

La **Côte d'Ivoire** a renforcé son engagement dans la transition énergétique en développant des **projets majeurs d'énergies renouvelables**, en autorisant officiellement l'utilisation du **bioéthanol**, et en entamant la **réhabilitation énergétique** moderne de sites industriels et d'infrastructures publics pour optimiser leur consommation d'électricité.

Chiffres clés | 2023 - 2024 °

2 908 MW

Puissance installée



30%

Part énergies renouvelables

13 894 GWh

Production totale



0,05%

Part CO2 sur émissions mondiales

87 FCFA | kWh

Coût de revient national

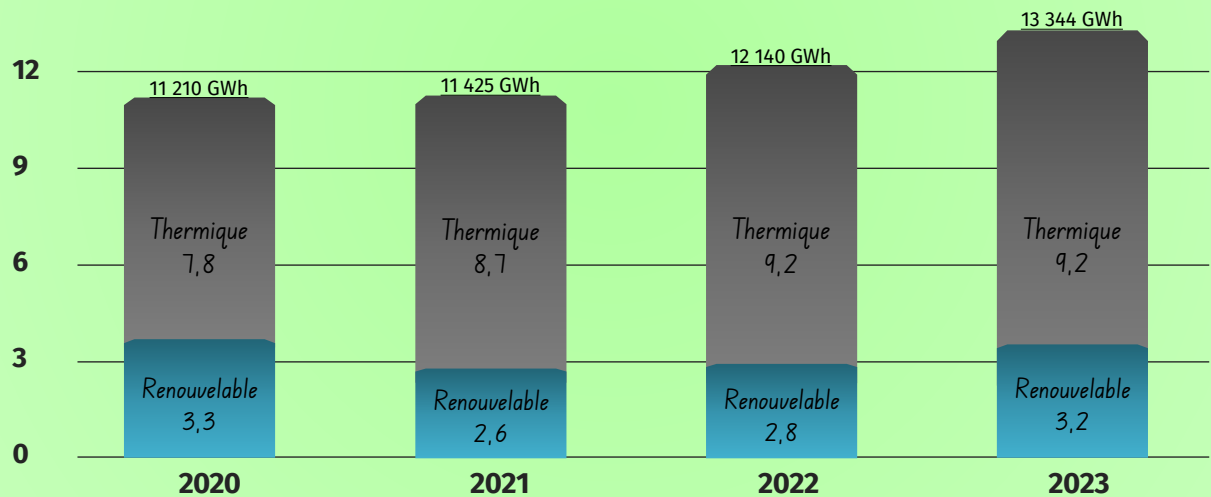
71 FCFA | kWh

Tarif moyen général

Évolution de la Production d'Électricité

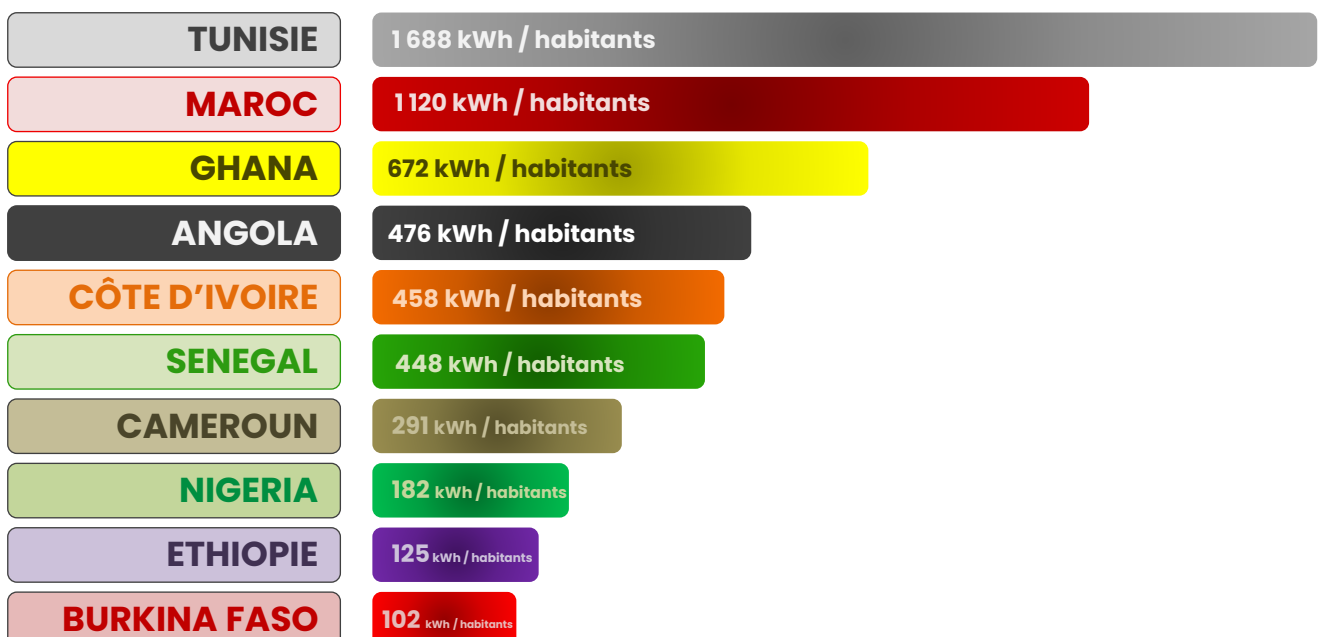
en térawatt-heures

TWh



Source : ANARE – Rapports 2023

indicateur kWh per capita [Position Côte d'Ivoire – 11^{ème} sur 54 pays en Afrique]



Source : IEA – Electricity Informations

Au cours des cinq (5) dernières années, la pointe de consommation en Côte d'Ivoire a augmenté en moyenne de **125 MW chaque année**, avec un pic de **163 MW en 2022**, et **150 MW en 2023**. Face à ce constat, et au regard de l'évolution démographique, il serait primordial de **mettre en service chaque année, une puissance additionnelle d'au moins 150 MW, d'ici 2030**.

La production de pétrole brut de la Côte d'Ivoire en **2023** est en hausse de **15,61%** par rapport aux résultats de **2022**, du fait de la mise en production de la phase 1 du **gisement Baleine** le 27 août 2023. La phase 2, mise en service le 28 décembre 2024, favorisera le maintien de la hausse de production pour atteindre à l'horizon **2027, 60 000 Barils/j** de pétrole, et **400 Mpc/j** de gaz.

Chiffres clés | 2023

11 Millions Barils

Production annuelle pétrole

29 481 barils | jour

Équivalent journalier

230 Mpc | jour

Consommation secteur électricité

96 330 Mpc

Production annuelle gaz

264 Mpc | jour

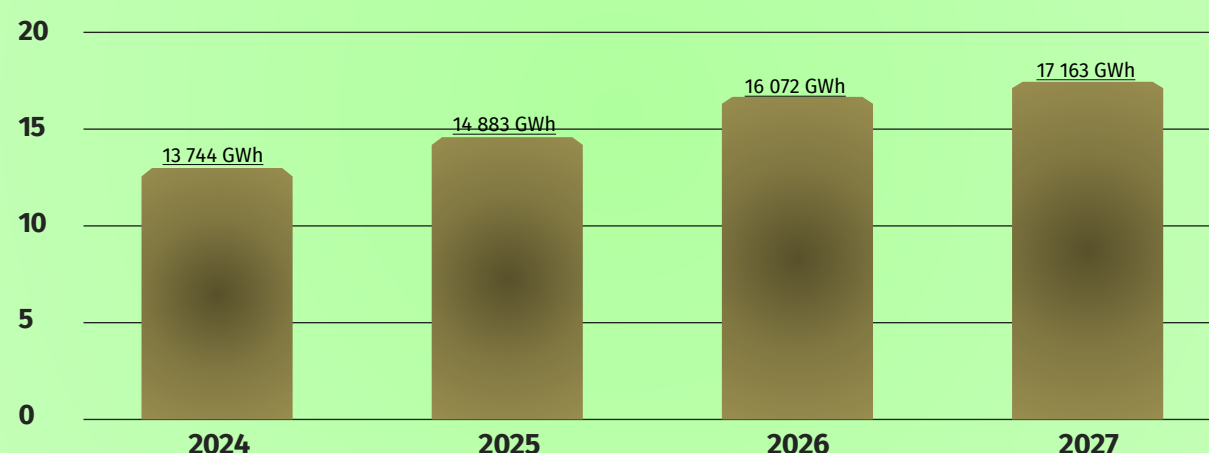
Équivalent journalier

150 Mpc | jour

Déficit actuel de combustibles

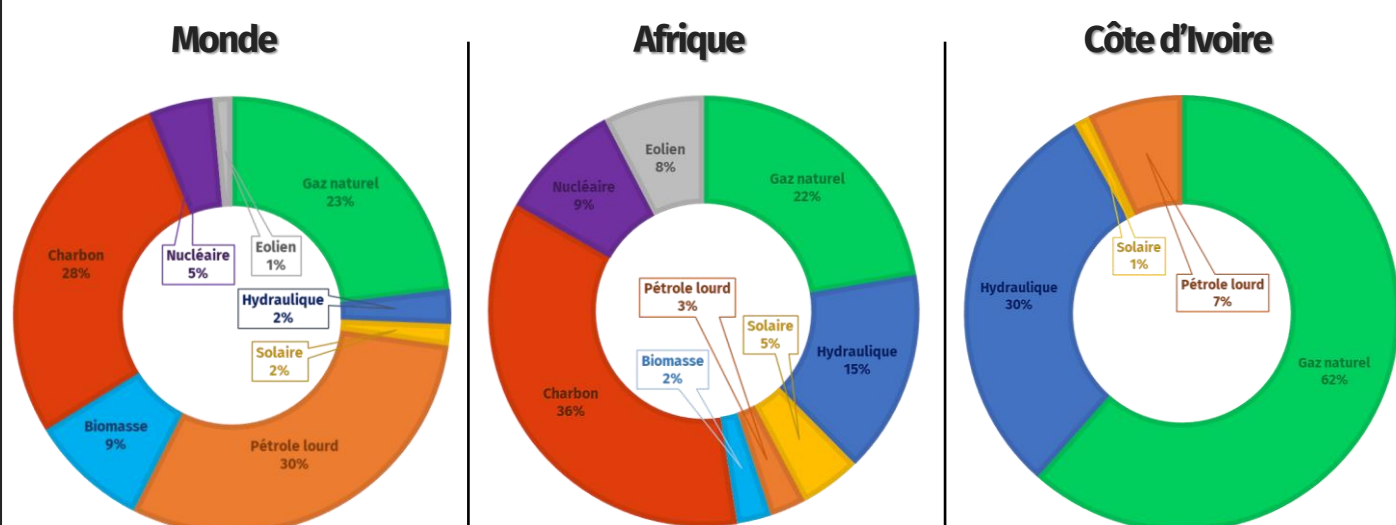
Évolution prévisionnelle de la demande nationale d'Électricité

en térawatt-heures
TWh



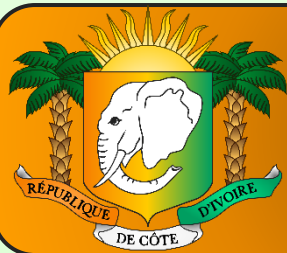
Source : CI-ENERGIES – Rapports 2023

Mix énergétique - 2024

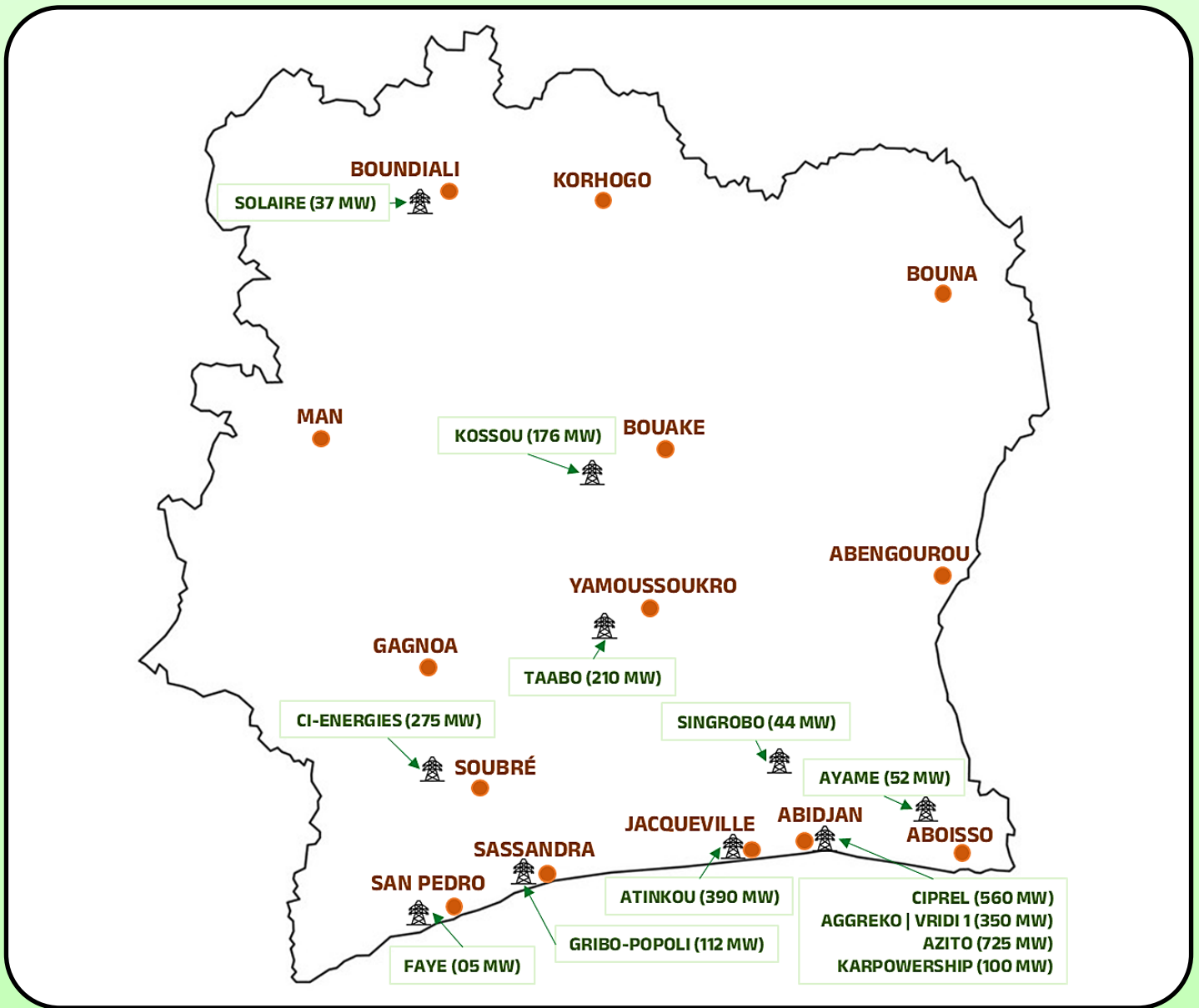


Source : IEA – Electricity Informations

L'exploitation du gisement baleine va permettre d'accroître la disponibilité du gaz naturel pour le Secteur de l'Électricité, et sera un atout pour le développement industriel. La production de gaz devrait progresser de 11% en moyenne chaque année, pour passer de **260 Mpc/j** en **2023** à **400 Mpc/j** en **2027**. L'import de Gaz Naturel Liquéfié (**GNL**) permettrait de combler le déficit de combustibles pour la production d'électricité, et favoriserait l'installation de nouvelles unités thermiques.



Notes de synthèses
ÉNERGIE



Programme de développement de nouvelles unités de production

CENTRALES	PUISSANCE	ANNEE
Hydrauliques	155 MW	
Gribo-Popoli – Groupe 1	37	2024
Gribo-Popoli – Groupe 2	37	2024
Gribo-Popoli – Groupe 3	37	2024
Singrobo – Groupe 1	22	2025
Singrobo – Groupe 2	22	2025
Thermique	435 MW	
ATINKOU – Turbine à vapeur	135	2025
Centrale Thermique Publique TAG 1	150	2026
Centrale Thermique Publique TAG 2	150	2026
Biomasse	46 MW	
BIOVEA – Groupe 1	23	2026
BIOVEA – Groupe 2	23	2026
Solaire	448 MW	
Extension solaire Boundiali	45,5	2025
Bondoukou (AMEA POWER)	40	2026
Katiola (JC MONT FORT HOLDING)	40	2026
Kong (AFRICA VIA)	40	2026
Tongon EKDS	40	2026
Korhogo _ Poro Power	50	2026
Binguebougou_ Korhogo Solaire	40	2026
Scaling solar Touba	38,4	2026
Scaling solar Laboa	33,8	2026
Sérébou _CI-ENERGIES	20	2026
Soubré _CI-ENERGIES	20	2026
Ferké _PFO Energies	40	2026

Source : ANARE – Rapports 2023