

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 décembre 2009

INTRODUCTION

La flambée des cours du pétrole brut enregistrée en 2008 s'est estompée en 2009, avec un cours annuel moyen du baril d'environ 61 US\$ contre 106 US\$ en 2008. La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire à fin décembre 2009 s'affiche en hausse de 3,44% par rapport aux prévisions et de 12,25% par rapport aux réalisations de décembre 2008. Cette évolution satisfaisante est toutefois contrariée par une contraction sensible de la production de CI-26 et CI-27. Un impact similaire sur ces deux permis est observé dans la production de gaz, refluant le niveau global de 0,45% par rapport à décembre 2008 et de 1,05% par rapport aux prévisions.

S'agissant des produits pétroliers, la réforme majeure de l'année 2009 reste l'adoption du mécanisme de fixation automatique des prix à la pompe des produits pétroliers, par l'Arrêté N° 017 du 27 février 2009 et son application depuis le 14 avril 2009. Ce changement conduit à des ajustements systématiques des prix à la pompe, en fonction de l'évolution des cours du baril sur le marché international. Une révision de la structure des prix des produits pétroliers tenant compte des recommandations de l'audit de la distribution et de celles formulées par l'assistance technique du Fonds Monétaire International, a été opérée en décembre 2009. Elle a permis une révision de la péréquation pour le transport et le butane, la parafiscalité pour le stock de sécurité, les marges des distributeurs et la marge protectrice des raffineries. D'une manière générale, le rythme de production en 2009 est en baisse de 8,36% par rapport à celui de 2008. Toutefois, en raison du reflux des cours mondiaux du baril de pétrole brut, le chiffre d'affaires de la raffinerie est en retrait de 33,53% à fin décembre 2009.

Au niveau du secteur électricité, en vue de réduire le déficit financier de ce secteur, l'Etat a relevé en moyenne le tarif domestique général de 10% depuis janvier 2009. Cette mesure qui a permis au secteur de recouvrer des ressources additionnelles sur l'année, sera renforcée par les initiatives attendues de l'ensemble des acteurs de la filière en vue de réduire ce déficit. Une étude a été lancée en 2009, à l'effet d'adopter une structure tarifaire reflétant les charges. A fin décembre 2009, la production d'électricité est en hausse de 2,21% par rapport à 2008.

La présente communication a pour objet de retracer l'évolution des activités dans les secteurs des hydrocarbures et de l'électricité.

Elle s'articule 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 décembre 2009, la production totale de pétrole brut s'établit à 18 542 426 barils (en moyenne 50 801 barils/jour) contre une prévision initiale de 17 925 851 barils, soit une performance de 3,44% en dépit du repli des productions de CI-26 et de CI 27 respectivement de 16,11% et de 25%. Par rapport à décembre 2008, la production de pétrole brut enregistre une hausse de 12,25%, en raison du regain d'activités lié aux investissements réalisés en 2008 sur les permis CI-40 et CI-11, dont les productions sont en hausse respectivement de 25,42% et 24,7% par rapport aux prévisions.

La production de pétrole brut est partagée entre les opérateurs privés, la PETROCI et l'Etat. La part de l'Etat s'élève à 3 615 173,86 barils, environ 19,47% de la production totale. Pour pourvoir les centrales thermiques en gaz naturel nécessaire à la production d'électricité, l'Etat a cédé 1 367 524,65 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de gaz naturel. En définitive, la part de l'Etat après toutes ces opérations d'échange (part-Etat), à fin décembre 2009, s'élève à 2 247 649,21 barils contre une prévision de 2 095 995 barils, soit une hausse de 7,24%.

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

champs	Réalisations 2008 (barils)	Prévisions 2009 (barils)	Réalisations 2009 (barils)	Variations % Réal. 09/ Prév. 09	Variations % Réal. 09 / Réal. 08
CI 11	377 805	365 000	455 164	24,7%	20,48%
CI 26	9 436 573	9 125 000	7 654 513	-16,11%	-18,88%
CI 27	319 754	292 000	218 992	-25,00%	-31,51%
CI 40	6 385 406	8 143 851	10 213 757	25,42%	59,95%
Total	16 519 538	17 925 851	18 542 426	3,44%	12,25%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin décembre 2009 est estimée à 1 104,57 millions de dollars US, environ 475,97 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 430 F CFA pour un dollar américain. La part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressort à 146,30 millions de dollars US (environ 62,90 milliards de FCFA). Les revenus attendus de pétrole brut de l'Etat sont en hausse de 39,80% par rapport aux prévisions (104,80 millions de dollars US) et en baisse de 63,26% par rapport aux réalisations de fin décembre 2008 (398,74 millions de dollars US). L'augmentation des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est due aux effets combinés de la hausse des cours mondiaux du baril par rapport au début de l'année, de la modification favorable de la clé de partage sur le permis CI-26 et de l'augmentation de la production sur le permis CI-40.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz naturel à fin décembre 2009 est de 54 423 649 MMBTU (1 921 209 215,2 m³), en retrait de 1,05% par rapport aux prévisions et de 0,45% par rapport aux réalisations à fin décembre 2008. Cette évolution défavorable est liée exclusivement aux contreperformances des permis CI-11, CI-26 et CI-27 dont les productions ont respectivement baissé de 0,87%, 15,42% et 8,75% par rapport à fin décembre 2008. Toutefois, la forte contraction sur ces champs a été atténuée par les bonnes performances au niveau du permis CI-40, dont la production a pratiquement triplé, en relation avec les investissements réalisés.

La part-Etat est en hausse de 30,20% par rapport aux prévisions et s'établit à 31 458 780 MMBTU.

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

champs	Réalisations 2008 (barils)	Prévisions 2009 (barils)	Réalisations 2009 (barils)	Variations % Réal. 09/ Prév. 09	Variations % Réal. 09 / Réal. 08
CI 11	12 317 905	12 775 000	12 210 771	-4,42%	-0,87%
CI 26	6 674 595	6 606 183	5 645 590	-14,54%	-15,42%
CI 27	33 744 470	32 850 000	30 792 342	-6,26%	-8,75%
CI 40	1 931 645	2 770 214	5 774 946	108,47%	198,97%
Total	54 668 614	55 001 397	54 423 649	-1,05%	-0,45%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin décembre 2009 est de 362,56 millions de dollars US (environ 155,90 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 207,466 millions de dollar US (environ 89,20 milliards de F CFA). Cette dernière est en hausse par rapport aux prévisions de 52,10% et en baisse par rapport aux réalisations de fin décembre 2008 de 16,25%. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est liée à la relance de la production sur le champ CI-40 et à la modification de la clé de partage en faveur de l'Etat sur le champ CI-26.

Dans l'ensemble, les revenus de pétrole et de gaz sont en hausse de 46,75% par rapport aux prévisions, en raison de la relance de la production sur les champs CI-11 et CI-40 et de l'amélioration des conditions de partage sur le champ CI-26. Toutefois, par rapport à fin décembre 2008, il est noté une baisse des revenus de pétrole de l'Etat de 45,24%, en relation avec la baisse des cours mondiaux du baril de pétrole brut par rapport à 2008.

Tableau 3 : Etat comparatif des prévisions et réalisations de revenus de pétrole et gaz part-Etat

champs	Réalisations 2008 (en US\$)	Prévisions 2009 (en US\$)	Réalisations 2009 (en US\$)	Variations % Réal. 09/ Prév. 09	Variations % Réal. 09 / Réal. 08
CI 11	60 265 189	13 249 375	52 502 477	296,26%	-12,88%
CI 26	403 194 881	102 297 155	157 899 750	54,35%	-60,84%
CI 27	126 724 947	87 400 993	86 030 820	-1,57%	-32,11%
CI 40	56 236 607	38 244 808	57 524 366	50,41%	2,29%
Total	646 421 624	241 192 331	353 957 412	46,75%	-45,24%

1.3 Défis

Des négociations sont engagées avec FOXTROT (CI-27) et CNR (CI-26) et AFREN (CI-11), afin de réviser à la baisse les prix de cession de gaz. Ces révisions contribueraient à réduire le déséquilibre financier du secteur électricité.

Les difficultés observées sur le champ Espoir (permis-CI-26) persistent et confortent la nécessité d'engager des investissements supplémentaires 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) qui nécessiteront un arrêt temporaire de la production. En outre, le développement de nouveaux puits (Mahi) et la pose du gazoduc devraient permettre d'augmenter la production de gaz naturel dans les prochaines années.

Le cadre légal et réglementaire de l'exploration, de l'exploitation et du partage de production des champs pétroliers est en cours de finalisation. 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).

Toutes ces mesures devraient aboutir à terme à l'amélioration de la transparence dans le secteur.

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 d'intrants

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin décembre 2009 à 3 581 732 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 3 022 097 TM, dont 40 158 TM d'origine ivoirienne, soit environ 1,44% et 2 981 939 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement 283 575 TM et 271 570 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin décembre 2009 s'établit à 2 973 473,27 TM en baisse de 8,36% par rapport à 2008. La répartition de cette production est fournie dans le tableau ci-dessous.

Tableau 4 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Décembre 2008		Janvier à Décembre 2009		Variation % 2009 / 2008
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	110 204,66	3,40	29 745,95	1,00	-73,01%
SUPER	240 738,76	7,42	526 255,09	17,70	118,60%
ESSENCE	224 471,23	6,92	0,00	0,00	-100,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	822 493,40	25,35	826 528,35	27,80	0,49%
GASOIL	1 162 263,78	35,82	1 153 028,97	38,78	-0,79%
DDO	58 780,35	1,81	44 669,01	1,50	-24,01%
HVO	192 647,42	5,94	69 013,09	2,32	-64,18%
Fuel Oil	433 193,64	13,35	324 232,81	10,90	-25,15%
TOTAL	3 244 793,24	100,00	2 973 473,27	100,00	-8,36%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 38,78%, le kérosène (pétrole) pour 27,80%, le super pour 17,70% et le fuel oil pour 10,90%.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales ont porté sur 3 302 384 TM pour un montant global de 834,76 milliards de FCFA. En volume, elles sont en hausse de 5,28% par rapport à décembre 2008, en relation avec la consommation locale qui se redresse de 7,45% et les exportations de 4,30%. Cependant, il est constaté une contraction de la valeur des ventes de 33,48% en raison de l'effet combiné de la baisse des cours internationaux de pétrole brut par rapport à 2008.

Le marché intérieur représente 31,90% (1 053 534 TM pour 292,47 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil pour 558 779 TM représentant 53,17% des ventes locales.

Le marché extérieur représente 68,11% (2 248 850 TM ou 542,29 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 (15,80%) et la mer (84,20%).

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Décembre 2008		Janvier à Décembre 2009			Variation % 2009 / 2008	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	3 136 639	1 254,96	3 302 384	100%	834,76	5,28%	-33,48%
Ventes marché intérieur	980 486	400,71	1 053 534	31,90%	292,47	7,45%	-27,01%
Ventes marché export	2 156 153	854,25	2 248 850	68,10%	542,29	4,30%	-36,52%
<i>Ventes export terre</i>	303 759	128,87	355 426	10,76%	91,83	17,01%	-28,75%
<i>Ventes export mer</i>	1 852 394	725,38	1 893 424	57,34%	450,46	2,21%	-37,90%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 2 403 335,02 tonnes, dont 67,95% issues de la raffinerie locale (1 633 291,02 tonnes) et 22,05% importées (770 044 tonnes).

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 2 420 044,31 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (1 016 692,28 tonnes), les avitaillements des navires (83 485,89 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (1 319 866,14 tonnes). De ce fait, il ressort un déstockage de produits pétroliers à hauteur de 16 709,29 TM.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin décembre 2009, porte sur 1 023 912,80 tonnes, en hausse de 1,18% par rapport à l'année précédente. Il est à noter que 97,42% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes, 2,12% à une exonération totale et 0,46% à une exonération partielle.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin décembre 2009, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 175,50 milliards de FCFA contre 110,78 milliards de FCFA en 2008, soit une hausse de 58,43%. Les principaux produits ayant permis une telle amélioration sont le gasoil et le super qui contribuent à cette performance respectivement à hauteur de 63,50% et de 31,74%. Le relèvement de la base taxable, enregistré à la suite de la mise en œuvre du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers, explique ces réalisations.

2.4 Défis

Le défi majeur du sous secteur réside dans la résolution des problèmes actuels de la SIR qui pourraient conduire à une suspension de ses activités de raffinage. Les difficultés se situeraient au niveau de l'évolution des ventes, de la baisse sensible du coefficient de protection qui est passé de 21% en 1993 à 3% en 2009 et de l'évolution erratique des marges de raffinage. Pour relever ce défi, la SIR envisage réduire ses dépenses, adopter une réduction progressive des pertes et des consommations de combustibles. Par ailleurs, elle sollicite une action de l'Etat en sa faveur en

relation avec sa créance vis à vis de l'Etat et une modification de la structure des prix intégrant une marge de raffinage variable en fonction des cours de pétrole brut.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité à fin décembre 2009 s'établit à 5 758,31 GWh, en hausse de 2,33% par rapport à son niveau à fin décembre 2008 du fait essentiellement de l'augmentation de la production de l'électricité de source hydraulique de 12,37% alors que la production d'électricité de source thermique affiche une baisse de 2,72%.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique est de 39,38 milliards de FCFA, en baisse de 0,41% par rapport à son niveau de fin décembre 2008. Dans l'ensemble, le coût implicite de la production de l'électricité de source thermique passe de 10,56 FCFA/KWh à 10,81 FCFA/KWh, soit une hausse de 2,38%.

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin décembre 2009

	Janvier à décembre 2008		Janvier à décembre 2009		variation 09/08		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2008	2009	
Production d'électricité:	5 627 282,96	39,54	5 758 305,78	39,38	2,33%				
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	3 743 556,00	39,54130918	3 641 606,66	39,38	-2,72%	-0,41%	10,56	10,81	2,38%
- Hydraulique	1 883 726,96		2 116 699,12		12,37%				
Centrales isolées									

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L'achat de combustibles pour la production d'électricité thermique est de 139,96 milliards de FCFA en baisse de 20,29% par rapport à la même période de 2008 et se présente comme suit :

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin décembre 2009

Combustibles	Jan. à déc. 2008 Valeur (FCFA)	Jan. à déc. 2009 Valeur (FCFA)	Variation % 2009 / 2008
- Liquides DDO (litres)	213 188 612	223 688 834	4,93%
- Liquides HVO (kg)	236 957 987	248 371 100	4,82%
- Liquides DIESEL (litres)	1 782 006 531	953 920 944	-46,47%
- Gazeux (m3)	173 353 506 211	138 530 677 223	-20,09%
TOTAL	175 585 659 341	139 956 658 101	-20,29%

Source : SOGEPE

La baisse du montant des achats de combustibles est essentiellement imputable au gaz naturel. Le coût des combustibles gazeux a baissé de 20,09% en raison de l'effet combiné de la baisse des prix du gaz (-17,24_[k1]%) et de la quantité de gaz acheté (-3,26_[k2]%).

Il est observé une baisse de l'utilisation du gaz naturel dans la production de l'électricité, en raison de l'augmentation de la production de l'électricité de source hydraulique. Les combustibles liquides représentent environ 1% des intrants à fin décembre 2009, en raison de leur coût d'achat élevé.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 246,86 milliards FCFA sont en hausse de 15,53% par rapport à leur niveau de fin décembre 2008. Ce renchérissement de la valorisation est consécutif

aux effets combinés de la croissance de la consommation, du relèvement du tarif domestique général et du rattrapage des consommations antérieures de la zone CNO.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin décembre 2009

	Janvier à décembre 2008		Janvier à décembre 2009		variation 09/08		coût implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2008	2009	
- Ventes locales	3 713 497,50	213,67	4 150 699,36	246,86	11,79%	15,53%	57,54	59,47	3,35%
-Basse tension	2 007 380,21	121,505642	2 400 342,78	152,98	19,58%	25,90%	60,53	63,73	5,28%
-Haute et moyenne tension	1 706 117,29	92,15982543	1 750 356,58	93,878	2,59%	1,86%	54,02	53,63	-0,71%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'établit à 483,54 GWh, en retrait de 19,27% par rapport au niveau exporté sur la même période de 2008, comme l'indique la chute du niveau de la livraison d'électricité au Ghana, au Bénin et au Togo. L'exportation se contracte, en raison de l'augmentation de la demande locale. En conséquence, les ventes à l'exportation ressortent en baisse de 7,18% avec un montant de 22,10 milliards.

Tableau 9 : Etat des exportations d'électricité à fin décembre 2009

	2008		2009		variation 09/08	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes export	598 954,61	23,81	483 538,85	22,10	-19,27%	-7,18%
- VRA	282 669,63	11,99	195 808,62	10,91	-30,73%	-9,04%
- CEB	182 666,99	7,09	154 874,73	6,49	-15,21%	-8,46%
- SONABEL	130 870,00	4,60	129 816,00	4,56	-0,81%	-0,81%
- EDM	2 748,00	0,12	3 039,50	0,14	10,61%	10,79%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent à fin décembre 2009 que les recettes recouvrées s'élèvent à 254,90 milliards de FCFA pour des recettes attendues en exploitation de 293,04 milliards de FCFA. Les réalisations de l'année comprennent 235,18 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, 16,22 milliards reversés par le Trésor et 3,49 milliards au titre des redevances pour l'électrification rurale. La totalité des recettes a servi à couvrir les dépenses de l'année.

Au terme de l'année, les consommations de gaz du secteur de l'électricité s'élèvent à 72,90 milliards alors que les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 33 milliards. Une compensation a porté sur 25,083 milliards de créances et dettes croisées situant la subvention à 47,820 milliards de FCFA.

3.6 Défis

Les conclusions de l'audit sur le secteur de l'électricité, ciblées sur la recherche d'un équilibre financier de long terme sont disponibles. Un plan d'actions basé sur les recommandations est en cours de 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 thermique de l'électricité sont en cours avec les fournisseurs et de la rémunération du concessionnaire. Les prix de vente à l'export sont révisés chaque année sur la base des formules de révision contenues dans les contrats.

En raison de la défection d'un groupe électrique d'Azito, la production totale n'arrive plus à couvrir la demande nationale aux heures de pointe, ce qui occasionnera des délestages par endroit au premier semestre 2010. Des dispositions sont prises en vue de remettre en service l'unité de production en panne avant fin mars 2010.

Aussi, 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 de court, moyen et long termes, qui devraient permettre :

- 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.

Ainsi, des conventions pour l'augmentation de la capacité de production d'énergie électrique à l'horizon 2016 ont été signées. La capacité de production actuelle de 1200 MW pourrait être doublée à cette date.

Deux projets signés avec la Banque Mondiale et l'Union Européenne sont en cours d'exécution et ont pour objectif l'amélioration du réseau de distribution de l'énergie électrique.

CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin décembre 2009 est en 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 journalière en 2010.

La mise en œuvre du mécanisme automatique de fixation des prix à la pompe 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. Pour escompter des recettes similaires, l'Etat devra assister la SIR dans la recherche de solutions durables aux difficultés actuellement constatées.

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 de la production 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 secteur de l'électricité, il s'avère 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