

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 septembre 2008

Jm

INTRODUCTION

Le secteur énergie est l'un des piliers du développement économique et financier de la Côte d'Ivoire. Le gouvernement, soucieux de la viabilité financière et de la transparence dans le secteur, produit depuis janvier 2007, une communication trimestrielle portant sur l'analyse des flux physiques et financier du secteur énergie.

La présente communication retrace l'évolution des activités dans le secteur énergie à fin septembre 2008.

Elle comporte trois parties portant sur :

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

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin septembre 2008, la production totale de pétrole brut s'établit à 12 537 709 barils (en moyenne 45 758 barils/jour) contre une prévision initiale de 13 863 224 barils, soit une contre-performance de 9,56%. Cette évolution défavorable est liée à des problèmes techniques rencontrés sur les champs CI-11, CI-26 et CI-40. Au niveau de CI-11, le pipeline a été obturé depuis le mois de mars 2008, entraînant entre autre des arrêts réguliers de la fourniture de gaz et de pétrole brut. Concernant CI-27, certains puits producteurs sont fermés en raison de l'inadéquation entre les quantités de fluides produites et les capacités de traitement. Enfin, au niveau du permis CI-40, le forage d'un puits de développement a provoqué une interférence avec un puits en production. Ce dernier a été fermé.

Cette production est partagée entre les opérateurs extérieurs, la PETROCI et l'Etat. Aussi, après les différents échanges (swap), la part revenant à l'Etat à fin septembre 2008 (Part-Etat) s'élève-t-elle à 3 376 512 barils contre une prévision de 2 758 214 barils, soit une augmentation de 22,42%. Cette amélioration est essentiellement liée au changement intervenu au niveau de la clé de partage sur le champ CI-26. La part-Etat est passée de 30% dans les prévisions à près de 38% en moyenne sur les trois premiers trimestres.

Par rapport à septembre 2007, la production enregistre un recul (-5,10%), en raison des problèmes mentionnés plus haut. La part Etat, quant à elle, connaît une hausse de 48,33% par rapport à 2007.

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

	Réalisations septembre 2007 (barils)	Prévisions septembre 2008 (barils)	Réalisations septembre 2008 (barils)	Variations % prévisions	Variations % septembre 2007 / septembre 2008
CI 11	500 849	431 951	237 783	-44,95%	-52,52%
CI 26	7 483 771	8 011 680	7 311 000	-8,75%	-2,31%
CI 27	119 139	207 306	247 683	19,48%	107,89%
CI 40	5 107 767	5 212 288	4 741 243	-9,04%	-7,18%
Total	13 211 526	13 863 224	12 537 709	-9,56%	-5,10%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin septembre 2008 est évaluée à 1,387 milliards de dollars US (soit environ 600 milliards de FCFA) dont 373,482 millions de dollars US (environ 162 milliards F CFA) constituent la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap). Cette valorisation de la part de l'Etat est supérieure de +88,07% par rapport aux prévisions (198,591 millions de dollars US) et de +141,53% par rapport aux réalisations à fin septembre 2007. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est due à l'effet combiné de l'amélioration des cours du baril qui est passé de \$64,2 US/baril sur le premier semestre 2007 à \$110,21 US/baril en moyenne sur les trois premiers trimestres 2008 et du changement des conditions de partage intervenu sur le contrat CI-26.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz à fin septembre 2008 est de 41 501 535 MMBTU (1 465 046 M³), en hausse (+7,58%) par rapport aux prévisions (38 577 104 MMBTU). Cette évolution favorable est liée à la performance du champ CI-27 (+17,38%). Toutefois, cette performance a été atténuée par des réalisations moins bonnes des champs CI-10 (-7,54%) et CI-40 (-8,19%) sur lequel les investissements prévus ont enregistré un début d'exécution tardif.

La part-Etat est en hausse (7,08%) par rapport aux prévisions et s'établit à 23 086 140 MMBTU évaluée à 175,904 millions de dollar US, après swap.

Par rapport à fin septembre 2007, la production est en hausse de 2,33%. Cette évolution favorable est liée aux performances du champ CI-26, où de nouveaux forages ont été réalisés et du champ CI-27. Elle est toutefois atténuée par la chute de la production des champs CI-11 (-29,91%) et CI-40 (-10,34%)

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

	Réalisations septembre 2007 (MMBTU)	Prévisions septembre 2008 (MMBTU)	Réalisations septembre 2008 (MMBTU)	Variations % prévisions	Variations % septembre 2007 / septembre 2008
CI 11	12 650 762	9 590 000	8 867 067	-7,54%	-29,91%
CI 26	3 892 586	5 480 000	5 423 645	-1,03%	39,33%
CI 27	22 478 508	22 009 836	25 836 187	17,38%	14,94%
CI 40	1 533 146	1 497 268	1 374 636	-8,19%	-10,34%
TOTAL	40 555 001	38 577 104	41 501 535	7,58%	2,33%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production à fin septembre 2008 est évaluée à 196,658 millions de dollars US (environ 84 milliards de F CFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 110,788 millions de dollar US (environ 47,084 milliards de F CFA). La valorisation de la part Etat est en hausse de 68,13% par rapport aux prévisions et de 52,94% par rapport à la production à fin septembre 2007. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat est essentiellement due à l'effet combiné de l'amélioration des cours du baril du pétrole brut sur le marché international et de l'augmentation de la production.

1.3 Défis

Avec la réalisation de nouveaux forages en cours sur le permis CI-40, la production attendue en 2009, sur ce champ, pourrait avoisiner à 35 000 barils par jour. Aussi, les travaux de mise en adéquation des quantités de fluides produits et les capacités de traitement du FPSO (Système Flottant de Production, de Stockage et de Déchargement) du champ CI-26 permettrait d'augmenter la production sur ce champ par la réouverture de nouveaux puits. La production globale atteindrait environ 20,7 millions de barils soit environ 56 700 barils par jour en 2009.

II – PRODUITS PETROLIERS

2.1 Activités de la SIR

a) Achats de produits pétroliers

La quantité totale d'intrants achetée s'établit à fin septembre 2008 à 2 760 178 Tonnes Métriques (TM). Les intrants se décomposent en pétrole brut, en produits semi-finis, en distillats et en autres bases.

Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de 2 433 430 TM dont 94 999 TM d'origine ivoirienne, soit environ 3,9% et 2 338 431 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat représentent respectivement pour 166 179 TM et 132 558 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin septembre 2008 s'établit à 2 299 946 tonnes et se répartit comme suit :

Tableau 3 : Répartition de la production des produits pétroliers

Produit	Janvier à Septembre 2008		Janvier à Septembre 2007		Variation % 2008 / 2007
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	83 937,04	3,65	59 394,05	2,36	41,32%
SUPER	240 738,76	10,47	473 251,98	18,82	-49,13%
ESSENCE	44 247,99	1,92	0,00	0,00	
KEROSENE (PETROLE /JET)	568 269,46	24,71	760 446,92	30,24	-25,27%
GASOIL	845 352,98	36,76	854 658,14	33,98	-1,09%
DDO	36 158,69	1,57	80 782,37	3,21	-55,24%
HVO	192 647,42	8,38	6 744,78	0,27	2756,24%
Fuel Oil	288 593,85	12,55	279 818,29	11,13	3,14%
TOTAL	2 299 946,19	100,00	2 515 096,54	100,00	-8,55%

Source : SIR

La prépondérance de la production est accordée au gasoil, en conformité avec la diésélisation du parc auto.

La production de produits pétroliers à fin septembre 2008 connaît une baisse de 8,55% par rapport à septembre 2007. Cette baisse est liée à des problèmes techniques survenus après « l'arrêt métal » (entretien, installation et test de nouveaux matériel) de certaines unités de production. Ces problèmes ont été réglés au cours du mois de septembre. Ainsi, à partir du mois d'octobre la production devrait être relancée. En outre, compte tenu de l'arrêt de l'hydrocraqueur, il a été produit exceptionnellement de juillet à septembre de l'essence. Par ailleurs, il est observé une nette augmentation de la production de gaz butane (+41,32%).

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales portent sur 2 210 006 TM pour un montant global de 961,515 milliards de FCFA.

Le marché intérieur représente 32,78% (724 505 TM pour un montant de 285,838 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil qui représente 58,73% (425 504 TM) des ventes.

Le marché extérieur représente 67,22% (1 485 502 TM pour 675,676 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR.

Les exportations sont orientées d'une part vers les pays de l'hinterland (16,19%) et la mer (83,81%).

Relativement à 2007, il est constaté une baisse de 12,3% des ventes de la SIR. Cette baisse est due à une contraction (-19,2%) des ventes sur le marché extérieur portant sur les composantes terre et mer.

Tableau 4 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Septembre 2008			Janvier à Septembre 2007		Variation % sept.08 / Sept.07	
	Vol. (TM)	Part de marché	Valeur (milliards)	Vol. (TM)	Valeur (milliards)	Volume	Valeur
Ventes totales	2 210 006	100%	961,515	2 520 565	786,595	-12,3%	22,24%
Ventes marché intérieur	724 505	32,78%	285,838	680 958	241,898	6,4%	18,16%
Ventes marché export	1 485 502	67,22%	675,676	1 839 608	544,697	-19,2%	24,05%
<i>Ventes export terre</i>	240 493	10,88%	106,181	299 475	91,209	-19,7%	16,41%
<i>Ventes export mer</i>	1 245 009	56,34%	569,496	1 540 133	453,488	-19,2%	25,58%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers portent sur 1 345 076,874 tonnes de produits pétroliers, dont 84,87% issues de la raffinerie locale (1 141 619,101 tonnes) et 15,13% importées (203 456,955 tonnes).

En outre, la quantité sortie des entrepôts s'établit à 1 124 039,510 tonnes. Elle concerne le ravitaillement du marché national (695 880,096 tonnes), les avitaillements navires (60 676,485 tonnes) et les exportations vers l'hinterland (367 482,929 tonnes). De ce fait, il ressort une constitution de stock à hauteur de 221 037 TM de produits pétroliers.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation à fin septembre 2008 porte sur 706 529,261 tonnes, en hausse de 8,32% par rapport à la même période de l'année précédente. Il est à noter que 97,36% de ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes, 0,06% à une exonération partielle et 2,58% à une exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin septembre 2008, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 78,322 milliards de FCFA contre 64,768 milliards de FCFA en 2007, soit une hausse de 20,93% due aux améliorations suivantes :

- Gasoil : + 29%
- Super : + 23%

Cette performance est toutefois atténuée par la contraction des recettes prélevées sur les produits suivants :

- Graisses : - 94%
- Autres produits : - 73%
- Huiles Lubrifiants. : - 73%
- Fuel Lourd I : - 95%

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité s'établit à 4 203,946 GWh, en hausse de 14,48% par rapport à son niveau de septembre 2007. Cette amélioration de la production est imputable à la hausse simultanée de la production de l'électricité de source thermique (+16,64%) et de l'électricité de source hydraulique (+10,41%).

Malgré cette augmentation, la valorisation de la production (34,251 milliards) est en baisse de 2,47%, en liaison avec la contraction du coût implicite de production de 14,81%.

Tableau 5 : Production d'électricité et valorisation à fin septembre 2008

	septembre 2007		Septembre 2008		variation sept.08/07		cout implicite		Variation
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur	2007	2008	
Production d'électricité:	3 672 056	35,119	4 203 946	34,251	14,48%	-2,47%	9,56	8,15	-14,81%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	2 490 390	30,132	2 904 797	29,182	16,64%	-3,15%	12,10	10,05	-16,97%
- Hydraulique	1 176 643	4,591	1 299 149	5,069	10,41%	10,41%	3,90	3,90	0,00%
Centrales isolées	5 023	0,395			-100%	-100%	78,64		

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

L'achat de combustible pour la production d'électricité thermique est de 121,9 milliards de FCFA dont 120,5 milliards de FCFA de gaz pour lequel le gaz imputé (Etat) est de 62,32 milliards, en hausse de 1,8% par rapport à septembre 2007 et s'établit à 921 653 935 mètre cube.

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité à fin septembre 2008 portent sur 2 735,50 GWh, en hausse de 7,38% par rapport à son niveau de septembre 2007, dont 1 474,79 GWh de basse tension et 1 260,70 GWh de haute et moyenne tension. Les ventes, évaluées à 154,102 milliards FCFA sont en baisse de 6,30%. Ce renchérissement de la valorisation est lié au changement des prix intervenus en février 2008 pour les hautes et moyennes tensions.

Tableau 6 : Ventes d'électricité et valorisation à fin septembre 2008

	septembre 2007		Septembre 2008		variation sept.08/07	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventes locales	2 547 486	164,455	2 735 503	154,102	7,38%	-6,30%
- Basse tension	1 325 896	95,547	1 474 794	88,102	11,23%	-7,79%
- Haute et moyenne tension	1 221 590	68,907	1 260 709	66,000	3,20%	-4,22%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'export (495,760 GWh) est légèrement inférieur (-0,22%) au niveau exporté sur la même période de 2007. Cette stabilisation est essentiellement imputable à la baisse de la livraison d'électricité au Ghana contrebalancé par la hausse des exportations vers le Bénin et le Togo (+8,36%), le Burkina Faso (+13,33%) et le Mali (+23,42%).

La valorisation des ventes à l'export ressort à 19,588 milliards, enregistrant une baisse de -9,63% liée essentiellement à la baisse (-21,54%) de la quantité d'électricité exportée au Ghana.

Tableau 7 : Etat des exportations d'électricité à fin septembre 2008

	septembre 2007		Septembre 2008		variation sept.08/07	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds FCFA)	QTE	Valeur
- Ventés export	496 844	21,675	495 760	19,588	-0,22%	-9,63%
- VRA	269 583	13,007	244 870	10,205	-9,17%	-21,54%
- CEB	137 498	5,500	148 996	5,784	8,36%	5,17%
- SONABEL	88 113	3,095	99 857	3,507	13,33%	13,33%
- EDM	1 650	0,074	2 037	0,092	23,42%	23,42%

Source : SOGEPE

Il est enregistré à fin septembre 2008, un désengagement net de (11,875 milliards de FCFA en volume de paiement) par les partenaires extérieurs puisqu'ils ont dans l'ensemble payé 31,463 milliards de FCFA pour une consommation, à fin septembre 2008, évaluée à 19,588 milliards de FCFA.

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent au terme des neufs premiers mois de l'année que les recettes recouvrées (182,399 milliards de FCFA) couvrent la totalité des dépenses (182,399 milliards de FCFA). Cette situation n'intègre pas les créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE pour le gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élevant à 62,32 milliards de FCFA, alors que les consommations de l'administration sont de 25,61 milliards de FCFA. Au terme de l'année, la CIE sera déficitaire de 48,953 milliards de FCFA.

e financier du secteur

Les flux de trésorerie indiquent au terme des neufs premiers mois de l'année que les recettes recouvrées (182,399 milliards de FCFA) couvrent la totalité des dépenses (182,399 milliards de FCFA). Cette situation n'intègre pas les créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE, pour le gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élevant à 62,32 milliards de FCFA, alors que les consommations de l'administration sont de 25,61 milliards de FCFA.

Si aucune des parties (Etat et CIE) n'honore ses engagements, l'Etat devra à la fin de l'année verser à la CIE 48,953 milliards de FCFA, alors que celle-ci devrait reverser au Trésor 83,093 milliards de FCFA. Le compte de trésorerie serait déficitaire de 48,953 milliards de FCFA.

Le diagnostic sur le secteur ciblé sur la recherche d'un équilibre financier de long terme repose sur les conclusions de l'étude de faisabilité. Ces conclusions situent les mesures à prendre.

La nécessité de rétablir, dans les meilleurs délais, l'adéquation entre l'offre et la demande électrique, l'Etat de Côte d'Ivoire vient de recommander des actions à court, moyen et long terme, qui vont déboucher sur :

- la mise en service au dernier trimestre 2009 d'au moins deux (2) centrales thermiques à cycle combiné ;
- la mise en service de l'approvisionnement en gaz naturel des unités de production d'énergie existantes et en voie d'installation par le développement du gisement Mahi sur le territoire de l'Etat ;
- la mise en œuvre du programme d'amélioration du rendement du réseau électrique ;
- la mise en œuvre du barrage hydroélectrique de Soubré.

volume de paiement par les partenaires extérieurs puisqu'ils ont dans l'ensemble payé 31,463 milliards de FCFA pour une consommation, à fin septembre 2008, évaluée à 19,588 milliards de FCFA.

3.5 Equilib

Les flux de trésorerie indiquent au terme des neufs premiers mois de l'année que les recettes recouvrées (182,399 milliards de FCFA) couvrent la totalité des dépenses (182,399 milliards de FCFA). Cette situation n'intègre pas les créances et dettes croisées entre l'Etat et la CIE, pour le gaz de l'Etat utilisé par la CIE pour la production de l'électricité s'élevant à 62,32 milliards de FCFA, alors que les consommations de l'administration sont de 25,61 milliards de FCFA.

Au terme de l'année, la CIE sera déficitaire de 48,953 milliards de FCFA, alors que celle-ci devrait reverser au Trésor 83,093 milliards de FCFA. Le compte de trésorerie serait déficitaire de 48,953 milliards de FCFA.

3.6 Défis

Les conclusions de l'étude de faisabilité sont en voie de finalisation.

En outre, devant la demande d'énergie croissante, les actions à court, moyen et long terme sont :

- L'installation de nouvelles centrales à cycle ouvert et combiné ;
- la sécurisation de l'approvisionnement électrique existant et en voie de permis CI-27 ;
- le renforcement du réseau électrique ;
- l'aménagement des barrages hydroélectriques.

Tableau 8 : Plan de développement de la capacité électrique de la Côte d'Ivoire (en MW)

		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
CENTRALES HYDROELECTRIQUES	KOSSOU	174	174	174	174	174	174	174	174	174
	AYAMEI	52	52	52	52	52	52	52	52	52
	TAABO	210	210	210	210	210	210	210	210	210
	BUYO	165	165	165	165	165	165	165	165	165
	GRAH-FAYE	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	SOUBRE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production totale des centrales hydroélectriques		606	606	606	606	606	606	606	606	876
CENTRALES THERMIQUES	AZITO	296	296	296	446	446	446	446	446	446
	CIPREL	210	320	320	320	320	320	320	320	320
	VRIDI	88	88	88	88	88	88	88	88	88
	EEI	-	-	104	104	104	104	104	104	104
	LUSHANN	-	-	131	131	131	131	131	131	131
	ARD	-	-	-	-	-	-	450	450	450
Production totale des centrales thermiques		594	704	939	1089	1089	1089	1539	1539	1539
Production d'électricité		1200	1310	1545	1695	1695	1695	2145	2145	2415

Source : SOGEPE, DCPE

Qh

CONCLUSION

La production des hydrocarbures à fin septembre 2008 est en baisse par rapport aux prévisions. Toutefois, elle est en hausse par rapport aux réalisations du premier semestre 2007.

Cette baisse du niveau de la production des hydrocarbures par rapport aux prévisions est due aux problèmes techniques survenus au niveau des champs CI-11, CI-26 et CI-40.

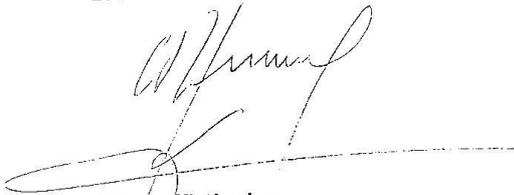
Toutefois le forage de nouveaux puits de développement sur le permis CI-40 au dernier trimestre 2008, devrait permettre un accroissement du niveau de production de pétrole brut sur ce permis.

Concernant le secteur de l'électricité, les investissements envisagés au niveau du réseau, le développement du gisement Mahi et la mise en exploitation de nouvelles centrales thermiques en 2009 permettront de combler les déficits prévisionnels d'énergie électrique et ainsi répondre aux besoins nationaux et sous-régionaux.

LE MINISTRE DES MINES ET DE L'ENERGIE

MONNET Léon Emmanuel

LE MINISTRE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES



DIBY Koffi Charles