UMOA-Titres
Bâtir un Marché intégré des Titres Publics

REMTP

LES RENCONTRES DU MARCHÉ DES TITRES PUBLICS

6ÈME ÉDITION

Direction Générale du Trésor et de la Comptabilité Publique

Thème :

DÉVELOPPEMENT DES PÔLES ÉNERGÉTIQUES DANS L'ESPACE UEMOA

«Focus pays 3 : BURKINA FASO »

SOMMAIRE

I. BREF APERÇU DU PAYS

II. SITUATION ÉCONOMIQUE RECENTE

III. PERSPECTIVES ÉCONOMIQUES À MOYEN TERME (2023-2025)

IV. STRATÉGIE D'ENDETTEMENT 2024-2026

V. PLAN DE FINANCEMENT 2024

I. BREF APERÇU DU PAYS

- Population en 2019 : **20 487 979 habitants** (RGPH, 2019).
- Taux d'accroissement (2006-2019) : **2,93%**

Une population extrêmement jeune :
Enfants de moins de 15 ans : **45,3%**
Jeunes de 15-34 ans : **32,6%**
Adultes de 35-64 ans : **18,7%**
65 ans et plus **: 3,4%**

PIB Nominal 2021: **11 317,1 milliards FCFA**
Une économie basée sur **l'Agriculture, l'industrie extractive et le Commerce**

CPIA: Note moyenne de 3,6 sur 5 au cours des 5 dernières années.

Le **PIB/H** a été multiplié par **2,5 en 20 ans** passant de **163 540 en 2000 à 409 507 en 2019** soit une progression moyenne de 5,02% par an.

II. SITUATION ÉCONOMIQUE RECENTE

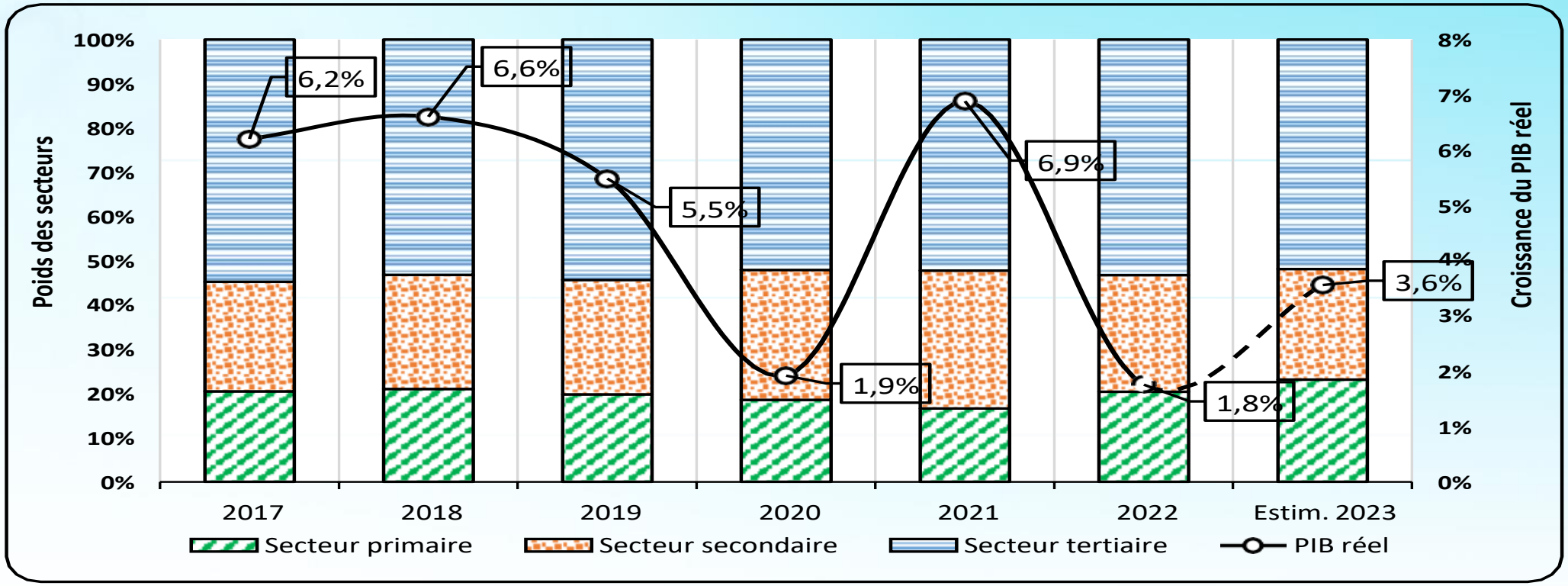
En 2023 l'activité économique s'est déroulée dans un contexte défavorable marqué par les facteurs suivants :

- international les tensions géostratégiques (persistance de la crise russo-ukrainienne et la crise au moyen orient) ;
- sous-régional, le resserrement de la politique monétaire et les crises politico-sécuritaires ;
- national caractérisé par la poursuite des opérations la sécurisation du territoire, des réformes politiques et de la gouvernance économique et une campagne agro-sylvo-pastorale satisfaisant.

II. SITUATION ÉCONOMIQUE RECENTE

Economie résiliente malgré le contexte défavorable

Evolution du taux de croissance du PIB réel et des contributions par secteur



Source : DGEP, décembre 2023

II. SITUATION ÉCONOMIQUE RECENTE

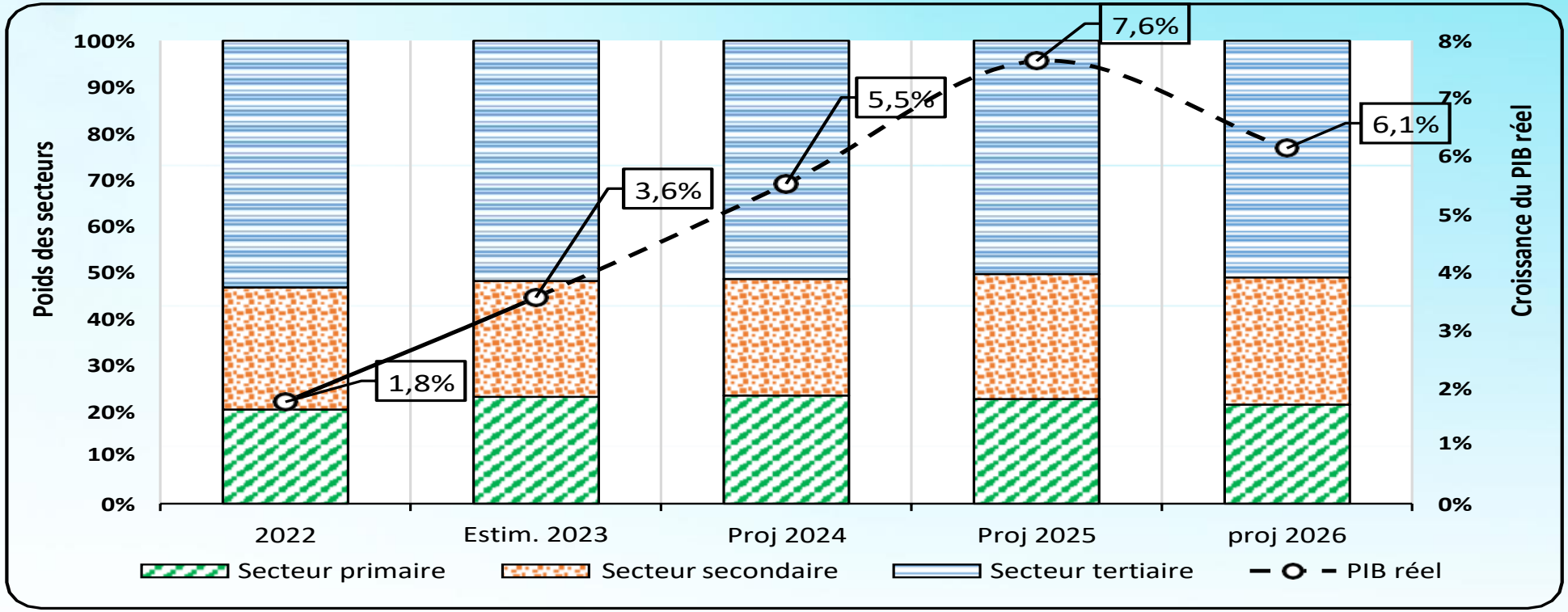
Profil des agrégats macroéconomiques en 2023 (%)

LIBELLÉS	2019	2020	2021	2022	2023 (est.)
Besoin de financement rapporté au PIB nominal	-3,4	-5,1	-6,4	-9	-7,5
Taux d'inflation annuel moyen	-3,2	1,9	3,9	14,1	0,7
Ratio de l'encours total de la dette sur PIB nominal	41,7	45,8	54,1	56,3	60,8
Ratio masse salariale sur recettes fiscales	59,2	65	55,3	45,9	48,6
Taux de pression fiscale	15	13,2	15,4	17	17,8
Solde des transactions courantes sur le PIB nominal	-3,2	2,6	0,4	-8,1	-7,9

II. PERSPECTIVES ÉCONOMIQUES À MOYEN TERME (2023-2026)

Une croissance vigoureuse durant la période de projection principalement imprimée par les secteurs secondaire (+10,1%) en 2025 et tertiaire (+9,8%) en 2026.

Evolution du taux de croissance du PIB réel et des poids des secteurs (2022-2026)



Source *: DGEP, décembre 2023*

II. PERSPECTIVES ÉCONOMIQUES À MOYEN TERME (2023-2026)

VARIABLES (%)	2022	2023	2024	2025	2026
Capacité ou besoin de financement/PIB nominal	-9	-7,5	-7,2	-5,2	-4,7
Taux d'inflation en moyenne annuelle	14,1	0,7	2,5	2,5	2,5
Ratio dette publique/PIB nominal	56,3	60,8	64,4	66,7	67,8
Ratio masse salariale sur les recettes fiscales	45,9	48,6	46,1	44,2	42,3
Taux de pression fiscale	17	17,8	18,8	18,8	19,2
Solde des transactions courantes sur le PIB nominal	-8,1	-7,9	-5,2	-1,4	-1,1

❸ Développement des pôles énergétiques dans l'espace UEMOA

Défis

☞ Défis politiques :

Encourager les réformes et politiques qui favorisent les échanges d'électricité

☞ Défis socioéconomiques :

Aligner aux objectif des ODD notamment les ODD1, ODD3 , ODD4 et ODD7

☞ Défis techniques :

Adopter des normes techniques communes et tirer profit des avantages comparatifs des différentes sources de production et des économies d'échelle

☞ Défis environnementaux :

Contribuer à la réduction des émissions de gaz à effet de serre

❸ Défis spéciques de l'électrification au Burkina et stratégies

☞ Défis politiques :

Renforcer la coopération régionale en matière d'échanges d'énergie

☞ Défis socio-économique :

Aligner aux objectifs du Se4All

☞ Défis Techniques :

Renforcer les réseaux et le parc de production d'énergie existant

☞ Défis environnementaux :

Promouvoir les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique

III. PRÉVISION DE LA DEMANDE ÉNERGÉTIQUE (1/3)

Trois scénarii principaux sont mis à contribution pour la projection de la demande :

- **un scénario bas: correspondant à une progression de la demande de 7,3 % ;**
- **un scénario de référence: correspondant à une progression de la demande de 9,6 % ;**
- **un scénario haut (retenu) : correspondant à une progression de la demande de 10,9 %.**

III. PRÉVISION DE LA DEMANDE ÉNERGÉTIQUE (2/3)

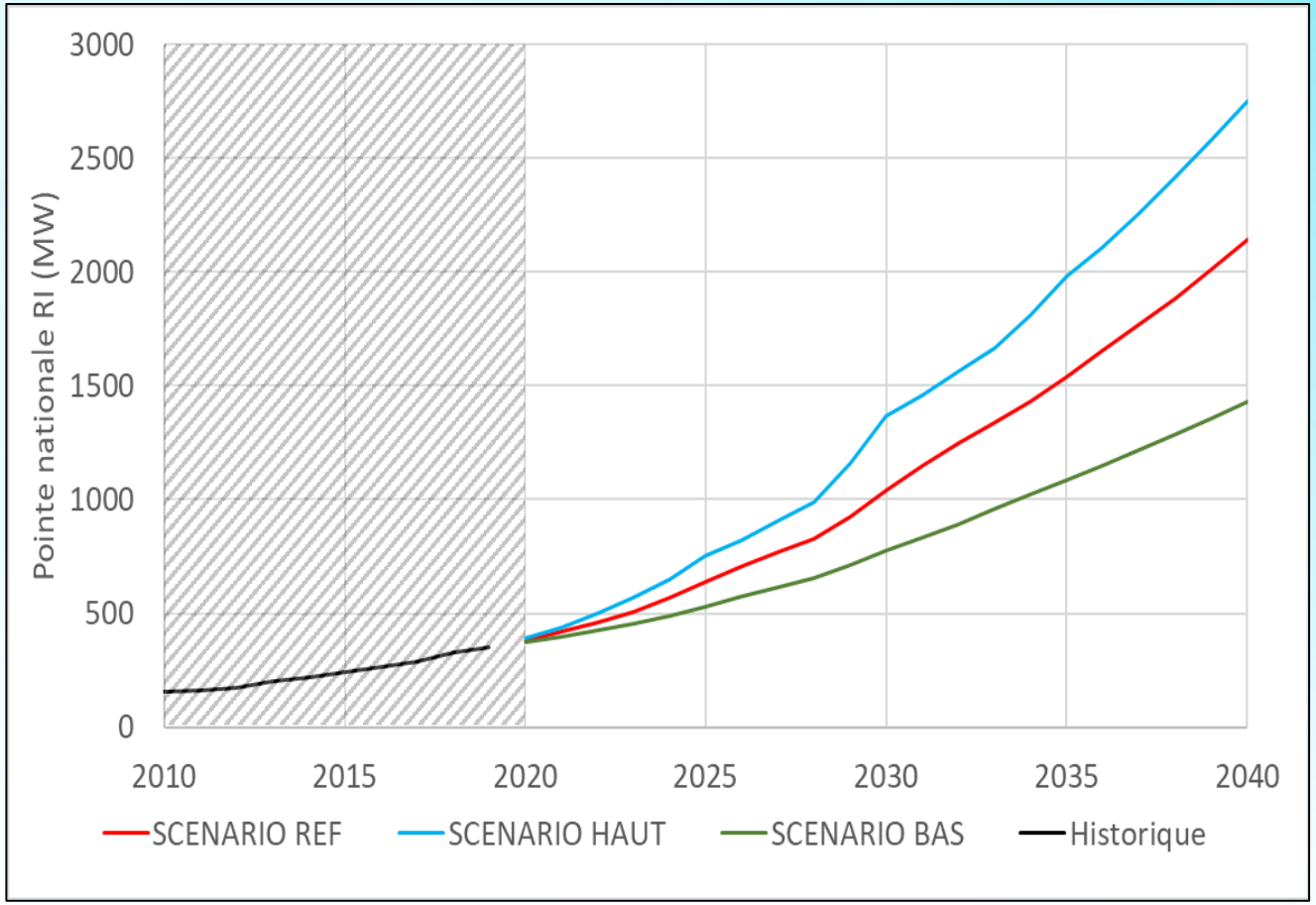


Figure 1: historique et prévision de la puissance de pointe totale

À l'horizon 2040, la puissance de pointe passe à :

- 1433 MW (scénario bas)
- **2144 MW (scénario de référence)**
- 2751 MW (scénario haut)

III. PRÉVISION DE LA DEMANDE ÉNERGÉTIQUE (3/3)

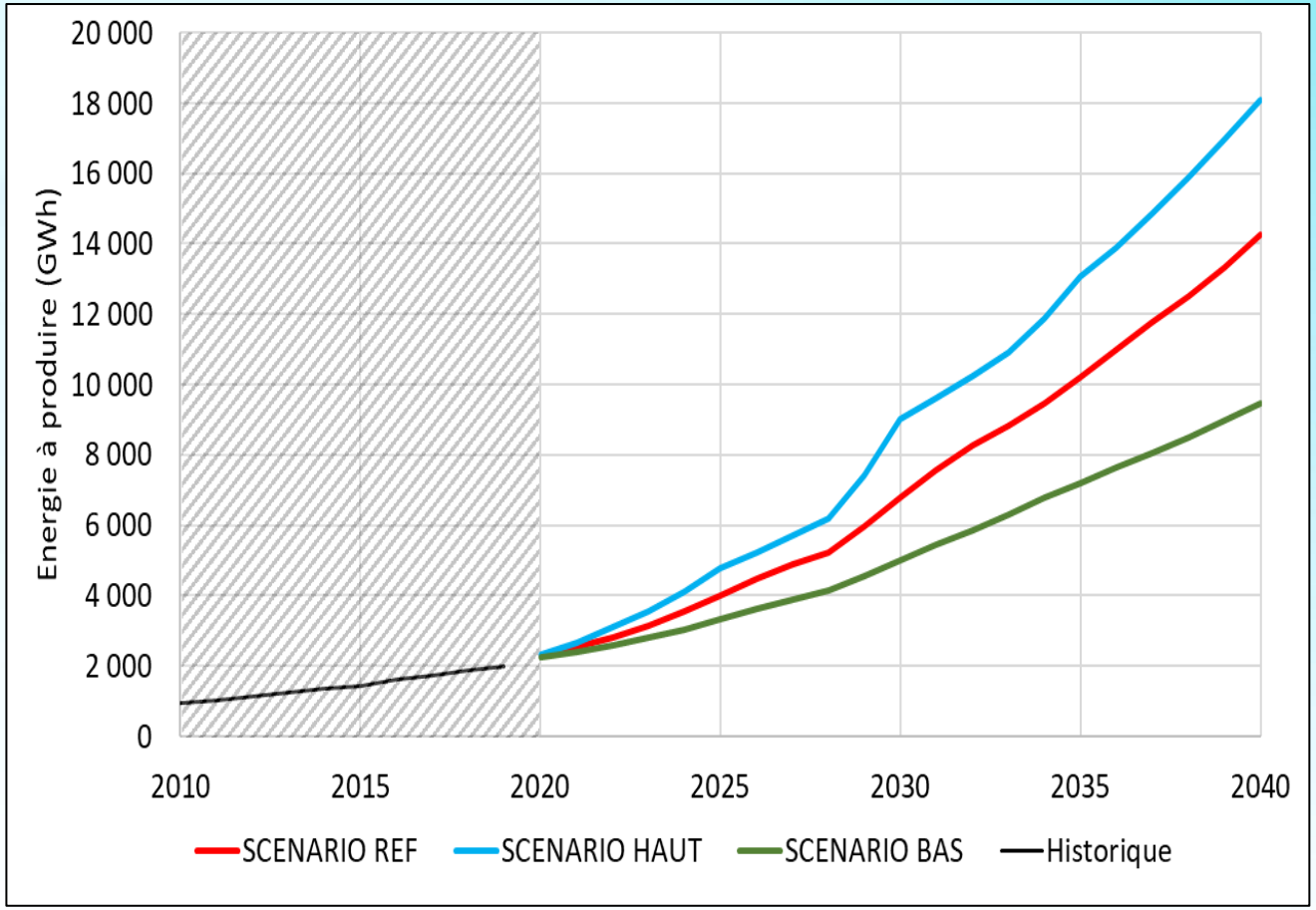


Figure 2 : historique et prévisions de l'énergie totale à produire

À l'horizon 2040, la puissance de pointe passe à :

- 9 463 GWh (scénario bas)
- **14 244 GWh (scénario référence), soit 572 % du besoin de 2022**
- 18 082 GWh (scénario haut)

ETAT DES LIEUX

Electricité en 2023

- ✓Puissance installée : environ **437 MW** : demande à la pointe : **509 MW**
- ✓Taux couverture national : **50%**
- ✓Taux d'électrification national **25,24%** dont :
  - 5,49% dans le milieu rural
  - 86,96% dans le milieu urbain
- ✓Coût de revient (production) : **130,24 FCFA/kWh.**

III. MIX ENERGETIQUE

- Stratégie visent à fournir l'électricité à un maximum de citoyens au moindre coût : compromis entre le bénéfice lié aux projets d'énergies renouvelables et de stockage d'énergie, l'hydroélectricité, les importations et le thermique dans une moindre mesure.
- Le mix énergétique prévoit

	2022	2040
Thermique	35%	28%
Hydraulique	3%	2%
Energie renouvelable	3%	30%
Importation	59%	40%

III. BESOIN EN INVESTISSEMENT

	2024 (Milliards FCFA)	2040 (Milliards FCFA)
Production	195	1414
Transport	60,69	1728,8
Distribution et Electrification rurale	17	1775
Mini Réseau	5	54

III. CONTRIBUTION DU BURKINA FASO AUX POLES ENERGETIQUES

Les projets des pôles énergétiques UEMOA -période 2023-2027 :

- POLE NIGER (712 MW - **878,58 Milliards FCFA**)
- POLE COTE D'IVOIRE (**768,62 Milliards FCFA**)

- 21 AUTRES PROJETS dont 14 disposants une étude de préfaisabilité d'un cout de **1210 milliards F CFA**

IV. STRATÉGIE D'ENDETTEMENT 2024-2026

Orientation de la stratégie

En rappel, les objectifs assignés à la gestion de la dette se résument comme suit :

- Permettre à l'Etat de courir ses besoins de financement du développement économique et social et faire face à ses obligations de paiement au moindre coût possible tpit en maintenant un niveau de risque acceptable ;
- Contribuer au développement du marché financier de l'Union ;

Pour atteindre ses objectifs, les axes d'actions stratégiques ci-après ont été dégagés:

- **maintenir le recours aux ressources concessionnelles** pour le financement des besoins de l'économie. Les financements extérieurs libellés en Euro seront privilégiés au regard du risque de change peu élevé qu'ils présentent ;
- **recourir aux emprunts extérieurs non concessionnelles libellées en euro** pour procéder dans le sens d'améliorer la maturité moyenne du portefeuille de la dette ;
- **Maintenir la participation au marché financier tout en rallongeant les maturités des instruments**.

VI. 1- RÉALISATIONS ANTÉRIEURES

Année / Instrument		OAT	BAT	TOTAL
2022	montant prévu	632 500	117 500	**750 000**
	Montant offert	841 252	147 102	**988 354**
	Montant retenu	***653 621***	***119 862***	***773 483***
2023	montant prévu	685 000	215 000	**900 000**
	Montant offert	752 150	281 476	**1 033 626**
	Montant retenu	***672 072***	***221 485***	***893 557***
Total	montant prévu	1 317 500	332 500	1 650 000
	Montant offert	1 593 402	428 578	2 021 980
	Montant retenu	***1 325 693***	***341 347***	***1 667 040***

BESOIN DE FINANCEMENT 2024

V. PLAN DE FINANCEMENT 2024

Besoin de financement pour l'année 2024 est estimé à 1 811,41 milliards de FCFA decomposé en :

- Déficit primaire : 391,29 milliards de FCFA ;
- Intérêts de la dette : 283,69 milliards
- Amortissement : 1 136,43 milliards de FCFA.

FINANCEMENT DU BESOIN

V. PLAN DE FINANCEMENT 2024

Le besoin de financement devrait être comblé par :

- **591,41milliards de CFA de ressources** extérieures et
- **1 220 milliards** mobilisées sur le marché financier domestique

Les 1 220 milliards à mobiliser sur le marché de l'Union reparti comme suit :

BONS	Montant
BAT_3M	60
BAT_6M	30
BAT_1A	270
Total	**360**

OBLIGATIONS	Montant
OAT_3A_IF	355
OAT_5A_IF	195
OAT_7A_IF	70
APE_10A_2A diff	240
Total	**860**

CONCLUSION

On peut retenir que le Burkina Faso bénéficie de :

- **une économie résiliente (progression constante du PIB et des ressources internes collectées);**
- **confiance renouvelée des investisseurs et autres partenaires ;**

Par ailleurs, le respect des principes et exigences des politiques économiques et financières. des échéances de remboursement de la dette demeure un engagement fort des autorités ;

Grâce à la modernisation des procédures fiscales et douanières, au dévouement des agents de l'administration financière, au sens élevé du civisme fiscal et au patriotisme des contribuables, le Burkina Faso est confiant quant à ses capacités de relever le pari d'une mobilisation optimale des ressources intérieures.

En complément des efforts fournis, l'appui des investisseurs et partenaires demeure indispensable dans la construction d'une économie prospère, résiliente et inclusive.

REMTP

LES RENCONTRES DU MARCHÉ DES TITRES PUBLICS

6ÈME ÉDITION

MERCI