



Opportunité d Déléation de SP

INFORMATIONS GÉNÉRALES

Type de société : Société à Participation Financière Publique Minoritaire
 Date de création : 24 août 1990
 Capital social : 14 milliards FCFA
 Capitaux propres : 32,62 milliards FCFA (+0,9%)
 Participation Financière Publique : 15%
 PCA : Dominique KAKOU
 DG : Amadou BAKAYOKO
 Adm MMPE : SIDIBE Noumory
 Effectifs : 4 994 (+6%)
 Principales filiales et participations : SGAE2E (17%), AWALE (51,2%)

A propos de la CIE

La **Compagnie Ivoirienne d'Electricité (CIE)** est chargée de la production, du transport, de la distribution et de la commercialisation de l'énergie électrique sur l'ensemble du territoire ivoirien.

En 2022 c'est, entre autres :

- ❖ **3 646 619 clients, en hausse de 12% par rapport à 2021 ;**
- ❖ **9% de croissance des ventes d'électricité pour s'établir à 10 553 GWh ;**
- ❖ **1,32 milliard FCFA de dividendes net pour l'Etat au regard de son niveau de participation.**

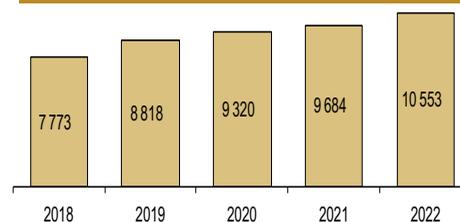
REPARTITION DU CAPITAL

Actionnariat	(%)
ETAT DE COTE D'IVOIRE	15,00
ERANOVE	54,02
FCP CIE	5,19
SIDIP	2,49
FCP SODECI	1,08
Maison des Actionnaires	1,08
Divers porteurs	21,14

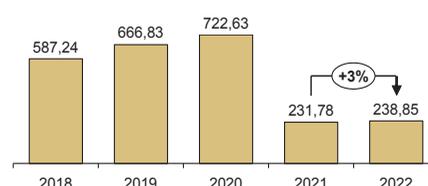
PERSPECTIVES 2023

En termes de perspective, la CIE prévoit renforcer son dispositif de gestion des risques et contribuer ainsi à garantir la disponibilité d'une énergie électrique de qualité, accessible à tous, sur l'étendue du territoire, tout en étant une référence en matière de RSE.

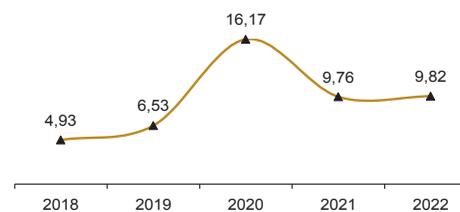
VENTES D'ÉNERGIE (GWH)



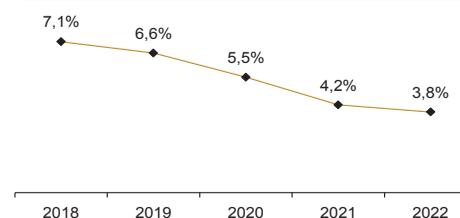
CHIFFRE D'AFFAIRES (MILLIARDS FCFA)



RÉSULTAT NET (MILLIARDS FCFA)



RATIO DETTE FIN. /BILAN (%)



En 2022, le rendement global du système électrique s'est établi à 85%, soit un gain de 1,3 point, en dépit du repli du rendement transport (-0,6 point). Cette hausse s'explique par une embellie du rendement distribution (+2,2 pts) imputable aux actions d'amélioration du ratio de facturation, à la poursuite du Programme Electricité Pour Tous (PEPT) et à l'intensification de la répression contre la fraude.

Au plan commercial, les ventes nationales d'électricité ont progressé de 8% pour se fixer à 9 582 GWh. De même, les ventes à l'export ont connu une progression de 15% passant de 845 GWh en 2021 à 971 GWh en 2022 dont 51,1% à destination de EDM Mali. Au total, les ventes d'électricité ont augmenté de 9% pour s'établir à 10 553 GWh. Cette amélioration des ventes a été soutenue, d'une part, par l'augmentation de la production nette de 6% avec la mise en service de nouvelles unités de production, et d'autre part, la hausse du nombre de clients de 12%, passant de 3 254 968 en 2021 à 3 646 619 à fin 2022 avec notamment les nouveaux raccordements dans le cadre du PEPT.

Sur le plan financier, **le chiffre d'affaires de la CIE a augmenté de 3% pour s'établir à 238,85 milliards FCFA** en lien avec la hausse de l'activité. Les produits d'exploitation enregistrent également une hausse de 8% par rapport à 2021, s'établissant à 250,39 milliards FCFA. De même, les charges d'exploitation progressent de 8% pour se fixer à 234,71 milliards FCFA.

Le résultat d'exploitation qui en découle est excédentaire de 15,68 milliards FCFA, en hausse de 2% par rapport à 2021.

Le résultat financier, quant à lui, se dégrade de 37% pour se fixer à -2,72 milliards FCFA.

En définitive, le résultat net de la CIE ressort bénéficiaire de 9,82 milliards FCFA, quasi-identique à celui de 2021 (9,76 milliards FCFA). Ce résultat net a induit une hausse des dividendes bruts de 3% par rapport à 2021. Ainsi, les dividendes bruts distribués s'élèvent à 9,8 milliards FCFA dont 1,47 milliard FCFA pour l'Etat (1,32 milliard FCFA net d'IRVM), au regard de sa participation de 15%.

Les impôts et taxes dus à l'Etat par la CIE sont en hausse de 5%, en se fixant à 10,02 milliards FCFA (6,64 milliards FCFA d'impôts et taxes et 3,37 milliards FCFA d'impôts BIC) contre 9,57 milliards FCFA en 2021.

Par ailleurs, en ce qui concerne le secteur électricité, il importe de souligner l'accroissement du déséquilibre observé au niveau de la redevance d'exploitation (-11,5 milliards FCFA en 2022 contre -4,5 milliards FCFA en 2021), imputable à la hausse relative des dépenses d'exploitation (combustibles et achats d'énergies) par rapport aux produits d'exploitation.

FAITS MARQUANTS

- Deux prix de la meilleure entreprise de service public décernés au titre de l'« Expérience client » et de la « Prise en charge client » ;
- 250 976 nouveaux branchements BT dans le cadre spécifique du Programme Electricité Pour Tous (PEPT) ;
- Début de la fourniture d'énergie en Guinée et au Libéria ;
- Inauguration du nouveau dispatching de Yamoussoukro ;
- Renforcement des capacités de production par la mise en service de la centrale thermique KARPOWER.

