

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 31 mars
2009

INTRODUCTION

La flambée des cours du pétrole brut enregistrée en 2008 semble s'estomper en 2009, avec un cours moyen du baril oscillant autour de 50 \$.US au premier trimestre. Cette situation est conforme aux hypothèses du cadrage budgétaire 2009. Les réalisations à fin mars 2009 sont prometteuses puisqu'elles s'affichent en hausse respectivement de 3,59% et de 3,14% par rapport aux prévisions et par rapport aux réalisations de mars 2008. Cette évolution satisfaisante est toutefois contrariée par une contraction sensible de la production de CI 26, principal pourvoyeur de pétrole brut depuis les difficultés de CI 40. Un impact similaire de CI 26 est observé sur la production de gaz, refluant le niveau global de 1,65% par rapport à mars 2008 et de 2,4% par rapport aux prévisions.

Au niveau des produits pétroliers, la réforme majeure de ce début d'année est l'adoption du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers, par l'Arrêté N° 017 du 27 février 2009 et son application depuis le 14 avril 2009. Ce changement conduira désormais à des ajustements systématiques des prix à la pompe en fonction de l'évolution des cours du baril sur le marché international, limitant ainsi le risque d'accumulation d'arriérés auprès de la SIR. D'une manière générale, le premier trimestre 2009 enregistre une reprise de la production de produits pétroliers de 16,46% par rapport à mars 2008. Toutefois, en raison du reflux des cours mondiaux, le chiffre d'affaire est en retrait de 3,61%.

Enfin, au niveau du secteur électricité, en vue de réduire le déficit du secteur, l'Etat a relevé le tarif domestique général depuis janvier 2009. Cette mesure qui devrait permettre au secteur d'enregistrer environ quatre (4) milliards de F CFA, sera renforcée par d'autres actions en cours de discussion, à savoir les négociations du prix du gaz naturel servant à la production de l'électricité, le prix de vente de l'électricité à l'export. Une étude sera réalisée en 2009 à l'effet de réaliser une structure tarifaire reflétant clairement les charges et pouvant induire éventuellement une modification des tarifs. A fin mars 2009, la production d'électricité enregistre un recul de 1%.

La présente communication est établie afin de retracer l'évolution des activités dans le secteur relativement aux prévisions et/ou aux réalisations.

Elle est articulée autour des trois parties suivantes :

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

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin mars 2009, la production totale de pétrole brut s'établit à 4 578 664 barils (en moyenne 50 874 barils/jour) contre une prévision initiale de 4 420 073 barils, soit une performance de 3,59%. Cette réalisation favorable est liée aux investissements réalisés en 2008 sur les permis CI-40 et CI-11, dont les productions sont en hausse respectivement de 21,33% et 56,24%. Cette évolution est contrastée par un repli de la production de CI-26 de 14,08% en raison d'une panne survenue sur un compresseur dans la période du 21 décembre 2008 au 29 mars 2009.

La production de pétrole brut est partagée entre les opérateurs privés, la PETROCI et l'Etat. La part de l'Etat s'élève à 729 953,38 barils, environ 16% de la production totale. Pour pourvoir les centrales thermiques en gaz naturel nécessaire à la production de l'électricité, l'Etat a cédé 505 100,53 barils de pétrole brut en échange de gaz naturel. En définitive, la part-Etat après toutes ces opérations (swap), à fin mars 2009 s'élève à 224 852,85 barils contre une prévision de 516 821 barils, soit une baisse de 60,53%. Cet écart important est lié à la reprise de la production sur le permis CI-11, qui est un champ principalement gazier. Les investissements qui y ont été réalisés en 2008 ont redressé la production de gaz naturel. L'échange (pétrole brut contre gaz naturel) réalisé sur ce champ absorbe une très grande partie du pétrole brut de l'Etat.

Par rapport à mars 2008, la production de pétrole brut enregistre une hausse de 3,14%, en raison du regain d'activités lié aux investissements réalisés sur les permis CI-11 et CI-40. Ce redressement devrait s'amplifier dans les prochains mois à la suite du règlement de la panne constatée sur CI-26. Pour cette même raison, les coûts pétroliers ont augmenté, contractant fortement la part de l'Etat de 82,81% par rapport à mars 2008.

Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions

	Réalisations mars 2008 (barils)	Prévisions mars 2009 (barils)	Réalisations mars 2009 (barils)	Variations % prévisions	Variations % mars 2009 / mars 2008
CI 11	89 240	90 000	140 613	56,24%	57,57%
CI 26	2 564 123	2 250 000	1 933 312	-14,08%	-24,60%
CI 27	77 796	72 000	68 360	-5,06%	-12,13%
CI 40	1 708 232	2 008 073	2 436 379	21,33%	42,63%
Total	4 439 391	4 420 073	4 578 664	3,59%	3,14%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin mars 2009 est estimée à 215,5 millions de dollars US (soit environ 107,75 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 500 F CFA pour un dollar américain) dont 10,67 millions de dollars US (environ 5,3 milliards de FCFA) constituent la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap). Les recettes de pétrole brut de l'Etat sont en baisse de 17,89% par rapport aux prévisions (25,841 millions de dollars US) et de 90,50% par rapport aux réalisations à fin mars 2008. Cette évolution défavorable des revenus de l'Etat est due à l'effet combiné de la baisse des cours mondiaux du baril, de la relance de la production de gaz naturel sur le permis CI-11 qui absorbe une quantité importante de pétrole brut dans l'opération de swap et de la contraction de la production au niveau du permis CI-26.

En raison de la faiblesse de la part de l'Etat, le premier enlèvement en sa faveur n'interviendra qu'en mai 2009. Il en découle qu'aucun encaissement au titre de la vente de pétrole brut ne sera enregistré d'ici à cette date. Cependant, 0,8 milliard de F CFA a été perçu au titre de la redevance pour l'attribution de permis au premier trimestre 2009.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz naturel à fin mars 2009 est de 13 236 160 MMBTU (475 350 m³), en retrait de 2,4% par rapport aux prévisions et de 1,65% par rapport aux réalisations à fin mars 2008. Cette évolution défavorable est liée exclusivement à la contreperformance au niveau du permis CI-26 dont la production a baissé de 69,15% par rapport à mars 2008. Cette forte contraction sur CI-26 n'a pu être compensée par les bonnes performances au niveau des permis de CI-40, CI-11 et CI-27 dont les productions sont en hausse respectivement de 165,79%, 4,85% et 0,76% en relation avec les investissements réalisés.

La part-Etat est en hausse (6,84%) par rapport aux prévisions et s'établit à 6 365 616,32 MMBTU évaluée à 49,48 millions de dollar US, après swap.

Tableau 2 : Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions

	Réalisations mars 2008 (MMBTU)	Prévisions mars 2009 (MMBTU)	Réalisations mars 2009 (MMBTU)	Variations % prévisions	Variations % mars 2009 / mars 2008
CI 11	3 097 495	3 150 000	3 247 602	3,09%	4,84%
CI 26	1 765 386	1 628 922	544 590	-66,57%	-69,15%
CI 27	8 119 879	8 100 000	8 181 520	1,01%	0,76%
CI 40	474 978	683 066	1 262 448	84,82%	165,79%
TOTAL	13 457 738	13 561 988	13 236 160	-2,4%	-1,65%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin mars 2009 est de 116,85 millions de dollars US (environ 58,43 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 49,48 millions de dollar US (environ 24,74 milliards de F CFA). La valorisation de la part Etat est en hausse par rapport aux prévisions 39,93% mais reste en ligne par rapport aux réalisations de mars 2008. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est liée à l'indexation du prix des ventes de gaz à la CIE sur le permis CI-11 (AFREN) au cours international. Le prix moyen sur la période de janvier à mars 2009 est de 10,47\$/MMBTU alors qu'il était bloqué à 2,35 \$/MMBTU en 2008 sur la même période.

1.3 Défis

Compte tenu du changement intervenu dans la structure de la production du permis CI-11, des négociations devraient être engagées avec AFREN afin de modifier les conditions de partage au regard par exemple, de la convention signée avec FOXTROT. Ces négociations contribueraient à réduire le déséquilibre du secteur électricité.

Sur le second trimestre, des investissements supplémentaires seront nécessaires pour relancer la production sur le permis CI-26. Ils serviront à financer les travaux d'amélioration des capacités de traitement des fluides du FPSO (Système Flottant de Production, de Stockage et de Déchargement) qui nécessiteront un arrêt de production d'au moins un mois. Cette interruption devrait perturber le niveau de la production sur ce permis. La reprise normale devant se ressentir au second semestre 2009.

II – PRODUITS PETROLIERS

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

2.1 Activités de la SIR

a) Achats de produits pétroliers

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin mars 2009 à 948 729 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 882 988 TM dont 8499 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,04% et 814 489 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement pour 57 113 TM et 68 628 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin mars 2009 s'établit à 751 594 tonnes. La répartition de la production des produits pétroliers est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 3 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Mars 2008		Janvier à Mars 2009		Variation % 2009 / 2008
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	24 172,48	3,74	6 664,09	0,89	-72,43%
SUPER	97 332,33	15,08	130 909,79	17,42	34,50%
ESSENCE	0,00	0,00	0,00	0,00	
KEROSENE (PETROLE /JET)	117 899,16	18,27	194 299,84	25,85	64,80%
GASOIL	215 719,46	33,42	299 821,45	39,89	38,99%
DDO	20 217,17	3,13	6 606,64	0,88	-67,32%
HVO	69 939,53	10,84	18 216,86	2,42	-73,95%
Fuel Oil	100 203,84	15,52	95 075,32	12,65	-5,12%
TOTAL	645 483,97	100,00	751 593,99	100,00	16,44%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil (39,89%), le kérosène et le jet pétrole pour 25,85%, puis le super pour 17,42%.

La production de produits pétroliers au premier trimestre 2009 enregistre une hausse de 16,44% par rapport au premier trimestre 2008. Cette hausse est imputable à la nette augmentation de la production de gasoil (+39,99%), de Kérosène (+64,80%) et de super (+34,50%). La baisse de la production du DDO, du HVO et du Fuel Oil est en relation avec leur moindre utilisation dans la production de l'électricité en raison du reflux du prix du gaz naturel. Un repli important a été observé sur la production du gaz butane, en raison de la faible concentration en butane des intrants au cours de la période.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 909 692 TM pour un montant global de 205,50 milliards de FCFA. En volume, elles sont en hausse de 45,33%, en relation avec la consommation locale qui se redresse de 17,43% et des exportations qui sont orientées à la hausse de 65,03%.

Le marché intérieur représente 33,00% (300 199 TM pour un montant de 84,264 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 128 199 TM représentant 42,78% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 67,00% (609 493 TM pour 121,237 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 d'une part vers les pays de l'hinterland (10,51%) et la mer (89,49%).

Tableau 4 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Mars 2008		Janvier à Mars 2009			Variation % 2009 / 2008	
	Volume (TM)	Valeur	Volume (TM)	Part de marché	Valeur	Volume	Valeur
Ventes totales	625 954	213,191	909 692	100%	205,501	45,33%	-3,61%
Ventes marché intérieur	255 633	88,768	300 199	33,00%	84,264	17,43%	-5,07%
Ventes marché export	369 321	124,422	609 493	67,00%	121,237	65,03%	-2,56%
<i>Ventes export terre</i>	69 962	26,357	64 040	7,04%	13,695	-8,46%	-48,04%
<i>Ventes export mer</i>	299 360	98,065	545 452	59,96%	107,542	82,21%	9,66%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 310 098,807 tonnes de produits pétroliers, dont 94,4% issues de la raffinerie locale (292 723,813 tonnes) et 5,6% importées (17 374,994 tonnes).

En outre, la quantité sortie des entrepôts s'établit à 387 804,112 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (237 338,003 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (150 466 109 tonnes). Il en résulte un déstockage à hauteur de 77 705,305 TM de produits pétroliers.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin mars 2009 porte sur 241 289,03 tonnes, en hausse de 10,21% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 97,75% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes et 2,25% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin mars 2009, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 34,001 milliards de FCFA contre 24,954 milliards de FCFA en 2008, soit une hausse de 36,26%. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont le gasoil et le super contribuant à cette performance respectivement à hauteur de 42,57% et de 28,71%. En plus de l'augmentation de la quantité de produits mis à la consommation, le relèvement de la base taxable réalisé en vue du passage au mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers explique les réalisations obtenues.

2.4 Défis

En vue d'éviter de nouveaux déficit à la SIR, le Gouvernement a adopté le mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers qui a permis de procéder le 14 avril 2009 à un ajustement des prix des produits pétroliers consacrant une baisse des prix de 5,75% par rapport aux anciens tarifs de janvier 2009. De manière générale, ce mécanisme est une amélioration de celui réalisé en 2002. Il prévoit une révision obligatoire chaque trimestre des prix du carburant. Les prix pourront changer d'un mois à un autre si l'amplitude de la variation est supérieure à 2,5%. Il intègre

toutefois des paramètres pour lesquels la mission du FMI de 2008 a fait des recommandations, un dispositif de résorption du déficit de la SIR et une modalité de financement du carburant des forces de défense et de sécurité. L'aménagement du mécanisme prévu avant la fin de l'année devrait favoriser la prise en compte de certaines recommandations et la suppression de certains paramètres conjoncturels.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité s'établit à 1 441,965 GWh, en baisse de 1% par rapport à son niveau à fin mars 2008. Cette baisse de la production est imputable à la diminution de la production de l'électricité de source thermique de 9,16% que la hausse de 15,98% de l'électricité de source hydraulique n'a pu compenser.

En conséquence, la valorisation de la production s'affiche à 9,618 milliards de FCFA, en légère baisse de 0,23% par rapport à son niveau de mars 2008.

Par ailleurs, le coût unitaire de production de l'électricité augmente de 22,08% en relation notamment avec les charges d'acquisition des combustibles qui renchérissent de 26,44%.

Tableau 5 : Production d'électricité et valorisation à fin mars 2009

	Mars 2008		Mars 2009		variation mars 09/08		coûts implicites		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2008	2009	
Coût de production totale	1 456 548 341	46 115 104	1 441 965 108	55 736 730 644	-1,00%	20,86	31,66	38,65	22,08%
Production d'électricité:	1 456 548,099	844	1441 965, 108	9 618 237,510	-1,00%	-0,23%	6,62	6,67	0,76%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	983 937,672	9 640 002,899	893 813,008	9 618 237,510	-9,16%	-0,23%	9,80	10,76	9,80%
- Hydraulique	472 610,427		548 152,100		15,98%				
Centrales isolées									

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L'achat de combustible pour la production d'électricité thermique est de 46,118 milliards de FCFA en hausse de 26,44% par rapport à la même période de 2008 et se présente comme suit :

Tableau 6 : Achats de combustible à fin mars 2009

Produit	Janvier à Mars 2008	Janvier à Mars 2009	Variation % 2009 / 2008
	Valeur (Mds FCFA)	Valeur (Mds FCFA)	
- Liquides DDO (litres)	34 541 349	34 528 728	-0,04%
- Liquides HVO (kg)	59 239 497	44 022 011	-25,69%
- Liquides DIESEL (litres)	526 880 051	254 753 702	-51,65%
- Gazeux (m3)	35 854 441 048	45 785 188 693	27,70%
TOTAL	36 475 101 945	46 118 493 134	26,44%

Source : SOGEPE

On observe une plus grande utilisation du gaz naturel dans la production de l'électricité, les composantes liquides représentant moins de 2% des achats d'intrants à fin mars 2009.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 56,19 milliards FCFA sont en hausse en volume de 7,56% par rapport à son niveau de mars 2008. Ce renchérissement de la valorisation est consécutif à la hausse en volume des ventes de basse tension de 16,08% due en partie à la prise en compte des consommations réelles dans la zone CNO. L'effet combiné de cette facturation, de même que le relèvement du tarif domestique général de 10,57% entre mars 2008 et mars 2009 est à la base de l'augmentation des recettes de 18,93% à fin mars 2009.

Tableau 7 : Ventes d'électricité et valorisation à fin mars 2009

	Mars 2008		Mars 2009		variation mars 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes locales	915 343	47,247	984 547	56,193	7,56%	18,93%
-Basse tension	481 296	27,266	558 699	33,240	16,08%	21,91%
-Haute et moyenne tension	434 047	19,980	425 848	22,953	-1,89%	14,88%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'export s'établit à 98,499 GWh, en retrait de 46,54% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2008, comme l'indique la chute vertigineuse du niveau de la livraison d'électricité au Ghana et au Bénin. L'export se contracte en raison de l'augmentation de la demande locale. En conséquence, la valorisation des ventes à l'export ressort à 3,98 milliards, enregistrant une baisse de 42,62%.

Tableau 8 : Etat des exportations d'électricité à fin mars 2009

	Mars 2008		Mars 2009		variation mars 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	184 262	6,937	98 499	3,980	-46,54%	-42,62%
- VRA (Ghana)	91 943	3,489	26 931	1,273	-70,71%	-63,50%
- CEB (Bénin)	53 691	2,084	27 356	1,146	-49,05%	-44,99%
- SONABEL (Burkina Faso)	37 963	1,333	43 470	1,526	14,51%	14,51%
- EDM (Mali)	665	0,029	742	0,033	11,65%	11,65%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent au terme du premier trimestre que les recettes recouvrées s'élèvent à 54,82 milliards de FCFA, dont 50,1 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, pour des recettes d'exploitation attendues de 84,87 milliards de FCFA. Elles couvrent exactement la totalité des dépenses étant donné que le reliquat sert à couvrir les charges liées aux divers travaux d'investissement. Cette situation n'intègre cependant pas les créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE, pour lesquelles les impayés de gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élèvent à 20,857 milliards de FCFA, alors que les consommations de l'Administration sont estimées à 8,914 milliards de FCFA.

3.6 Défis

Les conclusions de l'audit sur le secteur de l'électricité, ciblé sur la recherche d'un équilibre financier de long terme sont disponibles. Un plan d'actions basé sur les recommandations est en finalisation. Pour l'instant, des mesures sont prises afin de réduire les pertes techniques et non techniques. En outre, des négociations en vue de la baisse du prix du gaz naturel nécessaire à la production de l'électricité thermique sont en cours avec les fournisseurs. Des démarches similaires sont entreprises en vue de relever le prix d'achat de l'électricité à l'export. Si ces mesures n'aboutissent pas à une amélioration de l'équilibre financier du secteur de l'électricité, un relèvement des tarifs de l'énergie électrique pourrait intervenir au cours du second semestre 2009.

En outre, devant la nécessité de rétablir, dans les meilleurs délais, l'adéquation entre l'offre et la demande d'énergie électrique, l'Etat de Côte d'Ivoire vient de recommander des actions à court, moyen et longs termes, qui vont déboucher sur :

- l'installation au dernier trimestre 2009 d'une centrale thermique à cycle ouvert (étape III de CIPREL);
- la sécurisation de l'approvisionnement en gaz naturel des unités de production d'énergie électrique existantes et en voie d'installation 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.

Ainsi, des conventions pour l'augmentation de la capacité de production d'énergie électrique à l'horizon 2016 ont été signées. De 1200 MW de puissance installée aujourd'hui, la capacité devrait être doublée sur cette période.

CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin mars 2009 est en légère hausse par rapport aux prévisions, en raison de forage de nouveaux puits sur le permis CI-40, dont la production a été en retrait depuis le dernier trimestre 2007. Cependant, ce regain est contrarié par les problèmes techniques enregistrés sur le permis CI-26 dont la résolution prochaine devrait relancer la production au cours du second semestre.

La modification de la structure des prix des produits pétroliers a permis à l'Etat de collecter plus de ressources au titre de la taxation sur les produits pétroliers. Cette évolution est confortée par des augmentations à la fois de la production, de la consommation locale et de la mise à consommation.

Concernant le secteur de l'électricité, 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 la mise en œuvre des engagements initiés dans le sens de la réduction du déficit devrait conduire à des résultats satisfaisants. Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau, le développement du gisement Mahi et l'extension de la centrale thermique de CIPREL en 2009. Le déficit prévisionnel d'énergie électrique envisagé se confirme avec la baisse sensible des exportations vers les pays de la sous-région.

Aussi, pour rétablir durablement l'équilibre du sous secteur électricité, il s'impose la prise de mesures urgentes relatives à la renégociation du prix de cession de gaz avec les opérateurs gaziers, à poursuivre les négociations avec les partenaires extérieures en vue de relever les prix à l'exportation de l'électricité et à réviser la structure des prix à l'issue d'une étude tarifaire.

LE MINISTRE DES MINES ET DE L'ENERGIE



MONNET Léon Emmanuel

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



DIBY Koffi Charles

PRÉVISION DES REVENUS DE PETROLE ET DE GAZ A FIN DECEMBRE 2009

	PREVISION DE PRODUCTION ET PARTAGE DE PETROLE BRUT EN 2009				PREVISION DE PRODUCTION ET PARTAGE DE GAZ NATUREL EN 2009				
	TOTALE	PART ETAT	SWAP	Etat après SWAP	TOTALE	PART ETAT	Part Partenaire	SWAP	Etat après SWAP
CI 11	365 000	219 000	219 000	-	12 775 000	2 836 000	7 937 108	2 463 750	5 299 760
CI 26	9 125 000	1 855 349	388 972	1 466 377	6 606 183	1 327 000	2 536 774	2 536 774	3 863 774
CI 27	292 000	87 600	87 600	-	32 850 000	11 826 000	22 781 475	571 304	12 397 304
CI 40	8 143 851	765 522	135 904	629 618	2 770 214	249 314	2 352 189	2 352 189	2 601 503
TOTAL	17 925 851	2 927 471	831 476	2 095 994	55 001 397	16 238 314	35 607 545	7 924 017	24 162 331

HYPOTHÈSES

Condition de Partage		Hypothèses de prix				
		Hyp1	Hyp2	Hyp3		
Pétrole Brut	Gaz naturel	Prix du baril de brut				
		45 \$	50 \$	55 \$		
PART ETAT	PART ETAT	SWAP	Prix du MMBTU	Prix du MMBTU	Prix du MMBTU	
CI 11	60,00%	22,20%	31%	4,0\$	4,0\$	4,0\$
CI 26	20,33%	20,09%	100%	6,9\$	7,1\$	7,3\$
CI 27	30,00%	36,00%	2,51%	6,9\$	7,1\$	7,3\$
CI 40	9,40%	9,00%	100%	2,6\$	2,6\$	2,6\$

NE : le taux de swap est le rapport entre la quantité de la part partenaire et celle cédée à l'Etat contre du pétrole brut.

La quantité de pétrole brut équivalent est la valorisation de la quantité de gaz swapée rapportée au cours du pétrole brut.

VALORISATION PETROLE BRUT ET GAZ PART ETAT -2009

Hypothèses	VALORISATION DE LA PART ETAT PETROLE 2009			VALORISATION DE LA PART ETAT GAZ 2009			REVENU DE PETROLE ET DE GAZ 2009		
	Hyp 1	Hyp 2	Hyp 3	Hyp 1	Hyp 2	Hyp 3	Hyp 1	Hyp 2	Hyp 3
CI 11	-	-	-	21 199 000	21 199 000	21 199 000	21 199 000	21 199 000	21 199 000
CI 26	65 986 946	73 318 829	80 650 712	26 660 042	27 432 797	28 205 552	92 646 989	100 751 626	108 856 264
CI 27	-	-	-	85 541 400	88 020 861	90 500 322	85 541 400	88 020 861	90 500 322
CI 40	28 332 799	31 480 888	34 628 977	6 763 907	6 763 907	6 763 907	35 096 706	38 244 795	41 392 884
TOTAL (USD)	94 319 746	104 799 717	115 279 689	140 164 350	143 416 565	146 668 781	234 484 095	248 216 282	251 948 470
TOTAL (FCFA) 1\$= 500 FCFA	47 159 872 759	52 399 858 621	57 639 844 483	70 082 174 758	71 708 282 620	73 334 390 482	117 242 047 517	124 108 141 241	130 974 234 965

TABLEAU 1 : SYNTHÈSE DES PRODUCTIONS DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ

SYNTHÈSE		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 2009			
					Condition de swap		Totale	pétrole	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP			Totale	Part Etat après SWAP
		Cest-Oil	US\$/ BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU							BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU		\$ US
FLUIDE	MOIS																
PÉTROLE	janvier		42,46	3,97	1 541 645,00	130 987,35	1 157 381,15	1 315 257,95	253 276,49	157 876,80	95 399,89	4 270 563,84	-	1 522 463,54	179 016,01	4 450 400 594,27	
	février		42,17	3,20	1 420 446,00	121 132,41	1 075 982,59	1 249 730,63	223 331,01	173 748,04	49 582,97	2 319 763,97	-	1 375 133,78	160 788,96	4 019 718 433,59	
	mars		45,24	3,99	1 616 573,00	137 108,28	1 226 118,84	1 399 594,53	253 345,88	173 475,69	79 870,19	4 082 223,77	-	1 522 469,54	179 016,01	4 450 400 594,27	
	avril		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL			43,35	3,72	4 578 664,00	389 228,04	3 459 482,58	3 964 553,11	729 953,38	505 100,53	224 852,85	10 672 551,58	-	4 420 972,85	616 820,84	12 928 617 125,29
GAZ (ventes CIE)	janvier		9,34		3 606 048,75	677 493,54	1 670 723,38	1 043 678,09	1 257 831,84	627 045,29	1 084 877,13	16 565 006,36	-	4 175 351,53	1 859 627,98	5 538 458 833,84	
	février		8,86		3 389 456,74	691 865,92	1 726 625,41	1 170 102,83	970 965,41	556 522,58	1 527 487,99	12 246 984,43	-	3 774 285,25	1 877 134,84	5 000 672 494,50	
	mars		8,27		3 655 738,99	716 520,40	1 862 309,66	1 169 371,02	1 076 848,93	692 998,65	1 769 847,58	13 296 183,79	-	4 175 351,53	1 856 827,66	5 538 458 833,84	
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL			8,82		10 651 244,49	2 085 879,85	5 259 716,46	3 383 151,94	3 305 646,18	1 876 566,52	5 182 212,70	42 108 174,58	-	12 121 898,30	5 390 790,58	16 073 630 182,19
GAZ (ventes SIR)	janvier		4,81		718 259,42	140 827,02	258 341,03	258 341,03	319 091,37	-	319 091,37	1 549 179,38	-	387 500,00	153 961,90	414 006 670,79	
	février		4,95		559 148,98	102 755,82	198 719,23	198 719,23	257 673,94	-	257 673,94	1 286 664,73	-	350 000,00	130 052,07	379 948 605,87	
	mars		5,08		712 824,07	141 022,63	256 826,04	256 826,04	314 975,40	-	314 975,40	1 612 355,62	-	387 500,00	153 961,90	414 006 670,79	
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL			4,95		1 990 232,47	384 605,47	713 886,30	713 886,30	891 740,71	-	891 740,71	4 448 199,73	-	1 125 800,00	440 988,17	1 201 951 347,45
Shrinkage (Vente DEVON)	janvier		10,23		220 860,32	36 432,87	77 412,81	77 412,81	107 014,64	-	107 014,64	1 112 632,74	-	106 600,00	41 353,42	139 827 837,45	
	février		9,84		180 312,30	28 277,94	62 661,41	62 661,41	89 372,95	-	89 372,95	893 949,10	-	98 000,00	37 351,47	128 226 111,28	
	mars		9,55		193 510,69	30 814,59	67 420,17	67 420,17	95 275,93	-	95 275,93	920 281,38	-	103 500,00	41 353,42	139 827 837,45	
	avril		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	mai		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juin		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	juillet		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	août		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	septembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	octobre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	novembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	décembre		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL			9,89		594 683,31	95 525,41	207 494,39	207 494,39	291 663,51	-	291 663,51	2 926 863,22	-	316 600,00	120 058,31	405 951 796,25
Total gaz			8,28		13 236 160,27	2 566 010,73	6 181 099,15	4 304 532,62	4 489 050,40	1 876 566,52	6 365 616,92	49 483 237,52	-	15 981 958,30	5 957 636,04	17 651 493 895,80	
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ													60 155 789,10				
															20 022 011 019,18		

Source : PETROCI

TABLEAU 1a : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

FLUIDE	Mois	(AFREN) Hypothèses de prix				Production et ventes d'hydrocarbures					Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Part ETAT					Production de pétrole brut et de gaz						
		Condition de swap		Totale		Pétrole		Privés avant swap		Privés après swap		Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		Totaux	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	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	\$ US	F.CFA	MMMB	MMMB	F.CFA		
PÉTROLE	janvier	0%	60,00%	40,55	1,23	49 967,00	4 025,00	163 205,71	15 962,00	106 779,00	4 329 675,07	29 980,00	90 817,00	60 837,00	2 466 819		17 000					
	février	0%	60,00%	40,55	0,83	43 172,00	3 477,00	140 985,28	13 792,00	134 261,00	5 444 014,23	25 803,00	120 469,00	84 566,00	3 834 462		23 000					
	mars	0%	60,00%	40,55	1,03	47 474,00	3 823,75	150 045,39	15 166,25	127 480,25	5 169 066,42	28 464,00	112 314,00	83 830,00	3 399 136		31 000					
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	TOTAL		60,00%	40,55	1,01	140 613,00	11 325,75	469 236,47	44 920,25	368 820,25	14 942 757,72	84 367,00	323 600,00	239 233,00	9 700 416,73		30 000					
GAZ (ventes CIE)	janvier	23%	46,32%	10,89		791 951,00	88 479,00		338 131,00	228 507,00		369 441,00	111 624,00	478 065,00	5 206 351		933 000	300 000	720 160 200			
	février	73%	16,16%	10,45		698 339,00	117 880,00		467 588,00	367 046,33		112 871,00	100 541,67	213 412,67	2 229 440		794 000	325 245	650 493 863			
	mars	73%	23,28%	9,79		746 384,00	114 663,00		457 189,03	341 237,03		173 545,97	115 948,00	289 493,97	2 833 365		668 000	300 000	720 160 200			
	avril	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	mai	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juin	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juillet	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	août	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	septembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	octobre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	novembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	décembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	TOTAL		29,21%	10,47		2 234 774,00	319 012,00		1 262 904,03	934 790,36		652 857,97	328 113,67	889 971,64	10 269 161,49		2 620 000	1 045 490	2 060 860 274			
GAZ (ventes SIR)	janvier	0%	60,00%	5,06		237 121,00	19 099,00		75 749,00	75 749,00		142 273,00		142 273,00	719 901		200 190		171 043 396			
	février	0%	60,00%	5,17		224 458,00	18 079,00		71 704,00	71 704,00		134 675,00		134 675,00	696 270		186 200	77 248	164 491 342			
	mars	0%	60,00%	5,30		228 011,00	18 364,92		72 839,48	72 839,48		136 806,60		136 806,60	725 075		206 150	80 822	171 043 396			
	avril	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	mai	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juin	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juillet	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	août	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	septembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	octobre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	novembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	décembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	TOTAL		60,00%	5,18		689 600,00	55 542,92		220 292,48	220 292,48		413 754,60	-	413 754,60	2 141 246,04		689 600	248 290	496 679 816			
GPL (AFREN)	janvier	#####	60,00%	10,89		114 603,00	9 231,00		36 610,00	36 610,00		66 762,00		66 762,00	748 850		10 600	4 001	10 002 315			
	février	#####	60,00%	10,45		101 918,00	8 209,00		32 558,00	32 558,00		61 151,00		61 151,00	638 823		9 800	4 000	6 121 123			
	mars	#####	60,00%	9,95		106 717,00	8 595,41		34 091,39	34 091,39		64 030,20		64 030,20	637 820		10 890	4 501	5 000 115			
	avril	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	mai	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juin	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	juillet	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	août	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	septembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	octobre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	novembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	décembre	-	-	-		-	-		-	-		-	-	-	-		-	-	-			
	TOTAL		60,00%	10,44		323 238,00	26 935,41		103 259,39	103 259,39		193 943,20	-	193 943,20	2 025 492,97		31 600	13 090	29 158 763			
Total gaz					9,09	3 247 602,00	400 590,33		1 586 455,00	1 268 342,23		1 260 655,77	328 113,67	1 588 669,44	14 435 900,39		3 180 000	1 306 789	2 613 476 842			
Recettes de pétrole et de gaz																		4 735 481,66				2 613 476 842

Source : PETROCI

TABLEAU 1d : PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

2009	CI 40		(CNR - BAOBAB) 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 2009		
	FLUIDE	MOIS	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 2009						
			Cost-Oil	Part Etat	US\$/ BBL	BBL / MMSTU	Totale	petroci	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP		Totale	Part Etat après SWAP					
							BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	BBL / MMSTU	\$ US	F.CPA	petroci (BBL)	partie (BBL)	F. CPA			
PÉTROLE	janvier	80 %	9,40%	41,10	15,15	822 881,00	49 656,75	695 873,43	718 195,46	77 390,81	22 322,03	55 028,79	2 261 463,11	-	691 670	53 474	1 336 930 137				
	février	80 %	9,40%	41,10	15,30	744 629,00	44 934,64	629 699,24	650 780,97	69 695,13	21 081,73	46 913,40	2 010 144,97	-	624 734	43 200	1 207 995 679				
	mars	80 %	9,40%	44,70	16,56	868 869,00	52 431,90	734 793,41	759 590,62	81 673,69	24 627,20	56 846,46	2 540 981,02	-	691 670	53 474	1 336 930 137				
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	TOTAL		8,46%		42,37	15,71	2 436 379,00	147 023,29	2 060 336,08	2 128 567,04	229 019,63	68 230,96	160 789,67	6 812 589,10	-	2 068 073	155 245	3 681 206 849			
GAZ (ventes CIE)	janvier	80 %	9,00%	2,60		398 219,00	24 269,46	336 109,83	-	35 639,71	338 109,83	373 949,54	972 268,44	-	230 276	220 950	267 244 441				
	février	80 %	9,00%	2,60		360 006,87	23 159,52	322 646,73	-	34 200,62	322 646,73	356 847,35	927 803,11	-	212 518	190 597	259 437 329				
	mars	80 %	9,00%	2,60		484 222,00	29 510,91	411 131,11	-	43 579,98	411 131,11	454 711,09	1 182 248,83	-	230 276	220 950	267 244 441				
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	TOTAL		9,00%		2,60		1 262 447,87	76 939,89	1 071 887,68	-	113 620,31	1 071 887,68	1 185 607,98	3 082 320,38	-	693 060	641 460	833 006 441			
GAZ (ventes SIR)	janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	TOTAL		-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Shrinkage (Vente DEVON)	janvier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	février	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	avril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	mai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juin	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	juillet	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	août	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	septembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	octobre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	novembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	décembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	TOTAL		-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Total gaz				2,60		1 262 447,87	76 939,89	1 071 887,68	-	113 620,31	1 071 887,68	1 185 607,98	3 082 320,38	-	693 060	641 460	833 006 441				
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ													9 894 909,48			4 719 113 290					

TABLEAU 2 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permis	Rubriques	Janvier à Mars 2009	
		Pétrole brut	Gaz
TOUS PERMIS CONFONDUS	TOUS LES BLOCS		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>4 578 664,00</i>	<i>13 236 160,27</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	20 159 624,59	20 159 624,59
	Revenu total issu de la production (US\$)	215 496 320,84	116 847 539,18
	Part Etat (US\$) (1)	10 672 551,58	49 483 237,52
	Part Petroci (US\$)	15 788 614,62	21 986 916,21
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>189 035 154,63</i>	<i>45 377 385,45</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
	Bonus Signature (US\$)	-	-
Bonus Production (US\$)	-	-	
Dividende versée (US\$)	-	-	
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	10 672 551,58	49 483 237,52	
	-	-	
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage ETAT : % Profit : % Cost : %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2009 Cost: 31,5% Profit: 68,1% ETAT: (Huile:60%; Gaz:38,8%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>140 613,00</i>	<i>3 247 602,00</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	13 121 331,51	13 121 331,51
	Revenu total issu de la production (US\$)	5 701 575,36	29 510 266,74
	Part Etat (US\$) (1)	-9700418,728	14 435 900,39
	Part Petroci (US\$)	459 236,47	3 640 078,89
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>14 942 757,63</i>	<i>11 434 287,45</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
Bonus Signature (US\$)[0]			
Bonus Production (US\$)			
Dividende versée (US\$)			
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	(9 700 418,73)	14 435 900,39	
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage ETAT : % Profit : % Cost : %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2009 Cost: 69% Profit: 31% ETAT: (Huile:26,5%; Gaz:26,2%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>1 933 312,00</i>	<i>544 590,19</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	4 147 358,92	4 147 358,92
	Revenu total issu de la production (US\$)	82 290 793,21	9 758 934,73
	Part Etat (US\$) (1)	13 560 381,21	5 157 601,90
	Part Petroci (US\$)	9 100 025,91	6 111 057,99
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>59 630 386,09</i>	<i>3 990 274,83</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 20/12/1995]			
Bonus Production (US\$)			
Dividende versée (US\$)			
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	13 560 381,21	5 157 601,90	
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage ETAT : % Profit : % Cost : %		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2009 Cost: 30% Profit: 70% ETAT: (Huile:30%; Gaz:3,7%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>68 360,00</i>	<i>8 181 520,21</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	-	-
	Revenu total issu de la production (US\$)	27 165 915,54	71 509 066,04
	Part Etat (US\$) (1)	-	26 807 414,84
	Part Petroci (US\$)	-	17 535 735,65
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>27 165 915,54</i>	<i>27 165 915,54</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
Bonus Signature (US\$) [500 000 le 14/12/1994]			
Bonus Production (US\$)			
Dividende versée (US\$)			
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	-	26 807 414,84	
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage (Cost: 80% Profit: 20% Etat (huile 9,4% et gaz 9%))		
	Conditions de partage de Janvier à Mars 2009 Cost: 84,6% Profit: 15,4% ETAT: (Huile:9,4%; Gaz:9%)		
	<i>Volume (Barils et BTU)</i>	<i>2 436 379,00</i>	<i>1 262 447,87</i>
	Cost Oil/Gas (US\$)		
	swap (US\$)	2 890 934,17	2 890 934,17
	Revenu total issu de la production (US\$)	100 338 036,72	6 069 271,68
	Part Etat (US\$) (1)	6 812 589,10	3 082 320,38
	Part Petroci (US\$)	6 229 352,25	200 043,68
	<i>Part partenaires privés (US\$)</i>	<i>87 296 095,38</i>	<i>2 786 907,62</i>
	Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
Bonus Signature (US\$) [350 000 le 09/04/1998]			
Bonus Production (US\$)			
Dividende versée (US\$)			
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)	6 812 589,10	3 082 320,38	

TABLEAU 3: ACTIVITES DE LA SIR EN 2009

Rubriques	janvier		février		mars		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)
INTRANTS	448 837	77,830	313 749	34,327	186 143	11,587	948 729	123,744
- Bruts (TM)	403 378	69,106	276 807	27,567	142 803	3,858	822 988	100,531
Bruts ivoiriens	3 115	0,571	2 672	0,50	2 712	0,50	8 499	1,564
Bruts étrangers	400 264	68,535	274 134	27,07	140 091	3,36	814 489	98,967
- Semi-finis (TM)	24 746	4,205	14 347	2,485	18 019	2,113	57 113	8,804
RAT	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel gaz	14 221	1,702	4 573	0,62	14 162	1,76	32 956	4,086
Butane importé	9 060	2,023	7 591	1,54	2 389	0,14	19 040	3,703
Butane ivoirien	1 465	0,480	2 184	0,33	1 468	0,21	5 117	1,015
- Distillats SMB (TM)	20 712	4,519	22 595	4,28	25 321	5,62	68 628	14,410
- Autres bases	-	-	-	-	-	-	-	-
- Assurance + commission et intérêt sur LC	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Totale de produits pétroliers (TM)	296 004	-	221 738	-	233 852	-	751 594	-
- BUTANE	3 075	-	2 214	-	1 375	-	6 664	-
- SUPER	57 457	-	36 327	-	37 126	-	130 910	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	65 020	-	56 033	-	73 247	-	194 300	-
- GASOIL	113 692	-	105 630	-	80 499	-	299 821	-
- DDO	3 424	-	3 179	-	4	-	6 607	-
- HVO	-	-	-	-	18 217	-	18 217	-
- FO 180	53 336	-	18 355	-	23 384	-	95 075	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	409 958	81,935	287 279	68,519	212 456	55,046	909 692	205,501
Ventes marché intérieur (1 + 2)	149 369	32,421	79 314	25,932	71 516	25,910	300 199	84,264
<i>Vente terre CI (1)</i>	<i>149 369</i>	<i>32,421</i>	<i>79 314</i>	<i>25,932</i>	<i>71 516</i>	<i>25,910</i>	<i>300 199</i>	<i>84,264</i>
- BUTANE	10 068	3,296	9 039	2,959	9 123	2,986	28 230	9,241
- SUPER	13 719	5,344	10 152	3,694	11 369	4,126	35 240	13,164
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	10 835	3,969	5 356	1,845	9 756	3,344	25 948	9,158
- GASOIL	45 711	19,069	44 403	16,953	38 314	14,599	128 428	50,621
- DDO	530	0,220	292	0,100	1 161	0,398	1 983	0,719
- FO 180	-	-	-	-	1 793	0,456	1 793	0,456
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUELOIL	1 489	0,418	1 503	0,382	-	-	2 992	0,800
- COMBUSTIBLES	-	-	-	-	-	-	-	-
- VENTES A SMB	67 017	0,106	8 569	-	-	-	75 586	0,106
- FONDS DE BAC (Brut BONGA)	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Avitailllements Nationaux et internationaux (2)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
- SUPER SANS PLOMB	-	-	-	-	-	-	-	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	-	-	-	-	-	-	-	-
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 180	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO / VGO	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes marché export (3 + 4)	260 588	49,514	207 965	42,587	140 940	29,136	609 493	121,237
<i>Ventes export terre (3)</i>	<i>33 532</i>	<i>6,892</i>	<i>13 067</i>	<i>2,967</i>	<i>17 441</i>	<i>3,836</i>	<i>64 040</i>	<i>13,695</i>
- BUTANE	1 294	0,295	690	0,211	1 080	0,352	3 064	0,858
- SUPER	9 078	1,591	5 386	1,082	9 325	2,046	23 788	4,719
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	3 875	0,956	1 361	0,338	831	0,095	6 067	1,388
- GASOIL	16 185	3,436	5 029	1,211	6 041	1,319	27 254	5,966
- DDO	3 100	0,615	500	0,111	-	-	3 600	0,726
- FO 180	-	-	102	0,014	165	0,024	267	0,038
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUELOIL	-	-	-	-	-	-	-	-
- GO Moteur	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ventes export mer (4)</i>	<i>227 056</i>	<i>42,622</i>	<i>194 898</i>	<i>39,620</i>	<i>123 498</i>	<i>25,300</i>	<i>545 452</i>	<i>107,542</i>
- SUPER	35 263	7,102	20 621	4,654	14 462	3,529	70 346	15,284
- ESSENCE / NAPHTA	-	-	362	0,080	-	-	362	0,080
- KEROSENE (PETROLE /JET)	55 922	13,553	84 163	19,175	52 327	11,830	192 412	44,558
- GASOIL	56 392	12,392	54 378	11,311	26 220	5,206	136 990	28,908
- DDO	3 300	0,698	-	-	-	-	3 300	0,698
- FO 180 & 380 & 450	76 179	8,878	35 373	4,400	12 272	1,659	123 824	14,937
- HVO / VGO	-	-	-	-	18 217	3,076	18 217	3,076
- RAT	-	-	-	-	-	-	-	-

Source : SIR

TABLEAU IV: TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS ET EXPORTATIONS 03 mois 2009

(Volume en litre, Poids en kg)

	SOURCE DOUANE				SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
	TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME	ENSEMBLE SIR	PRODUCTION (Base ventes)	
	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET
GAS-OIL.	199 037 939	173879563	153 626 896	327 506 459	292 673 037	34 833 422
SUPER-CARBURANT.	79 706 008	61 249 197	92 090 241	153 339 438	129 736 537,27	23 602 901
KEROSENE (Carburacteur + Pétrole lampant)	33 259 475	27 575 324	204 193 410	231 768 734	224 426 291,89	7 342 442
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS	312 003 421	262 704 084	449 910 547	712 614 631	646 835 866	65 778 765
DISTILLATE DIESEL-OIL	7 835 982	6 975 432	6 803 419	13 778 851	8 883 315,00	4 895 536
FUELOIL (I ET II)	0	0	125 045 479	125 045 479	128 876 586,00	-3 831 107
HVO (Autre huile moyenne)		0	6 042 504	6 042 504	18 216 856,00	-12 174 352
BUTANES.		20 914 106	0	20 914 106	31 293 541,00	-10 379 435
AUTRES RESIDUS DES HUILES DE PE-		0	0	0	-	0
AUTRES PRODUITS PETROLIERS		0	362 499	362 499	75 585 868	-75 223 369
TOTAL		290 593 622	588 164 448	878 758 070	909 692 032	-30 933 962

NB : Le volume calculé s'obtient avec les densité (kg / litre) dont: Gas-oil=0,873600100 ; Super carburant=0,768438900 ; Pétrole=0,829096800 ; DDO=0,8901797 . Fuel Lourd I=0,946116200

Volume calculé = Poids / densité

**TABLEAU V : ACTIVITES DES MARKETEURS : ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS -
03 MOIS 2009**

(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							
										MARCHE NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		AVITAILLEMENTS NAVIRES (D66) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D25) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS	
										RAFFINE LOCALEMENT	RAFFINE LOCALEMENT	OUVREE EN AT	IMPORTE	ENSEMBLE ENTREPOT	RAFFINE + IMPORTE	RAFFINE + IMPORTE	RAFFINE + IMPORTE
VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET
27101921	— GAS-OIL.	199 037 939	173 879 563	184 176 831	160 896 898	0	0	184 176 831	160 896 898	144 169 471	125 946 464	0	0	56 329 659	49 209 596	200 499 130	175 156 060
27101140	— SUPER-CARBURANT.	79 706 008	61 249 197	72 644 856	55 823 133	0	0	72 644 856	55 823 133	43 138 291	33 149 141	0	0	35 549 031	27 317 258	78 687 322	60 466 399
	PETROLE LAMPANT + CARBUREACTEUR.	33 259 475	27 575 324	55 835 480	46 293 018		8 821 993	66 475 966	55 115 011	9 721 212	8 059 826	0	0	78 331 652	64 944 522	88 052 864	73 004 348
SOUS TOTAL PRODUITS BLANCS		312 003 421	262 704 084	312 657 167	263 013 049	0	8 821 993	323 297 653	271 835 042	197 028 974	167 155 431	0	0	170 210 342	141 471 376	367 239 316	308 626 807
27101927	— DISTILLATE DIESEL-OIL	7 835 982	6 975 432	4 830 971	4 300 432	0	0	4 830 971	4 300 432	2 941 678	2 618 622	0	0	5 585 914	4 972 467	8 527 592	7 591 089
27101924	FUEL-OIL LOURD (I ET II)	0	0	0	0	0	0	0	0	4 784 402	4 526 600	0	0	625 260	591 569	5 409 662	5 118 169
27101919	— AUTRES HUILES MOYENNES.		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0
27111300	— BUTANES.		20 914 106		24 186 824	0	8 375 461		32 562 285		30 412 049		0		3 077 480		33 489 529
27132000	— BITUME DE PETROLE.		1 223 508		1 223 508	0	0		1 223 508		1 017 980		0		61 080		1 079 060
AUTRES PRODUITS			0		0	0	177 540		177 540		31 607 321		0		292 137		31 899 458
TOTAL			291 817 130		292 723 813	0	17 374 994		310 098 807		237 338 003		0		150 466 109		387 804 112

94,40%

5,60%

61,20%

38,80%

NB : Le volume calculé s'obtient avec les densité (kg / litre) dont: Gas-oil=0,873600100 ; Super carburant=0,768438900 ; Pétrole=0,829096800 ; DDO=0,8901797 . Fuel Lour I=0,946116200
Volume calculé = Poids / densité

-77 705 305

TABLEAU VII : SITUATION RECAPITULATIVE DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE AU 31 MARS 2009

N°		31-mars-08		31-mars-09		Variation 09/08 (%)		Coût unitaire implicite	
		QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE	Valeur	1er T 08	1er T 09
1	Cout de production total	1 456 548 341	46 115 104 844	1 441 965 108	55 736 730 644		20,86	31,66	38,65
1-1	Production d'électricité:	1 456 548 341	9 640 002 899	1 441 965 108	9 618 237 510	-1,00	-0,23	6,62	6,67
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	983 937 914	9 640 002 899	893 813 008	9 618 237 510	-9,16	-0,23	9,80	10,76
	- Hydraulique	472 610 427		548 152 100		15,98			
	- Autres (centrale auto. et isolées)								
1-2	Achat de combustibles:		36 475 101 945	-	46 118 493 134		26,44		
	- Liquides DDO (litres)	115 509	34 541 349	100 544	34 528 728	-12,96	-0,04	299,04	343,42
	- Liquides HVO (kg)	137 186	59 239 497	140 888	44 022 011	2,70	-25,69	431,82	312,46
	- Liquides DIESEL (litres)	605 838	526 880 051	569 506	254 753 702	-6,00	-51,65	869,67	447,32
	- Gazeux (m3)	316 442 876	35 854 441 048	286 372 039	45 785 188 693	-9,50	27,70	113,30	159,88
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1099604673	54184459949	1 083 047 045	60 173 919 825	-1,51	11,05	49,28	55,56
2-1	Ventes locales	915342704,6	47247279708	984 547 517	56 193 468 659	7,56	18,93	51,62	57,08
	-BTA	481 295 526	27 266 789 544	558 698 974	33 240 020 466	16,08	21,91	56,65	59,50
	-HTA	434 047 179	19 980 490 163	425 848 543	22 953 448 193	-1,89	14,88	46,03	53,90
2-2	Ventes export	184 261 969	6 937 180 241	98 499 528	3 980 451 166	-46,54	-42,62	37,65	40,41
	- VRA	91 943 004	3 489 711 432	26 931 028	1 273 882 306	-70,71	-63,50	37,96	47,30
	- CEB	53 690 965	2 084 283 250	27 356 000	1 146 489 960	-49,05	-44,99	38,82	41,91
	- SONABEL	37 963 000	1 333 260 560	43 470 000	1 526 666 400	14,51	14,51	35,12	35,12
	- EDM	665 000	29 925 000	742 500	33 412 500	11,65	11,65	45,00	45,00
3	Pertes techniques et non techniques	356 943 668		358 918 063					
	% de la production totale	24,51%		24,89%					

TABLEAU VIII : FLUX FINANCIERS TRESORERIE PROVISoire AU 31 MARS 2009
(en millions de FCFA)

	(I) Réalizations 2008 Rappel	(II) Réalizations au 31 mars 2009 prov	(II) Prévision au 31 décembre 2009
RECETTES			
Encaissement net	250 561	50 807	203 228
<i>dont vente domestique</i>	174 517	44 436	177 744
<i>dont compensation</i>	39 769	0	0
<i>dont export</i>	36 275	6 371	25 484
Reversements Trésor:	15 231	3 150	12 150
- <i>Dont TVA</i>	10 825	3 150	12 150
- <i>Dont Compensation TVA</i>	4 406	0	0
- <i>Dont Remboursement dettes EECI</i>	0	0	0
Redevance ER	3 247	862	3 448
TOTAL RECETTES	269 039	54 819	218 826
DEPENSES			
Rémunération CIE	74 641	15 197	60 788
Remboursement AFD	0	0	0
Achat Gaz + combustible liquide (*)	128 347	21 953	87 812
Achat Energie	42 297	10 385	41 540
Travaux de renouvellement	3 293	601	2 404
<u>Sous-Total</u>	248 578	48 136	192 544
Ratio de couverture de B	1,05	1,13	1,13
Disponible pour le reversement de la redevance	20 461	6 683	26 282
<u>Fonds reçus par la SOGEPÉ</u>	20 461	6 683	26 282
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 300	1 800	7 600
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	13 161	4 883	18 682
- <i>Remboursement Dettes EECI</i>	0	0	0
TOTAL DEPENSES	269 039	54 819	218 826
SOLDE EXERCICE	0	0	0
REDEVANCE OUVERTURE	0	0	0
SOLDE CUMULE	0	0	0
Impayés gaz part Etat	113 313	131 635	195 241
- <i>Dont année encours</i>	92 700	20 857	81 928
Impayés Administration dont	14 079	22 993	49 733
- <i>Dont année encours</i>	35 654	8 914	35 654
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	4 693	7 664	16 578

(*): Le montant de 128 347 millions de francs d'achat de combustible au 31 décembre 2008 inclus 43 348 millions de francs CFA de compensation

