

TABLEAU D'ACTIVITE ET RESULTAT A FIN SEPTEMBRE 2015

Le tableau d'activité et de résultat (au format SYSCOA non révisé) vous est présenté ci-dessous avec un rappel de la période identique de l'année 2014.

Données d'Activité	Sept 2014	Sept 2015	Variation vs 2014		2014
<i>En GWh</i>			Volume	%	
Ventes nationales	4 111	4 327	217	5,2%	5 569
Ventes à l'exportation	632	567	-65	-10,2%	897
Ventes totales	4 743	4 895	152	3,2%	6 466

Evolution des résultats à fin septembre 2015 de la CIE

<i>En millions de FCFA</i>	Sept 2014	Sept 2015	Variation vs 2014		2014
Chiffre d'affaires énergie	308 302	327 394	19 092	6,2%	439 444
Produits Propres à la CIE	103 295	111 154	7 859	7,6%	134 624
Résultat avant impôts	5 352	3 433	-1 919	-35,8%	10 902
Résultat Net	3 609	1 974	-1 635	-45,3%	8 277

Le chiffre d'affaires énergie s'élève à 327,4 milliards de FCFA en augmentation de 6,2% par rapport à fin septembre 2014 du fait d'une croissance des ventes d'énergie (+3,2%) et des augmentations de tarifs à compter du 1^{er} juillet atténué par l'impact sur le chiffre d'affaires 2014 des facturations complémentaires pour 7,5 milliards de FCFA suite à l'ajustement du tarif d'éclairage publique sur les ventes de 2013. La variation corrigée de cet impact s'établit à + 26,7 milliards de FCFA soit + 8,6%.

Les ventes à l'exportation sont en baisse (-10%) du fait des limites actuelles du parc de production liées à la faiblesse des stocks hydrauliques, aux incidents survenus sur le deuxième trimestre sur les centrales de production ainsi que sur les ouvrages de transport, et enfin à une offre de gaz insuffisante, qui a nécessité cette année encore un recours important aux combustibles liquides (Heavy Vacuum Oil).

Les produits propres à la CIE, correspondant au chiffre d'affaires retraité de la quote-part de l'Etat sur les ventes d'électricité, s'élèvent à 111,2 milliards de FCFA et connaissent une hausse de 8% au 30 septembre 2015 en comparaison au réalisé du 30 septembre 2014 selon la répartition suivante :

- la rémunération de la CIE sur les ventes d'énergie s'élève à 86,2 milliards de FCFA, soit une croissance de 5% par rapport au réalisé 2014. La rémunération de la CIE sur les ventes d'électricité étant forfaitaire et fonction des kWh, les augmentations de tarifs sont sans impact sur les produits propres de la CIE.
- les travaux réalisés pour le compte de l'Autorité Concédante s'élèvent à 8 milliards de FCFA soit une hausse de 38% par rapport au réalisé de septembre 2014 liée au démarrage des travaux d'inspection des parties chaudes de la TAG 1 de Vridi et aux travaux de réparation de la TAG 4 de Vridi au premier semestre.
- les travaux liés à l'exploitation et divers produits sont en progression de 12% par rapport au réalisé à fin septembre 2014. Cette forte croissance résulte notamment de la mise en œuvre du programme PEPT (branchements sociaux) et des activités de construction de réseaux pour des tiers.

Le résultat net avant impôts s'élève à 3,4 milliards de FCFA, en baisse de 36% en comparaison avec 2014. Elle résulte d'un taux d'avancement élevé des programmes d'entretien liés à la vétusté du réseau et des travaux de remise à niveau des réseaux dans le cadre des programmes d'amélioration de la qualité de service qui devrait se résorber sur le dernier trimestre, la poursuite du renforcement des équipes techniques et les opérations de lutte contre la fraude.

Le résultat net s'élève à 1 974 millions de FCFA, en recul de 45%.

Prévision de fin d'année 2015

La croissance des ventes nationales et export devrait se poursuivre et s'accélérer avec la fin des difficultés de production survenues sur le second trimestre. Le déploiement effectif du programme Electricité Pour Tous sur l'ensemble du territoire durant le second semestre avec un objectif annuel révisé de 30 000 branchements continuera d'impacter favorablement le chiffre d'affaires sur les travaux liés à l'exploitation. Par ailleurs, une baisse des charges d'entretien de réseau et de centrale est attendue sur dernier trimestre. La CIE poursuit ses négociations sur la reconnaissance des créances sur les zones ex CNO et a bon espoir d'aboutir rapidement.

Excepté l'impact de la reconnaissance des créances sur les zones ex CNO, le résultat de l'exercice 2015 devrait se maintenir dans les mêmes proportions qu'en 2014.

Perspectives 2016 - 2018

La mise en service de la turbine à vapeur de CIPREL de 111 MW en début d'année 2016, après celle d'Azito de 140 MW mise en service en mai 2015, renforcera de façon significative le parc de production avec une puissance installée à fin décembre 2015 ou en début d'année 2016 à 1 883 MW contre 1632 MW fin décembre 2014. Cette augmentation de la capacité de production va permettre de renforcer de manière significative la sécurité du système électrique ivoirien du point de vue de la production. De plus elle permettra d'une part, de répondre à une croissance de la demande nationale d'énergie soutenue par les prévisions d'une croissance économique forte, les programmes de branchements sociaux (PEPT) et l'augmentation des consommations spécifiques des clients et d'autre part, d'accroître de manière significative les exportations du Secteur Electrique vers les pays voisins.

Les perspectives, ainsi que les efforts continus de CIE pour améliorer la qualité de ses services, devraient se traduire par les évolutions suivantes d'ici à la fin de l'année 2018 :

- un taux de croissance annuel moyen supérieur à 10 % du portefeuille clients pour atteindre plus de deux millions de clients, tiré par la croissance de l'économie ivoirienne (+7,6 % attendus en 2016) ainsi que par le PEPT ;
- des volumes annuels vendus supérieurs à 10 000 GWh, notamment grâce à la mise en service de nouvelles capacités de production (Azito, CIPREL, centrale hydroélectrique de Soubré) et aux projets d'interconnexion de la sous-région ;
- un rendement du système électrique global supérieur à 80 % ; et
- une amélioration de la santé financière du secteur électrique ivoirien, qui devrait consolider les perspectives de développement du secteur.