

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

Union-Discipline-Travail

MINISTERE DES MINES
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 30 juin 2010

OK

INTRODUCTION

Au premier semestre 2010, le secteur énergie a connu un délestage généralisé, une grève des transporteurs pour protester contre l'augmentation des prix du gasoil et des difficultés d'approvisionnement de la SIR. Pour faire face à ces crises, le Gouvernement a pris des mesures vigoureuses. Au niveau du secteur électricité, les mesures ont visé le rétablissement de l'adéquation entre l'offre et la demande d'énergie électrique de même que la réduction du déficit financier du secteur. Concernant les produits pétroliers, le Gouvernement a apuré sa dette commerciale vis-à-vis de la SIR, a diminué depuis mai 2010 la fiscalité sur le prix à la pompe du gasoil et a entrepris une campagne de sensibilisation en direction de l'ensemble des acteurs du transport par la présentation du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers à la pompe.

Une des conséquences directes de ces difficultés a été la révision à la baisse du taux de croissance de l'économie ivoirienne en 2010 de 4% à 3%.

Par ailleurs, le Gouvernement poursuit la mise en œuvre des réformes relatives notamment au cadre légal et réglementaire de l'exploration, de l'exploitation et du partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole sont désormais 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). L'ensemble des mesures engagées dans le secteur a permis d'entamer le redressement de la situation difficile observée au premier trimestre 2010.

La présente Communication retrace l'évolution des activités dans les secteurs des hydrocarbures et de l'électricité à fin juin 2010.

Elle comporte trois parties portant sur :

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

OK.

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin juin 2010, la production totale de pétrole brut s'établit à 7 146 097 barils (en moyenne 39 481 barils/jour), en retrait de 19,6% par rapport aux prévisions de 8 888 005 barils. Ce retrait est consécutif à des réalisations moindres que prévues sur les permis CI-26 et CI 40 dont les productions sont en retrait respectivement de 31,62% et de 12,83%. Par rapport à fin juin 2009, la production de pétrole brut enregistre une baisse moyenne de 23,96% sur l'ensemble des champs.

La part de l'Etat issue du partage de la production totale avec les opérateurs privés et la PETROCI, s'élève à 1 155 656,22 barils représentant environ 11,38% du volume produit. Pour pourvoir les centrales thermiques alimentées en gaz naturel et associé en vue de la production d'électricité, l'Etat a cédé 342 695 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 5 930 545 MMBTU de gaz naturel, soit un taux de swap de 18,72 MMBTU de gaz naturel pour un baril de pétrole brut. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin juin 2010, s'élève à 812 962 barils contre une réalisation de 766 038 barils à fin juin 2009, en hausse de 6,13 %.

Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions à fin juin 2010

champs	Réalisations 2009 (barils)	Prévisions 2010 (barils)	Réalisations 2010 (barils)	Variations % Réal. 10/ Prév.10	Variations % Réal. 10/ Réal. 09
CI 11	258 009	184 620	220 551	19,46%	-14,52%
CI 26	3 881 420	3 620 000	2 475 260	-31,62%	-36,23%
CI 27	117 703	105 885	111 497	5,30%	-5,27%
CI 40	5 140 977	4 977 500	4 338 789	-12,83%	-15,60%
Total	9 398 109	8 888 005	7 146 097	-19,60%	-23,96%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin juin 2010 est estimée à 555,55 millions de dollars US, environ 275,00 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 495 F CFA pour un dollar américain. L'évaluation de la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressort à 65,49 millions de dollars US (environ 29,47 milliards de FCFA) représentant 11,79% des revenus tirés du pétrole brut. Les revenus attendus du pétrole brut de l'Etat sont en baisse de 2,53% par rapport aux prévisions (77,49 millions de dollars US) et en hausse de 52,37% par rapport aux réalisations de fin juin 2009 (42,98 millions de dollars US). La contraction des revenus attendus de l'Etat par rapport aux prévisions est due à la baisse de la production enregistrée sur les permis CI-26 et CI-40.

1.2 Gaz naturel et associé

La production de gaz naturel et associé à fin juin 2010 est de 28 068 692 MMBTU (990 853 m3), en retrait de 6,01% par rapport aux prévisions, mais en hausse de 6,45% par rapport aux réalisations de fin juin 2009. Le redressement enregistré en réalisation par rapport à fin juin 2009 est lié au permis CI-27, dont la production a connu une croissance de 23,53%. Cependant, les éléments de cette évolution exceptionnelle sont atténués par la baisse de régime au niveau des permis CI-11 et CI-40, résultant de la déplétion des puits (Permis CI11). Par ailleurs, un arrêt de production d'un mois sur le permis CI-26 a conduit à une importante contraction de sa production par rapport à juin 2009.

La part-Etat qui s'établit à 15 099 004 MMBTU, est en baisse respectivement de 10,92% et de -0,34% par rapport aux prévisions et aux réalisations à fin juin 2009, en relation avec la baisse de la production.



Tableau 2 : Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions à fin juin 2010

champs	Réalisations 2009 (MMBTU)	Prévisions 2010 (MMBTU)	Réalisations 2010 (MMBTU)	Variations % Réal. 10/ Prév10	Variations % Réal. 10 / Réal. 09
CI 11	6 417 558	4 887 000	5 364 901	9,78%	-16,40%
CI 26	2 176 136	4 706 000	1 944 550	-58,68%	-10,64%
CI 27	15 087 079	18 100 000	18 636 611	2,96%	23,53%
CI 40	2 686 084	2 172 000	2 122 630	-2,27%	-20,98%
Total	26 366 857	29 865 000	28 068 692	-6,01%	6,45%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel et associé à fin juin 2010 est de 175,48 millions de dollars US (environ 78,97 milliards de FCFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 93,64 millions de dollar US (environ 42,14 milliards de FCFA), en hausse par rapport aux prévisions de 11,48%, mais en baisse de 54,67% par rapport aux réalisations à fin juin 2009. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est liée à l'amélioration des cours.

Dans l'ensemble, les valorisations de la part-Etat de pétrole et de gaz ressortent à 159,13 millions \$.US (environ 71,61 milliards FCFA). Elles sont en baisse respectivement de 1,46% et de 36,23% par rapport aux prévisions et aux réalisations à fin juin 2009, en raison de la contraction de la production de pétrole brut sur tous les permis, de la baisse continue de régime de CI-11 et CI-40 au niveau de la production de gaz et d'un arrêt de production sur CI-26.

Tableau 3 : Etat comparatif des prévisions et réalisations de revenus de pétrole et gaz part-Etat à fin juin 2010.

champs	Réalisations 2009 (en US\$)	Prévisions 2010 (en US\$)	Réalisations 2010 (en US\$)	Variations % Réal. 10/ Prév. 10	Variations % Réal. 10 / Réal. 09
CI 11	64 361 669	16 063 452	22 380 045	39,32%	-65,23%
CI 26	76 237 026	72 675 994	50 773 660	-30,14%	-33,40%
CI 27	78 654 981	39 761 291	54 684 314	37,53%	-30,48%
CI 40	30 295 703	32 982 487	31 288 414	-5,14%	3,28%
Total	249 549 379	161 483 224	159 126 433	-1,46%	-36,23%

1.3 Défis

Un arrêt de production sur CI-26 a été observé pour relancer la production par l'exécution des travaux d'amélioration des capacités de traitement des fluides du FPSO (Système Flottant de Production, de Stockage et de Déchargement). En outre, le développement d'un nouveau champ (Mahi) et la pose du gazoduc de 14" devraient permettre d'augmenter la production de gaz naturel dans les prochaines années.

La location d'une centrale thermique (AGGREKO) pour pallier le déficit d'offre d'électricité a mis à jour la faiblesse de la production de gaz naturel face à la demande au niveau du secteur de l'électricité. Des dispositions idoines devront être prises pour augmenter l'offre de gaz en vue de réduire l'utilisation de combustible liquide (Fuel oil, DDO et HVO), plus onéreux pour la production d'électricité. Par ailleurs, des solutions pérennes devront être trouvées aux différentes réclamations des populations riveraines afin d'assurer l'approvisionnement de gaz.

Qi

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 juin 2010 à 1 440 998 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 1 159 756 TM, dont 11 435 TM d'origine ivoirienne, soit environ 0,99% et 1 148 321 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis, le distillat et les autres bases représentent respectivement 108 052 TM, 102 782 TM et 70 408 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin juin 2010 s'établit à 1 116 454,92 TM en baisse de 23,12% par rapport à fin juin 2009. Cette situation est liée à la baisse d'activité enregistrée par la SIR en début d'année en liaison avec ses difficultés d'approvisionnement en pétrole brut. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à juin 2009		Janvier à juin 2010		Variation % 2010 / 2009
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	13 380,18	0,92	-285,45	-0,03	-102,13%
SUPER	228 481,83	15,73	161 906,72	14,50	-29,14%
ESSENCE	19 388,26	1,34	0,00	0,00	0,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	366 578,65	25,24	336 077,20	30,10	-8,32%
GASOIL	574 300,54	39,54	457 337,93	40,96	-20,37%
DDO	23 393,45	1,61	18 884,72	1,69	-19,27%
HVO	47 909,95	3,30	35 117,76	3,15	-26,70%
Fuel Oil	178 862,74	12,32	107 416,04	9,62	-39,94%
TOTAL	1 452 295,60	100,00	1 116 454,92	100,00	-23,12%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 40,96%, le kérosène (pétrole/jet) pour 30,10%, le super pour 14,50% et le fuel oil pour 9,62%. La quantité négative de butane ressort du fait que la production est déterminée par différenciation du niveau des stocks en entrée et en sortie.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 1 201 007 TM, en relation avec la baisse des stocks, pour un montant global de 407,32 milliards de FCFA. En volume et en valeur, elles ressortent respectivement en baisse de 27,6% et en hausse de 6,54% par rapport à juin 2009, du fait de la contraction de la production de la SIR et de l'amélioration des cours des produits pétroliers.

Le marché intérieur a représenté 43,52% (522 730 TM pour 178,44 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR contre 33,33% en juin 2009 (551 598 TM pour 148,61 milliards de FCFA), en raison de la satisfaction en priorité du marché local. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 296 840 TM représentant 56,79% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 56,48% (678 278 TM pour 228,88 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 (14,33%) et effectuées par voie maritime (85,67%).

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Juin 2009		Janvier à Juin 2010			Variation % 2010 / 2009	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	1 657 919	382,329	1 201 007	100%	407,323	-27,56%	6,54%
Ventes marché intérieur	551 598	148,613	522 730	43,52%	178,439	-5,23%	20,07%
Ventes marché export	1 106 321	233,716	678 278	56,48%	228,884	-38,69%	-2,07%
<i>Ventes export terre</i>	179 058	41,150	97 163	8,09%	33,628	-45,74%	-18,28%
<i>Ventes export mer</i>	927 263	192,566	581 114	48,39%	195,256	-37,33%	1,40%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers retracées par les services douaniers portent sur 1 386 189,18 tonnes, dont 53,39% issues de la raffinerie locale (740 126,24 tonnes) et 46,61% importées (646 062,95 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 1 563 432,11 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (550 049,26 tonnes), les avitaillements des navires (38 627,63 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (974 755,22 tonnes). De ce fait, il ressort un déstockage de produits pétroliers à hauteur de 177 242,93 TM.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation sur le marché local à fin juin 2010, porte sur 538 691,48 tonnes, en hausse de 14,46% par rapport à l'année précédente. Il est à noter que 96,83% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes, 2,75% à une exonération totale et 0,42% à une exonération partielle.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin juin 2010, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 175,14 milliards de FCFA contre 135,99 milliards de FCFA en 2009, soit une hausse de 28,79%, liée à l'augmentation des quantités mises à la consommation. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont essentiellement le gasoil et le super qui contribuent à cette performance respectivement à hauteur de 62,96% et de 32,01%. Cependant, l'application partielle du mécanisme automatique de fixation des prix des produits pétroliers a entraîné une perte de 7,86 milliards à fin juin 2010.

2.4 Défis

Les difficultés financières de la SIR ont provoqué un arrêt de son approvisionnement en pétrole brut. Pour éviter une cessation d'activité à la SIR, l'Etat a procédé au paiement de l'intégralité du solde de sa dette commerciale vis-à-vis de cette structure à hauteur de 35 milliards. Par ailleurs, il a consenti une subvention de 20 FCFA/litre à la SIR pour soutenir l'activité de raffinage, qui souffre de la contraction des marges de raffinage. Cet effort pourrait être accompagné d'un appui additionnel variable pouvant aller jusqu'à 12 FCFA/litre, en fonction de l'évolution des marges internationales de raffinage.

OK

Au niveau des consommateurs, la hausse continue des cours internationaux de pétrole brut se traduit par une augmentation des prix des produits pétroliers. Ainsi, d'avril 2009 à juin 2010, les évolutions successives ont induit une augmentation moyenne du prix à la pompe du super de 26,24%, du gasoil de 19,44% et du pétrole lampant de 30,95%. Cette situation a occasionné un arrêt de travail d'une semaine des professionnels du transport qui a abouti à la réduction des prix à la pompe du gasoil de 30 FCFA/litre en avril 2010. Cette concession pourrait induire une perte de recettes fiscales de 25 milliards de FCFA en 2010. A fin juin 2010, les pertes ont été estimées à 7,86 milliards de FCFA. Au-delà des pertes de ressources, c'est la mise en œuvre du mécanisme automatique de fixation automatique des prix des produits pétroliers qui devra être analysée, afin d'y apporter les amendements éventuels pour une application en harmonie avec la situation sociale des populations. Les négociations en cours avec les acteurs du secteur des transports et l'étude sur la structure des prix des produits pétroliers devraient contribuer à atteindre cet objectif.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité à fin juin 2010 s'établit à 2 831,51 GWh, en baisse de 1,30% par rapport à son niveau à fin juin 2009 du fait essentiellement du manque d'eau dans les réservoirs des barrages hydroélectriques. La hausse du niveau de la production thermique est due à la mise en service, depuis janvier 2010, de l'étape 3 de CIPREL de 110 MW et la location d'une centrale thermique de 70MW (AGGREKO), dont les effets ont été amoindris par l'avarie enregistrée sur une des turbines de la centrale d'AZITO et l'arrêt de la turbine à gaz N°8 de CIPREL (110 MW) pour entretien.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique est de 16,36 milliards de FCFA, en hausse de 70,06% par rapport à son niveau de fin juin 2009. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 10,76 FCFA/KWh à 16,37 FCFA/KWh, soit une hausse de 52,16% en raison de la mise en activité de l'étape 3 de CIPREL et de l'utilisation de combustibles liquides plus onéreux.

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin juin 2010

	Janvier à juin 2009			Janvier à juin 2010			variation 10/09 Variation		
	QTE (GWh)	Valeur (Mds de FCFA)	Coût implicite	QTE (GWh)	Valeur (Mds de FCFA)	Coût implicite	QTE	Valeur	Coût implicite
Production d'électricité:	2 868,86	19,18		2 831,51	39,66		-1,30%	106,77%	
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 776,94	19,18	10,80	2 087,21	39,66	19,00	17,46%	106,77%	76,03%
- Hydraulique	1 091,92		0,00	566,22		0,00	-48,14%		
Centrales isolées				178,07					

Source : SOGEPE

Par ailleurs, l'offre d'électricité a été complétée par une importation du GHANA à hauteur de 22 GWh depuis février 2010 pour un montant de 3,51 millions US\$ et de la SIR de 4 GWh pour 431 millions de FCFA.

3.2 Approvisionnement en gaz

Les achats de combustibles pour la production thermique d'électricité est de 84,15 milliards de FCFA en hausse de 2,18% par rapport à la même période de 2009.

L'insuffisance de la production de gaz a entraîné un accroissement de l'utilisation de combustible liquide à savoir le HVO (+6 739,87%), le DDO (+329,47%) et le Diesel (+139,48%).

On

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin juin 2010

	Janvier à juin 2009			Janvier à juin 2010			variation 10/09		
	QTE	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur (en mds)	Prix
Achat de combustible		82,36			84,15			2,18%	
- Liquides DDO (litres)	261 658,00	0,09	332,92	1 123 750,00	0,36	317,21	329,47%	309,21%	-4,72%
- Liquides HVO (kg)	252 484,00	0,08	323,96	17 269 582,00	3,46	200,50	6 739,87%	4 133,25%	-38,11%
- Liquides DIESEL (litres)	586 059,00	0,26	447,04	1 403 519,00	0,84	601,01	139,48%	221,97%	34,44%
- Gazeux (milliers de m ³)	563 974,59	81,93	145,27	647 077,03	79,49	122,85	14,74%	-2,97%	-15,43%

Source : SOGEPE

La hausse du niveau des achats de combustibles est essentiellement liée à l'augmentation des quantités de combustibles liquides (DDO, HVO, Diesel), malgré une baisse des cours moyens du DDO et du HVO.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 116,66 milliards FCFA sont en hausse de 1,60% par rapport à leur niveau de fin juin 2009. Ce renchérissement de la valorisation est essentiellement consécutif à l'application à partir d'avril 2009 d'e l'augmentation des prix de 10% sur les basses tensions et à une vente plus importante (+8,52%) d'électricité de moyenne et haute tension sur la période.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin juin 2010

	Janvier à juin 2009		Janvier à juin 2010		variation 10/09		coût implicite		Variation
	QTE (GWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (GWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2009	2010	
- Ventes locales	1 978 ,46	114,82	1 968,80	116,66	-0,49%	1,60%	58,04	59,26	2,10%
-Basse tension	1 111,98	68,08	1 024,14	65,94	-7,90%	-3,15%	61,22	64,38	5,16%
-Haute et moyenne tension	866,48	46,74	944,65	50,73	9,02%	8,52%	53,95	53,70	-0,46%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 32,54 GWh, en retrait de 66,96% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2009 en raison du déficit de production d'électricité. Ainsi, les ventes à l'exportation, évaluées à 4,65 milliards de FCFA, ressortent en baisse de 49,99%.

Tableau 9 : Etat des exportations d'électricité à fin juin 2010

	Janvier à juin 2009		Janvier à juin 2010		variation 2010/2009	
	QTE (GWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (GWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	196,24	9,29	87,17	4,64	-55,58%	-49,99%
- VRA	58,66	4,06	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- CEB	55,87	2,34	0,00	0,00	-100,00%	-100,00%
- SONABEL	80,18	2,82	85,93	4,59	7,18%	62,95%
- EDM	1,53	0,07	1,24	0,06	-19,00%	-19,00%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie du secteur indiquent à fin juin 2010 que les recettes recouvrées s'élèvent à 111,63 milliards de FCFA. Les réalisations à fin juin 2010 comprennent 103,80 milliards de FCFA au

80h

titre de la vente d'électricité, 6,25 milliards de FCFA reversés par le Trésor pour la rétrocession de TVA au secteur et 1,57 milliard de FCFA au titre des redevances pour l'électrification rurale. La totalité des recettes n'a pas permis de couvrir les dépenses de la période sous revue. Il ressort un gap de 3,21 milliards de FCFA.

Au terme du premier semestre 2010, les consommations de gaz de l'Etat par les centrales thermiques s'élèvent à 39,84 milliards, alors que les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 16,74 milliards de FCFA.

En termes d'exploitation, le premier semestre fait ressortir un déficit de 54,4 milliards de FCFA, en raison du niveau des dépenses de production (173,9 milliards de FCFA) et de fonctionnement (18,3 milliards de FCFA), largement supérieur à celui du chiffre d'affaires réalisé. Cette situation traduit le déséquilibre financier du secteur.

3.6 Défis

L'avarie survenue au premier semestre, au niveau de la centrale thermique d'AZITO et l'arrêt pour entretien de la centrale thermique de CIPREL ont accentué le déficit d'offre d'électricité et entraîné un délestage généralisé en Côte d'Ivoire. Cette difficulté pose avec acuité le problème de l'adéquation entre l'offre et la demande d'électricité, ainsi que la construction de nouvelles sources de production d'électricité.

Pour faire face à cette situation, l'Etat a pris des mesures qui, bien qu'onéreuses, ont permis de mettre fin au délestage. Il s'agit entre autres au recours à :

- l'importation d'énergie électrique du Ghana ;
- la location de la centrale électrique (AGGREKO) ;
- l'achat d'énergie à la SIR ;
- l'utilisation du HVO pour la production d'électricité ;
- la remise en l'état des turbines à gaz.

Un plan d'actions basé sur la stratégie de restructuration du secteur de l'électricité est en cours de finalisation. Toutefois, en vue d'améliorer à court terme la situation financière du secteur, la CIE procède à des contrôles réguliers avec de nouveaux matériels acquis pour lutter contre la fraude. Par ailleurs, un programme d'investissement financé par la Banque Mondiale et l'Union Européenne est en exécution pour améliorer le rendement du réseau et réduire les pertes techniques.

En outre, des négociations sont en cours avec les producteurs de gaz, les producteurs indépendants d'électricité et le concessionnaire, en vue d'aboutir à un allègement des charges au niveau du secteur de l'électricité. Des avancées ont été enregistrées dans les discussions avec les opérateurs.

Aussi, devant la nécessité de rétablir, dans les meilleurs délais, l'adéquation entre l'offre et la demande d'énergie électrique, l'Etat vient-il de recommander la mise en œuvre d'actions à court, moyen et long termes, à savoir :

- la sécurisation de l'approvisionnement en gaz naturel des unités de production d'énergie électrique existantes par le développement du gisement Mahi sur le permis CI-27 ;
- le renforcement du programme d'amélioration du rendement du réseau électrique ;
- l'aménagement du barrage hydroélectrique de Soubré ;
- la construction en urgence d'une centrale thermique à cycle combiné de 110 à 150 MW.

La mise en œuvre d'un nouveau cadre de collaboration avec les différents acteurs du secteur électrique devrait permettre d'améliorer la viabilité financière du secteur et garantir la production à coût raisonnable de l'électricité. Cette nouvelle orientation devrait permettre une meilleure répartition des efforts et permettre à l'Etat de bénéficier des recettes de gaz, nécessaires au financement de l'économie.



CONCLUSION

D'une manière générale, les difficultés qui ont émaillé l'ensemble des sous secteurs de l'énergie au cours du premier semestre 2010 ont été circonscrites.

Au niveau du sous secteur des hydrocarbures, la SIR a repris normalement ses activités grâce au remboursement de sa créance sur l'Etat et du bénéfice d'une subvention à la marge qui lui permet d'éviter les pertes.

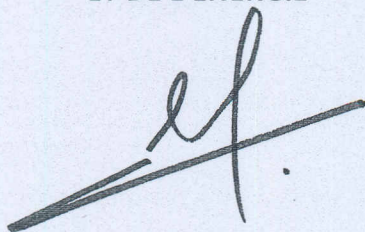
Les perturbations du secteur des transports se sont arrêtées grâce à des aménagements fiscaux et parafiscaux au niveau du mécanisme de fixation automatique des prix à la pompe des produits pétroliers. Sur cette base, le prix du gasoil est resté inchangé à 615 F CFA le litre, d'avril à juin 2010. Toutefois, l'évolution des prix internationaux a souvent permis l'application du mécanisme pour la fixation des prix du super et du pétrole lampant. En vue de contenir l'impact financier de l'effort de l'Etat dans l'enveloppe budgétaire de 25 milliards, il importe d'aboutir dans les meilleurs délais à une entente avec les transporteurs pour l'application effective et totale du mécanisme avant sa révision prévue pour 2011.

Concernant l'électricité, l'offre a été ajustée à la demande en rapport avec la mise sur le réseau de la centrale thermique AGGREKO, l'importation d'électricité du GHANA, l'achat d'électricité à la SIR et la production d'électricité à partir du HVO. En outre, les pertes non techniques devraient se contracter avec le retour effectif des agents de la CIE dans la zone CNO. Le renforcement des contrôles, de même que le respect des engagements pris en vue de la réduction du déficit devrait améliorer l'équilibre financier du secteur. Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau, le développement du gisement Mahi et la mise en service de l'étape 3 de CIPREL en 2010.

Aussi, pour rétablir durablement l'équilibre du secteur de l'électricité, s'avère-t-il urgent de prendre les mesures suivantes :

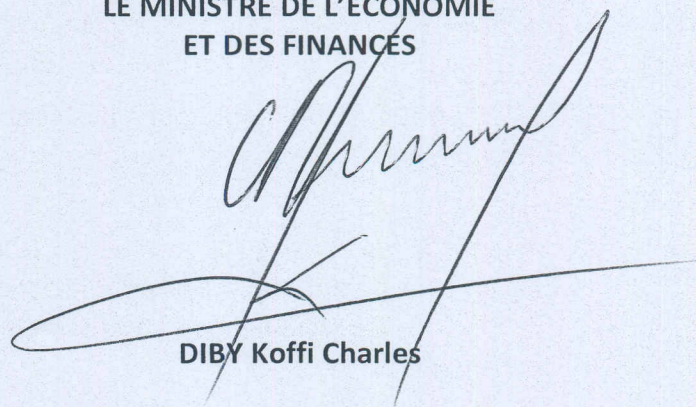
- la finalisation de la renégociation du prix de cession de gaz naturel et de l'énergie électrique ainsi que de la rémunération du concessionnaire;
- et la révision de la structure des prix de l'énergie électrique à l'issue de la finalisation de l'étude tarifaire.

LE MINISTRE DES MINES
ET DE L'ENERGIE



KOUADIO Komoé Augustin

LE MINISTRE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES



DIBY Koffi Charles

TABLEAU R.4.1 : SYNTHESE DES PRODUCTIONS DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2010

SYNTHESE			Production et ventes d'hydrocarbures								Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2010		
FLUIDE	MOIS	Hypothèses de prix		Condition de swap		Totale		petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		F.CFA	Totale	Part Etat après SWAP	
		Cost-Oil	US\$ / BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$US	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US					
PÉTROLE	janvier	75,76	16,18	1 430 930,00	108 402 910,16	120 326,71	1 150 276,49	1 228 406,44	160 326,80	78 129,95	82 196,85	6 197 360,97	-	-	1 522 255,00	180 773,48	6 635 833 084,87	
	février	74,75	16,09	1 155 952,00	86 403 082,93	95 223,23	930 543,77	994 165,60	130 185,00	63 621,83	66 583,17	4 930 696,67	-	-	1 374 940,00	163 279,28	5 993 655 689,56	
	mars	78,86	15,45	1 320 836,00	104 144 380,60	113 159,22	1 029 406,83	1 103 758,12	178 069,95	74 351,29	103 718,66	8 180 663,35	-	-	1 522 255,00	180 773,48	6 635 833 084,87	
	avril	81,14	18,41	1 224 944,00	99 395 233,36	99 831,73	835 279,53	884 137,79	289 832,74	48 858,26	240 974,48	20 132 992,67	-	-	1 473 150,00	174 942,08	6 421 773 953,10	
	mai	79,21	19,63	863 207,00	68 374 138,31	63 272,38	696 934,02	733 852,44	103 000,60	36 918,42	66 082,18	5 229 577,55	-	-	1 522 255,00	180 773,48	6 635 833 084,87	
	juin	77,21	16,42	1 150 428,00	88 829 586,29	94 467,89	761 719,18	802 533,97	294 241,13	40 814,79	253 426,34	20 819 670,23	-	-	1 473 150,00	174 942,08	6 421 773 953,10	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	77,74	16,72	7 146 097,00	555 549 331,65	586 280,96	5 404 159,82	5 746 854,36	1 155 656,22	342 694,54	812 961,68	65 490 961,44	-	-	8 888 005,00	1 055 483,90	38 744 702 850,35	
GAZ (CIE)	janvier	5,36		3 732 485,48	20 010 098,83	710 926,58	2 060 111,60	796 320,71	961 447,30	1 263 790,89	2 225 236,19	11 929 647,51	-	-	4 637 600,00	2 651 750,06	6 593 610 094,53	
	février	5,56		3 610 727,83	20 078 283,79	703 595,47	1 860 582,64	837 048,99	1 046 549,72	1 023 533,65	2 070 083,37	11 511 175,40	-	-	4 188 800,00	2 395 129,08	5 955 518 795,06	
	mars	6,06		4 236 732,88	25 661 966,70	870 982,15	2 195 152,15	1 046 107,68	1 170 598,58	1 149 044,47	2 319 643,05	14 050 119,37	-	-	4 637 600,00	2 651 750,06	6 593 610 094,53	
	avril	6,04		4 265 230,50	25 746 601,01	877 034,44	1 993 020,70	1 093 539,79	1 395 175,36	899 480,91	2 294 656,27	13 851 443,53	-	-	4 488 000,00	2 566 209,73	6 380 912 994,71	
	mai	6,02		4 149 182,15	24 998 527,77	890 847,79	1 873 926,79	1 149 098,57	1 384 407,57	724 828,22	2 109 235,79	12 707 995,83	-	-	4 637 600,00	2 651 750,06	6 593 610 094,53	
	juin	6,25		4 091 678,10	25 564 199,93	841 517,08	1 752 250,02	1 081 983,47	1 497 911,00	670 266,55	2 168 177,55	13 546 452,83	-	-	4 488 000,00	2 566 209,73	6 380 912 994,71	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	5,90		24 086 036,94	142 059 678,02	4 894 903,51	11 735 043,90	6 004 099,21	7 456 089,53	5 730 944,69	13 187 034,22	77 596 834,47	-	-	27 077 600,00	15 482 798,71	38 498 175 068,06	
GAZ (SIR)	janvier	9,65		598 568,44	5 776 727,59	114 720,00	213 943,51	213 943,51	269 904,93	-	269 904,93	2 604 827,04	-	-	360 530,00	203 595,02	467 119 976,34	
	février	9,19		517 776,62	4 756 547,47	99 583,40	185 186,11	185 186,11	233 007,11	-	233 007,11	2 141 416,49	-	-	325 640,00	183 892,27	421 914 817,34	
	mars	9,51		536 176,81	5 100 713,47	101 094,69	178 359,04	178 359,04	255 723,08	-	255 723,08	2 432 723,94	-	-	360 530,00	203 595,02	467 119 976,34	
	avril	10,18		486 846,53	4 953 957,83	75 893,29	167 395,95	167 395,95	243 557,29	-	243 557,29	2 478 342,70	-	-	348 900,00	197 027,44	452 051 590,00	
	mai	9,23		382 821,27	3 535 350,52	53 932,74	129 769,11	129 769,11	199 119,42	-	199 119,42	1 838 865,81	-	-	360 530,00	203 595,02	467 119 976,34	
	juin	9,06		409 379,99	3 707 674,69	62 043,70	140 186,55	140 186,55	207 149,74	-	207 149,74	1 876 114,78	-	-	348 900,00	197 027,44	452 051 590,00	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	9,49		2 931 569,66	27 832 971,57	507 267,82	1 015 840,27	1 015 840,27	1 408 461,57	-	1 408 461,57	13 372 290,75	-	-	2 105 030,00	1 188 732,20	2 727 377 926,36	
GAZ (Autres)	janvier	4,81		215 671,40	1 037 016,84	33 794,46	74 509,69	74 509,69	107 367,25	-	107 367,25	516 255,96	-	-	116 870,00	47 818,86	132 110 707,26	
	février	4,99		179 749,47	897 762,19	29 195,95	62 451,42	62 451,42	88 102,10	-	88 102,10	440 027,64	-	-	105 560,00	43 191,22	119 325 800,10	
	mars	5,00		169 781,30	848 935,93	26 573,76	58 645,14	58 645,14	84 562,40	-	84 562,40	422 826,66	-	-	116 870,00	47 818,86	132 110 707,26	
	avril	5,55		162 726,80	903 578,13	29 098,63	57 158,44	57 158,44	76 469,73	-	76 469,73	424 615,83	-	-	113 100,00	46 276,31	127 849 071,54	
	mai	5,89		149 449,15	880 224,70	28 860,72	53 122,08	53 122,08	67 666,35	-	67 666,35	398 540,86	-	-	116 870,00	47 818,86	132 110 707,26	
	juin	5,85		173 707,62	1 016 060,84	32 791,80	61 575,90	61 575,90	79 340,12	-	79 340,12	464 080,90	-	-	113 100,00	46 276,31	127 849 071,54	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	5,31		1 051 085,74	5 583 578,81	180 115,12	367 462,67	367 462,67	503 507,95	-	503 507,95	2 666 347,84	-	-	682 370,00	279 200,41	771 356 064,96	
Total gaz	6,28		28 068 692,34	176 476 228,21	5 582 286,45	13 118 346,84	7 387 402,15	9 368 059,05	5 730 944,69	15 099 003,74	93 635 473,06	-	-	29 865 000,00	16 950 731,33	41 996 099 059,39		
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ															159 126 434,50		80 741 611 909,73	

Source : PETROCI

Oh

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

2010

CI 11		(AFREN) Hypothèses de prix			Condition de swap	Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'Hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2010		
FLUIDE	MOIS					Totale	Petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP			Totale	Part Etat après SWAP	
		Cost-Oil	Part Etat	US\$ / BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)	F. CFA
PÉTROLE	janvier	0,00 %	60,00%	79,60	19,90	37 228,00	2 998,00	11 894,00	30 254,00	22 336,00	18 360,00	3 976,00	316 489,60	31 620	2 232	81 932 256	
	février	0,00 %	60,00%	79,60	19,90	30 997,00	2 497,00	9 902,00	25 932,00	18 598,00	16 030,00	2 568,00	204 412,80	28 560	2 016	74 003 328	
	mars	0,00 %	60,00%	79,60	19,90	39 781,00	3 204,00	12 708,00	32 197,00	23 869,00	19 489,00	4 380,00	348 646,00	31 620	2 232	81 932 256	
	avril	0,00 %	60,00%	79,60	19,90	39 959,00	3 218,00	12 766,00	35 271,00	23 975,00	22 505,00	1 470,00	117 012,00	30 600	2 160	79 289 280	
	mai	0,00 %	60,00%	79,60	19,90	34 468,00	2 776,00	11 011,00	29 622,00	20 681,00	18 611,00	2 070,00	164 772,00	31 620	2 232	81 932 256	
	juin	0,00 %	60,00%	72,07	18,02	38 118,00	3 070,00	12 177,00	30 448,00	22 871,00	18 271,00	4 600,00	331 522,00	30 600	2 160	79 289 280	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00 %	60,00%	78,30	18,60	220 551,00	17 763,00	70 458,00	183 724,00	132 330,00	113 266,00	19 064,00	1 482 856,40	-	184 820	13 632	478 378 656
GAZ (CIE)	janvier	83,59 %	9,85%	4,00		507 432,00	92 115,00	365 344,00	-	49 973,00	365 344,00	415 317,00	1 661 268,00	669 600	535 680	1 034 933 760	
	février	61,05 %	23,37%	4,00		518 894,00	78 653,00	318 986,00	-	121 255,00	318 986,00	440 241,00	1 760 964,00	604 800	483 840	934 778 880	
	mars	100,00 %	0,00%	4,00		482 990,00	95 188,00	387 802,00	-	-	387 802,00	387 802,00	1 551 208,00	669 600	535 680	1 034 933 760	
	avril	70,18 %	17,89%	4,00	8 359,00	671 011,00	103 124,00	447 821,00	-	120 066,00	447 821,00	567 887,00	2 271 548,00	648 000	518 400	1 001 548 800	
	mai	57,45 %	25,53%	4,00	6 105,00	633 180,00	101 188,00	370 331,00	-	161 661,00	370 331,00	531 992,00	2 127 968,00	669 600	535 680	1 034 933 760	
	juin	36,61 %	38,03%	4,00	10 000,00	668 298,00	84 930,00	329 188,00	-	254 180,00	329 188,00	583 368,00	2 333 472,00	648 000	518 400	1 001 548 800	
	juillet	-	-	-	7 018,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	5 745,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	3 661,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	66,15 %	20,31%	4,00		3 481 805,00	555 198,00	2 219 472,00	-	707 135,00	2 219 472,00	2 926 607,00	11 706 428,00	-	3 908 600	3 127 680	6 042 677 760
GAZ (SIR)	janvier	0,00 %	60,00%	9,72		210 753,00	16 975,00	67 326,00	67 326,00	126 452,00	126 452,00	1 229 113,44	245 796 768	159 030	127 224	245 796 768	
	février	0,00 %	60,00%	9,26		180 277,00	14 520,00	57 591,00	57 591,00	108 166,00	108 166,00	1 001 617,16	222 009 964	143 640	114 912	222 009 964	
	mars	0,00 %	60,00%	9,65		249 418,00	28 820,00	70 947,00	70 947,00	149 651,00	149 651,00	1 444 132,15	245 796 768	159 030	127 224	245 796 768	
	avril	0,00 %	60,00%	10,32		269 616,00	21 716,00	86 130,00	86 130,00	161 770,00	161 770,00	1 669 466,40	237 867 840	153 900	123 120	237 867 840	
	mai	0,00 %	60,00%	9,31		246 026,00	19 816,00	78 594,00	78 594,00	147 616,00	147 616,00	1 374 304,96	245 796 768	159 030	127 224	245 796 768	
	juin	0,00 %	60,00%	9,11		237 216,00	19 106,00	75 780,00	75 780,00	142 330,00	142 330,00	1 296 626,30	237 867 840	153 900	123 120	237 867 840	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00 %	60,00%	9,59		1 393 306,00	120 953,00	436 368,00	436 368,00	835 985,00	-	835 985,00	8 015 260,41	-	928 530	742 824	1 435 135 968
GPL (AFREN)	janvier	0,00 %	60,00%	4,00		119 907,00	9 658,00	38 305,00	38 305,00	71 944,00	71 944,00	287 776,00	12 936 672	8 370	6 696	12 936 672	
	février	0,00 %	60,00%	4,00		93 926,00	7 565,00	30 005,00	30 005,00	56 356,00	56 356,00	225 424,00	11 684 736	7 560	6 048	11 684 736	
	mars	0,00 %	60,00%	4,00		94 568,00	7 617,00	30 210,00	30 210,00	56 741,00	56 741,00	226 964,00	12 936 672	8 370	6 696	12 936 672	
	avril	0,00 %	60,00%	4,00		68 021,00	5 479,00	21 729,00	21 729,00	40 813,00	40 813,00	163 252,00	12 519 360	8 100	6 480	12 519 360	
	mai	0,00 %	60,00%	4,00		51 002,00	4 108,00	16 293,00	16 293,00	30 601,00	30 601,00	122 404,00	12 936 672	8 370	6 696	12 936 672	
	juin	0,00 %	60,00%	4,00		62 366,00	5 023,00	19 923,00	19 923,00	37 420,00	37 420,00	149 680,00	12 519 360	8 100	6 480	12 519 360	
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	0,00 %	60,00%	4,00		489 790,00	39 450,00	156 465,00	156 465,00	293 875,00	-	293 875,00	1 176 508,00	-	48 870	39 096	76 533 472
Total gaz		42,93 %	34,24%	5,45		5 364 901,00	715 601,00	2 812 305,00	592 833,00	1 836 995,00	2 219 472,00	4 056 467,00	20 897 188,41	-	4 887 000	3 908 600	7 553 347 200
Recettes de petrole et de gaz											22 380 044,81	-				8 031 725 856	

Source : PETROCI

OK

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

2010

CI 26		(CHR - ESPOIR) Hypothèses de prix			Condition de swap	Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT				Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2010				
FLUIDE	MOIS	Cost-Of	Part Etat	US\$ / BBL		Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP			
PÉTROLE	janvier	80,00 %	10,00%	77,14	10,73	561 740,00	61 167,31	444 398,69	483 585,84	56 174,00	39 187,15	16 986,85	1 310 365,61	620 000	113 549	4 168 141 405		
	février	80,00 %	10,00%	77,14	10,29	393 524,00	42 850,43	311 321,17	341 020,40	39 352,40	29 699,23	9 653,17	744 645,53	560 000	102 560	3 764 772 882		
	mars	70,35 %	14,83%	79,13	10,09	549 574,00	59 253,42	408 846,23	447 163,92	81 474,35	38 317,69	43 156,66	3 414 986,51	620 000	113 549	4 168 141 405		
	avril	14,54 %	42,73%	85,15	10,42	451 690,00	45 898,93	212 783,93	224 146,59	193 007,14	11 362,66	181 644,48	15 487 027,47	600 000	109 886	4 033 685 231		
	mai	80,00 %	10,00%	85,15	9,90	82 831,00	9 019,38	65 528,52	68 885,44	8 283,10	3 356,92	4 926,18	419 464,23	620 000	113 549	4 168 141 405		
	juin	6,52 %	46,74%	85,15	9,79	435 901,00	43 905,69	188 255,18	197 682,97	203 740,13	9 427,79	194 312,34	16 545 695,75	600 000	109 886	4 033 685 231		
	juillet		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	août		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	septembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	octobre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	novembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	décembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	TOTAL		52,97 %	23,51%	80,72	10,33	2 475 260,00	262 095,16	1 631 133,72	1 762 485,16	582 031,12	131 351,44	450 679,68	37 902 185,10	-	3 620 000	662 977	24 336 567 580
	GAZ (CIE)	janvier	80,00 %	10,00%	6,84		531 586,24	57 684,11	420 545,30	53 156,83	420 545,30		473 704,13	3 240 136,25	806 000	709 280	2 055 493 440	
février		80,00 %	10,00%	7,18		386 290,74	42 062,81	305 598,85	-	38 629,06	305 588,85	344 227,93	2 471 556,54	728 000	640 640	1 856 574 720		
mars		70,35 %	14,82%	7,53		519 547,28	56 016,03	386 508,37	-	77 022,88	386 508,37	463 531,25	3 490 390,31	806 000	709 280	2 055 493 440		
avril		14,54 %	42,73%	7,84		251 436,00	25 549,92	118 447,48	-	107 438,60	118 447,48	225 886,08	1 770 946,87	780 000	696 400	1 989 187 200		
mai		80,00 %	10,00%	8,16		41 997,65	4 573,08	33 224,80	-	4 199,77	33 224,80	37 424,57	305 384,49	806 000	709 280	2 055 493 440		
juin		6,52 %	46,74%	8,29		213 690,52	21 523,76	92 287,81	-	99 878,95	92 287,81	192 166,76	1 593 062,44	780 000	686 400	1 989 187 200		
juillet			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
août			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
septembre			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
octobre			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
novembre			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
décembre			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL			60,88 %	19,56%	7,41		1 944 550,43	207 609,71	1 356 612,61	-	380 328,11	1 356 612,61	1 736 940,72	12 871 476,90	-	4 706 000	4 141 280	12 001 429 440
GAZ (SIR)		janvier							-	-								
	février							-	-									
	mars							-	-									
	avril							-	-									
	mai							-	-									
	juin							-	-									
	juillet							-	-									
	août							-	-									
	septembre							-	-									
	octobre							-	-									
novembre							-	-										
décembre							-	-										
TOTAL		0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Shrinkage	janvier							-	-									
	février							-	-									
	mars							-	-									
	avril							-	-									
	mai							-	-									
	juin							-	-									
	juillet							-	-									
	août							-	-									
	septembre							-	-									
	octobre							-	-									
novembre							-	-										
décembre							-	-										
TOTAL		0,00 %	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Total gaz		60,88 %	19,56%	7,41		1 944 550,43	207 609,71	1 356 612,61	-	380 328,11	1 356 612,61	1 736 940,72	12 871 476,90	-	4 706 000	4 141 280	12 001 429 440	
Recettes de petrole et de gaz												50 773 662,00	-			36 337 997 000		

Source: PETROCI

Ok

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

2010

CI 27		(FOXTROT) Hypothèses de prix			Condition de swap		Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'Hydrocarbures - Part ETAT						Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2010																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
FLUIDE	MOIS					Totale		petroci		Privés avant swap		Privés après swap		Avant SWAP		SWAP		"		Après SWAP			Totale		Part Etat après SWAP																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
		Cost-Of	Part Etat	US\$ / BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU

Source: PETROCI

On

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

2010	CI 40		(CNR - BAOBAB) Hypothèses de prix				Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Projection de production, de ventes et de revenus à fin 2010		
	FLUIDE	MOIS	Condition de swap				Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP			Totale	Part Etat après SWAP	
			Cost-Of	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	petrole (BBL)	petrole (BBL)	F. CFA
PÉTROLE		janvier	80,00 %	9,40%	74,64	27,32	814 426,00	49 147,00	688 723,00	704 045,00	76 556,00	15 322,00	61 234,00	4 570 505,76		852 500	64 993	2 385 759 423
		février	80,00 %	9,40%	73,27	26,99	714 539,00	43 119,00	604 253,00	617 078,00	67 167,00	12 825,00	54 342,00	3 981 638,34		770 000	58 703	2 154 879 478
		mars	80,00 %	9,40%	76,62	29,02	711 929,00	42 961,00	602 047,00	612 786,00	66 921,00	10 739,00	56 182,00	4 417 028,84		852 500	64 993	2 385 759 423
		avril	80,00 %	9,40%	76,62	29,02	714 263,00	43 102,00	604 020,00	613 301,00	67 141,00	9 281,00	57 860,00	4 548 953,20		825 000	62 896	2 308 799 442
		mai	80,00 %	9,40%	76,62	28,68	726 873,00	43 863,00	614 684,00	623 924,00	68 326,00	9 240,00	59 086,00	4 645 341,32		852 500	64 993	2 385 759 423
		juin	80,00 %	9,40%	72,32	26,51	656 759,00	39 632,00	555 392,00	562 613,00	61 735,00	7 221,00	54 514,00	3 942 452,48		825 000	62 896	2 308 799 442
		juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAZ (ventes CIE)		TOTAL	80,00 %	9,40%	76,04	27,89	4 338 789,00	261 824,00	3 669 119,00	3 733 747,00	407 846,00	64 628,00	343 218,00	26 105 919,94	-	4 977 500	378 475	13 929 756 634
		janvier	80,00 %	9,00%	2,60		493 026,00	30 047,00	418 606,00	-	44 373,00	418 606,00	462 979,00	1 203 745,40		372 000	349 345	438 707 702
		février	80,00 %	9,00%	2,60		407 696,00	24 847,00	346 157,00	-	36 692,00	346 157,00	382 849,00	995 407,40		336 000	315 538	396 252 118
		mars	80,00 %	9,00%	2,60		367 108,00	22 373,00	311 695,00	-	33 040,00	311 695,00	344 735,00	896 311,00		372 000	349 345	438 707 702
		avril	80,00 %	9,00%	2,60		317 233,00	19 334,00	269 348,00	-	28 551,00	269 348,00	297 899,00	774 537,40		360 000	338 076	424 555 641
		mai	80,00 %	9,00%	2,60		312 098,00	19 021,00	264 988,00	-	28 069,00	264 988,00	293 077,00	762 000,20		372 000	349 345	438 707 702
		juin	80,00 %	9,00%	2,60		225 469,00	13 741,00	191 435,00	-	20 293,00	191 435,00	211 728,00	550 492,80		360 000	338 076	424 555 641
		juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TOTAL	80,00 %	9,00%	2,60		2 122 630,00	129 363,00	1 802 229,00	-	191 038,00	1 802 229,00	1 993 267,00	5 182 494,20	-	2 172 000	2 038 725	2 661 486 906
		janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total gaz		TOTAL	80,00 %	9,00%	2,60		2 122 630,00	129 363,00	1 802 229,00	-	191 038,00	1 802 229,00	1 993 267,00	5 182 494,20	-	2 172 000	2 038 725	2 661 486 906
		RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ	31 288 414,14													16 491 243 540		

Source : PETROCI

OK

TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis		Rubriques	Janvier à Juin 2010	
			Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS		TOUS LES BLOCS		
		Volume (Barils et BTU)	7 146 097,00	28 068 692,34
		Cost Oil/Gas (US\$)	-	-
		swap (US\$)	26 953 255,78	26 953 255,78
		Revenu total issu de la production (US\$)	589 924 621,39	204 797 486,21
		Part Etat (US\$) (1)	65 490 961,44	93 635 473,06
		Part Petroci (US\$)	45 879 692,97	39 686 617,99
		Part partenaires privés (US\$)	478 553 966,98	71 475 395,16
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
		Bonus Signature (US\$)	-	-
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Volume (Barils et BTU)	220 551,00	5 364 901,00
		Cost Oil/Gas (US\$)		
		swap (US\$)	8 868 567,45	8 868 567,45
		Revenu total issu de la production (US\$)	17 259 003,25	28 029 718,10
		Part Etat (US\$) (1)	1 482 856,40	20 897 188,41
		Part Petroci (US\$)	1 390 817,75	3 900 881,04
		Part partenaires privés (US\$)	14 385 329,10	3 231 648,65
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
		Bonus Signature (US\$)[0]		
		Bonus Production (US\$)		
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Volume (Barils et BTU)	2 475 260,00	1 944 550,43
		Cost Oil/Gas (US\$)		
		swap (US\$)	10 602 969,57	10 602 969,57
		Revenu total issu de la production (US\$)	190 727 675,34	24 460 881,66
		Part Etat (US\$) (1)	37 902 185,10	12 871 476,90
		Part Petroci (US\$)	21 156 882,69	1 538 191,17
		Part partenaires privés (US\$)	131 668 607,55	10 051 213,59
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
		Bonus Signature (US\$) [500 000 le 20/12/1995]		
		Bonus Production (US\$)		
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage Cost: % Profit: % ETAT: %	Volume (Barils et BTU)	111 497,00	18 636 610,91
		Cost Oil/Gas (US\$)		
		swap (US\$)	2 567 520,41	2 567 520,41
		Revenu total issu de la production (US\$)	56 930 098,06	142 102 253,06
		Part Etat (US\$) (1)	-	54 684 313,55
		Part Petroci (US\$)	3 423 360,54	33 911 201,98
		Part partenaires privés (US\$)	53 506 737,52	53 506 737,52
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
		Bonus Signature (US\$) [500 000 le 14/12/1994]		
		Bonus Production (US\$)		
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage (Cost: 80% Profit: 20% Etat (huile 9,4% et gaz 9%))	Volume (Barils et BTU)	4 338 789,00	2 122 630,00
		Cost Oil/Gas (US\$)		
		swap (US\$)	4 914 198,35	4 914 198,35
		Revenu total issu de la production (US\$)	325 007 844,74	10 204 633,40
		Part Etat (US\$) (1)	26 105 919,94	5 182 494,20
		Part Petroci (US\$)	19 908 631,99	336 343,80
		Part partenaires privés (US\$)	278 993 292,81	4 685 795,40
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
		Bonus Signature (US\$) [350 000 le 09/04/1998]		
		Bonus Production (US\$)		

Sources : PETROCI

OK

TABLEAU R.4.7 : ACTIVITES DE LA SIR EN 2010

Rubriques	janvier		février		mars		avril		mai		juin		juillet		août		septembre		octobre		novembre		décembre		TOTAL	
	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)
INTRANTS	45 029	-	174 281	-	340 726	-	249 778	-	364 423	-	266 761	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 440 998	-
- Bruts (TM)	2 181	-	131 631	-	277 784	-	202 380	-	285 662	-	260 118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 159 756	-
Bruts ivoiriens	2 181	-	2 113	-	2 400	-	2 378	-	2 363	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 435	-
Bruts étrangers	-	-	129 518	-	275 384	-	200 002	-	283 299	-	260 118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 148 321	-
- Semi-finis (TM)	22 002	-	15 347	-	20 401	-	25 596	-	18 063	-	6 643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108 052	-
RAT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel gaz	12 082	-	10 403	-	10 775	-	9 831	-	7 701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 792	-
Butane importé	9 551	-	4 200	-	8 971	-	14 946	-	9 794	-	5 720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53 182	-
Butane ivoirien	369	-	744	-	655	-	819	-	568	-	923	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 078	-
- Distillats SMB (TM)	20 846	-	17 241	-	24 746	-	21 802	-	18 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102 782	-
- Autres bases	-	-	10 062	-	17 795	-	-	-	42 551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 408	-
- Assurance + commission et intérêt sur LC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Totale de produits pétroliers (TM)	176 841	-	96 607	-	114 556	-	162 291	-	267 381	-	298 779	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 116 455	-
- BUTANE	2 475	-	1 092	-	-464	-	-1 440	-	-620	-	-1 328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(285)	-
- SUPER	29 095	-	10 001	-	10 960	-	17 347	-	43 894	-	50 610	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161 907	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	53 957	-	35 910	-	31 701	-	48 240	-	84 338	-	81 931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	336 077	-
- GASOIL	68 127	-	47 943	-	57 159	-	68 497	-	117 015	-	98 597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	457 338	-
- DDO	3 728	-	-1	-	-207	-	3 167	-	3 093	-	9 105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 885	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 118	-
- FUEL OIL	19 459	-	1 662	-	15 407	-	26 480	-	19 661	-	24 747	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107 416	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	127 954	39,216	149 875	46,562	156 853	50,994	201 213	69,092	225 569	79,926	339 543	121,533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 201 007	407,323
Ventes marché intérieur (1 + 2)	86 459	26,167	74 972	24,312	103 506	33,256	78 212	27,494	82 127	30,804	97 454	36,406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	522 730	178,439
Vente terre CI (1)	86 459	26,167	74 972	24,312	103 506	33,256	78 212	27,494	82 127	30,804	97 454	36,406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	522 730	178,439
- BUTANE	10 887	3,843	7 629	3,011	9 359	3,608	12 081	4,658	9 460	3,530	8 504	3,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57 920	21,750
- SUPER	13 592	4,370	11 211	3,984	13 891	4,922	11 913	4,721	11 975	5,116	12 127	5,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74 709	28,212
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	8 081	2,593	4 627	1,601	6 583	2,274	5 004	1,857	5 034	1,991	6 659	2,635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 988	12,951
- GASOIL	49 683	14,382	46 611	14,568	60 068	18,780	39 326	13,343	48 834	17,759	52 318	18,991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	296 840	97,823
- DDO	931	0,251	57	0,016	1 328	0,386	1 306	0,413	365	0,124	2 368	0,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 355	1,993
- FUEL OIL	1 931	0,428	2 392	0,569	3 647	0,868	2 922	0,737	385	0,102	2 386	0,632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 663	3,336
- HVO	-	-	-	-	2 632	0,966	2 605	1,036	4 639	1,845	12 730	5,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 606	8,909
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- COMBUSTIBLES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- VENTES A SMB	1 354	0,300	2 445	0,563	5 998	1,452	3 055	0,729	1 435	0,337	362	0,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 649	3,465
- FONDS DE BAC (Brut BONGA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Availlements Nationaux et internationaux (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER SANS PLOMB	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO / VGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes marché export (3 + 4)	41 495	13,049	74 903	22,250	53 347	17,738	123 001	41,598	143 442	49,122	242 090	85,127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678 278	228,884
Ventes export terre (3)	20 404	6,089	12 880	4,133	5 027	1,727	9 729	3,494	13 663	5,201	35 460	12,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97 163	33,628
- BUTANE	810	0,305	506	0,220	725	0,300	931	0,374	932	0,372	1 028	0,414	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 932	1,985
- SUPER	9 210	2,827	5 098	1,704	3 248	1,106	3 107	1,217	5 663	2,288	12 008	4,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 334	13,821
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	833	0,254	4 176	1,348	854	0,275	1 097	0,385	92	0,036	2 678	1,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 730	3,301
- GASOIL	9 541	2,700	3 594	1,214	5 976	2,176	15 747	5,585	5 976	2,176	15 747	5,585	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 858	11,675
- DDO	10	0,003	3 000	0,838	1 000	0,329	4 000	1,302	1 000	0,329	4 000	1,302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 010	2,776
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300	0,069
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GO Moteur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes export mer (4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- SUPER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE / NAPHTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	-	-	-	-	-</																					

TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS

MOIS DE JUIN 2010

12/08/2010

	SOURCE DOUANE				SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATION PAR VOIE MARITIME	ENSEMBLE SIR	PRODUCTION (Base ventes)	
	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET
GAS-OIL.	420 581 925	367 621 079	51 604 970	419 226 049	423 529 245	-4 303 196
SUPER-CARBURANT.	155 377 364	117 913 942	34 726 389	152 640 331	196 534 982	-43 894 651
CARB REAC+PETROL	96 266 397	80 193 556	244 394 181	324 587 737	341 058 683	-16 470 946
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	672 225 686	565 728 577	330 725 540	896 454 117	961 122 910	-64 668 793
DISTILLATE DIESEL-OIL	14 740 742	13 332 549	0	13 332 549	15 364 800	-2 032 251
FUEL LOURD I ET II	82 799 061	78 807 067	11 242 218	90 049 285	102 171 317	-12 122 032
AUTRES HUILES MOYENNES.	5 616 946	5237560	0	5 237 560	44 847 575	-39 610 015
BUTANES LIQUEFIES.	31 377 936	31 377 936	0	31 377 936	62 851 803	-31 473 867
AUTRE PRODUIT PETROLIER		4 106 455	20 581 944	24 688 399	14 649 000	10 039 399
AUTRE RESIDU DES HUILES DE PET	0	0	0	0		
TOTAL		698 590 144	362 549 702	1 061 139 846	1 201 007 405	-139 867 559

TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS 06 MOIS 2010

(Volume en litre, Poids en kg)

SH08	LIBPOST	TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS (D15P)		ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D11P)						SORTIES DES ENTREPOTS							
		RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT	IMPORTE	ENSEMBLE ENTREPOT		MARCHE NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		AVITAILLEMENTS NAVIRES (D66) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D29) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	
		VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET	VOLUME A 15°	POIDS NET
27101921	GAS-OIL.	420 581 925	367 621 079	411 700 753	359 844 097		71 358 883	494 377 992	431 202 980	319 309 500	278 711 722	12 140 389	10 620 608	139 783 008	121 416 964	471 232 897	410 749 294
27101140	SUPER-CARBURANT.	155 377 364	117 913 942	151 520 683	115 024 127		378 564 820	653 933 032	493 588 947	96 053 935	72 959 537			610 569 548	459 514 888	706 623 483	532 474 425
	PETROLE LAMPANT + CARBUREACTEUR.	96 266 397	80 193 556	124 751 094	103 888 482		12 352 742	139 915 165	116 241 224	12 451 797	10 354 503	30 625 309	25 473 517	137 709 822	112 350 830	180 786 928	148 178 850
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS		672 225 686	565 728 577	687 972 530	578 756 706	0	462 276 445	1 288 226 189	1 041 033 151	427 815 232	362 025 762	42 765 698	36 094 125	888 062 378	693 282 682	1 358 643 308	1 091 402 569
27101927	DISTILLATE DIESEL-OIL	14 740 742	13 332 549	14 740 742	13 332 549		0	14 740 742	13 332 549	6 692 774	6 060 463	0	0	8 081 117	7 302 681	14 773 891	13 363 144
27101924	FUEL-OIL LOURD (I ET II)	82 799 061	78 807 067	94 058 515	89 585 598		168 680 270	264 654 817	258 265 868	9 958 945	9 491 570	2 805 204	2 491 243	276 348 708	269 123 727	289 112 857	281 106 540
27101919	AUTRES HUILES MOYENNES.	5 616 946	5 237 560	0	0		0	0	0	5 871 926	5 492 541	0	0	0	0	5 871 926	5 492 541
27111300	BUTANES.	31 377 936	31 377 936	49 650 111	49 650 111		13 983 553	63 633 664	63 633 664	56 792 339	56 792 339	0	0	4 577 820	4 577 820	61 370 159	61 370 159
27132000	BITUME DE PETROLE.	6 589 096	6 591 272	4 568 094	4 568 094		0	4 568 094	4 568 094	3 543 160	3 543 160	0	0	28 160	28 160	3 571 320	3 571 320
AUTRES PRODUITS		5 481 119	4 106 455	5 531 762	4 233 179		1 122 679	7 085 530	5 355 858	105 982 393	106 643 426	3 603	42 263	632 883	440 148	106 618 879	107 125 837
TOTAL		818 830 586	705 181 416	856 521 754	740 126 237	0	646 062 947	1 642 909 036	1 386 189 184	616 656 769	550 049 261	45 574 505	38 627 631	1 177 731 066	974 755 218	1 839 962 340	1 563 432 110

TABLEAU R.4.10 : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TYPE DE TAXATION
PERIODE DU 01/01/2010 AU 30/06/2010

			ANNEE 2009				ANNEE 2010				ECART (2010-2009)			
			Droits	Pdsnet	Qté	Valeur	Droits	Pdsnet	Qté	Valeur	Droits	Pdsnet	Qté	Valeur
DROIT COMMUN	2710192100	Gaz-oil	43 445 894 835	245 154 114	280 317 053	76 065 455 931	63 889 421 890	265 029 815	303 608 717	87 615 836 775	20 443 527 055	19 875 701	23 291 664	11 550 380 844
	2710191100	Carbureacteur	74 090 729	775 841	932 341	256 937 640	123 559 892	1 004 606	1 208 083	456 163 254	49 469 163	228 765	275 742	199 225 614
	2710191200	Petrole lampant	992 123 862	11 232 135	13 521 261	3 397 725 864	887 317 676	7 051 388	8 480 526	2 540 414 010	-104 806 186	-4 180 747	-5 040 735	-857 311 854
	2710114000	Super carburant	24 188 614 481	64 955 323	85 548 486	20 631 159 255	32 484 738 948	71 869 745	94 620 044	27 298 267 399	8 296 124 467	6 914 422	9 071 558	6 667 108 144
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	554 633 586	4 971 850	5 493 729	1 464 870 255	1 065 478 479	6 060 077	6 692 348	1 868 989 496	510 844 893	1 088 227	1 198 619	404 119 241
	2710192400	Fuel lourd I	548 733 765	8 366 390	8 820 514	1 859 746 573	1 147 449 375	9 491 568	9 958 943	2 342 290 180	598 715 610	1 125 178	1 138 429	482 543 607
	2711130000	Butane liquefie	63 232 058	56 008 496	56 008 496	16 660 853 875	64 056 719	56 709 772	56 709 772	20 157 206 776	824 661	701 276	701 276	3 496 352 901
	2710193200	Huiles lubrif.	307 492	361		927 042					-307 492	-361		-927 042
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	544 742 934	1 455 746		1 130 783 210	61 727 943	351 160	65 291	173 827 669	-483 014 991	-1 104 586	65 291	-956 955 541
	2710193300	Graisses	112 389 082	184 080		336 971 013	16 379 062	33 042	26 562	50 352 701	-96 010 020	-151 038	26 562	-286 618 312
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	160 837 896	60 067 428	60 242 442	7 380 842 154	894 772 913	98 897 152	99 483 087	23 063 655 250	733 935 017	38 829 724	39 240 645	15 682 813 096
	AUTRES.PR.D	Prod.Hors.Chap27	908 091 985	7 021 644	3 245 116	3 557 473 218	833 809 860	5 109 800	4 827 263	3 481 400 776	-74 282 125	-1 911 844	1 582 147	-76 072 442
SOUS-TOTAL DROIT COMMUN			71 593 692 705	460 193 408	514 129 438	132 743 746 030	101 468 712 757	521 608 125	585 680 636	169 048 404 286	29 875 020 052	61 414 717	71 551 198	36 304 658 256
EXO PARTIEL	2710192100	Gaz-oil					5 966 140	2 262 755	2 632 667	780 154 211	5 966 140	2 262 755	2 632 667	780 154 211
	2710191200	Petrole lampant					22 102	11 493	13 813	4 562 006	22 102	11 493	13 813	4 562 006
	2710114000	Super carburant					3 209 455	16 835	22 329	7 263 578	3 209 455	16 835	22 329	7 263 578
	SOUS-TOTAL EXO PARTIEL						9 197 697	2 291 083	2 668 809	791 979 795	9 197 697	2 291 083	2 668 809	791 979 795
EXO TOTALE	2710192100	Gaz-oil		6 940 303	7 947 599	2 117 881 211		11 419 152	13 068 116	3 832 211 440		4 478 849	5 120 517	1 714 330 229
	2710191100	Carbureacteur		3 102 542	3 727 151	985 810 894		2 287 016	2 749 375	1 043 649 393		-815 526	-977 776	57 838 499
	2710191200	Petrole lampant		6 898	8 506	1 753 639						-6 898	-8 506	-1 753 639
	2710114000	Super carburant		319 568	420 276	91 558 124		1 072 957	1 411 562	416 564 887		753 389	991 286	325 006 763
	2710192700	DDO-1 et DDO-2		1 123	1 252	232 461		386	426	130 932		-737	-826	-101 529
	2710193990	Autr.Huiles Lubr		18 677		15 532 532						-18 677		-15 532 532
	2710193300	Graisses		1 070		1 866 215						-1 070		-1 866 215
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27		14 122	20 269	7 098 466		9 145	13 206	4 499 251		-4 977	-7 063	-2 599 215
	AUTRES.PR.D	Prod.Hors.Chap27		52 976	53 908	27 172 997		3 845	3 845	3 183 207		-49 131	-50 063	-23 989 790
	SOUS-TOTAL EXO PARTIEL			10 457 279	12 178 961	3 248 906 539		14 792 501	17 246 530	5 300 239 110		4 335 222	5 067 569	2 051 332 571
ENSEMBLE	2710192100	Gaz-oil	43 445 894 835	252 094 417	288 264 652	78 183 337 142	63 895 388 030	278 711 722	319 309 500	92 228 202 426	20 449 493 195	26 617 305	31 044 848	14 044 865 284
	2710191100	Carbureacteur	74 090 729	3 878 383	4 659 492	1 242 748 534	123 559 892	3 291 622	3 957 458	1 499 812 647	49 469 163	-586 761	-702 034	257 064 113
	2710191200	Petrole lampant	992 123 862	11 239 033	13 529 767	3 399 479 503	887 339 778	7 062 881	8 494 339	2 544 976 016	-104 784 084	-4 176 152	-5 035 428	-854 503 487
	2710114000	Super carburant	24 188 614 481	65 274 891	85 968 762	20 722 717 379	32 487 948 403	72 959 537	96 053 935	27 722 095 864	8 299 333 922	7 684 646	10 085 173	6 999 378 485
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	554 633 586	4 972 973	5 494 981	1 465 102 716	1 065 478 479	6 060 463	6 692 774	1 869 120 428	510 844 893	1 087 490	1 197 793	404 017 712
	2710192400	Fuel lourd I	548 733 765	8 366 390	8 820 514	1 859 746 573	1 147 449 375	9 491 568	9 958 943	2 342 290 180	598 715 610	1 125 178	1 138 429	482 543 607
	2711130000	Butane liquefie	63 232 058	56 008 496	56 008 496	16 660 853 875	64 056 719	56 709 772	56 709 772	20 157 206 776	824 661	701 276	701 276	3 496 352 901
	2710193200	Huiles lubrif.	307 492	361		927 042					-307 492	-361		-927 042
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	544 742 934	1 474 423		1 146 315 742	61 727 943	351 160	65 291	173 827 669	-483 014 991	-1 123 263	65 291	-972 488 073
	2710193300	Graisses	112 389 082	185 150		338 837 228	16 379 062	33 042	26 562	50 352 701	-96 010 020	-152 108	26 562	-288 484 527
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	160 837 896	60 081 550	60 262 711	7 387 940 620	894 772 913	98 906 297	99 496 293	23 068 154 501	733 935 017	38 824 747	39 233 582	15 680 213 881
	AUTRES.PR.D	Prod.Hors.Chap27	908 091 985	7 074 620	3 299 024	3 584 646 215	833 809 860	5 113 645	4 831 108	3 484 583 983	-74 282 125	-1 960 975	1 532 084	-100 062 232
	TOTAL		71 593 692 705	470 650 687	526 308 399	135 992 652 569	101 477 910 454	538 691 709	605 595 975	175 140 623 191	29 884 217 749	68 041 022	79 287 576	39 147 970 622

OK

TABLEAU RECAPITULATIF DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE
AU 31 MARS 2010

TABLEAU R.4.11 : SITUATION RECAPITULATIVE DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE AU 30 JUIN 2010

N°		31-mars-10		30-juin-10		30-sept-10		31-déc-10		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	1 354 972 309	51 124 433 087	2 831 508 985	123 818 524 086	0	0	0	0	38	44		
1-1	Production d'électricité:	1 354 972 309	16 356 463 590	2 831 508 985	39 664 068 444	0	0	0	0	12	14		
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	998 973 609	16 356 463 590	2 087 211 845	39 664 068 444					16	19		
	- Hydraulique	355 998 700		566 223 100						0	0		
	- Autres (centrale auto. et isolées)			178 074 040						0	0		
1-2	Achat de combustibles:	-	34 767 969 497	-	84 154 455 642	-	0	-	0	-	-		
	- Liquides DDO (litres)	518 018	101 316 761	1 123 750	356 460 000					196	317		
	- Liquides HVO (kg)	3 060 308	986 390 312	17 269 582	3 462 547 000					322	200		
	- Liquides DIESEL (litres)	648 450	487 936 934	1 403 519	843 531 000					752	601		
	- Gazeux (m3)	310 533 442	33 192 325 490	647 077 027	79 491 917 642					107	123		
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1 018 645 882	59 577 063 694	2 055 969 552	121 308 327 811	0	0	0	0	58	59		
2-1	Ventes locales	986 104 882	58 428 029 014	1 968 798 052	116 664 350 511	0	0	0	0	59	59		
	-BTA	525 800 601	33 752 139 757	1 024 143 823	65 935 253 554					64	64		
	-HTA	460 304 281	24 675 889 257	944 654 229	50 729 096 957					54	54		
2-2	Ventes export	32 541 000	1 149 034 680	87 171 500	4 643 977 300	0	0	0	0	35	53		
	- VRA	0	0							0			
	- CEB	0	0							0			
	- SONABEL	31 914 000	1 120 819 680	85 935 000	4 588 334 800					35	53		
	- EDM	627 000	28 215 000	1 236 500	55 642 500					45	45		

Ok

TABLEAU R.4.12 : FLUX FINANCIERS TRESORERIE PROVISoire AU 30 JUIN 2010
(en millions de FCFA)

	(I) Réalizations au 31 décembre 2009	(II) Réalizations au 30 juin 2010	(II) Prévisions au 31 décembre 2010
RECETTES			
Encaissement net	235 175	103 802	207 604
<i>dont vente domestique</i>	188 890	99 745	199 490
<i>dont compensation</i>	30 233	0	0
<i>dont export</i>	16 052	4 057	8 114
Reversements Trésor:	16 223	6 250	12 000
- <i>Dont TVA</i>	11 950	6 250	12 000
- <i>Dont Compensation TVA</i>	4 273	0	0
- <i>Dont Remboursement dettes EECI</i>	0	0	0
Redevance ER	3 491	1 574	3 148
TOTAL RECETTES	254 889	111 626	222 752
DEPENSES			
Rémunération CIE	82 193	33 763	64 410
Achat Gaz + combustible liquide (*)	99 724	36 869	73 738
Achat Energie	42 291	29 170	58 340
Travaux de renouvellement	9 168	4 829	9 658
<u>Sous-Total</u>	233 376	104 631	206 146
Ratio de couverture de B	1,10	1,08	1,11
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	<i>21 513</i>	<i>6 995</i>	<i>16 606</i>
<u>Fonds reçus par la SOGEPÉ</u>	21 513	10 205	20 810
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 600	3 600	7 600
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	13 913	6 605	13 210
- <i>Remboursement Dettes EECI</i>	0	0	0
TOTAL DEPENSES	254 889	114 836	226 956
SOLDE EXERCICE	0	-3 210	-4 204
REDEVANCE OUVERTURE	0	0	0
SOLDE CUMULE	0	-3 210	-4 204
Impayés gaz part Etat	149 769	191 615	229 445
- <i>Dont année encours</i>	<i>72 904</i>	<i>39 838</i>	<i>79 676</i>
Impayés Administration dont	8 221	24 963	41 705
- <i>Dont année encours</i>	<i>33 304</i>	<i>16 742</i>	<i>33 484</i>
<i>Estimation R1 contenue dans les impayés ADM</i>	<i>2 740</i>	<i>8 321</i>	<i>13 902</i>

(*): Le montant de 99 724 millions de francs d'achat de combustible au 31 décembre 2009 inclus 35 077 millions de francs CFA de compensation

OK

Ministère des Mines et de l'Energie
SOGEPÉ

**TABLEAU R.4.13 : Flux Financiers provisoire exploitation au 30 juin
2010 et prévision fin 2010 (en millions de FCFA)**

	(I)	(II)
	Réalisations au 30 juin 2010	Prévisions au 31 décembre 2010
<u>RECETTES</u>		
Ventes nettes	121 435	273 923
<i>dont vente domestique</i>	116 791	244 557
<i>dont export</i>	4 644	29 366
Redevance ER et TVA	9 001	18 002
TOTAL RECETTES	130 436	291 925
<u>DEPENSES</u>		
Rémunération CIE	45 125	94 729
Achat Gaz et combustible liquide	84 154	189 086
-Dont part Etat:	39 838	85 865
-Dont part Privé:	39 654	85 471
-Dont combustible liquide:	4 662	17 750
Achat Energie	39 664	84 753
Travaux de renouvellement	5 000	10 000
<u>Sous-Total</u>	173 943	378 568
Ratio de couverture de B	0,69	0,72
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	-43 507	-86 643
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepé</u>	10 938	22 276
-Dont travaux divers (y compris ER)	7 338	14 676
TOTAL DEPENSES	184 881	400 844
SOLDE EXERCICE	-54 445	-108 919

OK