<b>62 990</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>DEPENSES</b>													
Rémunération CIE	75 373	7 375	14 435	22 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Achat Gaz + combustible liquide (*)	117 443	7 213	12 092	17 202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Achat Energie	61 206	5 552	11 224	17 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Travaux de renouvellement	1 541	171	306	481	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-Total	255 563	20 311	38 057	57 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ratio de couverture de B	0,97	1,08	1,17	1,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disponible pour le reversement de la relevance	15 582	847	3 699	5 157	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fonds reçus par la SOGEDE	15 706	974	1 615	2 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Fonctionnement structures étatiques	6 400	600	1 200	1 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Travaux divers d'investissement (y compris ER)	8 816	333	333	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Remboursement Dettes EECC	490	41	82	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL DEPENSES</b>	<b>271 269</b>	<b>21 285</b>	<b>39 672</b>	<b>60 089</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>SOLDE EXERCICE</b>	<b>-124</b>	<b>-127</b>	<b>2 084</b>	<b>2 901</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>REDEVANCE OUVERTURE</b>	<b>0</b>	<b>-124</b>	<b>-124</b>	<b>-124</b>									
<b>SOLDE CUMULE</b>	<b>-124</b>	<b>-251</b>	<b>1 960</b>	<b>2 777</b>									
Impayés gaz part Etat	317 603	338 908	348 014	359 052									
- Dont année encours	132 192	7 250	13 293	20 261									
Impayés Administration dont	16 715	19 049	21 384	25 531									
- Dont année encours	28 012	2 334	4 669	8 816									
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	5 572	6 350	7 128	8 510									

**TABLEAU R.4.13 : FLUX FINANCIERS DU SECTEUR ELECTRICITE EN EXPLOITATION A FIN MARS 2012**  
(en millions de FGFA)

	Décembre 2011	mars 2012	juin 2012	septembre 2012	décembre 2012	Prévision fin décembre 2012
<b>RECETTES</b>						
Ventes nettes	254 193	68 700	0	0	0	304 440
<i>dont vente domestique</i>	193 831	56 557				232 546
<i>dont Administration</i>	28 012	8 166				35 794
<i>dont export</i>	32 350	3 977				36 100
Redevance ER et TVA	15 218	4 951				19 022
<b>TOTAL RECETTES</b>	<b>269 411</b>	<b>73 651</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>323 462</b>
<b>DEPENSES</b>						
Rémunération CIE	86 469	25 781				98 254
Achat Gaz et combustible liquide	219 542	64 219				206 778
-Dont part Etat:	132 195					88 946
-Dont part Privé:	84 263	21 944				96 333
-Dont combustible liquide:	3 084	22 014				21 500
Achat Energie	63 722	16 503				63 791
Travaux de renouvellement	0	0				0
<b>Sous-Total</b>	<b>369 733</b>	<b>86 242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>368 824</b>
<b>Ratio de couverture de B</b>	<b>0,65</b>	<b>0,59</b>				<b>0,83</b>
<b>Disponible pour le reversement de la redevance</b>	<b>-100 322</b>	<b>-12 591</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-45 362</b>
Autres charges secteur gérées par la Sogepo	7 600	1 800				8 000
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0				0
<b>TOTAL DEPENSES</b>	<b>377 333</b>	<b>88 042</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>376 824</b>
<b>SOLDE EXERCICE</b>	<b>-107 922</b>	<b>-14 391</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-53 362</b>

**TABLEAU R.4.14 : Structure des Prix - Prix Maximum à la Pompe (PMP) applicable pour le mois de mars 2012**

	Produits Blancs				Produits Noirs				GPL	
	Super	Petrole L.	Gasoil	DDO	DDO exo	Fuel 180	Fuel 380	Butane Cond Cond 6kg	Butane Cond +6kg et vrac Social	USD/T
	USD/T				USD/T				USD/T	
Barges FOB Rotterdam	1 034,27	1 005,98	922,86	856,94	856,94	673,56	649,88	928,53	928,53	
	Fcfa/L à l'Ambiant				Fcfa/Kg				Fcfa/Kg	
Fret, Assurances et Pertes	383,52	417,50	401,92	436,49	436,49	343,08	331,02	472,96	472,96	
Prix CAF	14,47	16,62	17,28	19,61	19,61	19,28	19,24	50,08	50,08	
Frais d'Approche	397,99	434,12	419,20	456,10	456,10	362,36	350,26	523,04	523,04	
Autres Charges et Rémunération fournisseurs	4,43	4,85	5,09	5,95	5,95	5,95	5,95	7,15	7,15	
PPI Max	12,07	13,17	12,73	13,86	13,86	11,05	10,69	15,91	15,91	
Dettes à la Consommation	414,49	452,14	437,02	475,91	475,91	379,36	366,90	546,09	546,09	
	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,00	0,00	0,00	
<b>PMP</b>	<b>413,99</b>	<b>452,14</b>	<b>437,02</b>	<b>475,91</b>	<b>475,91</b>	<b>382,86</b>	<b>369,90</b>	<b>546,09</b>	<b>546,09</b>	
Droits et Taxes au Cordon Douanier	219,00	46,00	51,00	255,00	202,00	155,00	152,00	1,13	1,13	
Marge de Distribution	141,00	119,00	128,00	85,00	82,00	79,00	74,00	-247,22	-227,22	
<b>PMP</b>	<b>774,00</b>	<b>617,00</b>	<b>615,00</b>	<b>816,00</b>	<b>760,00</b>	<b>617,00</b>	<b>595,00</b>	<b>300,00</b>	<b>320,00</b>	
<b>PMP Précédent</b>	774,00	617,00	615,00	816,00	760,00	608,00	588,00	300,00	320,00	