



TABLEAU D'ACTIVITE ET DE RESULTAT ARRETE AU 30/06/2018

Les dispositions de l'acte uniforme de l'OHADA relatives aux sociétés cotées prévoient dans leurs articles 849 et 851, la publication dans un journal d'annonces légales d'un tableau d'activité et de résultat, et d'un rapport semestriel accompagné d'une attestation des commissaires aux comptes sur la sincérité des informations données.

Le tableau d'activité et de résultat vous sont présentés ci-dessous avec un rappel de la période identique de l'année 2017.

| Données d'Activité | Unité | S1 2017 | S1 2018 | Variation vs 2017 | | 2017 |
|--------------------------------|-------|------------|------------|-------------------|--------|---------|
| | | | | Valeurs | % | |
| Ventes nationales | GWh | 3 459 | 3 292 | -167 | -4,8% | 6 636 |
| Ventes à l'exportation | GWh | 678 | 556 | -122 | -18% | 1 191 |
| Ventes totales | GWh | 4 137 | 3 848 | -289 | -7% | 7 826 |
| Branchements Ordinaires | Nbre | 37 337 | 40 481 | 3 144 | 8,42% | 86 613 |
| Branchements PEPT | Nbre | 82 479 | 85 985 | 3 506 | 4,2% | 181 186 |
| Nbre de clients en milliers | Nbre | 1 757 | 2 032 | 275 | 15,6% | 1 898 |
| TMC* | Heure | 12h 18 | 11h26 | -0 h 46 | -6, 2% | 23h 50 |

*TMC temps moyen de coupure par an

Evolution des résultats semestriels de la CIE (1)

| En millions de FCFA | S1 2017 | S1 2018 | Variation vs 2017 | | 2017 |
|-----------------------------|---------|---------|-------------------|--------|---------|
| Chiffre d'affaires | 289 965 | 266 293 | -23 671 | -8,16% | 593 261 |
| Produits Propres à la CIE | 88 031 | 84 312 | -3 719 | -4% | 173 857 |
| Résultat d'exploitation | 2 648 | 3 225 | 577 | 22% | 3562 |
| Résultat financier | -181 | -920 | -739 | 409 % | -749 |
| Résultat Acticité ordinaire | 2 467 | 2 305 | -162 | -7% | 2 813 |
| Résultat avant impôts | 2 381 | 2 336 | -45 | -1,88% | 2 222 |
| Résultat Net | 1 320 | 1 956 | 636 | 48% | 1 987 |

(1) Les résultats semestriels sont établis dans le même référentiel SYSCOHADA que ceux du 1^{er} semestre 2017. Le SYSCOHADA révisé sera appliqué sur les comptes annuels 2018.

Le chiffre d'affaires est en recul de 8,16 % par rapport au 1^{er} semestre 2017 et s'élève à 266,2 Mds de FCFA. Cette baisse résulte de celles des ventes nationales d'énergie -4,8% en volume mais également, des ventes à l'export, -18%.

Le chiffre d'affaires sur les ventes nationales d'énergie a été impacté par les émissions des factures d'avoirs pour un montant de 25,1 Mds hors taxes et 254 GWh sur les consommations liées notamment à la fraude sur des branchements de l'Administration et du District d'Abidjan de la période de 2012 à 2016. Ces avoirs résultent du protocole d'accord d'octobre 2017 portant sur les arriérés de l'Etat de 2012 à 2016 pour un montant total reconnu de 62,9 Mds. Hors ses avoirs sur l'Administration et ses démembrements les ventes nationales progressent de 2,5% et le chiffre d'affaires de +0,4%.

Quant à l'export, le recul s'explique essentiellement par l'arrêt par le Ghana de ses importations depuis juillet 2017.

En ce qui concerne l'activité branchements, les branchements ordinaires et ceux dans le cadre du Programme Electricité Pour Tous, connaissent des augmentations respectives de 8,42% et 4,2%. Le cap des 500 000 foyers à faible revenus en milieu urbain et rural raccordés dans le cadre du PEPT sera franchi sur le 4^{ème} trimestre 2018.

Les produits propres à la CIE, correspondant au chiffre d'affaires retraité de la quote-part de l'Etat sur les ventes d'électricité et aux autres produits (branchements, travaux), s'élèvent à 84,3 Mds de FCFA et affichent un recul de 4.2%. Cette situation est expliquée par la baisse des quantités d'énergie comme présentée ci-dessus et par la baisse de la rémunération forfaitaire de base de la CIE de 5,5% consécutive à l'issue des négociations avec l'Etat sur la révision quinquennale de la rémunération du concessionnaire sur le premier semestre 2018 pour la période 2018-2020.

En ce qui concerne les indicateurs de performance, il faut noter une amélioration du Temps moyen de coupure qui est passé à 11h26 à fin juin 2018 contre 12h18 à fin juin 2017.

La redevance d'exploitation (Chiffre d'Affaires Energie net de la Rémunération du concessionnaire et des coûts de production des IPP et gaziers) affiche un déficit de 12,56 Mds de FCFA à fin juin 2018 contre un déficit de 30,9 Mds de FCFA à fin juin 2017. Cette amélioration est liée notamment au recul des achats de combustibles qui passent de 233 Mds de FCFA à fin juin 2017 à 181 Mds au 30 juin 2018.

Le résultat avant impôts s'élève à 2,336 Mds en légère baisse de 1.88%. Le résultat net est en hausse de 48%, s'établissant à 1,956 Mds compte tenu des crédits d'impôt obtenus au titre des importants investissements réalisés par la CIE.