

MINISTERE DU PETROLE ET DE L'ENERGIE

MINISTERE AUPRES DU PREMIER MINISTRE
CHARGE DE L'ECONOMIE ET DES FINANCES

MINISTERE AUPRES DU PREMIER MINISTRE
CHARGE DU BUDGET

REPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE

Union – Discipline - Travail

N° du rôle. 0000527
Recu le 09 MAI 2014 à 16 H

COMMUNICATION EN CONSEIL DES MINISTRES

Objet : Informations relatives aux flux physiques et financiers du secteur énergie au 31 décembre 2013.

INTRODUCTION

Dans le souci de renforcer la transparence dans le secteur énergie, le Gouvernement poursuit la mise en œuvre des réformes relatives, notamment, au cadre légal et réglementaire de l'exploration, à la production et au partage de production des hydrocarbures. Les enlèvements de pétrole continuent d'être effectués dans le nouveau cadre mis en place comprenant la Direction Générale des Impôts, la Direction Générale des Douanes, la Direction Générale des Hydrocarbures, la 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 2013.

Elle comporte trois parties se rapportant aux produits suivants :

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

I – PRODUCTION DE PETROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

1.1 Pétrole brut (annexe tableau 1)

La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire de l'année 2013 est estimée à **9 140 839 barils**, soit **25 043 barils par jour**, correspondant à une baisse de **1,80%** par rapport aux prévisions estimées à 9 308 078 barils principalement due à l'arrêt des installations du champ Baobab (permis CI-40) le 17 décembre 2013 suite à la rupture d'une deuxième chaîne d'amarrage de la tourelle du FPSO Baobab Ivoirien.

Cette production enregistre une baisse de **15,13%** par rapport aux résultats obtenus en 2012 principalement due à la baisse de la performance des puits sur les permis CI-11, CI-26 et CI-40.

La production nationale valorisée de pétrole brut de l'année 2013 est estimée à **986, 648 millions de \$US**, environ 473,591 milliards de FCFA (**480 FCFA/\$US**) en baisse de **17,70%** par rapport à 2012 (1 198,871 millions de \$US).

La part de l'Etat issue du partage de la production avec les opérateurs privés et la PETROCI, s'élève à 3 156 307 barils, environ 34,53% du volume produit.

Pour la production d'électricité, l'Etat a cédé **874 916** barils de pétrole brut aux partenaires privés en échange de **12 011 433** MMBTU de gaz naturel, soit un taux de swap de 13,729 MMBTU de gaz naturel pour un baril de pétrole brut.

En définitive, la part de l'Etat dans la production de pétrole brut en 2013 après le swap, s'élève à **2 281 390** barils en baisse de **26,87%** comparée à un volume de 3 119 443 barils obtenu en 2012.

La valorisation de la part de pétrole brut de l'Etat en 2013 est estimée à **245,644 millions de \$US**, environ **117,909 milliards de FCFA (480 FCFA/\$US)** représentant **24,90%** des revenus tirés du pétrole brut.

Ces revenus sont en baisse de **29,20%** par rapport aux performances de l'année 2012 (346,967 millions de \$US) en raison des effets conjugués de la baisse de la production de pétrole brut et de l'augmentation de la quantité de gaz échangée sur les permis CI-26 et CI-27.

1.2 Gaz naturel (annexe tableaux 2 & 3)

La production de gaz naturel de la Côte d'Ivoire en 2013 est estimée à **75 129 950 millions de BTU (British Thermal Unit ; 205 835 MMBTU/J)**, correspondant à des hausses respectives de **9,25%** par rapport aux prévisions 2013 et de **19,83%** par rapport aux réalisations de l'année 2012.

Cette hausse est liée aux performances sur les permis CI-26 et CI-27 résultant des investissements réalisés.

La valorisation de toute la production de gaz naturel de l'année 2013 est estimée à **443,343 millions de \$US** (environ 212,805 milliards de FCFA).

La part de l'Etat dans la production de gaz après swap s'établit à **30 455 253 MMBTU**, en hausse de **0,49%** par rapport aux réalisations de l'année 2012 principalement due à l'annulation de l'effet de la baisse des parts de l'Etat dans la production des permis CI-11 et CI-40 par l'augmentation de la part de l'Etat sur les permis CI-26 et CI-27.

La part de l'Etat après swap est valorisée à 137,691 millions de \$US (environ 66,091 milliards de FCFA), en baisse de 38,68% par rapport aux réalisations de l'année 2012. Cette baisse des revenus de l'Etat est principalement due aux effets de la baisse des prix de cession du gaz de l'Etat sur les permis CI-26 et CI-11.

Dans l'ensemble, les valorisations de la part-Etat de pétrole brut et de gaz naturel sont évaluées à **383,335 millions \$US** (environ **184 milliards de FCFA**). Elles sont en hausse de **46,76%** par rapport aux prévisions 2013 et en baisse de **32,92%** par rapport aux performances de l'année 2012 principalement en raison de la baisse de la production d'huile de **15,13%** et à la baisse du prix de cession du gaz de l'Etat.

1.1 Défis

Des investissements relatifs à l'exploration et à la production des hydrocarbures sont engagés en vue de l'évaluation des récentes découvertes de pétrole brut sur les permis CI-401 (Indépendance) et CI-103 (Paon) et de la mise en production de nouveaux champs sur les permis CI-27 (Marlin, Manta), CI-202 (Gazelle) et CI-525 (Kudu). En outre, de nouveaux investissements seront réalisés entre 2014 et 2017 sur les permis CI-26 (Espoir) et CI-40 (Baobab).

II – PRODUITS PETROLIERS

2.1 Activités de la SIR (annexe tableau 4 & 5)

Le début de l'année 2013 a été marqué par l'arrêt programmé du complexe HSK2 et du reformeur catalytique au cours des mois de février et de mars. Cela a induit une baisse du traitement de brut de la SIR. De plus, les difficultés sur les terminaux Forcados et Bonga du Nigéria ont causé des retards d'approvisionnement de brut en mai, juin et août 2013.

Par ailleurs, l'hydrocraqueur DHC a subi un arrêt pendant 15 jours suite à un important incendie maîtrisé par les équipes de pompier SIR avec une alerte Plan Opérationnel Interne (POI).

Malgré ces difficultés sus-indiquées, l'activité à fin décembre 2013 reste supérieure à celle de la même période 2012. Cela est dû au fait que l'arrêt programmé en 2012 concernait le complexe HSK3 d'une capacité trois fois plus grande que celle du complexe HSK2 arrêté en 2013.

a) Achats d'intrants

Les intrants achetés s'établissent à fin décembre 2013 à **3 749 515 TM**, contre **3 451 022 TM** à fin décembre 2012, soit une hausse de **9%**. Les achats de pétrole brut portent sur une quantité de **3 512 241 TM**, dont **110 140 TM** d'origine ivoirienne, soit environ **3%** et **3 402 070 TM** d'origine étrangère. Les produits semi-finis et les distillats ont été respectivement utilisés à hauteur de **52 838 TM** et **157 551 TM**.

La SIR a acheté **124 565 TM** de gaz butane dont **11 727 TM** d'origine ivoirienne et le reste importé. Les achats de gaz naturel s'élèvent à **67 815 tonnes métriques (TM)**.

b) Production de produits pétroliers

La production totale de produits pétroliers à fin décembre 2013 s'établit à **3 104 155 TM**, en hausse de **4%** par rapport à fin décembre 2012. Cette production porte majoritairement sur le gasoil pour **34,7%**, le kérosène (pétrole) pour **29,7%**, et le super pour **20,8%**.

c) Ventes et exportations de produits pétroliers

Les ventes totales se sont élevées à **3 198 576 TM** pour un montant global de **1 566 milliards de FCFA**. En volume comme en valeur, elles sont respectivement en hausse de **0,86%** et de **0,85%** par rapport à fin décembre 2012.

Le marché intérieur a absorbé **43,5%** soit **1 391 819 TM** pour **747 milliards de FCFA** de recette. Il est en hausse de **1,22%** en volume par rapport à fin décembre 2012.

Les ventes extérieures de **1 791 168 TM** pour **814 milliards de FCFA**, représentant **56,5%** des ventes globales de la SIR en tonnes, sont en baisse de **0,27%** en volume par rapport à leur niveau de fin décembre 2012. Elles portent essentiellement sur le kérosène, le super carburant et le gasoil.

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 2 429 727 tonnes contre 2 598 482 tonnes à fin décembre 2012, soit une baisse de 6,5% en raison de la baisse des importations (-36,2%) à fin décembre 2013. Ce volume comprend 1 760 513 tonnes de produits raffinés localement contre 1 549 929 en 2012 et 669 214 tonnes de produits importés à fin 2013 contre 1 048 553 tonnes en 2012.

La quantité sortie des entrepôts s'établit à 2 455 312 tonnes contre 2 643 131 tonnes en décembre 2012 soit une contraction de 7,1% en lien avec la baisse des réexportations vers l'hinterland de 25,4%. La quantité sortie des entrepôts a servi au ravitaillement du marché national pour une quantité de 1 425 314 tonnes, les avitaillements des navires pour 94 192 tonnes et les réexportations vers l'hinterland pour 935 806 tonnes.

b) Mise à la consommation

La mise à la consommation sur le marché local à fin décembre 2013, porte sur 1 402 461 tonnes contre 1 285 237 tonnes en 2012, soit une hausse de 9,1% par rapport à l'année précédente liée à la consolidation de la croissance économique. Sur ce volume total de produits mis à la consommation, une part représentant 82,1% de cette quantité est soumise aux droits communs, 13,1% bénéficie d'une exonération partielle et le reliquat correspondant à 4,8% est exonéré de taxes.

2.3 Taxes sur les produits pétroliers

A fin décembre 2013, les droits émis sur les produits pétroliers ont généré 142,8 milliards de FCFA contre 109,8 milliards de FCFA en 2012, soit une hausse de 30,1%, liée principalement à l'effet combiné de l'augmentation des volumes mis à la consommation et la mise en œuvre du mécanisme automatique de fixation des prix des produits pétroliers.

2.4 Défis

Pour améliorer la situation financière de la SIR, l'Etat a signé avec cette structure, une convention pour le traitement de ses créances sur l'Etat qui est mise en œuvre. En outre, pour combler le déficit engendré par la péréquation butane, le Gouvernement a pris des mesures vigoureuses. Il s'agit d'une augmentation de 200 FCFA et de 1 200 FCFA respectivement sur les prix des bouteilles B6 et B12 ainsi qu'une suppression partielle de la subvention sur les prix des bouteilles au-delà de la B12 jusqu'à la B28 et une suppression totale de la subvention sur les emballages de plus de 28 kilogrammes.

Depuis le mois d'avril 2013, une structure des prix tenant compte à la fois des contraintes budgétaires et de la vulnérabilité de la population a été élaborée et est entrée en vigueur. Cette nouvelle structure des prix assure l'uniformisation des prix du gaz butane subventionné sur l'ensemble du territoire national.

III – ELECTRICITE

3.1 Production (annexe tableau 6)

La production totale d'électricité à fin décembre 2013 s'établit à 7 581,88 GWh dont 78,82% pour le thermique et 21,18% pour l'hydraulique. Cette production est en hausse de 9,23% par rapport à son niveau de fin décembre 2012. La part thermique a connu une hausse de 15,89% en raison de l'augmentation des capacités de production (+100 MW à AGGREKO) pour faire face à la forte demande. Par contre, la production l'électricité de source hydraulique a baissé de 10,23% due à une baisse de la pluviométrie (-26,47% d'apport d'eau dans les lacs) couplée à une disponibilité plus faible des ouvrages hydrauliques (85,78% contre 87,56%).

La production d'électricité de source thermique valorisée est de 76,544 milliards de FCFA, en hausse de 11,09% par rapport à son niveau de fin décembre 2012 pour un coût moyen d'achat de 12,83 FCFA/KWh contre à 13,39 FCFA/KWh en 2012, soit une baisse de 4,14%.

3.2 Approvisionnement en gaz (annexe tableau 7)

Les achats de combustibles pour la production d'électricité de source thermique ont coûté 207,1 milliards de FCFA en baisse de 16,94% par rapport à la même période de 2012. Cette baisse des achats de combustibles est essentiellement liée à la baisse générale du niveau de consommation des combustibles liquides et de la baisse du prix du gaz naturel de CNR qui est passé de 10,47 à 3,5 \$/Mbtu.

La consommation de gaz naturel s'établit à 1 856,25 millions de mètres cube soit une augmentation de 22,16% pour une facture de 178,77 milliards de FCFA.

3.3 Ventes locales d'électricité (annexe tableau 8)

Les ventes locales d'électricité, évaluées à 305,849 milliards FCFA sont en hausse de 13,57% par rapport à leur niveau de fin décembre 2012. Ce renchérissement est en relation avec l'augmentation de la consommation nationale (+12,27%) et l'effet du basculement des gros consommateurs abonnés au tarif modéré 5A.

3.4 Exportation d'électricité (annexe tableau 9)

L'exportation d'électricité s'établit à 819,903 GWh, en hausse de 27,08% par rapport au niveau exporté en 2012, en raison de l'augmentation des ventes à l'endroit du Benin et Togo (+95,59%) et du Mali (+1 168,68%) malgré la baisse des ventes vers le Ghana (-79,63%).

La valeur financière des ventes à l'exportation est évaluée à 45,829 milliards de FCFA ce qui représente une hausse de 43,88%.

Equilibre financier du secteur

En termes d'exploitation, il ressort un excédent financier de 0,985 milliards de FCFA qui tient compte des impayés de gaz part Etat de 68,039 milliards de FCFA et de la consommation d'électricité de l'Etat qui est de 36,589 milliards de FCFA.

3.6 Défis

La restauration de façon durable de la viabilité financière du secteur électricité par la réduction des charges figure dans la stratégie d'équilibre du secteur.

Par ailleurs, des efforts d'augmentation de capacité de production et de renforcement du réseau de transport sont actuellement en cours afin de donner à notre système un niveau de sécurité N-1.

Cela permettra d'assurer une fourniture d'électricité en phase avec les objectifs de croissance économique. Ainsi des mesures urgentes ont été engagées et d'autres sont en cours de mise en œuvre. Ces actions visent à assurer d'une part la maîtrise de la demande d'électricité et, d'autre part à améliorer de façon quantitative et qualitative l'offre d'énergie électrique.

CONCLUSION

La production de pétrole brut enregistre une baisse de 15,13% par rapport à celle de l'année 2012 en raison principalement de la déplétion naturelle des champs. Le forage de puits additionnels sur les permis CI-26 et CI-40 à partir de 2014 et 2015 et la mise en production future de nouveaux champs sur les permis CI-27 (Marlin et Manta) et CI-202 (Gazelle) contribueraient à accroître la production d'hydrocarbures, principalement de gaz naturel.

Au niveau des produits pétroliers, la production et la vente réalisées par la SIR sont en nette progression par rapport à la même période de l'année 2012. Par ailleurs, le nouveau mécanisme mis en application intègre l'aide accordée à la SIR à travers le facteur « A ».

Les projets de production et de transport engagés pour sécuriser la fourniture d'électricité au plan national et à l'export se déroulent conformément au calendrier prévu. Une bonne maîtrise des charges du secteur de l'électricité notamment les achats de combustibles est visible en 2013. En effet, les consommations de HVO et de DDO ont fortement été réduites par le secteur de l'électricité en raison de l'augmentation de l'offre de gaz naturel.

En outre, les pertes non techniques se contractent, avec l'amélioration du taux d'encaissement en zone CNO et le renforcement des contrôles effectués par le concessionnaire.

**LE MINISTRE AUPRES DU PREMIER MINISTRE
CHARGE DE L'ECONOMIE ET DES FINANCES**



Nialé KABA
Nialé KABA

**LE MINISTRE DU PETROLE
ET DE L'ENERGIE**

Adama TOUNGARA

Adama TOUNGARA

**LE MINISTRE AUPRES DU PREMIER MINISTRE
CHARGE DU BUDGET**

Abdourahmane CISSE

Abdourahmane CISSE

ANNEXES A LA CCM DE DECEMBRE 2013

Annexe 1 : PRINCIPAUX INDICATEURS DU SECTEUR ENERGIE

	déc-10	oct-11	déc-12	déc-13	Variation 2013/2012
HYDROCARBURES					
Pétrole (barils)					
Production	14 562 104	12 390 628	10 770 318	9 140 839	-15,13%
Part Etat	1 961 900	3 125 896	3 119 343	2 281 390	-26,86%
Gaz (MMBtu)					
Production	58 862 146	57 660 049	62 694 891	75 129 950	19,83%
Part Etat	31 106 402	35 629 600	30 305 425	30 455 253	0,49%
PRODUITS PÉTROLIERS EN TONNES MÉTRIQUES					
Production totale	2 536 243	1 904 301	2 991 760	3 104 155	3,76%
Gazoil	982 616	712 058	1 043 941	1 071 548	2,64%
Essence	403 565	353 313	559 686	630 337	12,62%
Pétrole	734 339	619 006	846 458	915 882	8,20%
Consommation nationale	1 083 797	895 850	1 375 095	1 391 819	1,22%
Gazoil	582 178	555 245	779 365	834 705	7,10%
Essence	150 632	136 874	237 127	265 896	12,13%
Pétrole	76 669	44 970	58 896	85 021	44,36%
Exportation	1 664 158	1 142 864	1 796 072	1 791 168	-0,27%
Export terre	199 776	104 099	162 959	273 760	67,99%
Gazoil	75 367	41 167	44 990	70 419	56,52%
Essence	79 294	34 225	79 662	114 587	43,84%
Pétrole	20 813	17 456	31 747	65 580	106,57%
Export mer	1 464 382	1 038 765	1 633 113	1 517 409	-7,08%
Gazoil	306 076	118 358	229 429	150 465	-34,42%
Essence	250 769	216 645	257 422	246 043	-4,42%
Pétrole	649 565	543 986	772 637	739 956	-4,23%
ELECTRICITÉ					
Production totale (GWh)	6 024	6 034	6 941	7 582	9,23%
Thermique	1 618	1 774	1 785	5 964	234,12%
Hydraulique	4 258	4 255	5 147	1 606	-68,80%
Centrales isolées	8	5	9	12	33,33%
Ventes locales (GWh)	4 010	3 699	4 494	5 045	12,26%
Basse tension	2 131	1 999	2 337	2 666	14,08%
Haute tension	1 879	1 700	2 157	2 379	10,29%
Exportation (GWh)	471	596	645	820	27,13%
Solde d'exploitation (millions de FCFA)	-81 482,0	-107 922,0	-44 223,0	985,0	-102,23%
Subvention de l'Etat (milliards de FCFA)	83,0	105,0	136,7	57,1	-58,23%

Sources : PETROCI, SIR, CI-ENERGIE, DGH

Liste des tableaux

Tableau 1 : Etat comparatif entre la production de pétrole et les prévisions au 31 décembre 2013

Permis	Réalisations à décembre 2012 (barils)	Prévisions à décembre 2013 (barils)	Réalisations à décembre 2013 (barils)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13/ Réal. décembre 12
CI 11	295 411	201 845	224 575	11,26%	-23,98%
CI 26	3 945 808	4 186 185	3 654 502	-12,70%	-7,38%
CI 27	218 531	237 250	353 237	48,89%	61,64%
CI 40	6 310 568	4 682 950	4 908 525	4,82%	-22,22%
Total	10 770 318	9 308 230	9 140 839	-1,80%	-15,13%

Source PETROCI

Tableau 2 : Etat comparatif entre la production de gaz et les prévisions au 31 décembre 2013

Permis	Réalisations décembre 2012 (MMBTU)	Prévisions décembre 2013 (MMBTU)	Réalisations décembre 2013 (MMBTU)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13/ Réal. décembre 12
CI 11	9 730 863	5 445 070	6 505 525	19,48%	-33,15%
CI 26	12 204 341	11 569 770	15 038 219	29,98%	23,22%
CI 27	39 893 213	51 100 000	52 862 612	3,45%	32,51%
CI 40	1 066 474	653 715	723 594	10,69%	-32,15%
Total	62 894 891	68 768 555	75 129 950	9,25%	19,45%

Source : PETROCI

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

Permis	Réalisations à décembre 2012 (en US\$)	Prévisions à décembre 2013 (en US\$)	Réalisations à décembre 2013 (en US\$)	Variations % Réal. décembre 13/ Prév. décembre 13	Variations % Réal. décembre 13/ Réal. décembre 12
CI 11	43 376 933	15 682 050	23 673 077	50,96%	-45,42%
CI 26	203 936 506	81 355 072	114 200 679	40,37%	-44,00%
CI 27	68 805 735	62 615 750	73 569 381	17,49%	6,92%
CI 40	255 353 027	101 539 940	171 891 616	69,28%	-32,68%
Total	571 472 201	261 192 812	383 334 753	46,76%	-32,92%

Source : PETROCI

Tableau 4 : Répartition de la production de produits pétroliers

Produit	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013		Variation % 2013 / 2012
	Qté (tonnes)	Part (%)	Qté (tonnes)	Part (%)	
BUTANE	-1 314,00	0,0%	3 025,82	0,1%	-330,28%
SUPER	559 686,00	18,7%	646 639,39	20,8%	15,54%
KEROSENE (PETROLE /JET)	846 458,00	28,3%	915 882,28	29,5%	8,20%
GASOIL	1 043 941,00	34,9%	1 071 547,63	34,5%	2,64%
DDO	9 906,00	0,3%	32 507,54	1,0%	228,16%
HVO	233 158,00	7,8%	177 313,66	5,7%	-23,95%
Fuel Oil	299 924,00	10,0%	257 239,59	8,3%	-14,23%
TOTAL	2 991 759,00	100,0%	3 104 155,91	100,0%	3,76%

Source : SIR

Tableau 5 : Répartition des ventes de la SIR

	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013			Variation % 2013/2012	
	Volume (TM)	Valeur (Mds de FCFA)	Volume (TM)	Part de marché	Valeur (Mds de FCFA)	Volume	Valeur
Ventes totales	3 171 167	1 552,996	3 198 576	100%	1 566,20	0,86%	0,85%
Ventes marché intérieur	1 375 095	700,775	1 391 819	43,51%	747,47	1,22%	6,66%
Ventes marché export	1 796 072	852,221	1 791 168	56,00%	814,04	-0,27%	-4,48%
Ventes export terre	162 959	86,015	273 760	8,56%	133,80	67,99%	55,55%
Ventes export mer	1 633 113	766,205	1 517 409	47,44%	680,24	-7,08%	-11,22%

Source : SIR

Tableau 6 : Production d'électricité et valorisation à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012		Janvier à décembre 2013		variation 2013/2012	
	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE (MWh)	Valeur (Mds de FCFA)	QTE	Valeur
Production d'électricité:	6 941 378,07	68,901	7 581 883,6	76.544	9,23%	11,09%
- Thermique (AZITO, CIPREL, VRIDI)	5 146 871,68	68,901	5 964 543,4	76.544	15,89%	11,09%
- Hydraulique	1 785 018,80	00	1 605 676,7		-10,05%	-
- Centrales isolées	9 478,59	00	11 663,4		22,23%	-

Source : CI-ENERGIES

Tableau 7 : Achats de combustibles CI ENERGIE à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite	QTE	Valeur (en mds)	Coût implicite
Achat de combustible		249,339			207,102			-16,94	
- Liquides DDO (1000 litres)	1 420,68	0,953	670,489	944,9	0,55	587,61	-33,49%	-41,71%	-12,36%
- Liquides HVO (tonnes)	139 601,22	62,793	449,804	57 129,43	25,697	449.804	-59,08%	-59,08%	00%
- Liquides DIESEL (1000 litres)	3 054,25	2,250	736,549	3 831,6	2,084	544,06	25,45%	-7,33%	-26,13%
- Gazeux (milliers de m ³)	1 519 487,50	183,344	120,662	1 856,250	178,765	96,30	22,16%	-2,50%	-20,19%

Source : CI-ENERGIE

Tableau 8 : Ventes d'électricité et valorisation à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE (MWh)	Valeur (en mds)	Prix	QTE	Valeur	Prix
- Ventes locales	4 493 972,50	269,302	59,925	5 045 295,18	305,849	60,62	12,27%	13,57%	1,16%
-Basse tension	2 337 128,13	146,771	62,800	2 666 714,40	166,782	62,54	14,10%	13,63%	-0,41%
-Haute et moyenne tension	2 156 844,84	122,532	56,811	2 378 580,78	139,067	58,47	10,28%	13,49%	2,91%

Source : CI-ENERGIE

Tableau 9 : Exportations d'électricité à fin décembre 2013

	Janvier à décembre 2012			Janvier à décembre 2013			variation 2013/2012		
	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite	QTE (en MWh)	Valeur (en mds)	Prix implicite
- Ventes export	645 185,13	31,852	49,368	819 903,57	45,829	55,90	27,08%	43,88%	13,22%
- VRA	107 877,94	7,314	67,801	21 974,827	1,305	59,38	-79,63%	-82,16%	-12,43%
- CEB	50 795,15	2,845	56,00	99 352,59	5,564	56,00	95,59%	95,59%	00,00%
- SONABEL	469 427,00	20,724	44,128	481 821	26,018	54,00	2,64%	25,55%	22,32%
- EDM	17 085,05	0,969	56,713	216 755,15	12,942	59,71	1168,68%	1235,70%	5,28%

Source : CI-ENERGIE

Ministère du Pétrole et de l'Energie
CI-ENERGIES

Flux Financiers provisoire exploitation au 31 décembre 2012 , au 31
Décembre 2013 (en millions de FCFA)

	Réalisation au 31 décembre 2012	Réalisation au 31 Décembre 2013
<u>RECETTES</u>		
Ventes nettes	301 368	351 907
<i>dont vente domestique</i>	237 581	269 489
<i>dont Administration</i>	31 936	36 589
<i>dont export</i>	31 851	45 829
Redevance ER et TVA	17 330	16 425
Subvention HVO	62 793	25 697
TOTAL RECETTES	381 491	394 029
<u>DEPENSES</u>		
Rémunération CIE	99 835	104 487
Achat Gaz et combustible liquide	249 378	207 102
-Dont part Etat:	105 876	68 039
-Dont part Privé:	77 467	110 726
-Dont combustible liquide:	66 035	28 337
Achat Energie	68 901	74 855
Travaux de renouvellement		
<u>Sous-Total</u>	418 114	386 444
Ratio de couverture de B	0,69	0,94
<i>Disponible pour le reversement de la redevance</i>	-36 623	7 585
<u>Autres charges secteur gérées par CI-ENERGIES</u>	7 600	6 600
-Dont travaux divers (y compris ER)	0	0
TOTAL DEPENSES	425 714	393 044
SOLDE EXERCICE	-44 223	985