TABLEAU D'ACTIVITE ET DE RESULTAT ARRETE AU 30/09/2018

Les dispositions de l'instruction N°29/2001 du CREPMF relative aux informations à diffuser par les sociétés faisant appel public à l'épargne sur le marché financier de l'UMOA prévoient à l'article 1-g, la publication au bulletin officiel de la Cote d'un commentaire de la direction de la société sur l'évolution de l'activité ainsi que les incidences probables sur les résultats.

Les tableaux 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	T3 2017	T3 2018	Variation vs 2017		2017
				Volume	%	
Ventes nationales	GWh	5 043	4 890	-153	-3%	6 636
Ventes à l'exportation	GWh	940	836	-104	-11%	1 191
Ventes totales	GWh	5 983	5 726	-257	-4%	7 826
Branchements Ordinaires	Nbre	63 504	65 346	1 842	3%	86 613
Branchements PEPT	Nbre	116 865	142 257	25 392	22%	181 186
Nbre de clients en milliers	Nbre	1 810	2 110	300	17%	1 898
TMC*	Heure	15h49'	16h 30	00h 41	-30.10%	23h 50

*TMC temps moyen de coupure par an

Evolution des résultats trimestriels de la CIE (1)

En millions de FCFA		T3 2017	T3 2018	Variation vs 2017	
Chiffre d'affaires		434 685	418 454	-16 232	-3.73%
Produits Propres à la CIE		130 115	126 536	-3 580	-3%
Résultat des activités ordinaires		1 153	1 520	367	32%
Résultat hors activités ordinaires		-408	644	1 052	-258%
Résultat financier		-715	-1 536	-821	115%
Résultat d'exploitation		1 869	3 056	1 187	64%
Résultat avant impôts		1 716	2 670	954	55.58%
Résultat Net		579	1 757	1 178	203%

(1) Les résultats sont établis dans le même référentiel SYSCOHADA que ceux du 3eme trimestre 2017. Le SYSCOHADA révisé sera appliqué sur les comptes annuels 2018.

Le chiffre d'affaires est en recul de 3,7 % par rapport au 3ème Trimestre 2017 et s'élève à 418,5 Mds de FCFA. Cette baisse résulte de celles des ventes nationales d'énergie (-3% en volume) et des ventes à l'export (-11%).

Le recul de l'export 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 réalisés dans le cadre du Programme Electricité Pour Tous (PEPT) connaissent des augmentations respectivement de 3% et 22%. Le cap des 500 000 foyers à faible revenus en milieu urbain et rural raccordés dans le cadre du PEPT sera franchi au cours du 4ième trimestre 2018.

Les produits propres de la CIE, correspondant au chiffre d'affaires sur les ventes d'électricité retraité de la quote-part de l'Etat majoré des autres produits (branchements, travaux), s'élèvent à 126,5 Mds de FCFA et affichent un recul de 3%. Cette situation est expliquée par la diminution des quantités d'énergie comme présentée ci-dessus et par la baisse de la rémunération forfaitaire de base de la CIE de 5,56% consécutive à l'issue des négociations avec l'Etat dans le cadre de la révision quinquennale de la rémunération du concessionnaire mise en application depuis janvier 2018 pour la période 2018-2020.

En ce qui concerne les indicateurs de performance, il faut noter une régression du temps moyen de coupure qui est passé de 15h49 à fin septembre 2017 à 16h30 à fin septembre 2018. Cette dégradation, atténuée par la baisse des incidents divers et HTA, se justifie par une hausse du temps moyen de coupure dû aux :

- ✓ Manœuvres HTA et HTB;
- ✓ Incidents de production et de transport.

Le résultat avant impôts s'élève à 2,670 Mds de FCFA, soit une hausse de 55,6%. Le résultat net est également en hausse de 203% par rapport à fin septembre 2017 et s'établit à 1,757 Md de FCFA, compte tenu des crédits d'impôt obtenus au titre des importants investissements réalisés par la CIE.