

REPUBLIQUE DE COTE D'IVOIRE

Union-Discipline-Travail

MINISTERE DES MINES, DU PETROLE
ET DE L'ENERGIE

MINISTERE DE L'ECONOMIE
ET DES FINANCES

COMMUNICATION EN CONSEIL DES MINISTRES

**Objet : Informations relatives aux flux physiques et financiers du
Secteur Energie au 31 décembre 2011**

INTRODUCTION

Après plusieurs années de crise, la Côte d'Ivoire entre dans une nouvelle ère de paix avec la perspective d'un retour durable sur le sentier de la croissance. A cet effet, la contribution du secteur énergie à cette expansion économique est d'une importance capitale. Il s'agira, pour le sous-secteur électricité, d'assurer l'adéquation entre l'offre et la demande qui accompagnera la relance du secteur productif et sa viabilité financière. Au niveau des hydrocarbures, les défis consistent d'une part, à augmenter la production de pétrole brut et de gaz naturel et, d'autre part, à sécuriser l'approvisionnement de la Côte d'Ivoire en hydrocarbures et en produits pétroliers.

Par ailleurs, le Gouvernement poursuit la mise en œuvre des réformes relatives, notamment, du cadre légal et réglementaire de l'exploration, de la production et du partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole continuent d'être effectués dans un nouveau cadre comprenant notamment la Direction Générale des Impôts, la Direction Générale des Douanes, la Direction Générale des Hydrocarbures, PETROCI et un expert indépendant (cabinet de contrôle de qualité).

La présente communication retrace l'évolution des activités dans les sous-secteurs des hydrocarbures et de l'électricité à fin décembre 2011.

Elle comporte trois parties se rapportant aux produits suivants :

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

PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ÉNERGIE

	À fin décembre 2008	À fin décembre 2009	À fin décembre 2010	À fin décembre 2011	Variation 2011/2010
HYDROCARBURES					
Pétrole (barils)					
Production	16 519 538	18 542 426	14 562 104	12 390 628	-14,91%
Part Etat	3 728 696	2 247 649	1 961 900	3 125 896	59,33%
Gaz (MMBTU)					
Production	54 668 614	54 423 649	58 862 146	57 660 049	-2,04%
Part Etat	30 409 858	31 458 780	31 106 402	35 629 600	14,54%
PRODUITS PÉTROLIERS EN TONNES MÉTRIQUES					
Production totale	2 923 578	2 973 473	2 536 243	1 904 301	-24,92%
Gasoil	1 061 491	1 153 029	982 616	712 058	-27,53%
Essence	405 675	526 255	403 565	368 040	-8,80%
Pétrole	732 356	826 528	734 339	619 006	-15,71%
Consommation nationale	980 486	1 050 841	1 083 797	893 850	-17,53%
Gasoil	560 049	558 779	582 178	555 245	-4,63%
Essence	130 324	142 515	150 632	136 874	-9,13%
Pétrole	76 907	95 140	76 669	44 970	-41,35%
Exportation	2 156 153	2 248 850	1 664 158	1 142 864	-31,32%
Export terre	303 759	355 426	199 776	104 099	-47,89%
Gasoil	133 553	165 057	75 367	41 167	-45,38%
Essence	96 985	128 592	79 294	34 225	-56,84%
Pétrole	30 780	27 222	20 813	17 456	-16,13%
Export mer	1 852 394	1 893 424	1 464 382	1 038 765	-29,06%
Gasoil	394 372	256 077	306 076	118 358	-61,33%
Essence	338 695	544 127	250 769	216 645	-13,61%
Pétrole	577 014	660 833	649 565	543 986	-16,25%
Pétrole	577 014	660 833	649 565	543 986	-16,25%
ELECTRICITÉ					
Production totale (GWh)	5 634	5 758	6 024	6 034	0,09%
Thermique	3 744	3 642	4 258	4 255	-0,09%
Hydraulique	1 884	2 117	1 618	1 774	9,59%
Centrales-isolées	0	0	8	5	-30,75%
Ventes locales (GWh)	3 704	3 876	4 010	3 699	-7,75%
Basse tension	1 718	2 126	2 131	1 999	-6,17%
Haute tension	1 986	1 750	1 879	1 700	-9,55%
Exportation (GWh)	596	484	471	596	26,62%
Solde d'exploitation (millions de FCFA)	-71 391	675	-81 482	-107 922	32,45%
Subvention de l'Etat (milliards de FCFA)	43,4	47,4	82,6	104,5	26,51%

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

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut

A fin décembre 2011, la production de pétrole brut s'est établie à 12 390 628 barils soit une moyenne de 33 947 barils/jour, en baisse de 0,21% par rapport aux prévisions de 12 416 799 barils. Par rapport à fin décembre 2010, la production de pétrole brut enregistre une baisse de 14,91% sur l'ensemble des champs malgré les investissements réalisés en 2010 sur le permis CI-26.

La part de l'Etat issue du partage de la production avec les opérateurs privés et la PETROCI, s'élève à 3 759 961 barils représentant environ 30,35% du volume produit. Afin de pourvoir les centrales thermiques en gaz naturel pour la production d'électricité, l'Etat a cédé 634 066 barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de 9 171 774 MMBTU de gaz naturel, soit un taux de swap de 14,47 MMBTU de gaz naturel pour un baril de pétrole brut. En définitive, la part de l'Etat après ces opérations d'échange (part-Etat), à fin décembre 2011, s'élève à 3 125 896 barils contre une réalisation de 1 961 900 barils à fin décembre 2010, soit une hausse de 59,33%. Cette évolution est principalement liée à la réduction des cost-oil sur les permis CI-26 et CI-40 qui sont respectivement passés de 33% et 80% en début d'année à 22,18% et 50,64% de la production de pétrole brut sur l'année.

Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions à fin décembre 2011

Permis	Réalisations Décembre 2010 (barils)	Prévisions Décembre 2011 (barils)	Réalisations Décembre 2011 (barils)	Variations % Réal. 11/ Prév. 11	Variations % Réal. 11/ Réal. 10
CI 11	396 328	333 394	298 260	-10,54%	-24,74%
CI 26	5 506 827	4 730 893	4 722 566	-0,18%	-14,24%
CI 27	226 007	159 894	196 527	22,91%	-13,04%
CI 40	8 432 942	7 192 618	7 173 275	-0,27%	-14,94%
Total	14 562 104	12 416 799	12 390 628	-0,21%	-14,91%

Source : PETROCI

La production valorisée à fin décembre 2011 est estimée à 1 348,44 millions de dollars US, environ 640,51 milliards de FCFA, avec un taux de change moyen de 475 FCFA pour un dollar américain. L'évaluation de la part de l'Etat après les échanges avec les producteurs (après swap) ressort à 345,76 millions de dollars US (environ 164,24 milliards de FCFA) représentant 25,64% des revenus tirés du pétrole brut. Les revenus attendus de pétrole brut de l'Etat sont en hausse de 136,00% par rapport aux réalisations de décembre 2010 (146,51 millions de dollars US) en raison de l'amélioration des conditions de partage en faveur de l'Etat de manière générale et de l'augmentation des cours internationaux.

1.2 Gaz naturel

La production de gaz naturel à fin décembre 2011 est de 57 660 049 MMBTU (1 633,38 millions de m³), en hausse de 10,10% par rapport aux prévisions mais en baisse de 2,04% par rapport aux réalisations à fin décembre 2010. Le redressement enregistré en réalisation par rapport aux prévisions est lié à la performance du permis CI-27, dont la production a connu une croissance de 29,10%. Cependant, cette évolution exceptionnelle est atténuée par les contreperformances enregistrées au niveau des autres permis. Par ailleurs, la baisse de la production de gaz par rapport aux réalisations de la même période de 2010 est essentiellement liée à la contre-performance des gisements Baobab et Panthère.

La part-Etat après swap s'établit à 35 629 600 MMBTU, en hausse de 28,22% par rapport aux prévisions et de 14,54% par rapport aux réalisations de décembre 2010, en relation avec l'amélioration des conditions de partage en faveur de l'Etat.

Tableau 2 : Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions à fin décembre 2011

Permis	Réalisations 2010 (MMBTU)	Prévisions 2011 (MMBTU)	Réalisations 2011 (MMBTU)	Variations % Réal. 11/ Prév. 11	Variations % Réal. 11/ Réal. 10
CI 11	9 577 940	8 352 000	5 646 767	-32,39%	-41,04%
CI 26	6 440 135	11 314 000	10 695 852	-5,46%	66,08%
CI 27	38 959 259	30 196 000	38 983 479	29,10%	0,06%
CI 40	3 884 812	2 509 040	2 333 951	-6,98%	-39,92%
Total	58 862 146	52 371 040	57 660 049	10,10%	-2,04%

Source : PETROCI

La valorisation de toute la production de gaz naturel à fin décembre 2011 ressort à 506,11 millions de dollars US (environ 240,40 milliards de FCFA). La part de l'Etat après swap se chiffre à 308,18 millions de dollar US (environ 146,39 milliards de FCFA), en hausse de 112,78% par rapport aux prévisions et en baisse de 13,62% par rapport aux réalisations de décembre 2010. Cette bonne tenue des revenus de l'Etat par rapport aux prévisions est liée à l'effet combiné de l'amélioration des cours et des conditions de partage. Cependant, ce niveau devrait augmenter significativement la subvention au secteur de l'électricité car plus de 90% de la part-Etat après swap lui est transférée.

Dans l'ensemble, les valorisations de la part-Etat de pétrole et de gaz ressortent à 653,93 millions \$.US (environ 310,62 milliards FCFA). Elles sont en hausse respectivement de 105,06% et de 29,94% par rapport aux prévisions de 2011 et aux réalisations à fin décembre 2010 en raison de l'amélioration des cours du pétrole brut et du profit-oil de l'Etat.

Tableau 3 : Etat comparatif des prévisions et réalisations de revenus de pétrole et gaz part-Etat à fin décembre 2011

Permis	Réalisations 2010 (en US\$)	Prévisions 2011 (en US\$)	Réalisations 2011 (en US\$)	Variations % Réal. 11/ Prév. 11	Variations % Réal. 11/ Réal. 10
CI 11	24 831 313	28 414 515	32 016 994	12,68%	28,94%
CI 26	208 402 680	164 030 055	245 056 490	49,40%	17,59%
CI 27	208 077 307	70 879 884	190 045 473	168,12%	-8,67%
CI 27	208 077 307	70 879 884	190 045 473	168,12%	-8,67%
CI 40	61 968 152	55 580 136	186 819 292	236,13%	201,48%
Total	503 279 453	318 904 590	653 938 249	105,06%	29,94%

1.3 Défis

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

Le déficit financier du sous-secteur électricité est, entre autres, lié au coût excessif du gaz notamment sur les permis CI-26 et CI-27. Des négociations engagées avec les opérateurs, afin de réduire la facture du gaz naturel, n'ont, jusqu'à ce jour, pas donné de résultats satisfaisants. Le Ministre des Mines, du Pétrole et de l'Energie a pris des dispositions afin de conduire les discussions avec les partenaires en vue d'aboutir, au plus tard en novembre 2012, à la réduction des coûts du

gaz et à la fixation d'un plafond et d'un plancher à l'évolution des prix du gaz. Face au blocage des négociations, le Ministre des Mines, du Pétrole et de l'Energie a fixé, à partir du 15 novembre, le prix du MMBTU de gaz du permis CI-27 à 3 dollars US, jusqu'à la conclusion d'un accord. Cependant, les factures reçues de FOXTROT jusqu'à fin décembre sont basées sur les prix contractuels initiaux.

II – PRODUITS PETROLIERS

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

2.1 Activités de la SIR

La crise postélectorale a perturbé de manière considérable les activités de la SIR.

a) Achats d'intrants

La quantité d'intrants achetée s'établit à fin décembre 2011 à 2 206 569 tonnes métriques (TM) contre 3 166 416 TM un an plus tôt, soit une baisse de 30,31%. Ils comprennent le pétrole brut, les produits semi-finis, les distillats et les autres bases.

Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de 1 875 367 TM, dont 59 380 TM d'origine ivoirienne, soit environ 3,17% et 1 815 367 TM d'origine étrangère.

Les produits semi-finis et le distillat ont été respectivement utilisés à hauteur de 179 003 TM, 147 250 TM, et 4 949 TM.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin décembre 2011 s'établit à 1 904 301 TM, en baisse de 24,92% par rapport à fin décembre 2010. Cette situation est liée à la baisse d'activité enregistrée par la SIR en début d'année en liaison avec ses difficultés d'approvisionnement en pétrole brut dues à la crise post-électorale. 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 2010		Janvier à décembre 2011		Variation % 2011 / 2010
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	7 853,00	0,31	2 036,00	0,11	-74,07%
SUPER	403 565,00	15,91	353 313,00	18,55	-12,45%
ESSENCE	0,00	0,00	14 727,00	0,77	0,00%
KEROSENE (PETROLE /JET)	734 339,00	28,95	619 006,00	32,51	-15,71%
GASOIL	982 616,00	38,74	712 058,00	37,39	-27,53%
KEROSENE (PETROLE /JET)	734 339,00	28,95	619 006,00	32,51	-15,71%
GASOIL	982 616,00	38,74	712 058,00	37,39	-27,53%
DDO	24 776,00	0,98	8 322,00	0,44	-66,41%
HVO	151 538,00	5,97	70 723,00	3,71	-53,33%
Fuel Oil	231 556,00	9,13	124 116,00	6,52	-46,40%
TOTAL	2 536 243,00	100,00	1 904 301,00	100,00	-24,92%

Source : SIR

La production de la SIR porte majoritairement sur le gasoil pour 37,39%, le kérosène (pétrole) pour 32,51%, le super pour 18,55% et le fuel oil pour 6,52%.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales se sont élevées à 2 036 714 TM pour un montant global de 928,31 milliards de FCFA. En volume comme en valeur, elles sont en baisse de 25,88% et de 3,24% par rapport à décembre 2010, en relation respectivement avec la contraction de la production de la SIR et l'amélioration des cours des produits pétroliers.

Le marché intérieur a absorbé 43,89% (893 850 TM pour 410,39 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR, en baisse de 17,53% par rapport à 2010. Le principal produit pétrolier vendu en Côte d'Ivoire est le gasoil. Le volume des ventes est estimé à pour 555 245 TM soit 62,12% des ventes locales.

Les ventes extérieures qui représentent 56,11% (1 142 864 TM pour 517,915 milliards de FCFA) des ventes globales de la SIR, sont en baisse de 31,32% par rapport à leur niveau de décembre 2010. Elles portent essentiellement sur le kérosène, le gasoil et le fuel oil.

Les exportations se font vers les pays de l'hinterland (9,11%) et par voie maritime (90,89%).

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à Décembre 2010		Janvier à Décembre 2011			Variation % 2011 / 2010	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	2 747 955	959,374	2 036 714	100%	928,305	-25,88%	-3,24%
Ventes marché Intérieur	1 083 797	366,481	893 850	43,89%	410,390	-17,53%	11,98%
Ventes marché export	1 664 158	592,893	1 142 864	56,11%	517,915	-31,32%	-12,65%
Ventes export terre	199 776	70,844	104 099	5,11%	46,633	-47,89%	-34,18%
Ventes export mer	1 464 382	522,049	1 038 765	51,00%	471,283	-29,06%	-9,72%

Source : SIR

2.2 Mise en dépôt / Consommation

a) Entrée et sortie des entrepôts

Les entrées en entrepôt de produits pétroliers retracées par les services douaniers portent sur 2 081 202 tonnes contre 2 928 598 tonnes en décembre 2010, soit une baisse de 28,94% liée à la crise postélectorale. Dans les livres des Douanes, 1 121 666 tonnes ont été raffinés localement et le reste qui s'établit à 959 535 tonnes, correspond aux importations.

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 2 470 090 tonnes contre 2 944 771 tonnes en décembre 2010. Elle concerne le ravitaillement du marché national (952 120 tonnes), les avitaillements des navires (47 627 tonnes) et les réexportations vers l'hinterland (1 470 343 tonnes).

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation sur le marché local à fin décembre 2011 porte sur 935 495 tonnes

La mise à la consommation sur le marché local à fin décembre 2011, porte sur 935 495 tonnes contre 1 074 337 tonnes, soit une contraction de 12,92% par rapport à l'année précédente liée à la baisse du trafic sur la période de la crise. Ce volume est soumis aux droits communs de collecte de taxes à hauteur de 94,06% contre 5,94% d'exonération totale.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin décembre 2011, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 283,18 milliards de FCFA contre 364,22 milliards de FCFA en 2010, soit une baisse de 22,25% liée à la réduction des volumes des produits pétroliers mis à la consommation.

2.4 Défis

Les difficultés financières de la SIR ont provoqué un arrêt de l'approvisionnement en pétrole brut qui constitue la matière première essentielle. Pour éviter une cessation d'activité au niveau de la

SIR, l'Etat a consenti une subvention de 20 F.CFA/litre à la SIR pour soutenir l'activité de raffinage qui souffre de la contraction des marges de raffinage.

Depuis le mois d'avril 2010, les prix à la pompe des produits pétroliers sont bloqués malgré la hausse des cours internationaux. Ainsi, pour pouvoir maintenir ce blocage, l'Etat a-t-il revu à la baisse ses taxes et le prix de cession de la SIR, créant de ce fait, des manques à gagner au niveau des revenus de l'Etat et de la SIR. Pour rétablir l'application du mécanisme de fixation automatique des prix des produits pétroliers en harmonie avec la situation sociale des populations, une étude sur la structure des prix des produits pétroliers a été lancée. Les conclusions devraient être disponibles avant la fin de l'année 2011. Une proposition de structure des prix, prenant en compte le besoin de financement de l'économie et la vulnérabilité de la population, sera disponible au cours du premier trimestre 2012. Dès lors, des discussions seront entamées avec la société civile et les acteurs du secteur des transports pour une application harmonieuse de la nouvelle structure en juillet 2012.

III – ELECTRICITE

3.1 Production

La production totale d'électricité à fin décembre 2011 s'établit à 6 033,70 GWh contre 6 028,07 GWh en 2010, soit une hausse de 0,09% par rapport à décembre 2010. Cette hausse s'explique par l'accroissement de la production hydraulique (9,59% par rapport à décembre 2010) grâce à une amélioration de l'apport en eau. La baisse du niveau de la production thermique est due au ralentissement de l'activité des centrales thermiques durant la période postélectorale.

La valorisation de la production d'électricité de source thermique ressort à 63,72 milliards de FCFA, en baisse de 0,87% par rapport à son niveau de décembre 2010 (64,28 milliards de FCFA) en raison de la baisse des coûts de production du thermique.

Tableau-6 : Production d'électricité et valorisation à fin décembre 2011

	Janvier à décembre 2010		Janvier à décembre 2011		variation 2011/2010	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
Production d'électricité:	6 028 072,33	75,61	6 033 701,98	63,72	0,09%	-15,72%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	4 258 353,88	64,28	4 254 581,60	63,72	-0,09%	-0,87%
- Hydraulique	1 618 370,30		1 773 625,80		9,59%	
- Centrales isolées	7 934,86		5 494,58		-30,75%	

Source : SOGEPE

3.2 Approvisionnement en gaz

3.2 Approvisionnement en gaz

Les achats de combustibles pour la production thermique d'électricité ont coûté 219,54 milliards de FCFA en hausse de 24,75% par rapport à la même période de 2010, lié au renchérissement du prix du gaz naturel dont le prix moyen est en hausse de 23,93%.

La production d'électricité à partir de combustible liquide a fortement diminué, en raison du bon niveau d'eau dans les barrages hydroélectriques.

Tableau 7 : Achats de combustibles à fin décembre 2011

	Janvier à décembre 2010			Janvier à décembre 2011			variation 2011/2010		
	QTE	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur (en mds)	Prix
Achat de combustible		175,99			219,54			24,75%	
- Liquides DDO (1000 litres)	1 407,23	0,51	360,34	389,89	0,23	578,49	-72,29%	-55,52%	60,54%
- Liquides HVO (tonnes)	17 269,58	3,46	200,50	8 081,64	1,47	182,20	-53,20%	-57,47%	-9,13%
- Liquides DIESEL (1000 litres)	2 845,57	1,39	489,50	1 935,79	1,39	716,01	-31,97%	-0,49%	46,27%
- Gazeux (milliers de m ³)	1 343 177,44	170,63	127,03	1 374 917,73	216,46	157,43	2,36%	26,86%	23,93%

Source : SOGEPE

3.3 Ventes locales d'électricité

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 221,60 milliards de FCFA sont en baisse de 6,68% par rapport à leur niveau de fin décembre 2010, en raison de la baisse d'activités des usines et des administrations publiques sur la période de crise. En relation avec l'activité industrielle, les ventes d'électricité de haute et moyenne tension enregistrent une baisse de 9,55%.

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin décembre 2011

	Janvier à décembre 2010			Janvier à décembre 2011			-variation 11/10		
	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur	Prix
- Ventes locales	4 010 132,50	237,45	59,21	3 699 280,18	221,60	59,90	-7,75%	-6,68%	1,17%
- Basse tension	2 130 854,48	136,76	64,18	1 999 390,91	128,24	64,14	-6,17%	-6,23%	-0,07%
- Haute et moyenne tension	1 879 278,02	100,68	53,58	1 699 889,27	93,36	54,92	-9,55%	-7,27%	2,51%

Source : SOGEPE

3.4 Exportation d'électricité

Le volume des ventes d'électricité à l'exportation s'est établi à 596,01 GWh, soit à 32,35 milliards de FCFA. Cette évolution est due au fait que les exportations en direction du Ghana et du Togo avaient été suspendues en 2010, en raison du déficit de production.

Tableau 9 : Exportations d'électricité à fin décembre 2011

	Janvier à décembre 2010			Janvier à décembre 2011			variation 11/10		
	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix
- Ventes export	470 708,92	24,75	52,59	596 013,60	32,35	54,28	26,62%	30,68%	3,21%
- VRA	92 711,92	5,56	59,94	56 597,25	3,14	55,55	-38,95%	-43,42%	-7,32%
- CEB	35 702,00	1,79	50,00	86 607,35	4,33	50,00	142,58%	142,58%	0,00%
- SONABEL	339 459,00	17,28	50,92	449 474,00	24,73	55,01	32,41%	43,05%	8,04%
- EDM	2 836,00	0,13	45,00	3 335,00	0,15	45,00	17,60%	17,60%	0,00%

Source : SOGEPE

3.5 Equilibre financier du secteur

Les flux de trésorerie du secteur indiquent, à fin décembre 2011, que les recettes recouvrées s'élèvent à 245,04 milliards de FCFA composées de 177,97 milliards de FCFA au titre de la vente d'électricité, 22,75 milliards de FCFA reversés par le Trésor pour la rétrocession de TVA au secteur et 3,35 milliards de FCFA au titre des redevances pour l'électrification rurale. En trésorerie, les

dépenses sont ressorties à 271,27 milliards de FCFA laissant apparaître un déficit de 124 millions de FCFA.

A fin décembre 2011, les consommations de gaz de l'Etat par les centrales thermiques s'élèvent à 132,20 milliards alors que les consommations d'électricité de l'Etat s'établissent à 28,01 milliards de FCFA.

En termes d'exploitation, il ressort pour l'exercice 2011 un déficit de 107,92 milliards de FCFA, en raison du niveau des dépenses pour la production (377,33 milliards de FCFA) largement supérieur à celui des recettes qui devraient être recouvrées (269,41 milliards de FCFA). Cette situation traduit le déséquilibre financier du secteur qui est essentiellement dû au coût élevé du gaz naturel.

3.6 Défis

Les dispositions sont prises par le Gouvernement ivoirien pour réduire le déficit du secteur de l'électricité. En effet, les négociations pour la réduction du prix de cession du gaz sur CI-27 sont en cours. Des mesures conservatoires sont prises depuis le 15 novembre 2011, fixant le prix du MMBtu de FOXTROT à 3\$ contre plus de 9\$ en application du contrat actuel. En outre, l'étude sur la structure tarifaire a fait l'objet d'une restitution en décembre 2011. Pour remédier aux problèmes de déficit énergétique, l'Etat a successivement signé le 13 octobre 2011, un avenant à la convention avec Azito pour la réalisation du cycle combiné de la centrale d'AZITO en vue d'augmenter sa capacité de 140 MW courant 2014, puis le 20 décembre 2011, l'avenant n°6 au contrat de production d'électricité avec CIPREL pour la réalisation de la 4ème étape de la centrale thermique, un cycle ouvert de 110 MW en 2013 puis un cycle vapeur de 110 MW en 2014. En 2012, l'Etat compte prolonger de 24 mois, à partir de juillet 2012, le contrat de location des groupes de production d'AGGREKO en faisant passer la puissance installée de 70 MW à 110 MW.

Le secteur électricité connaît un déficit structurel. La restauration de la viabilité financière du secteur passe par la réduction des charges à travers :

- la renégociation des contrats d'achat/vente de gaz naturel ;
- la révision de la structure tarifaire actuelle ;
- la réduction des pertes techniques et non techniques par une plus forte répression des fraudeurs et la réalisation des investissements ;
- l'amélioration du taux de recouvrement des factures en zone CNO ;
- la révision de la rémunération du concessionnaire ;
- la négociation des termes du contrat d'AGGREKO pour la prorogation de ses activités.
- la négociation des termes du contrat d'AGGREKO pour la prorogation de ses activités.

L'équilibre entre l'offre et la demande d'électricité est actuellement précaire. Pour assurer une fourniture d'électricité en phase avec les objectifs de croissance économique, des mesures urgentes devraient être mises en exécution. Ces actions visent à assurer d'une part la maîtrise de la demande d'électricité et d'autre part l'amélioration quantitative et qualitative de l'offre d'énergie électrique. Pour ce faire, il faudrait :

Au niveau de la production de gaz naturel :

- Finaliser les négociations et signer les contrats avec FOXTROT et AFREN en vue d'augmenter leur capacité de production de gaz
- Procéder à l'importation de gaz liquéfié ou comprimé et mettre en place un contrat de location de barge de gaz naturel par PETROCI en vue de sécuriser la fourniture de gaz aux groupes de production.

Au niveau de la production de l'électricité :

- Prolonger le contrat de location des groupes de production d'AGGREKO de 18 mois supplémentaires tout en augmentant sa puissance de 70 MW à au moins 100 MW ;
- Réhabiliter la turbine à gaz N° 3 (21 MW) de VRIDI (BOAD) et le groupe 3 de BUYO (55 MW) ;
- Lancer les discussions avec PETROCI en vue de la signature du contrat de réalisation d'une centrale à cycles combinés de 330 MW à ABATA ;
- Lancer les discussions en vue de la signature du contrat de la centrale de Treichville pour la réalisation d'une centrale de 330 MW comprenant 2 cycles ouverts de 110 MW et un cycle combiné de 110 MW ;
- Lancer les négociations pour la réalisation de l'aménagement hydroélectrique de SOUBRE avec une puissance installée de 270 MW ;

Au niveau du transport et de la distribution de l'énergie :

- Créer le nouveau poste de transformation de la DJIBI (BOAD) et réaliser la Phase 2 du poste de Yopougon2, finaliser la ceinture 225 kV d'Abidjan par la réalisation de l'entrée en coupure d'artère au poste de RIVIERA de la ligne 225 kV ABOBO-PRESTEA ;
- Renforcer les capacités de transformation dans les postes existants en assurant notamment le passage des transformateurs 90/15 kV au palier 50 MVA dans les postes d'Abidjan ;
- Renforcer 50% des départs en limite de capacité par le renouvellement de leurs tronçons en câbles CPI (câbles enrobés de papiers imprégnés) ou CIS (câbles à isolement synthétique) recuits ;
- Remplacer des câbles HTA de type CPI en câble HTA de type CIS dans le district d'ABIDJAN (PURE-Banque Mondiale) ;
- Etendre et renforcer les réseaux HTA/BTA/EP dans la ville d'ABIDJAN, d'ANYAMA et de BINGERVILLE (PURE-Banque Mondiale) ;
- Restaurer les réseaux HTA par la création de départ HTA, de poste H59 et passage en coupure dans des postes du district d'Abidjan (PURE-Banque Mondiale) ;
- Fournir et installer des condensateurs à ATTAKRO, ABENGOUROU et AGNIBILEKRO (PURE-Banque Mondiale).

Au niveau financier :

- Formaliser l'abandon temporaire de la part Etat Gaz sur les factures de fourniture de gaz naturel ;
- Finaliser l'étude tarifaire en cours et appliquer les recommandations ;
- Lancer l'étude sur l'impact social
- Réviser les coûts de cession de l'énergie électrique à l'exportation ;
- Réviser la rémunération du Concessionnaire en vue de refléter la vérité des charges ;
- Ramener la part Etat Gaz et la part PETROCI à 3 USD/MBTU avec un plafond de 5 USD/MMBTU ;
- Reverser effectivement au Secteur la TVA à 11,11%, devant servir au financement des travaux ;
- Sensibiliser les populations pour la normalisation des encaissements dans la zone CNO.

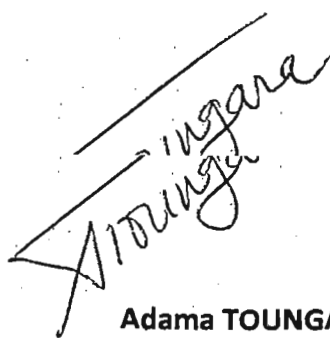
CONCLUSION

D'une manière générale, des difficultés ont émaillé l'ensemble des sous secteurs de l'énergie depuis quelques années. Des mesures vigoureuses ont été mises en œuvre au niveau du sous-secteur des hydrocarbures notamment par la garantie accordée par l'Etat à la SIR pour assurer un approvisionnement régulier en pétrole brut. Le blocage des prix à la pompe malgré la hausse des cours internationaux crée des manques à gagner tant au niveau de l'Etat que de la SIR. Les exportations d'électricité en direction du Ghana, du Burkina Faso, du Mali, du Togo et du Bénin ont effectivement repris grâce aux mesures prises pour faire face au délestage en 2010. En outre, les pertes non techniques devraient se contracter avec le retour effectif des agents de la CIE dans la zone CNO. Le renforcement des contrôles, de même que le respect des engagements pris en vue de la réduction du déficit devrait améliorer l'équilibre financier du secteur. Ces avancées notables doivent être renforcées par les investissements envisagés au niveau du réseau et le développement du gisement Mahi.

Aussi, pour rétablir durablement l'équilibre du secteur de l'électricité, il s'avère urgent de prendre des mesures à plusieurs niveaux, notamment :

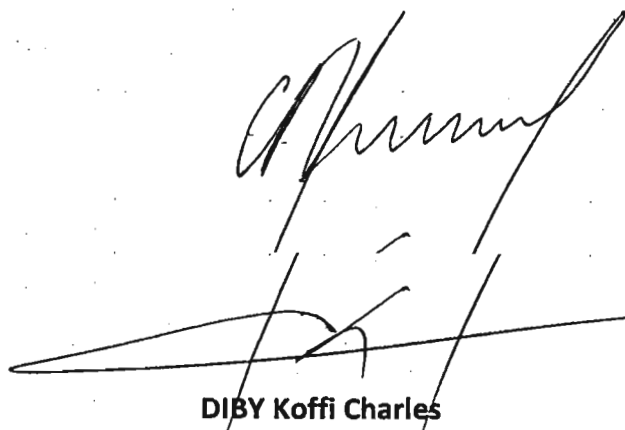
- Au niveau de la production de gaz naturel ;
- Au niveau de la production de l'électricité ;
- Au niveau du transport et de la distribution de l'énergie ; et
- Au niveau financier par un ajustement tarifaire de l'électricité à l'issue de la finalisation de l'étude tarifaire.

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



Adama TOUNGARA

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



DIBY Koffi Charles

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

2011

SYNTHÈSE			Production et ventes d'hydrocarbures						Production, vente et reverse d'hydrocarbures - Par l'ETAT														
FLUIDE	PÉRIODE	PAYS	Hypothèses de prix		Conditions de swap		Total		par pays		Prévis avant swap		Prévis après swap		Avant SWAP		SWAP		Après SWAP		s SWAP		F.C.F.A
			Cout/CR	US\$/BBL	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	BBL/MAMTU	
PÉTROLE	janvier			90,91	12,57		1 142 562,00	98 318,80	808 298,38		878 815,19		239 974,81		72 348,80		187 628,01		15 114 882,21	114 889,21		-	
	février			102,44	14,48		1 005 065,00	82 281,80	688 436,91		719 905,41		254 948,29		51 558,50		203 387,79		20 884 807,08	884 807,08		-	
	mars			102,46	15,58		863 020,00	73 201,20	634 475,24		607 583,17		185 343,58		83 117,83		122 225,63		12 817 905,47	817 905,47		-	
	avril			102,67	17,29		1 103 801,00	86 634,20	768 557,83		814 113,94		247 408,97		44 556,11		202 852,86		20 988 172,88	988 172,88		-	
	mai			113,36	16,13		1 081 140,00	86 855,78	736 017,08		778 335,80		256 287,19		40 318,75		215 948,44		24 534 743,80	534 743,80		-	
	juin			114,37	15,58		908 780,00	82 722,34	680 914,49		720 308,97		235 143,17		39 482,48		105 886,89		22 464 848,70	464 848,70		-	
	juillet			118,85	15,31		1 053 011,00	97 184,83	814 428,17		862 158,81		441 420,00		47 733,44		393 886,56		45 888 100,14	888 100,14		-	
	août			118,51	13,80		1 048 065,00	94 838,41	879 825,15		929 089,48		373 900,44		49 464,34		324 336,10		37 758 018,71	758 018,71		-	
	septembre			118,58	13,08		1 033 940,00	94 519,71	818 648,57		867 238,12		561 293,38		44 446,79		378 128,83		44 059 263,78	659 263,78		-	
	octobre			110,28	12,28		1 042 036,00	98 238,82	834 972,32		867 238,12		410 627,08		82 263,80		348 863,28		38 418 444,08	418 444,08		-	
	novembre			110,37	18,02		898 138,00	80 808,54	617 550,43		688 781,83		338 781,83		51 805,28		338 975,83		37 185 855,57	185 855,55		-	
	décembre			110,17	14,33		962 870,00	87 453,83	601 740,87		688 712,27		303 475,20		68 971,40		238 503,80		28 054 597,81	594 597,81		-	
	TOTAL			108,83	14,47		12 369 826,80	1 089 838,14	7 848 931,42		8 194 896,3		3 759 941,44		834 965,54		3 125 895,90		348 758 235,01	758 235,01		-	
GAZ (CIE)	janvier			7,81			4 584 377,85	688 848,89	1 748 807,58		839 641,47		2 126 823,40		908 268,09		3 036 889,48		23 718 042,18	718 042,18		-	
	février			7,80			4 248 268,00	645 824,18	1 626 440,49		781 828,29		2 074 201,33		748 814,20		2 820 815,53		22 243 582,46	243 582,46		-	
	mars			7,80			3 973 844,07	621 738,52	1 853 088,51		671 183,22		1 688 817,64		681 885,26		2 680 712,33		20 371 344,80	371 344,80		-	
	avril			7,34			3 035 888,57	457 272,38	1 250 704,45		480 185,91		1 327 911,74		770 518,54		2 098 430,28		15 388 831,96	388 831,96		-	
	mai			8,34			4 150 282,80	638 283,48	1 385 375,78		775 203,25		2 128 883,38		810 172,51		2 738 885,87		22 814 584,42	814 584,42		-	
	juin			8,81			4 042 188,93	616 008,81	1 380 158,53		745 882,77		2 068 033,79		814 473,78		2 880 507,55		23 085 178,53	885 178,53		-	
	juillet			8,73			4 580 233,98	870 788,22	1 520 083,55		789 194,32		2 388 384,18		730 888,23		3 120 253,42		27 248 702,17	248 702,17		-	
	août			9,04			4 541 138,88	854 850,38	1 459 808,90		798 887,40		2 428 878,33		872 822,50		3 088 500,83		28 021 288,21	281 288,21		-	
	septembre			9,18			4 148 807,31	808 840,34	1 345 081,30		764 751,18		2 183 185,84		580 330,14		2 773 515,78		25 457 288,83	457 288,83		-	
	octobre			9,08			4 517 350,83	908 073,18	1 923 957,87		1 158 808,90		1 885 319,78		785 350,87		2 450 870,75		22 272 488,72	272 488,72		-	
	novembre			8,53			4 514 844,13	948 004,21	1 088 734,33		1 168 846,92		1 570 114,59		828 888,01		2 450 003,00		20 478 580,40	478 580,40		-	
	décembre			8,78			4 808 344,91	988 814,42	1 228 238,68		1 822 480,85		1 822 480,85		850 473,14		2 581 983,94		22 984 838,82	838 838,82		-	
	TOTAL			8,48			81 124 858,76	6 458 843,79	18 368 886,87		19 188 888,18		22 387 384,59		9 171 774,36		32 479 128,77		273 888 822,33	888 822,33		-	
GAZ (SIR)	janvier			10,73			343 824,05	82 745,90	187 888,35		187 888,35		80 208,80		-		83 208,80		1 000 061,21	000 061,21		-	
	février			11,98			333 284,41	38 387,59	127 108,38		186 788,44		186 788,44		-		186 788,44		2 000 257,72	000 257,72		-	
	mars			13,80			332 841,00	26 782,00	108 284,00		108 284,00		188 585,00		-		188 585,00		2 774 231,52	774 231,52		-	
	avril			14,82			192 983,57	18 085,98	80 388,98		80 388,98		114 478,80		-		1 688 208,71	888 208,77				-	
	mai			13,48			378 854,84	50 444,11	107 688,17		107 688,17		220 421,38		-		2 987 313,82	987 313,80				-	
	juin			14,28			494 715,00	83 345,44	181 881,17		181 881,17		248 888,38		-		3 560 011,23	560 011,34				-	
	juillet			14,23			414 847,80	54 205,38	148 188,08		148 188,08		211 458,33		-		3 008 715,13	008 715,24				-	
	août			13,23			380 354,29	71 088,65	174 548,83		174 548,83		134 718,81		-		1 782 331,11	782 331,18				-	
	septembre			13,39			315 168,80	55 154,21	82 731,31		82 731,31		177 281,38		-		2 373 787,12	373 787,88				-	
	octobre			13,45			347 882,84	80 583,15	177 781,23		80 538,48		89 538,48		-		1 204 282,11	204 282,28				-	
	novembre			13,57			370 202,02	78 028,32	224 778,47		86 385,23		86 385,23		-		901 088,1	901 088,26				-	
	décembre			13,28			359 184,80	71 733,14	203 001,20		203 001,20		84 480,28		-		1 121 357,1	121 357,13				-	
	TOTAL			13,36			4 283 421,12	872 813,78	1 782 888,17		1 782 888,17		1 808 882,16		-		1 808 882,16		24 998 884,34	998 884,33		-	
GAZ (Autres)	janvier			8,87			228 122,31	29 833,53	87 882,48		47 358,77		110 288,30		-		1 038 480,1	038 480,59				-	
	février			8,84			214 888,73	27 338,84	77 138,34		45 327,85		110 800,45		-		142 332,14		873 237,1	873 237,85		-	
	mars			8,46			198 738,29	24 813,91	71 120,22		47 846,70		100 004,18		-		126 277,88		815 823,1	815 823,75		-	
	avril			8,54			110 071,75	10 510,84	43 388,84		58 281,37		18 535,80		-		74 787,17		414 404,1	414 404,33		-	
	mai			7,11			193 828,72	25 204,87	81 908,79		43 382,55		108 518,28		-		125 032,50		888 217,1	888 217,42		-	
	juin			7,80			135 740,42	20 244,75	40 884,78		33 442,82		74 818,18		-		82 081,75		840 178,1	840 178,78		-	
	juillet			7,82			184 305,74	26 828,58	58 188,82		44 481,05		108 188,38		-		122 885,13		980 844,1	980 844,28		-	
	août			9,00			224 882,17	38 585,29	89 284,73		74 128,78		80 102,85		-		114 257,10		1 038 058,1	038 058,02		-	
	septembre			8,84			180 317,12	23 570,75	87 814,85		48 888,58		58 831,72		-		79 858,78		713 882,1	713 882,87		-	
	octobre			8,00			221 788,22	41 882,10	121 071,14		58 784,88		34 078,80		-		82 874,78		838 223,1	838 223,84		-	
	novembre			7,24			183 854,83	31 057,38	73 538,18		83 837,85		85 358,88		-		108 858,42		788 481,1	788 481,81		-	
	décembre			7,17			205 203,05	29 884,51	82 478,20		83 204,32		85 840,34		-		122 214,22		878 287,1	878 287,42		-	
	TOTAL			7,68			2 271 888,15	327 723,81	888 732,88		601 778,88		1 068 812,88		-		1 942 468,88		8 983 783,1	9 983 783,28		-	
Total gaz			8,78			87 880 848,82	8 458 841,48	22 828 188,43		12 873 487,82		28 178 888,11		-		9 465 730,38		36 828 888,81	368 178 818,80	178 818,82		-	
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ																						683 938 248,8338 248,83	

Source : PETROCI

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

2011

FLUXE	CI 11	MOIS	(AFRENI) Hypothèses de prix				Condition de swap		Production et ventes d'hydrocarbures					Production, ventes et revenus d'hydrocarbures d'hydrocarbures - Part ETAT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			Coût-CE	Part Etat	US\$/BBL	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	BBL / MMBTU

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

2011

FLUIDE	Mois	CI 26	(CNR - EBPOR) Hypothèse de prix			Condition de swap	Production et ventes d'hydrocarbures				Production, ventes et reverses d'hydrocarbures - Pentesures - Part ETAT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			Cost-Of	Part Etat	USD / BAR		BAR / MMSTU	Total	petrole	Petrole avant swap	Petrole après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP	F.O.F.A																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
																BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU	BAR / MMSTU

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

PAYS	CLASSE	C127	Production et ventes d'hydrocarbures										Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Poursuite - Part ETAT				
			(FOXTROT) Hypothèse de prix			Conditions de swap		Production et ventes d'hydrocarbures					Production, vente et revenus d'hydrocarbures - Poursuite - Part ETAT				
			Coût-08	Part Etat	LBS / BBL	BBL / MMBTU	Totaux	pétrole	Pétrole avant swap	Pétrole après swap	Gaz avant swap	Gaz après swap	Avant SWAP	SWAP	BBL / MMBTU	\$ US	F.C.F.A.
PÉTROLE	janvier	40,00%	43,40%	95,51	11,57	19 147,00	7 858,80	3 178,40	11 488,20	8 300,80	8 300,80	8 300,80	8 300,80	8 300,80	-	-	-
	février	40,00%	43,40%	104,19	12,58	13 887,00	5 478,80	2 278,70	9 218,20	5 944,30	5 944,30	5 944,30	5 944,30	5 944,30	-	-	-
	mars	40,00%	43,40%	118,59	13,89	13 888,00	5 479,20	2 273,67	8 218,80	5 944,33	5 944,33	5 944,33	5 944,33	5 944,33	-	-	-
	avril	40,00%	44,73%	124,84	14,12	8 053,00	3 221,20	1 229,80	4 331,80	3 802,11	3 802,11	3 802,11	3 802,11	3 802,11	-	-	-
	mai	40,00%	44,73%	115,28	12,90	15 631,00	6 982,40	2 989,85	9 378,90	6 981,75	6 981,75	6 981,75	6 981,75	6 981,75	-	-	-
	juin	40,00%	44,73%	114,22	12,54	14 918,00	5 988,00	2 277,52	8 040,00	6 971,48	6 971,48	6 971,48	6 971,48	6 971,48	-	-	-
	juillet	40,00%	44,59%	118,43	12,55	19 844,00	7 937,80	3 057,86	11 808,40	8 948,44	8 948,44	8 948,44	8 948,44	8 948,44	-	-	-
	août	40,00%	44,59%	111,37	11,90	19 824,00	7 849,80	3 024,08	11 774,40	8 750,34	8 750,34	8 750,34	8 750,34	8 750,34	-	-	-
	septembre	40,00%	44,59%	112,85	11,95	18 100,00	7 240,00	2 788,21	10 880,00	8 070,79	8 070,79	8 070,79	8 070,79	8 070,79	-	-	-
	octobre	40,00%	30,00%	110,11	11,81	18 826,00	7 418,40	3 587,80	11 116,80	8 587,80	8 587,80	8 587,80	8 587,80	8 587,80	-	-	-
	novembre	40,00%	30,00%	110,88	11,57	17 834,00	7 053,80	3 290,20	10 880,40	8 290,20	8 290,20	8 290,20	8 290,20	8 290,20	-	-	-
	décembre	40,00%	30,00%	108,04	11,19	17 858,00	7 083,20	3 297,40	10 884,80	8 297,40	8 297,40	8 297,40	8 297,40	8 297,40	-	-	-
	TOTAL	36,41%	40,34%	110,94	13,29	186 837,00	78 610,80	30 636,96	117 916,30	79 279,54	79 279,54	79 279,54	79 279,54	79 279,54	-	-	-
GAZ (CIE)	janvier	40,00%	54,08%	8,18		3 258 711,30	659 780,08	636 438,34	639 841,41	1 782 311,18	96 987,87	1 859 308,08	1 859 308,08	1 859 308,08	10,08	15 212 888,05	
	février	40,00%	54,08%	8,28		3 000 481,00	621 917,52	598 803,36	781 828,29	1 822 860,12	74 777,87	1 897 637,10	1 897 637,10	1 897 637,10	17,10	14 058 174,81	
	mars	40,00%	54,08%	8,52		2 813 301,78	447 482,14	782 868,04	871 193,22	1 419 273,80	81 372,82	1 494 846,42	1 494 846,42	1 494 846,42	16,42	12 729 903,58	
	avril	40,00%	54,82%	8,82		1 888 298,74	320 123,94	531 064,48	480 185,91	1 037 110,32	55 878,57	1 093 088,80	1 093 088,80	1 093 088,80	16,80	9 800 413,97	
	mai	40,00%	54,82%	8,50		3 058 383,44	618 802,16	695 431,50	778 203,25	1 884 149,78	80 228,25	1 774 378,03	1 774 378,03	1 774 378,03	18,03	15 850 518,84	
	juin	40,00%	54,82%	9,11		2 842 843,34	467 121,85	629 342,62	745 662,77	1 916 100,01	83 659,75	1 832 859,75	1 832 859,75	1 832 859,75	16,75	15 484 013,44	
	juillet	40,00%	58,25%	9,28		3 280 243,29	528 129,53	600 226,80	789 104,32	1 833 888,85	111 032,57	1 944 918,42	1 944 918,42	1 944 918,42	18,42	16 044 062,58	
	août	40,00%	58,25%	9,26		3 226 016,81	524 858,26	601 060,01	798 087,40	1 820 250,34	104 111,81	1 924 370,25	1 924 370,25	1 924 370,25	17,25	16 012 112,09	
	septembre	40,00%	58,25%	9,44		3 133 834,07	508 834,12	601 214,20	761 751,19	1 782 781,06	96 487,10	1 879 268,16	1 879 268,16	1 879 268,16	18,16	17 555 026,70	
	octobre	40,00%	37,84%	9,49		3 210 301,84	772 404,59	1 223 118,85	1 158 808,80	1 214 778,10	94 511,95	1 279 290,05	1 279 290,05	1 279 290,05	30,05	12 135 345,41	
	novembre	40,00%	37,84%	9,58		3 227 077,23	777 887,94	1 226 053,27	1 169 848,82	1 221 126,02	91 208,35	1 260 332,37	1 260 332,37	1 260 332,37	32,37	12 257 308,77	
	décembre	40,00%	37,84%	9,08		3 380 967,32	618 177,70	1 288 025,90	1 228 786,55	1 282 763,83	59 258,44	1 342 023,07	1 342 023,07	1 342 023,07	33,07	12 981 258,81	
	TOTAL	36,38%	60,44%	9,08		38 237 378,90	6 782 880,78	11 163 386,64	10 188 888,19	18 271 529,81	874 803,36	19 246 803,86	19 246 803,86	19 246 803,86	32,86	173 851 808,82	
GAZ (SIR)	janvier	40,00%	54,08%	10,70		123 281,05	24 482,00	36 724,35	36 724,35	72 083,80	35 824,44	72 083,80	72 083,80	72 083,80	33,80	771 298,88	
	février	40,00%	54,08%	11,80		88 243,41	12 187,58	18 251,38	18 251,38	35 824,44	35 824,44	35 824,44	35 824,44	35 824,44	24,44	428 310,84	
	mars	40,00%	54,08%	8,00													
	avril	40,00%	54,82%	13,58		25 800,57	4 815,99	8 923,08	8 923,08	14 080,80	14 080,80	14 080,80	14 080,80	14 080,80	90,80	190 942,85	
	mai	40,00%	54,82%	13,12		132 198,84	23 838,11	36 754,17	36 754,17	72 803,08	72 803,08	72 803,08	72 803,08	72 803,08	98,08	682 885,44	
	juin	40,00%	54,82%	14,45		183 384,00	28 469,44	44 188,17	44 188,17	88 735,28	88 735,28	88 735,28	88 735,28	88 735,28	35,28	1 288 678,39	
	juillet	40,00%	58,25%	13,74		162 810,80	28 880,30	40 034,08	40 034,08	85 787,53	85 787,53	85 787,53	85 787,53	85 787,53	87,53	1 178 717,91	
	août	40,00%	58,25%	18,23		238 903,29	41 812,55	62 868,63	62 868,63	134 718,81	134 718,81	134 718,81	134 718,81	134 718,81	16,81	1 782 531,18	
	septembre	40,00%	58,25%	18,23		316 168,90	55 154,21	82 731,31	82 731,31	177 281,36	177 281,36	177 281,36	177 281,36	177 281,36	81,36	2 373 797,89	
	octobre	40,00%	37,84%	13,45		238 823,54	58 834,15	88 251,23	88 251,23	88 538,48	88 538,48	88 538,48	88 538,48	88 538,48	38,48	1 204 282,29	
	novembre	40,00%	37,84%	13,50		147 844,02	38 800,32	55 035,47	55 035,47	55 838,23	55 838,23	55 838,23	55 838,23	55 838,23	38,23	783 516,11	
	décembre	40,00%	37,84%	12,80		125 118,80	23 808,14	30 384,20	30 384,20	51 128,28	51 128,28	51 128,28	51 128,28	51 128,28	28,28	658 058,16	
	TOTAL	36,81%	60,29%	13,28		1 747 301,13	347 438,78	521 188,17	521 188,17	878 884,16	878 884,16	878 884,16	878 884,16	878 884,16	54,16	11 889 533,80	
GAZ / PETROCI	janvier	40,00%	54,00%	8,00		101 630,82	27 873,77	18 840,18	27 873,77	54 907,87	54 907,87	54 907,87	54 907,87	54 907,87	07,87	439 282,88	
	février	40,00%	54,08%	8,10		88 180,07	16 282,43	24 873,85	24 873,85	48 233,80	48 233,80	48 233,80	48 233,80	48 233,80	03,80	300 685,32	
	mars	40,00%	54,08%	8,28		77 827,85	14 313,81	21 470,70	21 470,70	42 143,44	42 143,44	42 143,44	42 143,44	42 143,44	03,44	348 847,85	
	avril	40,00%	54,82%	8,50		14 218,57	2 583,36	3 845,04	3 845,04	7 808,17	7 808,17	7 808,17	7 808,17	7 808,17	08,17	88 368,45	
	mai	40,00%	54,82%	8,80		88 848,82	16 184,38	24 248,55	24 248,55	49 237,71	49 237,71	49 237,71	49 237,71	49 237,71	37,71	433 281,85	
	juin	40,00%	54,82%	8,88		80 740,74	16 081,29	24 541,82	24 541,82	49 837,54	49 837,54	49 837,54	49 837,54	49 837,54	37,54	443 055,73	
	juillet	40,00%	58,25%	9,07		113 067,81	19 885,37	28 843,05	28 843,05	63 948,39	63 948,39	63 948,39	63 948,39	63 948,39	48,39	589 028,97	
	août	40,00%	58,25%	8,15		108 281,05	18 948,18	28 423,78	28 423,78	60 908,09	60 908,09	60 908,09	60 908,09	60 908,09	08,09	557 308,02	
	septembre	40,00%	58,25%	9,23		71 678,45	12 543,73	18 815,59	18 815,59	40 318,13	40 318,13	40 318,13	40 318,13	40 318,13	18,13	372 145,57	
	octobre	40,00%	37,84%	9,27		90 878,32	22 820,90	33 781,34	33 781,34	34 274,08	34 274,08	34 274,08	34 274,08	34 274,08	74,08	317 726,72	
	novembre	40,00%	37,84%	9,37		87 867,95	21 839,57	32 748,85	32 748,85	33 228,83	33 228,83	33 228,83	33 228,83	33 228,83	28,83	311 332,59	
	décembre	40,00%	37,84%	9,45		73 711,18	18 227,55	27 491,32	27 491,32	27 882,31	27 882,31	27 882,31	27 882,31	27 882,31	82,31	283 582,30	
	TOTAL	37,04%	58,82%	8,88		1 004 987,83	188 883,72	287 788,64	287 788,64	618 738,28	618 738,28	618 738,28	618 738,28	618 738,28	38,28	4 822 734,18	
Total gaz			36,31%	60,44%	9,28		38 983 478,95	7 338 833,26	11 882 303,37	11 087 798,82	18 882 842,82	874 803,36	20 637 148,37	20 637 148,37	48,37	180 045 472,40	
Recettes de pétrole et de gaz																	

Source : PETROCI

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

2011

FLUXE	CI 40	(CNR - BAQAB) Hypothèse de prix	Condition de swap				Production et ventes d'hydrocarbures				Production, vente et revenus d'hydrocarbures recouvrables - Part ETAT						F.C.F.A
			Coût-Or	Part Etat	US\$/BBL	BBL / MMBTU	Total	pétrole	Privés avant swap	Privés après swap	Avant SWAP	SWAP	Après SWAP				
													BBL / MMBTU	BBL / MMBTU	TU	S US	
PÉTROLE	janvier	80,00%	9,40%	80,81	33,23	627 059,00	37 864,00	53 037,00	537 187,00	38 028,00	8 150,00	52 878,00	876,00	4 808 927,47			
	février	80,00%	9,40%	102,68	37,58	662 363,00	33 836,00	475 565,00	480 303,00	52 862,00	4 738,00	48 124,00	124,00	4 940 409,84			
	mars	80,00%	9,40%	102,66	37,91	623 310,00	31 579,00	442 540,00	448 449,00	49 191,00	3 909,00	46 282,00	282,00	4 848 650,12			
	avril	80,00%	9,40%	102,66	37,77	666 328,00	40 210,00	563 483,00	568 567,00	62 835,00	5 114,00	57 521,00	521,00	5 005 105,86			
	mai	80,00%	9,40%	113,73	41,76	813 053,00	38 965,00	518 431,00	520 921,00	57 827,00	2 490,00	55 137,00	137,00	5 270 951,58			
	juin	80,00%	9,40%	113,73	42,86	555 308,00	33 510,00	488 697,00	471 860,00	52 199,00	2 363,00	49 838,00	188,00	5 658 047,82			
	juillet	12,57%	41,08%	115,80	43,23	609 862,00	46 638,00	312 675,00	315 120,00	250 690,00	2 445,00	248 214,00	214,00	28 743 925,84			
	août	24,87%	35,31%	115,80	42,57	642 535,00	47 263,00	388 451,00	370 896,00	226 021,00	2 438,00	224 483,00	483,00	25 085 804,85			
	septembre	15,85%	39,84%	116,80	42,71	599 793,00	45 437,00	318 571,00	315 753,00	237 785,00	2 182,00	235 603,00	603,00	27 283 534,21			
	octobre	13,85%	40,58%	108,82	40,19	808 288,00	46 218,00	314 010,00	318 265,00	248 058,00	2 255,00	243 803,00	803,00	28 799 800,87			
	novembre	23,14%	36,12%	109,92	40,38	580 802,00	42 858,00	326 038,00	330 045,00	209 810,00	2 008,00	207 801,00	801,00	22 842 317,12			
	décembre	42,05%	27,24%	109,92	40,30	585 448,00	40 849,00	385 343,00	387 627,00	159 458,00	2 284,00	157 172,00	172,00	17 278 974,83			
	TOTAL	86,84%	23,20%	108,82	38,87	7 179 278,00	483 306,00	8 028 738,00	8 884 116,00	1 944 231,00	38 377,00	1 826 854,00	854,00	181 182 486,39			
GAZ (ventes CIE)	janvier	80,00%	9,00%	2,80		240 713,00	14 870,00	204 378,00		21 885,00	204 378,00	226 043,00	043,00	587 711,80			
	février	80,00%	9,00%	2,80		209 568,00	12 772,00	177 833,00		18 861,00	177 833,00	196 794,00	074,00	511 564,40			
	mars	80,00%	9,00%	2,80		174 537,00	10 838,00	148 208,00		18 710,00	148 208,00	163 919,00	019,00	428 189,40			
	avril	80,00%	9,00%	2,80		227 478,00	13 864,00	193 142,00		20 472,00	183 142,00	213 814,00	014,00	555 386,40			
	mai	4,16%	43,13%	2,80		213 299,00	17 358,00	103 948,00		91 862,00	103 948,00	105 941,00	041,00	509 448,80			
	juin	25,43%	33,58%	2,80		172 429,00	13 044,00	101 824,00		57 861,00	101 824,00	159 385,00	085,00	414 401,00			
	juillet	12,57%	36,34%	2,80		200 380,00	15 854,00	105 701,00		78 844,00	105 701,00	184 545,00	045,00	478 817,00			
	août	24,87%	33,81%	2,80		177 070,00	13 422,00	103 784,00		59 864,00	103 784,00	163 848,00	048,00	425 484,80			
	septembre	15,85%	37,96%	2,80		171 888,00	13 456,00	93 186,00		65 244,00	93 186,00	158 430,00	030,00	411 918,00			
	octobre	13,85%	38,88%	2,80		170 151,00	13 412,00	80 823,00		86 116,00	90 823,00	158 739,00	039,00	407 521,40			
	novembre	23,14%	34,59%	2,80		140 388,00	10 707,00	81 126,00		48 558,00	108 682,00	129 682,00	082,00	337 173,20			
	décembre	42,05%	26,08%	2,80		137 787,00	9 806,00	52 048,00		35 932,00	92 048,00	127 861,00	061,00	332 750,80			
	TOTAL	42,34%	25,99%	2,80		2 235 724,00	188 805,00	1 483 864,80		881 117,80	1 498 804,00	2 678 721,00	121,80	8 399 474,80			
Shrinkage	janvier	80,00%	9,00%	2,80		12 542,00	784,00	10 940,00		1 128,00	10 848,00	11 778,00	078,00	30 622,80			
	février	80,00%	9,00%	2,80		10 808,00	658,00	9 178,00		973,00	9 178,00	10 149,00	049,00	28 367,40			
	mars	80,00%	9,00%	2,80		7 221,00	440,00	6 811,00		650,00	6 811,00	7 581,00	081,00	17 630,80			
	avril	80,00%	9,00%	2,80		10 546,00	631,00	8 784,00		931,00	8 784,00	9 715,00	015,00	25 258,00			
	mai	4,16%	43,13%	2,80		10 275,00	836,00	5 007,00		4 432,00	5 007,00	9 436,00	036,00	24 541,40			
	juin	25,43%	33,58%	2,80		3 081,00	234,00	1 826,00		1 037,00	1 826,00	2 867,00	067,00	7 428,20			
	juillet	12,57%	36,34%	2,80		8 044,00	478,00	3 186,00		2 378,00	3 186,00	5 598,00	098,00	14 471,80			
	août	24,87%	33,81%	2,80		6 234,00	624,00	4 826,00		2 784,00	4 826,00	7 810,00	010,00	19 786,00			
	septembre	15,85%	37,96%	2,80		7 433,00	562,00	4 030,00		2 821,00	4 030,00	6 851,00	051,00	17 812,80			
	octobre	13,85%	38,88%	2,80		8 867,00	689,00	4 723,00		3 445,00	4 723,00	6 168,00	068,00	21 236,80			
	novembre	23,14%	34,59%	2,80		8 571,00	601,00	3 787,00		2 273,00	3 787,00	6 070,00	070,00	15 782,00			
	décembre	42,05%	26,08%	2,80		8 785,00	484,00	4 540,00		1 771,00	4 540,00	6 311,00	011,00	18 408,00			
	TOTAL	44,39%	26,97%	2,80		98 227,00	6 932,00	68 671,00		26 624,00	66 671,00	91 285,00	285,00	237 587,00			
Total gaz		42,33%	25,98%	2,80		2 333 961,00	186 835,00	1 562 378,00		888 741,80	1 562 378,00	2 168 816,00	816,00	8 636 941,00			
RECETTES DE PETROLE ET DE GAZ																188 619 251,99	

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.6 : VOLUME , PRIX ET FLUX FINANCIERS

Permisis		Rubriques	Janvier à Décembre 2011		
			Pétrole brut	Gaz	
TOUS PERMIS CONFONDUS		TOUS LES BLOCS			
		Volume (Barils et BTU)	12 390 628,00	57 660 049,02	
		Cost Oil/Gas (US\$)			
		swap (US\$)	68 684 769,05	68 684 769,05	
		Revenu total issu de la production (US\$)	1 348 441 695,85	506 187 854,02	
		Part Etat (US\$) (1)	345 758 329,01	308 179 919,82	
		Part Petroci (US\$)	116 675 392,30	85 757 031,76	
		Part partenaires privés (US\$)	937 416 631,16	175 660 267,23	
		Autres Revenus Etat (US\$) (2)			
		Bonus Signature (US\$)			
Bonus Production (US\$)					
Dividende versée (US\$)					
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)		345 758 329,01	308 179 919,82		
PERMIS CI - 11	Conditions initiales de partage Cost: % Pr Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Décembre 2011 Cost: 11,9% Profit: 88,1% ETAT: (huile:69% ; Gaz:31%)	Volume (Barils et BTU)	298 260,00	5 646 767,00
			Cost Oil/Gas (US\$)		
			swap (US\$)	7 738 408,13	7 738 408,13
			Revenu total issu de la production (US\$)	29 460 869,90	42 023 763,02
			Part Etat (US\$) (1)	10 069 382,38	21 947 611,43
			Part Petroci (US\$)	2 346 419,51	7 144 555,78
			Part partenaires privés (US\$)	17 045 068,01	12 931 595,81
			Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
			Bonus Signature (US\$)(0)		
			Autres Revenus Etat (US\$) (2)		
Bonus Signature (US\$)(0)					
Bonus Production (US\$)					
Dividende versée (US\$)					
Revenu total Part ETAT (US\$) (1) + (2)		10 069 382,38	21 947 611,43		
PERMIS CI - 26	Conditions initiales de partage Cost: % Pr Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Décembre 2011 Cost: 24,8% Profit: 75,2% ETAT: (huile:30,9% ; Gaz:69,1%)	Volume (Barils et BTU)	4 722 566,00	10 695 852,47
			Cost Oil/Gas (US\$)		
			swap (US\$)	47 982 295,07	47 982 295,07
			Revenu total issu de la production (US\$)	471 153 194,56	148 545 525,01
			Part Etat (US\$) (1)	154 506 496,24	90 549 993,38
			Part Petroci (US\$)	53 109 361,71	10 248 513,78
			Part partenaires privés (US\$)	263 537 336,61	47 747 017,85
			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)		154 506 496,24	90 549 993,38		
PERMIS CI - 27	Conditions initiales de partage Cost: % Pr Profit: % ETAT: %	Conditions de partage de Janvier à Décembre 2011 Cost: 19,7% Profit: 80,3% ETAT: (huile:60,3% ; Gaz:39,7%)	Volume (Barils et BTU)	196 527,00	38 983 478,55
			Cost Oil/Gas (US\$)		
			swap (US\$)	8 795 413,17	8 795 413,17
			Revenu total issu de la production (US\$)	119 640 960,54	368 897 743,18
			Part Etat (US\$) (1)	190 045 473,40	190 045 473,40
			Part Petroci (US\$)	8 721 221,97	67 932 531,20
			Part partenaires privés (US\$)	110 919 738,57	110 919 738,57
			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)			190 045 473,40		
PERMIS CI - 40	Conditions initiales de partage (Cost: 80% Profit: 20% Etat (huile 9,4% et gaz 9%))	Conditions de partage de Janvier à Décembre 2011 Cost: 70,1% Profit: 29,9% ETAT: (huile:23,2% ; Gaz:76,8%)	Volume (Barils et BTU)	7 173 275,00	2 333 951,00
			Cost Oil/Gas (US\$)		
			swap (US\$)	4 168 652,67	4 168 652,67
			Revenu total issu de la production (US\$)	779 595 327,48	10 130 187,60
			Part Etat (US\$) (1)	181 182 450,39	5 636 841,60
			Part Petroci (US\$)	52 498 389,11	431 431,00
			Part partenaires privés (US\$)	545 914 487,97	4 061 915,00
			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)		181 182 450,39	5 636 841,60		

Source : PETROCI

TABLEAU R.4.7 : ACTIVITES DE LA SIR EN 2011

Rubriques	janvier		février		mars		avril		mai		juin		juillet		août		septembre		octobre		novembre		décembre	
	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)	Volume (TM)	Valeur (milliards de FCFA)
INTRANTS	180 328	-	26 973	-	54 858	-	13 714	-	292 169	-	163 274	-	353 516	-	411 326	-	165 3	165 546	149 168	-	239 223	-	158 258	-
- Bruts (TM)	144 716	-	4 705	-	32 423	-	984	-	272 222	-	141 373	-	295 862	-	371 754	-	127 7	127 758	132 348	-	209 795	-	141 471	-
- Bruts (volatiles)	6 234	-	4 705	-	32 423	-	984	-	1 891	-	1 811	-	2 404	-	2 393	-	2	2 306	2 159	-	2 159	-	2 168	-
- Bruts étrangers	138 482	-	-	-	-	-	-	-	270 331	-	139 562	-	293 458	-	369 361	-	123	123 514	132 340	-	207 636	-	139 303	-
- Semi-fins (TM)	15 345	-	11 414	-	7 542	-	10 477	-	14 901	-	14 407	-	22 184	-	15 322	-	17 9	17 996	14 340	-	18 528	-	14 307	-
- RAY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Fuel gaz	6 824	-	6 621	-	6 548	-	3 883	-	7 572	-	9 344	-	8 146	-	7 560	-	6	6 305	6 934	-	7 360	-	7 170	-
- Butane importé	7 566	-	3 639	-	-	-	5 951	-	8 634	-	4 463	-	13 761	-	7 048	-	11	11 225	6 350	-	10 496	-	5 981	-
- Butane local	975	-	1 154	-	1 014	-	843	-	695	-	-	-	277	-	714	-	-	405	1 056	-	672	-	1 156	-
- Distillats Solubles (TM)	20 239	-	9 954	-	14 063	-	2 053	-	2 986	-	7 494	-	35 470	-	24 250	-	4	4 949	2 480	-	10 900	-	2 480	-
- Autres bruts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Assurances + commission et intérêt sur LC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production Totale de produits pétroliers (TM)	162 999	-	93 734	-	48 775	-	4 793	-	114 595	-	183 793	-	384 258	-	249 925	-	212 8	212 886	173 823	-	243 626	-	288 094	-
- BUTANE	1 419	-	-317	-	-65	-	89	-	158	-	771	-	17	-	-246	-	-	-932	931	-	-226	-	439	-
- SUPER	41 397	-	16 982	-	8 214	-	4 101	-	14 158	-	28 061	-	26 954	-	42 318	-	56	56 012	33 882	-	41 640	-	39 564	-
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 727	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	45 381	-	42 164	-	4 333	-	-1 878	-	36 089	-	62 703	-	68 200	-	74 960	-	75	75 748	59 241	-	77 275	-	74 790	-
- GASOIL	75 326	-	28 434	-	-36 669	-	-2 531	-	51 585	-	66 498	-	71 348	-	89 985	-	74	74 022	68 119	-	70 213	-	82 390	-
- DDO	-	-	2 143	-	-366	-	-	-	3 427	-	-	-	-	-	1 561	-	-	-1 793	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 529	-	-	-	-	-	-	-	37 113	-	3 081	-
- FUEL OIL	-324	-	4 328	-	-10	-	7 012	-	9 260	-	22 302	-	9 207	-	26 620	-	9	9 829	11 650	-	16 611	-	7 830	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes totales (1 + 2 + 3 + 4)	142 354	58,684	184 154	46,414	71 582	32,456	16 454	7,940	113 288	53,766	288 769	95,611	216 565	96,153	288 471	92,642	238 4	238 481	110,481	227 418	184,739	248 871	115,964	238 475
Ventes marché intérieur (1 + 2)	81 340	32,665	78 512	30,889	41 582	17,825	13 821	6,611	66 878	33,287	85 362	40,669	72 594	32,989	85 568	39,169	87 5	87 564	40,085	91 492	43,086	92 618	43,786	184 599
Vente terre (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- BUTANE	10 262	4,935	4 677	2,184	1 322	0,585	5 396	2,627	9 978	4,978	6 032	2,881	11 459	5,004	7 375	3,297	91	9 084	4,061	7 689	3,671	10 226	4,760	8 598
- SUPER	11 735	5,036	11 808	5,570	9 881	4,574	1 220	0,742	9 496	5,138	12 583	6,822	12 534	6,327	12 169	6,125	13	13 246	6,643	12 422	6,552	14 015	7,028	15 765
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	3 733	1,594	8 039	3,677	1 687	0,822	2 040	1,067	170	0,092	4 930	2,726	1 868	0,962	4 708	2,435	5	5 985	2,984	4 544	2,164	3 545	1,826	3 912
- GASOIL	51 760	20,039	40 520	16,880	24 172	10,487	4 666	2,019	44 758	22,232	48 398	23,021	41 824	18,995	53 691	24,386	53	53 070	24,939	58 728	27,418	62 809	29,361	68 839
- DDO	382	0,138	1 445	0,560	198	0,081	156	0,073	1 446	0,634	327	0,138	296	0,127	296	0,127	417	0,176	391	0,170	654	0,284	521	0,240
- FUEL OIL	2 238	0,610	3 340	0,930	2 885	0,854	25	0,008	1 967	0,692	1 898	0,664	1 636	0,543	2 012	0,692	2	2 749	0,900	2 480	0,812	425	0,143	2 885
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- COMBUSTIBLES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- VENTES A SMB	1 230	0,313	683	0,188	1 357	0,422	474	0,154	342	0,102	10 066	3,921	2 946	1,020	5 317	2,107	1	1 013	0,312	5 438	2,219	944	0,304	998
- FOND DE BAC (Brut BONGA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes marché extérieur (3 + 4)	61 014	25,939	35 642	16,325	30 000	14,631	2 633	1,329	46 338	20,458	123 487	54,942	143 971	63,164	122 903	53,473	158 9	158 917	70,676	135 918	61,733	156 253	72,258	133 876
Ventes export terre (3)	6 612	2,809	191	8,897	-	-	-	-	7 594	3,514	9 651	4,221	15 862	6,982	12 459	5,601	8 929	8 929	4,336	15 867	6,401	11 646	5,329	15 128
- BUTANE	23	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87	0,040	360	0,176	-	242	0,125	986	0,475	316	0,155	239
- SUPER	4 395	1,944	191	0,087	-	-	-	-	1 684	0,866	1 002	0,478	2 600	1,267	2 683	1,303	44	4 622	2,279	7 233	3,268	5 479	2,551	4 336
- ESSENCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- KEROSENE (PETROLE /JET)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- GASOIL	3 194	0,894	-	-	-	-	-	-	1 713	0,830	799	0,383	2 163	1,069	2 288	1,081	2	2 446	1,184	2 338	1,146	2 853	1,473	2 856
- DDO	-	-	-	-	-	-	-	-	4 197	1,820	6 350	2,856	8 952	3,946	5 177	2,319	14	1 619	0,748	4 255	1,555	2 018	1,004	6 405
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- HVO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FUEL OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- FO 380	-	-	-	-	-																			

TABLEAU R.4.8 : TRANSFERTS VERS LES ENTREPOTS 'S ET EXPORTATIONS**01/01/2011 AU 31/12/2011**

		SOURCE DOUANE						SOURCE SIR	ECARTS (S.DGD - S. SIR)
		TRANSFERTS SIR VERS ENTREPOTS		EXPORTATIONS SIR PAR VOIE MARITIME		ENSEMBLE SILE SIR		PRODUCTION (Base ventes)	
		VOLUME A 15	POIDS NET	VOLUME A 15	POIDS NET	VOLUME A 15	POT POIDS NET	POIDS NET	POIDS NET
GAS-OIL.		679 072 806	593 690 664	143 372 039	143 372 039	822 444 845	731 737 062 703	714 770 089	22 292 614
SUPER-CARBURANT.		262 687 590	199 614 745	151 003 232	151 003 232	413 690 822	350 350 617 977	387 744 052	-37 126 075
CARB REAC+PETROL		189 604 886	157 873 086	468 752 692	468 752 692	658 357 578	620 626 625 778	606 411 857	20 213 921
DISTILLATE DIESEL-OIL		9 263 699	8 324 577			9 263 699	8 324 577	6 493 478	1 831 099
FUEL LOURD I ET II		74 971 331	72 051 795	64 128 157	64 128 157	139 099 488	130 136 179 952	125 412 043	10 767 909
BUTANES LIQUEFIES.			43 854 277				43 854 277	70 723 000	-26 868 723
AUTRE PRODUIT PETROLIER			2 521 697		36 920 399		36 920 399	94 351 131	-54 909 035
AUTRES HUILES MOYENNES.			3 081 087		136 631 318		136 631 318	30 808 425	108 903 980
TOTAL		1 225 600 312	1 081 011 923	827 254 420	827 254 420	2 052 856 422	2 082 031 319 765	2 086 714 076	45 105 343

TABLEAU R.4.9 : ACTIVITES DES MARKETEURS :ETAT COMPARATIF ENTRE LES APPROVISIONNEMENTS ET LES VENTES DES MARKETEURS
01/01/2011 AU 31/12/2011

C.N.	C.D.	TRANSFERT USINES EXERCEES VERS LES ENTREPOTS		ENTREE EN ENTREPOT DE PRODUITS PETROLIERS (D11; D11P)						SORTIES DES ENTREPOTS											
										MARCHE NATIONAL (MAC) EN SUITE D'ENTREPOT		A N SL	AVITAILLEMENTS NAVIRES (D06) EN SUITE D'ENTREPOT		REEXPORTATIONS VERS HINTERLAND (D25) EN SUITE D'ENTREPOT		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS		TOTAL SORTIES DES ENTREPOTS		
		RAFFINE LOCALEMENT		RAFFINE LOCALEMENT		OUVREE EN AT	IMPORTE	ENSEMBLE ENTREPOT		RAFFINE + IMPORTE			RA	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	RA	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	VOLUME CALCULE	POIDS NET	
2710192100	GAS-OIL.	679 072 806	593 690 664	681 781 761	596 062 639			41 546 861	730 011 669	637 609 500			620 156 243	542 941 072	972	9 541 886	8 351 273	168 712 212	146 800 935	798 410 341	698 093 280
2710114000	SUPER-CARBURANT.	262 687 590	199 614 745	262 407 551	199 377 815			498 390 121	924 444 526	697 767 936			1 75 793 035	133 720 731	31			909 135 122	685 463 791	1 084 928 157	819 184 522
27101911-12	CARBUREAC+ PETROLE.	189 604 886	157 873 086	232 715 494	193 737 649			278 781 374	577 236 654	472 519 023			14 493 702	12 650 311	4111	41 045 652	34 137 319	577 102 072	467 138 670	632 641 426	513 926 300
2710192700	DISTILLATE DIESEL OIL	9 263 699	8 324 577	9 338 585	8 399 463				9 338 585	8 399 463			8 064 821	7 481 971	71			1 930 868	1 741 615	9 995 689	9 223 586
27101924-25	FUEL-OIL LOURD I ET II	74 971 331	72 051 795	75 072 390	72 152 854			55 750 340	130 982 115	127 903 194			17 861 330	17 095 426	526	5 137 391	4 845 011	166 810 250	165 621 529	189 808 971	187 561 966
2710191900	AUTRES HUILES MOYENNES.	3 081 087	3 081 087										1 445	4 058	58					1 445	4 058
2711130000	EBUTANES LIQUEFIES.	43 854 277	43 854 277	43 076 248	43 076 248			74 715 193	117 791 471	117 791 441			118 216 149	118 216 523	13			2 654 280	2 654 280	120 870 429	120 870 803
2713200000	BITUME DE PETROLE.	2 521 697	2 521 697	8 369 127	8 369 127				8 369 127	8 369 127			9 059 353	9 059 910	10			347 500	347 500	9 406 853	9 407 410
AUTRE PRODUITS				927 820	490 560			10 351 423	15 172 462	10 841 983			108 574 741	110 949 593	13	211 531	293 473	812 626	574 662	109 598 898	111 817 728
TOTAL		1 619 077 781	1 390 072 771	1 911 377 175	1 646 221 111			153 181 171	1 561 136 151	1 406 077 577			1 609 990 119	1 574 110 553	1 545	1 187 715	1 041 076	1 645 574 110	1 405 211 131	2 547 339 222	2 100 120 121

TABLEAU R.4.10 : MISE A LA CONSOMMATION DE PRODUITS PETROLIERS PAR TR TYPE DE TAXATION
PERIODE DU 01/01/2011 AU 31/12/2011
BUREAU : (ABJ4 ET YAMO)

		TAXATION					TAXATION					TAXATION					TAXATION						
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
DROIT COMMUN	2710192100	Gaz-oil	8 612	118 504 219 273	527 893 301	605 352 965	181 838 425 718	9 164	54 787 222 765	494 596 972	565 901 602	99 949 853 836	552	-63 718 996 508	-338	-33 326 328	-39 451 363	-81 998 771 882	6,41%	-53,77%	-8,31%	-6,52%	-45,06%
	2710191100	Carbureacteur	194	309 938 371	2 375 358	2 861 887	1 136 252 782	228	388 129 525	2 120 312	2 510 288	1 368 730 183	34	78 191 154	34	-255 046	-351 589	232 477 401	17,53%	25,23%	-10,74%	-12,29%	20,48%
	2710191200	Petrole lampant	3 189	1 621 618 585	12 586 454	15 127 198	4 735 214 596	2 048	575 718 365	6 626 130	7 283 556	2 304 743 819	-1 129	-1 045 903 200	-30	-5 980 324	-7 843 642	-2 430 470 777	-35,44%	-64,50%	-47,36%	-51,85%	-51,33%
	2710114000	Super carburant	6 788	85 811 035 049	143 791 968	189 158 659	55 733 558 801	7 002	46 296 862 148	131 396 785	172 738 808	85 509 920 341	214	-19 514 172 901	-131	-12 395 203	-16 419 851	9 778 381 540	3,15%	-29,85%	-8,82%	-8,88%	17,54%
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	780	2 042 233 180	11 384 633	12 588 500	3 649 318 688	583	1 482 726 913	7 465 811	8 048 876	3 055 294 963	-197	-559 508 267	-87	-3 918 822	-4 541 624	-594 023 725	-25,26%	-27,40%	-34,42%	-36,06%	-18,28%
	2710192400	Fuel lourd I	598	2 352 706 338	19 229 232	20 183 983	4 857 250 979	508	2 361 499 288	16 916 825	17 679 029	5 436 298 514	-90	8 792 948	-18	-2 312 307	-2 504 934	579 047 535	-15,05%	0,37%	-12,02%	-12,41%	11,92%
	2711130000	Butane liquide	3 527	143 242 617	128 833 806	128 833 800	48 824 321 014	3 714	132 897 767	117 317 881	117 317 607	53 922 488 354	187	-10 544 850	-50	-9 515 925	-9 516 293	7 098 167 340	5,30%	-7,36%	-7,50%	-7,50%	15,16%
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	91	263 734 958	1 284 373	344 254	758 001 404	223	708 956 289	2 201 452	1 387 841	2 168 148 200	132	445 221 331	31	917 078	1 043 587	1 412 148 798	145,05%	168,81%	71,40%	303,14%	188,79%
	2710193300	Graisses	13	36 830 797	76 983	57 948	113 021 243	11	26 845 695	46 513	40 821	82 959 233	-2	-9 985 102	02	-28 470	-17 125	-30 062 010	-15,36%	-27,11%	-36,86%	-29,55%	-26,80%
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	903	995 958 867	181 971 334	182 582 918	43 451 958 187	729	275 697 439	93 436 849	93 632 975	29 109 131 472	-174	-720 259 428	-828	-88 532 485	-88 949 941	-14 342 826 715	-19,27%	-72,32%	-48,65%	-48,72%	-33,01%
AUTRES.PROD	Prod.Hors.Chap27	914	1 725 293 891	9 500 084	7 424 828	7 185 726 440	839	1 670 512 473	7 842 341	5 749 082	6 896 614 137	-275	-54 781 418	-18	-1 657 743	-1 676 546	-289 112 303	-30,09%	-3,18%	-17,45%	-22,57%	-4,02%	
SOUS-TOTAL DROIT COMMUN		25 589	193 806 810 906	1 036 927 526	1 162 518 696	350 361 049 852	24 847	106 706 866 665	879 941 951	992 288 365	269 803 983 052	-742	-86 099 944 241	-1541	-156 988 576	-170 228 331	-80 577 066 800	-2,90%	-43,91%	-15,14%	-14,64%	-23,00%	
EXO PARTIEL	2710192100	Gaz-oil	115	10 118 743	4 526 002	5 226 793	1 644 346 520						-115	-10 116 743	-43	-4 526 002	-5 226 793	-1 644 346 520	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%
	2710191200	Petrole lampant	2	22 102	11 493	13 813	4 582 006						-2	-22 102	02	-11 493	-13 813	-4 582 006	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%
	2710114000	Super carburant	2	3 209 455	16 835	22 329	7 263 578						-2	-3 209 455	55	-16 835	-22 329	-7 263 578	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%
	SOUS-TOTAL EXO PARTIEL		119	13 348 300	4 554 330	5 262 935	1 658 172 104						-119	-13 348 300	-00	-4 554 330	-5 262 935	-1 658 172 104	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%	-100,00%
EXO TOTALE	2710192100	Gaz-oil	926		25 190 387	28 855 053	8 775 157 748	1 705		48 374 100	54 254 641	9 217 021 842	779		2	23 183 713	25 399 588	441 864 094	84,13%	#DIV/0!	92,03%	88,02%	5,04%
	2710191100	Carbureacteur	212		4 717 264	5 678 947	2 249 124 794	182		3 593 187	4 328 182	2 388 663 404	-50			-1 124 077	-1 348 765	139 538 610	-23,58%	#DIV/0!	-23,83%	-23,76%	8,20%
	2710191200	Petrole lampant						6		310 682	371 696	90 886 185	6			310 682	371 696	90 886 185	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	2710114000	Super carburant	564		2 934 154	3 849 575	1 153 598 277	446		2 323 966	3 054 227	1 155 788 885	-118			-610 188	-795 348	2 190 808	-20,92%	#DIV/0!	-20,80%	-20,88%	0,19%
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	1		386	426	130 932	3		16 160	17 945	7 328 814	2			15 774	17 519	7 195 882	200,00%	#DIV/0!	4086,53%	4112,44%	5495,89%
	2710192400	Fuel lourd I						5		178 501	182 301	62 071 763	5			178 501	182 301	62 071 763	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	2711130000	Butane liquide						1		505 438	505 438	221 169 055	1			505 438	505 438	221 169 055	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	2710193990	Autr.Huiles Lubr						20		187 379	105 131	205 048 409	20			187 379	105 131	205 048 409	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	2710193300	Graisses						3		360	360	589 860	3			360	360	589 860	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	2		9 145	13 208	4 499 251	6		63 120	68 811	27 679 798	4			53 975	58 605	23 180 547	200,00%	#DIV/0!	590,21%	428,63%	515,21%
AUTRES.PROD	Prod.Hors.Chap27	1		3 845	3 845	3 183 207						-1			-3 845	-3 845	-3 183 207	-100,00%	#DIV/0!	-100,00%	-100,00%	-100,00%	
SOUS-TOTAL EXO PARTIEL		1 706		32 855 181	38 399 052	12 185 694 209	2 367		55 652 893	62 689 732	13 378 225 995	651			22 697 712	24 490 690	1 190 531 786	38,16%	#DIV/0!	69,06%	63,78%	9,77%	
ENSEMBLE	2710192100	Gaz-oil	9 653	118 514 336 016	557 609 690	639 434 811	192 357 929 968	10 869	54 787 222 765	542 941 072	620 156 243	109 166 675 678	1 216	-63 727 113 251	-251	-14 658 618	-19 278 568	-83 191 254 308	12,60%	-53,77%	-2,83%	-3,01%	-43,25%
	2710191100	Carbureacteur	406	309 938 371	7 092 622	8 538 814	3 385 377 576	390	388 129 525	5 713 499	6 836 450	3 767 393 587	-16	78 191 154	154	-1 379 123	-1 700 364	372 018 011	-3,94%	25,23%	-19,44%	-19,91%	10,99%
	2710191200	Petrole lampant	3 171	1 621 641 667	12 597 947	15 141 011	4 739 776 602	2 052	575 718 365	6 836 812	7 855 252	2 395 609 984	-1 119	-1 045 925 302	302	-5 961 335	-7 845 759	-2 344 166 818	-35,29%	-64,50%	-44,94%	-48,44%	-49,46%
	2710114000	Super carburant	7 354	85 814 244 504	148 742 957	193 030 583	58 894 420 856	7 448	46 296 862 148	133 720 731	175 793 035	68 985 708 226	94	-19 517 382 358	-358	-13 022 228	-17 237 528	9 771 286 570	1,28%	-29,86%	-8,87%	-8,83%	17,17%
	2710192700	DDO-1 et DDO-2	781	2 042 233 180	11 385 019	12 588 926	3 649 449 820	586	1 482 726 913	7 461 971	8 064 821	3 082 621 777	-195	-559 508 267	267	-3 903 048	-4 524 105	-586 827 843	-24,97%	-27,40%	-34,28%	-35,94%	-18,08%
	2710192400	Fuel lourd I	598	2 352 706 338	19 229 232	20 183 983	4 857 250 979	513	2 361 499 288	17 095 426	17 881 330	5 498 370 277	-85	8 792 948	948	-2 133 806	-2 322 633	641 119 298	-14,21%	0,37%	-11,10%	-11,51%	13,20%
	2711130000	Butane liquide	3 527	143 242 617	128 833 806	128 833 800	48 824 321 014	3 715	132 897 767	117 823 319	117 822 945	54 143 657 409	188	-10 544 850	850	-9 010 487	-9 010 855	7 319 336 395	5,33%	-7,36%	-7,10%	-7,10%	15,83%
	2710193990	Autr.Huiles Lubr	91	263 734 958	1 284 373	344 254	758 001 404	243	708 956 289	2 388 831	1 492 972	2 373 196 609	152	445 221 331	331	1 104 458	1 148 718	1 617 195 205	167,03%	168,81%	85,99%	333,68%	213,81%
	2710193300	Graisses	13	36 830 797	76 983	57 948	113 021 243	14	26 845 695	48 873	41 181	83 549 093	1	-9 985 102	102	-28 110	-16 785	-29 472 150	7,69%	-27,11%	-36,51%	-28,93%	-26,08%
	AUTRES.27	Autr.Prod.Chap27	905	995 958 867	181 980 479	182 598 122	43 458 457 438	735	275 697 439	93 501 969	93 702 786	29 136 811 270	-170	-720 259 428	-428	-88 478 510	-88 893 336	-14 319 646 168	-18,78%	-72,32%	-48,82%	-48,68%	-32,95%
	AUTRES.PROD	Prod.Hors.Chap27	915	1 725 293 891	9 503 929	7 428 473	7 188 909 647	839	1 670 512 473	7 842 341	5 749 082	6 896 614 137	-278	-54 781 418	418	-1 661 588	-1 879 391	-292 295 510	-30,16%	-3,18%	-17,48%	-22,61%	-4,07%
	TOTAL		27 414	193 820 159 206	1 074 337 037	1 208 178 683	344 222 918 165	27 204	106 706 866 665	936 494 844	1 055 178 047	283 180 209 047	-210	-85 113 292 541	-1641	-138 848							

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

N°		31-mars-11		30-juin-11		30-sept-11		31-déc-11			Coût unitaire			
		QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	QT	QTE (kWh)	Valeur(FCFA)	1er T	2e T	3e T	4e T
1	Cout de production total	1 507 139 287	66 074 193 108	2 856 098 217	120 931 888 879	4 380 325 863	203 547 520 005		6 033 701 980	283 263 374 067	44	42	46	47
1-1	Production d'électricité:	1 507 139 287	14 678 205 711	2 856 098 217	31 950 787 087	4 380 325 863	47 383 171 130		6 033 701 980	63 721 760 547	10	11	11	11
	- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	1 054 805 551	14 678 205 711	1 976 345 023	31 950 787 087	3 059 246 145	47 383 171 130		4 254 581 600	63 721 760 547	14	16	15	15
	- Hydraulique	451 417 320		877 644 420		1 317 656 000			1 773 625 800		0	0	0	0
	- Autres (centrale auto. et isolées)	1 116 416		2 108 774		3 421 718			5 494 580		0	0	0	0
1-2	Achat de combustibles:		51 395 987 397		88 981 101 792		156 164 348 875			219 541 613 520				
	- Liquides DDO (litres)	64 761	27 849 626	103 608	61 044 452	190 618	122 510 833		389 889	225 548 242	430	589	643	578
	- Liquides HVO (kg)	79 990	35 870 895	167 471	0	697 039	0		8 081 636	1 472 493 540	448	0	0	182
	- Liquides DIESEL (litres)	618 504	354 503 113	788 024	671 046 055	1 235 388	858 633 874		1 935 790	1 386 045 908	573	852	695	716
	- Gazeux (m3)	359 085 051	50 977 763 763	647 775 437	88 249 011 285	1 002 364 375	155 183 204 168		1 374 917 727	216 457 525 830	142	136	155	157
2	Ventes totale d'électricité(2-1)+(2-2)	1 076 260 205	62 787 650 457	2 102 105 116	124 819 460 009	3 175 781 378	188 221 562 861		4 295 293 782	253 947 543 463	58	59	59	59
2-1	Ventes locales	930 267 751	55 359 566 453	1 810 805 638	109 077 851 387	2 719 775 421	163 548 319 458		3 699 280 180	221 597 510 123	60	60	60	60
	-BTA	520 400 000	33 400 796 426	1 037 449 523	65 506 170 850	1 499 582 878	95 918 973 454		1 999 390 911	128 239 296 038	64	63	64	64
	-HTA	409 867 751	21 958 770 027	773 356 115	43 571 680 537	1 220 212 543	67 629 346 004		1 699 889 269	93 358 214 085	54	56	55	55
2-2	Ventes export	145 992 454	7 428 084 004	291 299 478	15 741 608 622	456 005 957	24 673 243 403		596 013 602	32 350 033 340	51	54	54	54
	- VRA	14 401 954	378 648 994	38 173 624	1 977 177 610	46 908 018	2 590 654 333		58 597 248	3 144 025 908	26	55	55	58
	- CEB	36 381 500	1 819 075 000	50 679 954	2 533 967 692	79 308 089	3 965 304 442		86 607 354	4 330 367 692	50	50	50	50
	- SONABEL	94 501 000	5 198 500 010	202 832 000	11 157 788 320	327 337 800	18 006 852 378		449 474 000	24 725 584 740	55	55	55	55
	- EDM	708 000	31 860 000	1 614 500	72 675 000	2 454 050	110 432 250		3 336 000	150 075 000	45	45	45	45

TABLEAU R4.12 - FLUX FINANCIERS - TRESORERIE PROVISOIRE
AU 31 DECEMBRE 2011 (en millions de FCFA)

	(I) Réalizations au 31 Décembre 2010 prov	(II) Réalizations au 31 décembre 2011 provisoire
RECETTES		
Encaissement net	219 942	245 044
<i>dont vente domestique</i>	198 591	177 968
<i>dont compensation</i>	6 797	35 949
<i>dont export</i>	14 554	31 127
Reversements Trésor:	24 283	22 750
- <i>Dont TVA</i>	12 250	7 000
- <i>Compensation TVA</i>	743	3 982
- <i>Dont Rémunération CIE sur Compensation</i>	10 800	0
- <i>Dont Remboursement emprunt BICI Bourse</i>	490	490
- <i>Appui AFD</i>		11 278
Rédevance ER	3 005	3 351
TOTAL RECETTES	247 230	271 145
DEPENSES		
Rémunération CIE	93 496	75 373
Achat Gaz + combustible liquide	76 626	117 443
Achat Energie	51 492	61 206
Travaux de renouvellement	5 965	1 541
<u>Sous-Total</u>	227 579	255 563
Ratio de couverture de B	1,01	0,97
Disponible pour le reversement de la redevance	19 651	15 582
Fonds reçus par la SOGPE	20 411	15 706
- <i>Fonctionnement structures étatiques</i>	7 200	6 400
- <i>Travaux divers d'investissement (y compris ER)</i>	12 721	8 816
- <i>Remboursement emprunt BICI Bourse</i>	490	490
- <i>Remboursement emprunt BICI Bourse</i>	490	490
TOTAL DEPENSES	247 990	271 269
SOLDE EXERCICE	-760	-124
REDEVANCE OUVERTURE	-2 134	-2 894
SOLDE CUMULE	-2 894	-3 018
Impayés gaz part Etat	234 526	317 603
- <i>Dont année encours</i>	86 888	132 195
Impayés Administration dont	30 424	16 317
- <i>Dont année encours</i>	34 554	28 012
Estimation R1 contenue dans les impayés ADM	10 141	5 439

TABLEAU 1

Ministère des Mines, du Pétrole et de l'Energie SOGEPÉ		
TABLEAU R-4.13 - Flux Financiers provisoire exploitation au 31 décembre 2011 (en millions de FCFA)		
	(II)	
	Réalisations au 31 décembre 2010	Prévisions au 31 décembre 2011
<u>RECETTES</u>		
Ventes nettes	262 442	254 193
<i>dont vente domestique</i>	208 405	193 831
<i>dont Administration</i>	29 283	28 012
<i>dont export</i>	24 754	32 350
Redevance ER et TVA	15 888	15 218
TOTAL RECETTES	278 330	269 411
<u>DEPENSES</u>		
Rémunération CIE	92 448	86 469
Achat Gaz et combustible-liquide	184 157	219 542
-Dont part Etat:	86 888	132 195
-Dont part Privé:	83 738	84 263
-Dont combustible liquide:	13 531	3 084
Achat Energie	75 607	63 722
Travaux de renouvellement	0	0
<u>Sous-Total</u>	352 212	369 733
<u>Sous-total</u>	352 212	369 733
Ratio de couverture de B	0,72	0,65
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	-73 882	-100 322
<u>Autres charges secteur gérées par la Sogepé</u>	7 600	7 600
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0
TOTAL DEPENSES	359 812	377 333
SOLDE EXERCICE	-81 482	-107 922

TABLEAU R.4.14 : Structure des Pri Prix - Prix Maximum à la Pompe (PMP) applicable pour le mois de décembre 2011

	P Produits Blancs			Produits Noirs				GPL		
	Super	Petrole L.	Gasol	DDO	DDO exo	Fuel 180	Fuel 380	Butane Cond 6kg	Butane Cond +6kg et vrac Social	Butane industriel
Barges FOB Rotterdam	USD/T			USD/T				USD/T		
	929,929,79	1 039,10	957,88	889,46	889,46	661,97	638,38	797,50	797,50	797,50
	Fcfa/L à l'Ambiant			Fcfa/Kg				Fcfa/Kg		
	326,326,75	408,30	390,83	425,42	425,42	316,61	305,33	381,44	381,44	381,44
Fret, Assurances et Pertes	11, 11,72	13,30	13,66	15,43	15,43	15,05	15,01	46,74	46,74	46,74
Prix CAF	338,338,47	421,60	404,50	440,85	440,85	331,66	320,34	428,18	428,18	428,18
Frais d'Approche	4, 4,37	4,89	5,08	5,95	5,95	5,95	5,95	7,15	7,15	7,15
Autres Charges et Rémunération fournisseurs	10, 10,29	12,79	12,29	13,40	13,40	10,13	9,79	13,06	13,06	13,06
PPI Max	353,353,13	439,28	421,86	460,20	460,20	347,74	336,08	448,39	448,39	448,39
Dette à la Consommation	0, 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PMC	353,353,13	439,28	421,86	460,20	460,20	347,74	336,08	448,39	448,39	448,39
Droits et Taxes au Cordon Douanier	280,280,00	59,00	66,00	251,00	198,00	146,00	143,00	1,13	1,13	1,13
Marge de Distribution	141,141,00	119,00	128,00	85,00	82,00	79,00	74,00	-149,52	-129,52	143,49
PMP	774,774,00	617,00	615,00	797,00	740,00	573,00	553,00	300,00	320,00	593,01
PMP Précédent	774,774,00	617,00	615,00	764,00	707,00	559,00	533,00	300,00	320,00	610,11