IDENTIFYING OPPORTUNITIES ACROSS THE ENERGY VALUE CHAIN

27 OCTOBRE, 2021



5th AEMP

GUINEA - SÉANCE 2:

Le rôle de la Guinée dans l'accélération du commerce régional en Afrique de l'Ouest

AFRICA ENERGY MARKET PLACE

AFRICAN DEVELOPMENT BANK GROUP

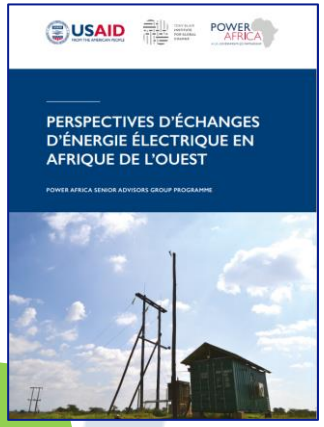
OBJECTIFS DE LA SÉANCE

Guinée - Séance 2: « Le rôle de la Guinée dans l'accélération du commerce régional en Afrique de l'Ouest

- Discuter le rôle que la Guinée pourra jouer sur le marché WAPP grâce aux opportunités créées par les interconnexions
- Évaluer l'état de préparation de la Guinée et d'EDG aux échanges transfrontaliers, selon les cinq axes de « *market readiness* »
- Identifier les réformes et les projets clé pour accélérer l'intégration du marché WAPP
- Solliciter l'intérêt des investisseurs dans l'accompagnement des autorités nationales et régionales

LE CONTEXTE: L'INTÉGRATION DU MARCHÉ WAPP

TBI and PA's
2019 WA Trade Outlook



Outlook estimé au 2025

Pays	
-280 MW	Surplus ou deficit (pre-trade)
12 c/KWh	Cout de production (pre-trade)

Deficit de production

Surplus de production

Situation melangée

Ligne de transport

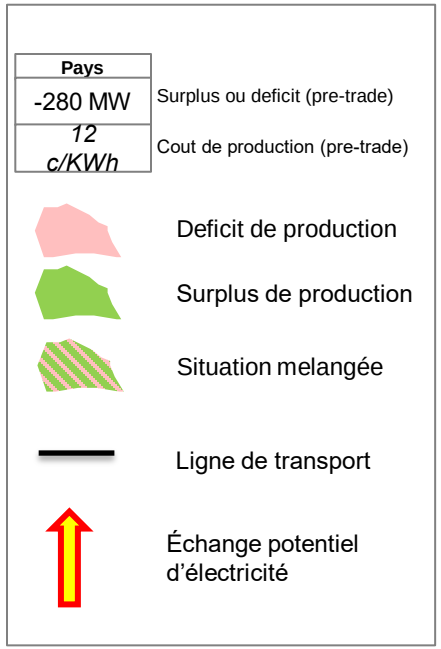
Échange potentiel d'électricité

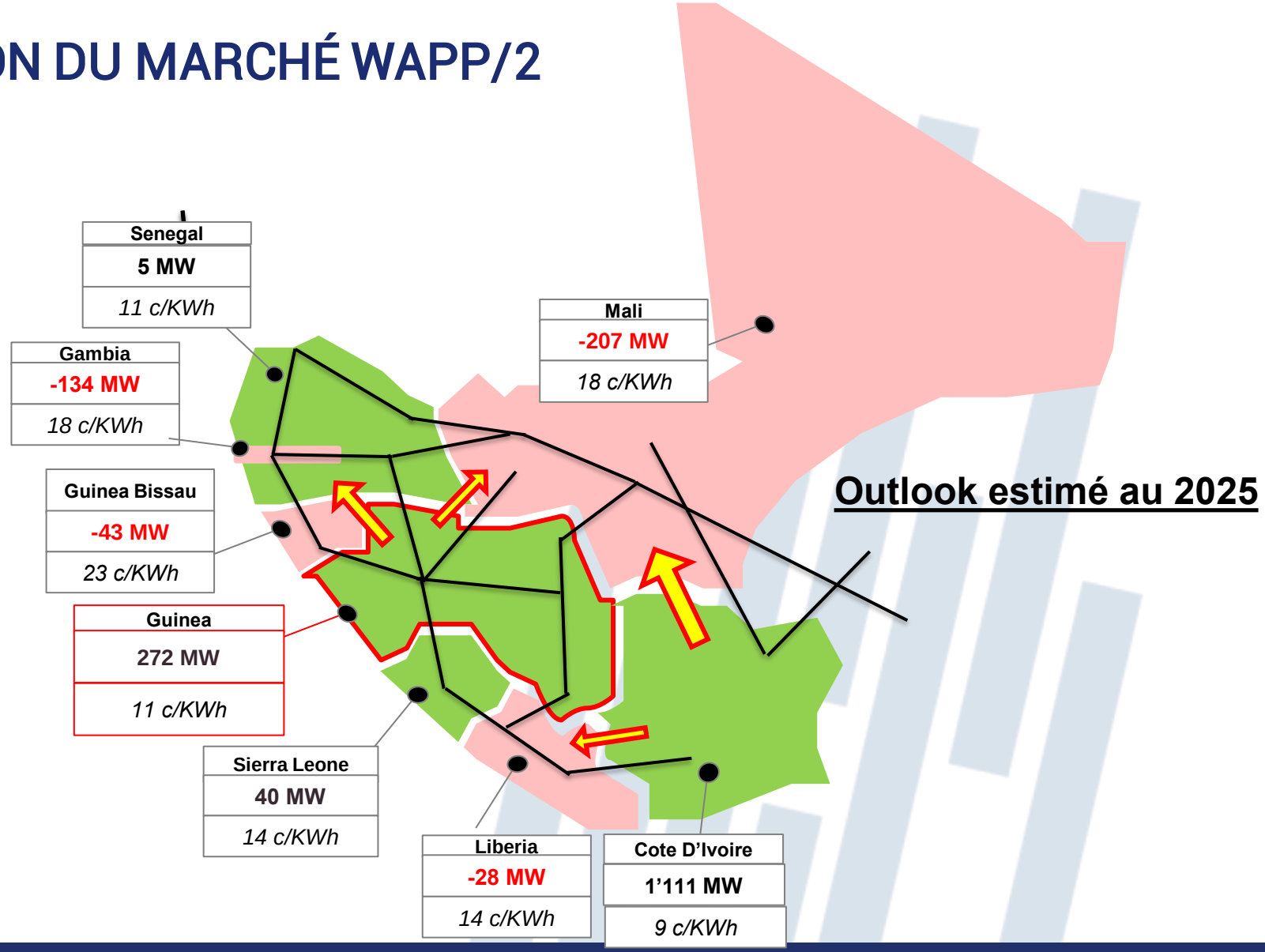
Mauritania	Senegal	Gambia	Guinea Bissau	Guinea	Sierra Leone	Liberia	Cote D'Ivoire	Ghana	Togo	Benin	Burkina Faso	Mali	Niger	Nigeria	Cameroon N	Cameroon S
69 MW	5 MW	-134 MW	-43 MW	272 MW	40 MW	-28 MW	1'111 MW	-233 MW	-117 MW	-209 MW	-305 MW	-207 MW	107 MW	3'383 MW	50 MW	-210 MW
10 c/KWh	*11 c/KWh*	*18 c/KWh*	*23 c/KWh*	*11 c/KWh*	*14 c/KWh*	*14 c/KWh*	*9 c/KWh*	*10 c/KWh*	*18 c/KWh*	*19 c/KWh*	*23 c/KWh*	*18 c/KWh*	*14 c/KWh*	*6 c/KWh*	*9 c/KWh*	*11 c/KWh*

AFRICA ENERGY MARKET PLACE

GROUPE DE LA BANQUE AFRICAINE DE DÉVELOPPEMENT
AFRICAN DEVELOPMENT BANK GROUP

LE CONTEXTE: L'INTÉGRATION DU MARCHÉ WAPP/2





LES CINQ AXES DE LA PRÉPARATION AUX ÉCHANGES TRANSFRONTALIERS

1.	**Institutionnel**	Les institutions du marché (l'EEEOA et l'ERERA au niveau régional et celles au niveau national) sont en place, habilitées, avec une stratégie et fonctionnent. Elles disposent d'un personnel adéquat avec les bonnes compétences.
2.	**Réglementaire**	Les règles du jeu sont définies et appliquées, ce qui inclut les codes de réseau, les contrats (PPA, TSA) standard, les tarifs. Elle comporte deux niveaux : régional et national.
3.	**Infrastructures**	Les actifs permettant les échanges (centrales électriques, lignes de transport et centres de dispatching) sont construits.
4.	**Opérationnel**	Il s'agit de la capacité à gérer les flux d'électricité sur une base quotidienne: - Les normes techniques, les procédures opérationnelles (comme les procédures de gestion de la congestion) - L'approche pour coordonner le dispatching interzonale - Réponse primaire et secondaire (par exemple, réserves tournantes, délestage automatique, etc.)
5.	**Commercial**	Le risque de transaction est bien géré (des garanties appropriées sont en place). Un système de comptabilité, de facturation et de paiement opérationnel est en place dans chaque pays.

APERCU DE « MARKET READINESS » DE LA GUINÉE

Institutionnel



- Les institutions régionales (l'EEEOA et l'ERERA sont en place et fonctionnelles.
- EDG reste une entreprise verticalement intégrée, ce qui ne permet pas l'accès de tiers au réseau
- A préciser le rôle de l'Autorité de régulation (ARSE)

Réglementaire



- Tarif unique pour les clients finaux (pas d'identification d'une composante transport bien distinguée)
- Pas de code de réseau
- Attente de la mise en vigueur du tarif régional de transport

Infrastructures



- CLSG 95% complété
- OMVG 90% complété
- Ligne Guinée-Mali en construction
- OMVS (Koukoutamba) signé
- Nécessité de plus de nouveaux MW pour exploiter les lignes en construction

Opérationnel



- Le centre de dispatching n'est pas encore opérationnel
- A clarifier la capacité de EDG d'etre TSO dans la Zone 5 WAPP
- Pas de marché de service auxiliaires (et nécessité de clarifier les modalités d'execution du balancing intra-zonale)

Commercial



- Malgré EDG ne peut pas encore etre considérée une entreprise solvable, l'etre exportateur va renforcer sa position financière
- Le cout de production en Guinée reste relativement élevé à cause des contrats avec les IPPs existantes, ce qui peut endommager le rôle d'exportateur potentiel d'EDG.

THÈMES DE DISCUSSION DU PANEL

- Vision a long terme du marché WAPP de la part d'EDG
- Débat sur la preparation aux échanges transfrontaliers de la Guinée / EDG
- Réformes-clé
- Nécessité des nouveaux investissements / assistance techniques pour combler le gap

Le Panel

Les Modérateurs

Franklin GBEDEY
AfDB

Manager

Stephane Madou
AFD

Energy Portfolio Lead

Les Panellistes

Bangaly Maty
EDG

Directeur Générale

Haliru Dikko
ARREC

Membre du Conseil

I. Perez-Arriaga
MIT

Regulatory Expert

Bernard HESSOU
WAPP

Head of Division Planning and Financing

Contact

Power, Energy, Climate and Green Growth Complex
African Development Bank
CCIA, Avenue Jean Paul II, Plateau 01
Abidjan, Cote d'Ivoire
www.afdb.org

AFRICA ENERGY MARKET PLACE

AFRICAN DEVELOPMENT BANK GROUP