BENIN GHANA NIGERIA TOGO

**ATELIER NARUC, LOME, TOGO: 24-26 AVRIL 2012**

## AUTORITE DU GAZODUC DE L'AFRIQUE DE L'OUEST (AGAO)

# Les difficultés en matière de Régulation dans un marché du gaz en pleine expansion : Le Marché Régional du Gaz en Afrique de l'Ouest


***Presented by:***

***Débo-K'mba BARANDAO***
***DG WAGPA***

# PLAN DE LA COMMUNICATION

1. Le Marché Régional du Gaz en Afrique de l’Ouest
2. L’Offre
3. La Demande
4. Le Transport : l’AGAO

# LE MARCHE REGIONAL DU GAZ EN AFRIQUE DE L'OUEST

- **Principales caractéristiques:**

  - Un marché émergent du gaz naturel ;
  - Quatre pays: Bénin, Ghana, Nigeria and Togo;
  - Gaz naturel transporté du Nigeria par gazoduc pour les clients du Bénin, du Togo et du Ghana;
  - L'Offre, la Demande et le Transport sont effectués de l'Offre vers la Demande .

# L'OFFRE

- **Principale caractéristique : source unique, Nigeria**
  - Pays producteur de pétrole disposant d'énormes ressources en gaz (septième plus grand producteur au monde et plus grand gisement de gaz naturel en Afrique);
  - Réserves actuelles de plus de 187TCF, peu exploitées ;
  - De grandes quantités de gaz associés sont brulées dans le processus de production de pétrole ;
  - Politiques pour la réduction du brûlage à la torche par la stimulation de l'utilisation du gaz naturel;
  - Développement et promotion du Plan Directeur du Gaz Nigerian (NGMP);

# L'OFFRE *(suite)*

- Infrastructure du Gazoduc: deux réseaux de gazoducs non intégrés ; le Réseau Est et le Réseau Ouest ;
- Projets d'interconnexion des deux réseaux (le Réseau Est et le Réseau Ouest), afin d'augmenter la production de gaz et d'augmenter la capacité de transport (notamment sur le Réseau Est);
- Offre réelle: **85,000 MMBtu/day** (en 2011) et **64,000 MMBtu/day** (1st Trimestre de l'année 2012).

# L'OFFRE *(suite)*

- **Les défis:**

  - Le DPR responsable de la régulation, la future loi donnera plus de précisions sur le cadre juridique et institutionnel ;
  - Finir les projets en cours;
  - Mise en œuvre du NGMP (Plan Directeur du Gaz Nigerian);
  - Qualité du gaz;
  - Autres sources d'approvisionnement envisagées (Ghana, LNG).

# LA DEMANDE

- **Principales caractéristiques:**

  - Le Volume Contractuel (Foundation volumes) est de **133,612 MMBtu/day;**
  - Demande Réelle: demandes cumulées des trois pays clients (Benin, Ghana et Togo) et largement au delà des Volumes Contractuels ;
  - Bénin: 30,000 MMBtu/day;
  - Ghana: 200,000 MMBtu/day;
  - Togo: 30,000 MMBtu/day;
  - La prévision de la Demande en 2016 est au-delà de 750,000 MMBtu/jour (la demande du Ghana atteindra 690,000 MMBtu/day).

# LA DEMANDE *(suite)*

## ➢ Les défis:

- ✓ Absence d'industrie du gaz dans les pays (le gaz ne sert qu'à produire de l'électricité, et le réseau de distribution est inexistant);
- ✓ Absence de cadre juridique et institutionnel (Bénin et Togo);
- ✓ Absence d'autorité de régulation au niveau national (Bénin et Togo).

# LE TRANSPORT: L'AGAO

- **Principales caractéristiques:**

  - Partenariat Public Private (WAPCo);
  - Capacité de **474 MMscf /jour**;
  - Connection à ELPS (le Réseau Ouest );
  - Longueur de **681 km**;
  - 1 connexion et un point de transfert à Itoki ;
  - 1 station de compression (Lagos Beach);
  - 4 stations R&M (Cotonou, Lomé, Téma and Takoradi).

# LE TRANSPORT: L'AGAO *(continued)*

- **Cadre Instutitionnel**

  - **Le Traité :** (signé le 31 Janvier 2003 par les Chefs d'Etat des 4 pays, sous les yeux de la Commission de la CEDEAO). A fixé le Régime juridique, financier et commercial au sein des quatre pays, a créé l'AGAO comme instance Régionale de Régulation; a créé le Tribunal de l'AGAO et le Conseil des Finances (Fiscal Review Board);

    - **Défis:** Possible extension du Traité à d'autres pays de la sous-région .

# LE TRANSPORT: L'AGAO *(suite)*

- **L' IPA:** (Signé le 22 Mai 2003 entre WAPCo et les Gouvernements des 4 Etats Parties, sous les yeux de la Commission de la CEDEAO): a fixé les conditions commerciales, juridiques, technique, économiques et financières pour la mise en oeuvre équitable et bien équilibrée du Projet de GAO (Gazoduc de l'Afrique de l'Ouest); a fixé la Méthodologie Tarifaire et les conditions tarifaires et le calcul du Prix d'Accès de Référence Price calculation.

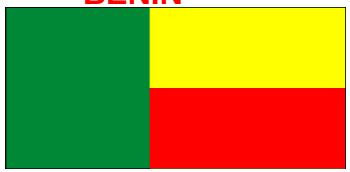
  - ✓ **Défis :** Nécessité d'amendement de l'IPA (Methodologie Tarifaire, Frais PPZ, Frais AGAO).

# LE TRANSPORT : L'AGAO *(suite)*

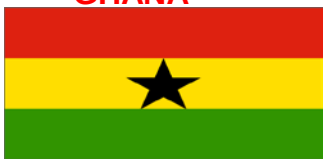
## • Autres documents:

- loi d'habilitation : Les lois votées et en vigueur dans chacun des 4 pays pour autoriser la Société à exécuter et à réaliser les activités du GAO .
  - ✓ **Licence aux consignataires** : Aucune
  - ✓ **Défi** : Licence pour les consignataires
- Le Code d'Accès : Conditions pour que les Consignateurs aient accès au GAO et à la qualité acceptable du gaz naturel ;
  - ✓ **Date de démarrage du Libre Accès**: (l'ordre de passage importe peu)
    - La Capacité de Réserve Promise au titre du GTA en vigueur et exécutée en ce qui concerne le Gaz Naturel en provenance du Groupe Commercial Nigerian atteint **200 MMscfd;**
    - **10 ans** après la Date d'Exploitation Commerciale .
  - ✓ **Les difficultés :**
    - Date du Libre Accès fixée au 1er Juillet 2012;
    - Standard Shippers doivent se faire enregistrer auprès de l'AGAO

BENIN



GHANA



NIGERIA

TOGO

# JE VOUS REMERCIE!