

APPO



Welcomes New Members
Accueil Des Nouveaux Membres



**DRC opens oil and
gas blocks for bidding**

**La Rdc lance l'appel D'offres Des
Blocs Petroliers Et Gaziers**

**43rd Ministerial Session Re-appoints
Omar Farouk Ibrahim for a 2nd Term**

**La 43e Session Ministerielle Recondit
Omar Farouk Ibrahim pour un 2e Mandat**



AFRICAN PETROLEUM PRODUCERS ORGANIZATION

ORGANISATION AFRICAINNE DES PRODUCTEURS DE PÉTROLE

CONTENTS

From the Secretary General	— 01
Feature:	— 03
AfCFTA: - creating a new market for Africa's oil and gas	— 10
UNFCCC COP27:	— 16
- Points to argue for Africa's position on energy transition	— 21
- The participation of APPO	— 21
Interview:	— 21
- APPO SG on African Energy Bank	— 21
Cover Story:	— 39
- APPO welcomes new members	— 43
- Akwaaba Ghana	— 43
- Bienvenue au Sénégal	— 43
- Wayakura Namibia	— 43
Feature:	— 51
- DRC opens tender for oil and gas blocks	— 51
Insight:	— 55
- Energy poverty in Africa, the sun and waters to the rescue	— 55
Meeting of NOC CEOs	— 58
- Nigeria hosts 2nd meeting in Abuja	— 58
- Angola hosts 3rd Meeting in Luanda	— 58
Oil And Gas News:	— 61
- Shell to return to Namibia	— 61
Conference Reports:	— 62
- CAPE VIII holds in Angola	— 62
Awards:	— 64
- Energy institute honours APPO SG	— 64
Appo reappoints secretary general:	— 64
Secretariat Activities	— 64

CONTENU

— 01	Du secrétaire général	— 01
— 03	Dossier :	— 03
— 10	ZLECAF: - créer un nouveau marché pour le pétrole et le gaz de l'Afrique	— 10
— 16	COP27 de la CCNUCC :	— 16
— 21	- Points pour argumenter la position de l'Afrique sur la transition énergétique	— 21
— 21	- La participation de l'APPO	— 21
— 21	Interview:	— 21
— 21	- APPO SG sur la Banque africaine de l'énergie	— 21
— 39	Histoire de couverture:	— 39
— 43	- APPO accueille de nouveaux membres	— 43
— 43	- Akwaaba Ghana	— 43
— 43	- Bienvenue au Sénégal	— 43
— 43	- Wayakura Namibie	— 43
— 39	Dossier:	— 39
— 43	- La RDC ouvre un appel d'offres pour des blocs de pétrole et de gaz	— 43
— 51	Aperçu:	— 51
— 51	- Pauvreté énergétique en Afrique, le soleil et les eaux à la rescousse	— 51
— 55	Réunion des PDG des CNO	— 55
— 55	- Le Nigeria accueille la 2e réunion à Abuja	— 55
— 55	- L'Angola accueille la 3ème Rencontre à Luanda	— 55
— 58	Nouvelles du pétrole et du gaz :	— 58
— 58	- Shell retourne en Namibie	— 58
— 61	Rapports de conférence :	— 61
— 61	- CAPE VIII tient en Angola	— 61
— 62	Prix:	— 62
— 64	- L'institut de l'énergie honore le SG de l'APPO	— 62
— 64	Appo reconduit son secrétaire général :	— 62
— 64	Activités du secrétariat	— 64



AFRICAN PETROLEUM PRODUCERS ORGANIZATION
 ORGANISATION AFRICAINE DES PRODUCTEURS DE PÉTROLE



AFRICAN PETROLEUM PRODUCERS'
 ORGANISATION, APPO
 Address: 76 Avenue Amilcar Cabral, City Centre,
 Brazzaville, Rep of Congo
 Tour APPO, Avenue Amilcar Cabral, N°76,
 Arrondissement 3, Poto-Poto, Centre-ville, Brazzaville
 Telephone: +242 06 563 5927
 Email: info@apposecretariat.org,
 Website: www.apposecretariat.org
 Visit the APPO website for the latest news and
 information about the Organization.

APPO SECRETARIAT OFFICIALS
 Secretary General: Omar Farouk Ibrahim, PhD
 Head, Office of the Secretary General: Bakary Traoré
 Legal Counsel: Bakamba Loguelko
 Communication and Public Relations: Dany
 Danzoumbé Padiré
 Bi-lingual Editor: La Reine Benedicte Lemba
 Kounounga

Rilwanu Lukman Research and Development Centre
 Director of Centre: Dr. Taher M O Najah

Head of Hydrocarbon Studies and Data Unit:
 Temilola George
 Head of Capacity Building, Technical Cooperation and
 Project Management Unit: Sahgui Tchananti Tiatti
 Energy Downstream Specialist: M. Kohemum Serge
 Désiré
 Energy Policy Specialist: M. Edzang Obunou Anicet
 Prosper
 Project Mangement Specialist : M. Akossi Jean Michel
 Energy Data Specialist : Mme Eya Ignes Carinne

DEPARTMENT OF SUPPORT SERVICES
 Director of Support Services: Philomena Ikoko
 Head of Administration, IT and Organization Resources
 Unit: Chindimma Okpara

Produced in association with Omalicha Media Network,
 Suite 9B Alphacell Plaza, 12 Ebitu Ukiwe Street, Jabi,
 Abuja, Nigeria, omnetwork@gmail.com

Cover photos:

- Lake Reba – Rufisque, Senegal
- Namibia landscape
- Kwame Nkrumah Mausoleum, Accra.

ORGANISATION DES PRODUCTEURS
 PÉTROLIERS AFRICAINS, APPO
 Adresse : 76 Avenue Amilcar Cabral, Centre-Ville,
 Brazzaville, Rep of Congo
 Tour APPO, Avenue Amilcar Cabral, N°76,
 Arrondissement 3, Poto-Poto, Centre-ville, Brazzaville
 Téléphone : +242 06 563 5927
 Courriel : info@apposecretariat.org, Site Web :
www.apposecretariat.org
 Visitez le site Web de l'APPO pour obtenir les dernières
 nouvelles et informations sur l'Organisation.

FONCTIONNAIRES DU SECRÉTARIAT DE
 L'APPO
 Secrétaire Général : Dr. Omar Farouk Ibrahim
 Chef de Cabinet du Secrétaire Général : Bakary Traoré
 Conseiller Juridique : Bakamba Loguelko
 Communication et Relations publiques : Dany
 Danzoumbé Padiré
 Bi-lingual Editor : La Reine Benedicte Lemba
 Kounounga Centre de Recherche et de Développement
 Rilwanu Lukman

Directeur du Centre : Dr. Taher M O Najah
 Chef de l'Unité Des Etudes et des Données sur les
 Hydrocarbures : Temilola George
 Chef de l'Unité
 Renforcement des Capacités, Coopération
 Technique et Gestion de Projet : Sahgui Tchananti Tiatti
 Spécialiste de l'énergie aval : M. Kohemum Serge Désiré
 Spécialiste en Politique d'Énergie : Edzang Obunou
 Anicet Prosper
 Spécialiste en gestion de Projets : M. Akossi Jean Michel
 Spécialiste des Données sur l'énergie : Mme Eya Ignes
 Carinne
 DÉPARTEMENT DES SERVICES D'APPUI
 Directrice des Services d'Appui : Philomena Ikoko
 Chef de l'Unité des Ressources Administratives,
 Informatiques et Organisationnelles :
 Chindimma Okpara

Produit en association avec Omalicha Media Network,
 Suite 9B Alphacell Plaza, 12 Ebitu Ukiwe Street, Jabi,
 Abuja, Nigeria, omnetwork14@gmail.com

Photos de couverture:

- *Lac Reba – Rufisque, Sénégal*
- *Paysage de Namibie*
- *Mausolée Kwame Nkrumah, Accra.*

From the Secretary General

Du secrétaire général



Secretary General His Excellency Omar Farouk Ibrahim Ibrahim, PhD/Le Secrétaire Général Son Excellence Omar Farouk Ibrahim Ibrahim, PhD

When the African Petroleum Producers Organization, (APPO) was established on January 27, 1987, it had the modest ambition of serving its members by being a "platform for cooperation and harmonization of efforts, collaboration, sharing of knowledge and expertise among African oil producing countries." This was a commitment freely entered into by eight African oil producing countries, namely Algeria, Angola, Benin, Cameroun, Congo, Gabon, Libya and Nigeria.

Thirty-five years down the road, that modest objective has grown to incorporate bold goals of providing leadership in the search for solutions to the imminent challenges posed to African oil and gas industry by the global paradigm shift away from fossil to renewable energies, euphemistically called the energy transition.

This expansion is in line with the goal of APPO member countries to use their natural resources for both human and capital development of their countries and people, and to assist less-endowed African countries drive their development efforts. The establishment of an energy bank became important due to the steady divestment of big oil corporations from the sector as the world continues to focus attention on non fossil fuel sources of energy.

As I have regularly stressed, African oil and gas producers have no problem with sourcing all available forms of

Quand l'Organisation des Producteurs de Pétrole Africains, (APPO) a été créée le 27 janvier 1987, elle avait la modeste ambition de servir ses membres en étant une "plate-forme de coopération et d'harmonisation des efforts, de collaboration, de partage de connaissances et d'expertises entre pays africains producteurs de pétrole." C'était un engagement librement conclu par six pays africains producteurs de pétrole, qui étaient membres de la grande Organisation des Pays Exportateurs de Pétrole, OPEP.

Trente-cinq ans plus tard, cette modeste aspiration s'est élargie pour intégrer des objectifs audacieux tels que son récent partenariat avec la Banque Africaine Export Import, (Afreximbank), pour créer une banque africaine de l'énergie, qui se consacre à fournir des fonds pour des projets énergétiques en Afrique. Cette expansion est conforme à l'objectif des pays membres de l'APPO d'utiliser leurs ressources naturelles à la fois pour le développement humain et du capital de leurs pays et de leurs populations, et pour aider les pays africains les moins bien dotés dans leurs efforts de développement. La création d'une banque d'énergie est devenue importante en raison du désinvestissement constant des grandes sociétés pétrolières et alors que le monde continue de porter l'attention sur les sources d'énergie non fossiles. Comme je l'ai régulièrement souligné, les producteurs africains de pétrole et de gaz n'ont aucun problème à trouver des alternatives pour l'approvisionnement en énergie. C'est plutôt notre ferme conviction qu'il faut plus

energy. Rather, it is our firm belief that all forms of energy shall be required to meet the growing demand for energy by a global population that is not only increasing in absolute terms, but also in social mobility and urbanization, three critical energy demand factors. So, as the goal of APPO has expanded beyond that initial conception, so has its membership.

Like the Oak tree, APPO has gradually grown in numbers, as more oil and gas producing countries on the continent, including potential producers, cognizant of the saying that there is strength in numbers, have continued to embrace the continental body's goals. In 2022 alone APPO's Membership grew by 20 per cent, from 15 to 18.

The Republic of Ghana was the first country to be admitted to APPO, followed the Republic of Namibia and the Republic of Senegal, in quick succession. In deciding to become full members of APPO, these oil and gas endowed African countries shall benefit from the strategic actions of APPO towards addressing the imminent challenges posed to the African oil and gas industry by the energy transition.

These three countries have undoubtedly, made the right decisions, and it is my hope that with the increase in number of member countries, APPO's activities can now be accessed by a large number of Africa's oil and gas producers as they seek to make their natural resource work for their development and for the continent.

This togetherness that we share, has become most significant now as the issue of how to stem the trend of climate change, while leaving no one and continent behind continues to pose a challenge to the international community.

And so, as the world converged on our member country, Egypt's green city of Sharm El-Sheikh for the United Nations Framework Convention on Climate Change, UNFCCC's Conference of People (COP) on Climate Change, few days after our Ministerial Council meeting, both gatherings offered us a great opportunity to again reflect on Africa's development needs and how together, we can forge a positive path for our continent's future.

As we reflect on this, let me once again say to our newest members Akwaaba, Bienvenu, Wayakura.

de sources d'énergie pour répondre à la demande croissante d'énergie par une population qui est non seulement en augmentation mais aussi désireuse de conduire le développement du continent.

Ainsi, alors que l'objectif de l'APPO s'est étendu au-delà de cette conception initiale, tout comme ses membres. Comme le Chêne, l'APPO a progressivement augmenté en nombre, à mesure que davantage de pays producteurs de pétrole et de gaz sur le continent, conscients du dicton selon lequel le nombre fait la force, ont continué d'embrasser les objectifs de l'organisme continental. Il y a deux mois, le 5 août précisément, la République du Ghana, est devenue le 16ème pays à rejoindre l'APPO. L'adhésion du Ghana s'est produite après plus de dix ans de participation aux activités de l'Organisation en tant qu'Observateur. En décidant de devenir membre à part entière de l'APPO, le pays d'Afrique de l'Ouest bénéficiera de l'engagement de l'APPO en faveur de l'utilisation des ressources pétrolières et gazières du continent pour son développement.

La Division de la recherche de l'APPO - le Centre de recherche et de développement Rilwan Lukman - se consacre à l'étude des problèmes du secteur, des nouvelles idées et des technologies susceptibles de fournir à nos pays membres des informations pertinentes pour la prise de décisions qui affectent le secteur. La recherche axée sur l'industrie permet à nos pays membres d'acquérir le savoir-faire nécessaire pour maximiser les bénéfices de leurs ressources pétrolières et gazières pour leur développement et celui de leur population.

En parlant de nouveaux membres, la République du Ghana n'est pas le seul pays qui a rejoint l'APPO. De récent, La Namibie a également signé l'adhésion à ce très importante organisation pétrolière et gazière. En temps voulu, nous vous en dira plus sur la Namibie. Pour l'instant, nous pouvons dire seulement qu'il a non seulement pris la bonne décision, mais qu'avec l'augmentation du nombre de pays membres, Les activités de l'APPO sont désormais accessibles à un grand nombre des producteurs de pétrole et de gaz d'Afrique alors qu'ils cherchent à travail des ressources naturelles pour leur développement et pour la continent.

Sur une note finale, je dis à notre nouveau pays membre, Akwaaba, Bienvenu, Wayakura.

AfCFTA: Creating A New Market For Africa's Oil And Gas

By Obi Iwuagwu

The idea of setting up an Africa Continental Free Trade Area (AfCFTA) was first mooted in 2012 at the 18th Ordinary Session of the Assembly of Heads of States and Government of the African Union held in Addis Ababa, Ethiopia. It was agreed at that meeting that setting up a continental free trade area was necessary to, among other things, create a single continental market for goods and services; expand intra African trade through better harmonization and coordination of trade liberalization and facilitation regimes and instruments across Regional Economic Communities (RECs); resolve the challenges of multiple and overlapping memberships and expedite the regional and continental integration processes; and, enhance competitiveness at the industry and enterprise levels by exploiting opportunities for scale production, continental market access and better reallocation of resources.

A formal agreement was later signed by 44 Countries in 2018 at the 10th Extraordinary Session of the African Union in Rwanda and by 30 May 2019, when AfCFTA eventually commenced, an additional 10 Countries had come on board thus, bringing the total membership to 54 out of the 55 countries of Africa (Eritrea is the only country outstanding, although they have also signified interest to join). On 17 August 2020, the Secretariat of AfCFTA was set up in Ghana and on 1 January 2021 trading on AfCFTA guidelines formally took off after a six-month delay owing to the COVID-19 pandemic.

The beauty of AfCFTA is that with the entire continent on board, it is the world's largest free trade area, covering more than 1.3 billion people with a combined GDP of \$3.4 trillion. Indeed, it represents a major opportunity for African countries to boost growth, reduce poverty, and broaden economic inclusion. AfCFTA, if well



ZLECAf: Créer un Nouveau Marché pour le Pétrole et le Gaz en Afrique

Par Obi Iwuagwu

L'idée de créer une Zone de Libre-Echange Continentale Africaine (ZLECAf) a été mise en sourdine pour la première fois en 2012 lors de la 18e Session Ordinaire de l'Assemblée des Chefs d'État et de Gouvernement de l'Union

Africaine qui s'est tenue à Addis-Abeba, en Éthiopie. Lors de cette réunion, il a été convenu que la création d'une zone de libre-échange continentale était nécessaire pour, entre autres, créer un marché continental unique pour les biens et les services; élargir le commerce intra-africain

grâce à une meilleure harmonisation et coordination des régimes et instruments de libéralisation et de facilitation des échanges entre les Communautés Economiques Régionales (CER); résoudre les problèmes liés aux adhésions multiples et qui se chevauchent et accélérer les processus d'intégration; et renforcer la compétitivité au niveau de l'industrie et de l'entreprise en exploitant les possibilités de production à grande échelle, d'accès au marché continental et de meilleure réaffectation des ressources. Un accord formel a ensuite été signé par 44 Pays en 2018 lors de la 10e Session Extraordinaire de l'Union Africaine au Rwanda

et le 30 mai 2019, lorsque la ZLECAf a finalement commencé, 10 autres pays s'étaient ainsi joints à nous, portant le nombre total de membres à 54 des 55 pays d'Afrique (l'Érythrée est le seul pays en suspens, bien qu'ils aient également manifesté leur intérêt à y adhérer). Le 17 août 2020, le Secrétariat de la ZLECAf a été mis en place au Ghana et, le 1er janvier 2021, les échanges sur les lignes directrices de la ZLECAf ont officiellement décollé après un retard de six mois en raison de la pandémie de COVID-19.

La beauté de la ZLECAf est qu'avec l'ensemble du

implemented, is expected to boost intra-African trade by as much as 52.3% once import duties and non-tariff barriers are eliminated. It will also reverse the age long trading anomaly in which intra-African exports, barely accounted for 17% of total Africa's exports, as against Europe's 68%, Asia's 59% and North and South America's 55%. But the absence of an intra-African trade was largely a colonial creation. It is also not surprising that up till now, several African nations still operate like colonies of their former colonial masters. Of course, majority of the infrastructure in African countries were built to take resources out of Africa rather than to build economies of scale within the continent. Similarly, trade barriers were introduced to force African countries to trade more easily with non-African nations than with their African neighbours.

Africa's Oil and Gas Resources

Oil, gas and other mineral resources presently account for more than 75% of Africa's exports. Indeed, Africa has more than 500 trillion cubic feet of proven gas reserves (7.1% of proven global reserves), while the continent's proven oil reserves are in the region of 125 billion bbl. Unfortunately, Africa's oil and gas industry is largely foreign dominated as trade mainly revolves around the import of refined products and export of crude oil with limited local value addition. Africa as a matter of fact contributes about 9.6% of world total oil output with the production coming from 20 African countries, although concentrated in five countries namely, Angola, Nigeria, Algeria, Egypt and Libya. These five countries together account for over 80% of Africa's oil production.

It is obvious that Africa has enormous potentials in the oil and gas industry especially in the form of unexplored hydrocarbon demand fuelled by a growing population, urbanization as well as a growing middle class. Furthermore, the continent's substantial gas reserve is a great source of hope for the future. It is expected that harnessing these reserves could help Africa to address its energy challenge, assist in poverty alleviation, unemployment, and building stronger economies.

Opportunities for Africa's Oil and Gas Under the AfCFTA

One major advantage of AfCFTA is that it has the potential to be a catalyst for the industrialization of Africa, by placing the continent on a path to exporting value-added products and improving its competitiveness both within and outside.

Similarly, AfCFTA has the potential to increase foreign

continent à bord, c'est la plus grande zone de libre-échange du monde, couvrant plus de 1,3 milliard de personnes avec un PIB combiné de 3,4 billions de dollars. En effet, il représente une opportunité majeure pour les pays africains de stimuler la croissance, de réduire la pauvreté et d'élargir l'inclusion économique. La ZLECAf, si elle est bien mise en œuvre, devrait stimuler le commerce intra-africain de 52,3% une fois les droits d'importation et les barrières non tarifaires éliminés. Cela permettra également d'inverser l'anomalie commerciale séculaire dans laquelle les exportations intra-africaines



représentaient à peine 17% du total des exportations africaines, contre 68% pour l'Europe, 59% pour l'Asie et 55% pour l'Amérique du Nord et du Sud. Mais l'absence d'un commerce intra-africain était en grande partie une création coloniale. Il n'est pas non plus surprenant que jusqu'à présent, plusieurs nations africaines fonctionnent encore comme des colonies de leurs anciens maîtres coloniaux. Bien sûr, la majorité des infrastructures dans les pays africains ont été construites pour retirer des ressources de l'Afrique plutôt que pour construire des économies d'échelle sur le continent. De même, des barrières commerciales ont été introduites pour forcer les pays africains à commercer plus facilement avec les pays non africains qu'avec leurs voisins africains.

Ressources pétrolières et gazières de l'Afrique

Le pétrole, le gaz et les autres ressources minérales représentent actuellement plus de 75 % des exportations de l'Afrique. En effet, l'Afrique possède plus de 500 000 milliards de pieds cubes de réserves prouvées de gaz (7,1% des réserves mondiales prouvées), tandis que les réserves prouvées de pétrole du continent sont de l'ordre de 125 milliards de barils. Malheureusement, l'industrie pétrolière et gazière africaine est largement dominée par l'étranger car le commerce tourne principalement autour

investment in Africa, especially in the Oil and Gas sector. This is given that it will provide a larger market with lower risk and by providing a single market with reduced cross border barriers, investors can undertake larger investment projects on a regional rather



AfCFTA SG HE Wamkele Mene / ZLECAfSG SE Wamkele Mene

than national scale.

It is in fact hoped that Africa's new trading policy will trigger substantial investment from Europe and America mainly because it changes investors' value proposition by providing a larger market with lower risk. By providing a single market with reduced cross-border barriers, investors can thus undertake larger revenue projects on a regional scale rather than on a national scale. Moreover, by expanding access to the regional market in oil and gas, AfCFTA will expectedly increase the volume of intra-Africa trade, while reducing investment risks and informal trading among African countries. It would equally promote joint investments by African countries in energy, oil and gas products and services for developing the value chains and further boost economies of scale within the industry. The expanded market in the long run will make the oil and gas industry more attractive to foreign investors to participate and provide the needed investment capital for the development of the capital-intensive industry. Furthermore, African oil and gas producing countries under AfCFTA are bound to have a

de l'importation de produits raffinés et de l'exportation de pétrole brut. avec une valeur ajoutée locale limitée. En fait, l'Afrique contribue à environ 9,6% de la production mondiale totale de pétrole, la production provenant de 20 pays africains, bien que concentrée dans cinq pays, à savoir l'Angola, le Nigeria, l'Algérie, l'Égypte et la Libye. Ensemble, ces cinq pays représentent plus de 80 % de la production pétrolière de l'Afrique. Il est évident que l'Afrique a d'énormes potentiels dans l'industrie pétrolière et gazière, en particulier sous la forme d'une demande inexplorée d'hydrocarbures alimentée par une population croissante, l'urbanisation ainsi que une classe moyenne en pleine croissance. En outre, l'importante réserve de gaz du continent est une grande source d'espoir pour l'avenir. On s'attend à ce que l'exploitation de ces réserves aide l'Afrique à relever son défi énergétique, à contribuer à la réduction de la pauvreté, au chômage et à la construction d'économies plus fortes.

Opportunités pour le Pétrole et le Gaz de l'Afrique dans le cadre de la ZLECAf

L'un des principaux avantages de la ZLECAf est qu'elle a le potentiel d'être un catalyseur pour l'industrialisation de l'Afrique, en plaçant le continent sur la voie de l'exportation de produits à valeur ajoutée et en améliorant sa compétitivité tant à l'intérieur qu'à l'extérieur. De même, la ZLECAf a le potentiel d'accroître les investissements étrangers en Afrique, en particulier dans le secteur pétrolier et gazier. Cela est donné qu'il fournira un marché plus vaste avec moins de risque et qu'en fournissant un marché unique avec des barrières transfrontalières réduites, les investisseurs peuvent entreprendre des projets d'investissement plus importants à l'échelle régionale plutôt que nationale. On espère en fait que la nouvelle politique commerciale de l'Afrique déclenchera des investissements substantiels de la part de l'Europe et de l'Amérique, principalement parce qu'elle modifie la proposition de valeur des investisseurs en fournissant un marché plus large avec moins de risque. En dotant un marché unique d'obstacles transfrontaliers réduits, les investisseurs peuvent ainsi entreprendre des projets de revenus plus importants à l'échelle régionale plutôt qu'à l'échelle nationale. En outre, en élargissant l'accès au marché régional du pétrole et du gaz, la ZLECAf devrait augmenter le volume du commerce intra-africain, tout en réduisant les risques d'investissement et les échanges informels entre les pays africains. Il encouragerait également les investissements conjoints des pays africains dans les produits et services énergétiques, pétroliers et gaziers pour développer les chaînes de valeur et stimuler davantage les économies d'échelle au sein de l'industrie. L'expansion du marché à

better hold on the sector with more favouring inter-regional trading terms. This is already manifesting as Nigeria, for example, has expressed its intention to become a regional refining and petrochemical hub, even as another APPO Member Country, Angola hopes to become a major supplier of gas to its neighbours. This expectation is high considering that many African countries currently purchase their oil and gas mainly from Singapore, Denmark, Switzerland and the Maldives, a development that AfTCTA intends to reverse.

Another obvious advantage is the hope that AfCFTA will promote a barrier-free-trade in relation to gas and pipeline facilities, thus facilitating the establishment of gas pipeline infrastructure for quick access and easy transportation of gas from the well-endowed countries to the needy countries especially in sub-Saharan Africa. An example of this is the West Africa gas pipeline project. The 678 kilometer project starting in Nigeria and passing through Benin Republic, Togo and ending in Ghana carried its first gas in 2008. Feasibility study on the next phase of the project, which shall take the pipeline to Senegal and eventually all the way to Morocco, with provision for countries along the pipeline receiving or injecting their gas into it was completed in early 2020. Even countries that are landlocked like Burkina Faso and Mali could tap from the pipeline through their littoral neighbour states.

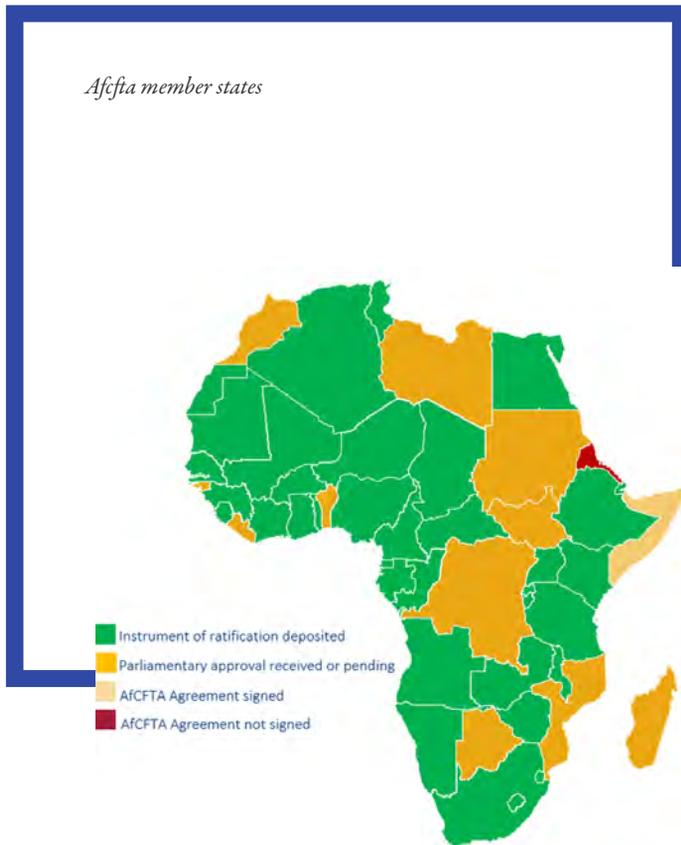
There is also the expectation that AfCFTA will create the largest single market of about 1.3bn consumers of oil and gas. This market will consume oil and gas in one way or another including domestic cooking, factory and home lighting, as well as industrial fuel for the production of consumer goods. This in the long run will boost the sectors workforce largely due to increase in human capital efficiency as a result of the incentives that will be created in the sector. In addition, Africa with about the fastest and youngest growing population in the world is bound to engender increased demand of oil and gas products and in particular natural gas products both in the short and long run. Africa's estimated 500 trillion cubic feet of proven gas reserves is indeed the 4th largest gas reserve in the world. A regional approach to meeting Africa's growing demand through AfCFTA therefore makes a lot of economic sense. Of course, investors will be motivated to meet up with the increase in demand thereby causing inflow of capital from the Eastern and Western worlds into Africa.

Challenges However, a major way that AfCFTA could positively impact on Africa's oil and gas industry is for African countries to promote significant investments in

long terme rendra l'industrie pétrolière et gazière plus attrayante pour les investisseurs étrangers à participer et fournira le capital d'investissement nécessaire au développement de l'industrie à forte intensité de capital. Par ailleurs, les pays africains producteurs de pétrole et de gaz dans le cadre de la ZLECAf sont tenus d'avoir une meilleure emprise sur le secteur avec des conditions commerciales interrégionales plus favorables. Cela se manifeste déjà alors que le Nigeria, par exemple, a exprimé son intention de devenir un centre régional de raffinage et de pétrochimie, alors même qu'un autre Pays Membre de l'APPO, l'Angola, espère devenir un fournisseur majeur de gaz pour ses voisins. Cette attente est élevée si l'on considère que de nombreux pays africains achètent actuellement leur pétrole et leur gaz principalement à Singapour, au Danemark, en Suisse et aux Maldives, un développement que la ZLECAf a l'intention d'inverser.

Un autre avantage évident est l'espoir que la ZLECAf favorisera un commerce sans obstacle en ce qui concerne les installations de gaz et de gazoducs, facilitant ainsi la mise en place d'infrastructures de gazoducs pour un accès rapide et un transport facile du gaz des pays bien dotés vers les pays nécessiteux, en particulier en Afrique subsaharienne. Le projet de gazoduc en Afrique de l'Ouest en est un exemple. Le projet de 678 kilomètres, qui a débuté au Nigéria et a traversé la République du Bénin, le Togo et se termine au Ghana, a transporté son premier gaz en 2008. L'étude de faisabilité sur la prochaine phase du projet, qui mènera le gazoduc au Sénégal et éventuellement jusqu'au Maroc, avec des dispositions pour les pays le long du gazoduc recevant ou injectant leur gaz dans celui-ci a été achevée début 2020. Même les pays enclavés comme le Burkina Faso et le Mali pourraient passer du gazoduc par leurs voisins riverains. On s'attend également à ce que la ZLECAf crée le plus grand marché unique d'environ 1,3 milliard de consommateurs de pétrole et de gaz. Ce marché consommera du pétrole et du gaz d'une manière ou d'une autre, y compris la cuisine domestique, l'éclairage des usines et des maisons, ainsi que le combustible industriel pour la production de biens de consommation. À long terme, cela stimulera la main-d'œuvre du secteur, en grande partie en raison de l'augmentation de l'efficacité du capital humain grâce aux incitations qui seront créées dans le secteur. De plus, l'Afrique, dont la population croît le plus rapidement et la plus jeune au monde, ne manquera pas d'engendrer une demande accrue de produits pétroliers et gaziers et en particulier de produits gaziers naturels à court et à long terme. Les réserves prouvées de gaz de l'Afrique, estimées à 5 000 milliards de pieds cubes, constituent en effet la 4e plus grande réserve de gaz au monde. Une approche régionale pour répondre

physical infrastructure including pipelines, roads, air and seaports, which at the moment are grossly inadequate around the continent. Continental free trade can only make reasonable impact if the entire African continent is connected through reliable regional infrastructure,



which is conceptualized, financed and protected in common. Hence, all forms of duplication and waste in infrastructural development should be abandoned in preference for an optimal development of a regional or continental infrastructure blueprint.

Moreover, it is evident that seaport is the cheapest and fastest way of moving large quantities of goods across long distances. African countries unfortunately lag behind in the development of port infrastructure. For instance, only three African ports (Egypt, Morocco and South Africa) are featured on the 2020 list of top 100 global container ports, even as majority of African ports are characterized by high freight rates, poor turnaround time in cargo clearance, and inadequate storage capacities. These three countries at the moment handle 51% of goods transported by sea in Africa, while the others suffer from a crippling lack of capacity to increase both bulk and containerized cargo handling. The point being made is that Africa cannot reap the full benefits of AfCFTA especially with the free movement of its oil and gas products unless the problem of its inadequate port and pipeline infrastructure is addressed.

à la demande croissante de l'Afrique par le biais de la ZLECAf a donc beaucoup de sens économique. Bien sûr, les investisseurs seront motivés à faire face à l'augmentation de la demande, provoquant ainsi un afflux de capitaux des mondes oriental et occidental en Afrique.

Défis

Cependant, l'un des principaux moyens par lesquels la ZLECAf pourrait avoir un impact positif sur l'industrie pétrolière et gazière africaine est que les pays africains encouragent des investissements importants dans les infrastructures physiques, notamment les pipelines, les routes, les aéroports et les ports maritimes, qui sont actuellement nettement insuffisants sur le continent. Le libre-échange continental ne peut avoir un impact raisonnable que si l'ensemble du continent africain est connecté par une infrastructure régionale fiable, qui est conceptualisée, financée et protégée en commun. Par conséquent, toutes les formes de duplication et de gaspillage dans le développement des infrastructures devraient être abandonnées de préférence à un développement optimal d'un plan d'infrastructure régional ou continental. En outre, il est évident que le port maritime est le moyen le moins cher et le plus rapide de transporter de grandes quantités de marchandises sur de longues distances. Les pays africains sont malheureusement à la traîne dans le développement des infrastructures portuaires. Par exemple, seuls trois ports africains (Égypte, Maroc et Afrique du Sud) figurent sur la liste 2020 des 100 principaux ports à conteneurs mondiaux, même si la majorité des ports africains se caractérisent par des taux de fret élevés, un délai d'exécution médiocre dans le dédouanement des marchandises et des capacités de stockage inadéquates. Ces trois pays traitent actuellement 51% des marchandises transportées par mer en Afrique, tandis que les autres souffrent d'un manque paralysant de capacité à augmenter à la fois la manutention de marchandises en vrac et conteneurisées. Ce qui est dit, c'est que l'Afrique ne peut pas tirer pleinement parti de la ZLECAf, en particulier avec la libre circulation de ses produits pétroliers et gaziers, à moins que le problème de ses infrastructures portuaires et pipelinaires inadéquates ne soit résolu. Cela mis à part, les dirigeants des pays africains doivent continuer à poursuivre le développement des mesures de soutien institutionnel et politique pour promouvoir les initiatives de contenu local, qui augmenteront la valeur ajoutée locale pour stimuler l'industrialisation et le développement économique global du continent. Il ne fait aucun doute que l'industrie pétrolière et gazière africaine est toujours confrontée à des défis nombreux et persistants, en particulier en ce qui concerne les pénuries de talents sur le développement du

This aside, leaders of African countries must continue to pursue the development of the institutional and policy support measures to promote local content initiatives, which will increase local value addition to boost industrialization and overall economic development of the continent. It is not in doubt that Africa's oil and gas industry still faces numerous and persistent challenges especially regarding talent shortages on local content development, regulatory uncertainty, political instability, corruption, and fraud. In fact, for AfCFTA to grow and blossom, and adequately impact on the continent's oil and gas industry, security is key. Of course, we are talking of security of livelihood, of movement, innovation, as well as that of lives and property. A situation where oil and gas workers continually work in fear of molestation and kidnap across the continent does not augur well for the growth of the industry. African countries must therefore cooperate on matters of security. Indeed, what happens in one country when it comes to security, must be of interest to others given that it will directly or indirectly impact on the industry.

Conclusion

The AfCFTA is no doubt a game changer in the process of economic development of Africa. This is given its numerous objectives including to: create a single market and thus deepen the economic integration of the continent; establish a liberalized market through multiple rounds of negotiations; aid the movement of capital and people; accelerate the process of creating a continental customs union; achieve sustainable and inclusive socioeconomic development; encourage industrial development through diversification, among others. But to achieve AfCFTA and realize its maximum benefits especially in the oil and gas industry, will require a lot of hard work, top of which is addressing the infrastructure and insecurity challenges of the continent. It is also important to harmonize the continent's heterogeneous economies under one agreement given the wide variation that exists in their levels of development. Above all, the success or otherwise of AfCFTA and its impact on the oil and gas industry will largely depend on the extent to which African leaders are willing to drive its implementation processes.

Dr. Obi Iwuagwu is an Associate Professor of Economic History at the University of Lagos, Nigeria.

contenu local, l'incertitude réglementaire, l'instabilité politique, la corruption et la fraude. En fait, pour que la ZLECAf se développe et s'épanouisse, et ait un impact adéquat sur l'industrie pétrolière et gazière du continent, la sécurité est essentielle. Bien sûr, nous parlons de la sécurité des moyens de subsistance, du mouvement, de l'innovation, ainsi que de celle des vies et des biens. Une situation où les travailleurs du pétrole et du gaz travaillent continuellement dans la peur d'être molestés et kidnappés à travers le continent n'augure rien de bon pour la croissance de l'industrie. Les pays africains doivent donc coopérer en matière de sécurité. En effet, ce qui se passe dans un pays en matière de sécurité doit intéresser les autres étant donné que cela aura un impact direct ou indirect sur l'industrie.

Conclusion

La ZLECAf change sans aucun doute la donne dans le processus de développement économique de l'Afrique. Ceci est donné ses nombreux objectifs, notamment : créer un marché unique et ainsi approfondir l'intégration économique du continent ; établir un marché libéralisé par le biais de multiples cycles de négociations; aider à la circulation des capitaux et des personnes; accélérer le processus de création d'une union douanière continentale; parvenir à un développement socioéconomique durable et inclusif; encourager le développement industriel par la diversification, entre autres. Mais pour atteindre la ZLECAf et réaliser ses avantages maximaux, en particulier dans l'industrie pétrolière et gazière, il faudra beaucoup de travail acharné, au-dessus de relever les défis d'infrastructure et d'insécurité du continent. Il est également important d'harmoniser les économies hétérogènes du continent dans le cadre d'un seul accord, compte tenu de la grande variation qui existe dans leurs niveaux de développement. Par-dessus tout, le succès ou non de la ZLECAf et son impact sur l'industrie pétrolière et gazière dépendront en grande partie de la mesure dans laquelle les dirigeants africains sont disposés à conduire ses processus de mise en œuvre.

Le Dr Obi Iwuagwu est un Professeur Associé d'Histoire Economique à l'Université de Lagos, au Nigeria.

Points to Argue for Africa's Position on Energy Transition:

1

Africa acknowledges the reality of Climate change described as the build-up of greenhouse gases (GHG) in the atmosphere resulting from the growing use of energy and expansion of the global economy. This build-up of GHGs in the atmosphere alters the radiative balance of the atmosphere resulting in global warming and consequently more frequent and more extreme weather conditions.

2

Africa calls for strict adherence to the principle of “equity and common but differentiated responsibilities and respective capabilities in the light of different national circumstances” set out in the UNFCCC Convention and reaffirmed in Paris Agreement. This principle was central to getting African country Parties to accede to the Agreement. Accordingly, the world should recognize the peculiar national circumstances of African country Parties, characterized by general poverty and in particular energy poverty, which constitute existential challenges, and make allowance for these countries to make the transition in an orderly manner, using all forms of energy available to them. Africa cannot afford to discriminate in the form of energy it uses given the level of energy poverty on the Continent.

3

The current climate challenge did not emerge overnight but took over one hundred years of cumulative emissions build-up from the industrial activities of the developed countries. Thus, Africa is faced with the unpalatable consequences of the actions of others. Thus, for Africa to make any progress in the direction of energy transition it shall need the full support and assistance of the developed countries to be able to adapt and take mitigative measures to ward off any unexpected challenges due to the implementation of the transition programme.

Points à défendre pour la position de l'Afrique sur la transition énergétique

1

L'Afrique reconnaît la réalité du changement climatique décrit comme l'accumulation de gaz à effet de serre (GES) dans l'atmosphère résultant de l'utilisation croissante de l'énergie et de l'expansion de l'économie mondiale. Cette accumulation de GES dans l'atmosphère altère l'équilibre radiatif de l'atmosphère entraînant un réchauffement climatique et par conséquent des conditions météorologiques plus fréquentes et plus extrêmes.

2

L'Afrique appelle au strict respect du principe « d'équité et de responsabilités communes mais différenciées et de capacités respectives à la lumière des différentes circonstances nationales » énoncé dans la Convention CCNUCC et réaffirmé dans l'Accord de Paris. Ce principe était essentiel pour amener les pays africains Parties à adhérer à l'Accord. En conséquence, le monde devrait reconnaître les circonstances nationales particulières des pays africains parties, caractérisées par la pauvreté générale et en particulier la pauvreté énergétique, qui constituent des défis existentiels, et permettre à ces pays de faire la transition de manière ordonnée, en utilisant toutes les formes d'énergie à leur disposition. L'Afrique ne peut pas se permettre une préférence dans la forme d'énergie qu'elle utilise étant donné le niveau de pauvreté énergétique sur le continent.

3

Le défi climatique actuel n'est pas apparu du jour au lendemain mais a pris plus de cent ans d'accumulation d'émissions à partir des activités industrielles des pays développés. Ainsi, l'Afrique est confrontée aux conséquences désagréables des actions des autres. Ainsi, pour que l'Afrique progresse dans la direction de la transition énergétique, elle aura besoin du plein soutien et de l'assistance des pays développés pour pouvoir s'adapter et prendre des mesures d'atténuation pour parer à tout défi inattendu dû à la mise en œuvre du programme de transition.

4 African Parties need to highlight the fact that relative to all other Continents, Africa, especially Sub-Sahara Africa, is the least developed Continent, having the largest proportion of its population living in general poverty and especially energy poverty. At the same time. The Continent is home to over 125 billion barrels of proven oil and more than 500 trillion cubic feet of proven natural gas reserves. The exploitation of these resources can go a long way in alleviating general poverty, energy poverty, the challenge of the absence of key social and economic infrastructure, which together can pave the way for sustainable energy transition.

5 Parties should emphasize the fact that APPO Member Countries Parties have, over the years, invested a huge capital in building the infrastructure for producing, processing, and marketing of oil and gas products and cannot readily replace these infrastructure with renewable energy infrastructure when their most pressing needs are the alleviation of energy poverty among their population which stands at over 600 million people living without access to electricity and 900 million living without access to any form of modern energy for cooking and other domestic uses like heating.

6 Parties are advised to highlight the fact that renewables cannot readily replace conventional fossil fuels as major energy source for the foreseeable future. That being so, the demonization of fossil fuels and the strident calls for its abandonment could increase energy market volatility which is harmful to producers, consumers, and investors alike.

7 Parties shall emphasize that APPO Member Countries are faced with the hard choice of going with an energy transition agenda whose full implementation shall result in a total dislocation of their national economies and the further impoverishment of their peoples, or the continued exploitation of the mainstay of their national economies, albeit in a more environmentally friendly way, to enable them

4 Les Parties africaines devraient mettre l'accent sur le fait que l'Afrique, en particulier l'Afrique subsaharienne, comparée à tous les autres continents, est le continent le moins développé, ayant la plus grande proportion de sa population vivant dans la pauvreté générale et en particulier la pauvreté énergétique à la fois. Le continent héberge plus de 125 milliards de barils de pétrole prouvé et plus de 500 billions de pieds cubes de réserves prouvées de gaz naturel. L'exploitation de ces ressources peut contribuer grandement à réduire la pauvreté générale, la pauvreté énergétique, le défi de l'absence d'infrastructures sociales et économiques clés, qui, ensemble, peuvent ouvrir la voie à une transition énergétique durable.

5 Les Parties devraient mettre l'accent sur le fait que les Pays Membres de l'APPO ont, au fil des ans, investi énormément dans la construction d'infrastructures de production, de traitement et de commercialisation de produits pétroliers et gaziers et ne peuvent pas facilement les remplacer par des infrastructures d'énergie renouvelable au moment où leur besoin premier est la réduction de la pauvreté énergétique de leurs populations dont plus de 600 millions de personnes vivent sans accès à l'électricité et 900 millions sans accès à aucune forme d'énergie moderne pour la cuisine et d'autres usages domestiques comme le chauffage.

6 Les Parties sont invitées à mettre l'accent sur le fait que les énergies renouvelables ne peuvent pas facilement remplacer les combustibles fossiles conventionnels en tant que principale source d'énergie dans un avenir prospectif. Cela étant, la diabolisation des combustibles fossiles et les appels stridents à leur abandon pourraient accroître la volatilité du marché de l'énergie, ce qui est préjudiciable aux producteurs, aux consommateurs et aux investisseurs.

7 Les Parties devraient souligner que les Pays Membres de l'APPO sont confrontés au choix difficile vers un programme de transition énergétique dont la mise en œuvre complète se traduira par un effondrement total de leurs économies nationales et l'appauvrissement

gradually diversifying their economies and provide alternative means of livelihood to their peoples.

8 Parties should emphasize the fact that APPO Member Countries Parties have, over the years, invested a huge capital in building the infrastructure for producing, processing, and marketing of oil and gas products and cannot readily replace these infrastructure with renewable energy infrastructure when their most pressing needs are the alleviation of energy poverty among their population which stands at over 600 million people living without access to electricity and 900 million living without access to any form of modern energy for cooking and other domestic uses like heating.

9 APPO Member Country Parties should take the position that at the moment and until their conditions change significantly, they will continue to exploit all available energy sources, fossils and renewables alike, such as hydro, solar, wind, biomass and geothermal energies in order to enhance their local, regional, and Continental capacities to maximize the sustainable use of these energy resources to meet the increasing energy demand as Member Countries are developing, urbanizing, industrializing, and diversifying their economies.

10 APPO Member Country Parties shall emphasize their commitment to maximize Energy Efficiency in energy production industries and in all other economic sectors to improve energy economics and alleviate the impact on the environment.

11 APPO Member Country Parties should avoid making commitments to progressive decline in their GHG emissions when submitting their NDCs. Rather, they should emphasize the peculiarities of their national economies and the state of poverty of their societies. They should argue that progressive rise in their GHG emissions should be accepted within the

supplémentaire de leurs peuples, ou la poursuite de l'exploitation des ressources essentielles à leurs économies nationales, selon un plan plus respectueuse de l'environnement, pour leur permettre de diversifier progressivement leurs économies et de fournir des moyens de subsistance alternatifs à leurs peuples.

8 Considérant que le problème des combustibles fossiles se justifie par leur position vis-à-vis de l'environnement, les Pays Membres de l'APPO devraient porter leur souhait de voir des efforts accrus déployés pour développer des technologies qui rendront l'exploration, la production et l'utilisation des combustibles fossiles plus respectueuses de l'environnement. On peut affirmer que ces technologies existent mais n'ont pas été développées et mises pour tous dans l'industrie.

9 Les Pays Membres de l'APPO devraient adopter la position de l'heure selon laquelle ils continueront d'exploiter toutes les sources d'énergie disponibles, fossiles et renouvelables, telles que les énergies hydraulique, solaire, éolienne, biomasse et géothermique afin de renforcer leurs capacités locales, régionales et continentales afin de maximiser l'utilisation durable de ces ressources énergétiques pour répondre à la demande énergétique croissante à mesure que les Pays Membres se développent, s'urbanisent, s'industrialisent et diversifient leurs économies.

10 Les pays membres de l'APPO devraient mettre l'accent sur leur engagement à maximiser l'efficacité énergétique dans les industries de production d'énergie et dans tous les autres secteurs économiques afin d'améliorer l'économie de l'énergie et d'atténuer l'impact sur l'environnement.

11 Les Pays Membres de l'APPO devraient éviter de s'engager à réduire progressivement leurs émissions de GES lors de la soumission de leurs CDN. Ils devraient plutôt relever les particularités de leurs économies nationales et l'état de pauvreté de leurs sociétés. Ils devraient

framework of the Agreement to allow them to build the foundations of national economies that can thrive without fossil energy. That is the essence of fair and just transition.

12

APPO Member Country Parties shall also emphasize the need for enhanced multilateral collaboration among African Countries in the field of expertise and technology development and local content in economic activities, to address the multiple energy and other challenges facing Africa and to enhance indigenous capacity to foster economic and social development.

13

It is important to re-emphasize that the current climate challenge was caused by a small group of countries over a period of over one hundred years, during which period their economies grew, and the living conditions of their people improved dramatically. Furthermore, we should emphasize the inconsequential contribution of Africa to the climate challenge and at the same time the huge contributions that Africa is making towards ameliorating this challenge by keeping intact rainforests that absorb GHG emissions. Africa shall further express its commitment to fighting desertification and reversing deforestation to enhance the performance of the natural carbon sinks.

14

Our negotiators need to highlight the fact that Africa today is a net negative producer of GHG emissions, considering what its rainforests absorb. The Congo Forest, alone, absorbs 4 per cent of the global emissions, while the whole of Africa is said to produce about 3 to 3.8 per cent.

15

When comparing GHG emissions by the different nations, the historic and current emissions per capita need to be considered for a Just and fair global collaboration on combating climate change.

faire valoir que l'augmentation progressive de leurs émissions de GES devrait être acceptée dans le cadre de l'accord pour leur permettre de jeter les bases d'économies nationales qui peuvent prospérer sans énergie fossile. Ceci est l'essence d'une transition juste et équitable.

12

Les Pays Membres de l'APPO devraient également mettre l'accent sur la nécessité d'une collaboration multilatérale renforcée entre les Pays Africains dans le domaine du développement de l'expertise, la technologie et du contenu local dans les activités économiques, pour relever les multiples défis énergétiques et autres défis auxquels l'Afrique est confrontée et pour renforcer la capacité indigène afin de favoriser le développement économique et social.

13

Il est important de souligner à nouveau que le problème climatique actuel a été causé par un petit groupe de pays sur une période de plus de cent ans, au cours de laquelle leurs économies se sont accrues et les conditions de vie de leur population se sont considérablement améliorées. En outre, nous devrions souligner que l'Afrique n'a pas participé à ce changement climatique et en même temps relever les énormes contributions que l'Afrique apporte pour relever ce défi en gardant intactes les forêts tropicales qui absorbent les émissions de GES. L'Afrique doit en outre exprimer son engagement à lutter contre la désertification en intensifiant le reboisement pour améliorer la performance des creusets naturels de carbone.

14

Nos négociateurs devraient souligner le fait que l'Afrique est aujourd'hui un producteur net négatif d'émissions de GES, compte tenu de ce que ses forêts tropicales absorbent de GES. La forêt du Congo absorbe à elle seule 4 % des émissions mondiales, tandis que l'ensemble de l'Afrique en produirait environ 3 à 3,8 %.

15

Lors de la comparaison des émissions de GES par les différentes nations, les émissions historiques et actuelles par habitant doivent être prises en compte pour une collaboration mondiale juste et équitable dans la lutte contre le changement climatique.

16

Our negotiators need to highlight the fact that Africa today is a net negative producer of GHG emissions, considering what its rainforests absorb. The Congo Forest, alone, absorbs 4 per cent of the global emissions, while the whole of Africa is said to produce about 3 to 3.8 per cent.

17

When comparing GHG emissions by the different nations, the historic and current emissions per capita need to be considered for a Just and fair global collaboration on combating climate change.

18

Africa is the least developed among the world Continents and is home for 2/3 of the earth population without access to electricity and home to 900 million people without access to modern fuels for cooking and other domestic use like heating, and hence it is only fair to give priority to alleviating these agonies and eradicating energy poverty, in addition to attending to other UN sustainable development goals, when setting priorities for Energy Transition.

There should be synergy among all parties to the decision making on energy transition in APPO Member Countries. The Ministries of Environment and other agencies given responsibilities for environment matters should look beyond environmental issues to the implication of decisions and policies made in pursuit of climate objectives, on the lives and livelihoods of the people.

While acknowledging that COP matters are state matters, and each country is sovereign and at liberty to take its decisions, the fact that APPO Member Countries share a lot in common in terms of the role oil and gas play in their national economies makes it advisable to put heads together to strategize on a common position to present at COPs. While each country shall make its own case, the fact that so many countries are saying the same thing could influence the final decision of the Meetings.

16

L'Afrique est le moins développé parmi les continents du monde et abrite les 2/3 de la population mondiale vivant sans accès à l'électricité et 900 millions de sa population vivant sans accès aux combustibles modernes pour la cuisine et d'autres usages domestiques comme le chauffage, et il est donc juste de donner la priorité à l'atténuation de ces angoisses et à l'éradication de la pauvreté énergétique, en plus de s'occuper d'autres objectifs de développement durable des Nations Unies, lors de la définition des priorités pour la transition énergétique.

17

Il devrait y avoir une synergie entre toutes les parties à la prise de décision sur la transition énergétique dans les Pays Membres de l'APPO. Les Ministères de l'Environnement et les autres agences chargées des questions environnementales devraient regarder au-delà des questions environnementales pour voir les implications des décisions et des politiques prises dans la poursuite des objectifs climatiques, sur la vie et les moyens de subsistance des populations.

18

Tout en reconnaissant que les questions relatives à la COP sont des questions d'État et que chaque pays est souverain et libre de prendre ses décisions, le fait que les Pays Membres de l'APPO partagent beaucoup de points communs en termes de rôle que jouent le pétrole et le gaz dans leurs économies nationales, il est souhaitable de se concerter pour élaborer une stratégie sur une position commune à présenter aux COP. Pendant que les pays défendent chacun ses propres arguments et que les développements qu'ils tiennent convergent ou sont similaires, la décision finale des réunions pourrait être influencée en leur faveur.

UNFCCC COP27:
The participation of APPO

UNFCCC COP27:
La participation de l'APPO



*The team of Secretariat to COP27/
L'équipe du Secretariat de l'APPO à la
COP27*



*SG with the President of Afreximbank,
Prof. Orama/Le SG avec le Président de
Afreximbank, Prof. Orama*



*SG with the Deputy Minister of Energy of
Ghana and NJ Ayuk from AEC/Le SG
avec le Vice-Ministre à l'Énergie du Ghana
et NJ Ayuk de CAE*



*Interview du SG with
BBC/Interview du SG par BBC*



*SG attending a panel on the "Road to Net Zero:
Regional and Global Prospects"/Le SG participant
à une table ronde sur le thème "Road to Net Zero :
Perspectives régionales et mondiales".*



*With the SG of World Energy Council,
Mrs Angela Wilkinson./
Avec le SG du Conseil Mondial de l'Énergie,
Mme Angela Wilkinson.*



*After the audience with the Minister of Petroleum and
Mineral Resources of Egypt/Après l'audience avec le ministre du pétrole
et des ressources minérales d'Égypt*

INTERVIEW

African Energy Bank shall transform the African energy landscape - APPO SG

On the side-lines of the 8th edition of the Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII), which took place in Luanda, Angola, from May 16 – 19, 2022, the African Petroleum Producers Organisation, (APPO), initiators of the CAPE Congress, represented by its Secretary General Dr. Omar Farouk Ibrahim, and the African Export-Import Bank, Afreximbank, represented by its President Professor Benedict Oramah, entered into an agreement to establish an African Energy Bank. In this interview, APPO SG sheds light on the partnership



You recently signed an agreement with the Afreximbank to establish the Africa Energy Bank. Can you give some insights into this future bank – why is it needed, when is it expected to take off?

In the course of the reform of the then APPA between 2015 and 2019, the former APPA Fund for Technical Cooperation, whose mandate was to provide funds for the conduct of research and studies by the APPA Secretariat, was also restructured and renamed the African Energy Investment Cooperation, AEICorp.

The reforms were undertaken in response to the global paradigm shift away from fossil fuels to renewable energies, a development that came to dominate



APPO Secretary General Dr. Omar Farouk Ibrahim (l) and Global Head, Client Relations of AFREXIMBANK, René Awambeng, representing Afreximbank President, Pr Benedict Oramah, signing an MoU to establish the Africa Energy Bank./ Le secrétaire général de l'APPO, M. Omar Farouk Ibrahim (g), et le responsable mondial des relations avec la clientèle d'AFREXIMBANK, René Awambeng, représentant le président d'Afreximbank, Pr Benedict Oramah, signant un protocole d'accord pour établir la Banque africaine de

INTERVIEW

La Banque Africaine de l'Energie va transformer le paysage énergétique africain - SG de l'APPO

En marge de la 8e édition de l'Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII), qui s'est tenue à Luanda, Angola, du 16 au 19 mai 2022, l'Organisation des Producteurs de Pétrole Africains (APPO), initiateur du Le Congrès du CAPE, représenté par son secrétaire général, le Dr Omar Farouk Ibrahim, et la Banque africaine d'import-export, Afreximbank, représentée par son président, le professeur Benedict Oramah, ont conclu un accord pour créer une banque africaine de l'énergie. Dans cette interview, APPO SG nous éclaire davantage sur le partenariat



Vous avez récemment signé un accord avec l'Afreximbank pour créer la Banque Africaine de l'Energie. Pouvez-vous donner un aperçu de cette future banque – pourquoi est-elle nécessaire, quand devrait-elle décoller ?

Dans le cadre de la réforme de l'APPA de l'époque entre 2015 et 2019, le Fonds de Coopération Technique de l'APPA, dont le mandat était de fournir des fonds pour la conduite de recherches et d'études par le Secrétariat de l'APPA, a également été restructuré et rebaptisé African Energy Investment Cooperation, AEICorp.

Les réformes ont été entreprises en réponse au changement de paradigme mondial des combustibles fossiles vers les énergies renouvelables,

un développement qui a fini par dominer l'attention

world attention since the signing of the Paris Climate Agreement at COP21. The provisions of that Agreement, which was signed by most world leaders, including African leaders, sought to end the use of fossil fuels across the world, while promoting the use of renewable energies. Policies were introduced to discourage investments in fossil fuel projects, including sanctioning the support of fossil fuels use.

Recognizing that our countries are heavily dependent on fossil fuel revenue for survival as well as direct and indirect employment of labour, and that the

continent's oil industry had become heavily dependent on foreign funding for its operations, our leaders thought it wise to be proactive by finding a viable alternative to foreign funding of the industry in Africa. Hence, the establishment of the AEICorp in 2019.

AEICorp's mandate is to raise the needed capital for the development and growth of the oil and gas industry in Africa in the face of the withdrawal of investments by the traditional investors from the developed countries. In its efforts to raise capital and fully take off, AEICorp had sought the professional support of Afreximbank, a continental financial institution of repute. Subsequently, the two institutions agreed to work together to establish a financial institution dedicated to funding energy projects on the continent. It is still early to give a date for the launch of the activities of this bank, but I can assure you that the two institutions are working hard to ensure that this new

mondiale depuis la signature de l'Accord de Paris sur le Climat à la COP21. Les dispositions de cet accord, qui a été signé par la plupart des dirigeants mondiaux, y compris les dirigeants africains, visaient à mettre fin à l'utilisation

des combustibles fossiles dans le monde entier, tout en encourageant l'utilisation des énergies renouvelables. Des politiques ont été introduites pour décourager les investissements dans les projets de combustibles fossiles, y compris la sanction du soutien à l'utilisation des combustibles fossiles.

Reconnaissant que nos pays dépendent fortement des revenus des combustibles fossiles pour leur survie ainsi que de l'emploi direct et indirect de main-d'œuvre, et que l'industrie pétrolière du continent était devenue fortement dépendante du financement étranger pour ses opérations, nos dirigeants ont pensé qu'il était sage d'être proactif en trouvant une alternative viable au financement étranger de l'industrie en Afrique. D'où la création de l'AEICorp en 2019. Le mandat de l'AEICorp est de lever les capitaux nécessaires au développement et à la croissance de l'industrie pétrolière et gazière en Afrique face au retrait des

investissements des investisseurs traditionnels des pays développés. Dans ses efforts pour lever des capitaux et décoller complètement, l'AEICorp avait sollicité le soutien professionnel de l'Afreximbank, une institution financière continentale de renom.

Par la suite, les deux institutions ont convenu de travailler ensemble pour créer une institution financière dédiée au financement de projets énergétiques sur le continent. Il est encore tôt pour donner une date pour le lancement des activités de cette banque, mais je peux vous assurer que les deux institutions travaillent d'arrache-pied pour que cette nouvelle banque voie le jour dans un avenir très proche car la menace est réelle, et le besoin est indéniable.

Comment la future banque sera-t-elle financée ?



APPO Secretary General Dr. Omar Farouk Ibrahim

bank sees the light of day in the very near future because the threat is real, and the need is undeniable.

How will the future bank be funded?

The shareholders of the new bank will be mainly African oil and gas producing countries and their national oil companies as well as sovereign and pension funds, the continent's financial institutions and others willing to continue to support Africa in its fight against energy poverty through the exploitation of its natural resources and mainly its oil and gas. The bank will also be open to any investor outside Africa that believes in its cause.

Despite energy transition plans in place in most African countries, the continent still grapples with energy poverty. What role will the AEBank play in helping African countries deal with the problem?

The role of the future bank will essentially be to finance oil and gas projects, regional and sub-regional industry infrastructure including the development of sub-regional and regional energy markets on the continent.

With 1.3 billion people, nearly half of them with no access to electricity and some 900 million without access to modern energy for cooking or heating their homes, people who rely on firewood, stalks, cow dung etc and other unsafe sources of energy, Africa has a huge potential for energy markets.

What is lacking is the commitment to develop that market, to empower the people to be able to buy modern energy. And thankfully, we are now seeing the commitment from the leaders. The African Energy Bank, when finally established, shall transform the African energy landscape.

The AEBank, it is said "will deal with the vacuum created by the withdrawal of international banks from the financing of oil and gas projects in Africa," by providing an African-led solution to address the threat posed to African oil and gas industry from the shortages of funding.

So, primarily what will the Bank be focused on – helping African countries to transition to renewables, or financing the development of the continent's

Les actionnaires de la nouvelle banque seront principalement les pays africains producteurs de pétrole et de gaz et leurs compagnies pétrolières nationales ainsi que les fonds souverains et de pension, les institutions financières du continent et d'autres désireux de continuer à soutenir l'Afrique dans sa lutte contre la précarité énergétique par l'exploitation de ses ressources naturelles et principalement de son pétrole et de son gaz.

La banque sera également ouverte à tout investisseur en dehors de l'Afrique qui croit en sa cause.

Malgré les plans de relance mis en place dans la plupart des pays africains, le continent est toujours aux prises avec la précarité énergétique. Quel rôle l'AEBank



Prof Benedict Oramah, President, Afreximbank

jouera-t-elle pour aider les pays africains à faire face aux problèmes ?

Le rôle de la future banque sera essentiellement de financer des projets pétroliers et gaziers, régionaux et sous-régionaux. L'infrastructure de l'industrie, y compris le développement de marchés sous-régionaux et régionaux de l'énergie sur le continent.

Avec 1,3 milliard d'habitants, près de la moitié d'entre eux n'ayant pas accès à l'électricité et quelque 900 millions sans accès à l'énergie moderne pour cuisiner ou chauffer leur maison, les personnes qui dépendent du bois de chauffage, des tiges, de la bouse de vache, etc. et autres sources d'énergie peu sûres, l'Afrique a un énorme potentiel pour les marchés de l'énergie. Ce qui manque, c'est l'engagement à développer ce marché, à donner aux gens les moyens d'acheter de l'énergie moderne. Heureusement, nous constatons aujourd'hui l'engagement des dirigeants. La Banque Africaine de l'Énergie, lorsqu'elle sera enfin

abundant oil and gas resources?

The bank shall focus on energy as a whole. It is not African Hydrocarbons Bank, which will require it to focus on hydrocarbons only. Neither is it African Energy Transition Bank, which will require it to focus on facilitating the transition of Africa from fossil fuels to renewable energies.



It is Africa Energy Bank, which requires it to have a holistic approach to African energy issues. But given the circumstances of Africa today, its focus shall be what we have in abundance, namely fossil fuels.

APPO has a financing institution AEICORP and has also entered into this agreement with Afreximbank. How will the relationship between AEICORP and AEB evolve?

APPO and Afreximbank are coming together to establish one bank, the African Energy Bank, whose mandate shall be to raise and disburse funds for the development of energy projects on the African continent.

What are the challenges facing APPO Member Countries by energy transition?

The challenges posed to African oil and gas producing countries by the energy transition can be categorized into four, namely, the funding challenge, technology

créée, transformera le paysage énergétique africain.

L'AEBank, dit-on, “ traitera le vide créé par le retrait des banques internationales du financement des projets pétroliers et gazières en Afrique “, en fournissant une solution dirigée par l'Afrique pour faire face à la menace posée à l'industrie pétrolière et gazière africaine par les pénuries de financement.

Alors, sur quoi la Banque se concentrera-t-elle principalement – aider les pays africains à passer aux énergies renouvelables ou financer le développement des abondantes ressources pétrolières et gazières du continent ?

La banque doit se concentrer sur l'énergie dans son ensemble. Elle n'est pas la Banque Africaine des Hydrocarbures, ce qui l'obligerait à se concentrer uniquement sur les hydrocarbures.

Elle n'est pas non plus la Banque Africaine de Transition Énergétique, ce qui l'obligerait à se concentrer sur la facilitation de la transition de l'Afrique des combustibles fossiles vers les énergies renouvelables. Il s'agit de la Banque Africaine de l'Énergie, ce qui exige qu'elle ait une approche

holistique des questions énergétiques africaines. Mais compte tenu de la situation actuelle de l'Afrique, elle se concentrera sur ce que nous avons en abondance, à savoir les combustibles fossiles.

L'APPO dispose d'une institution de financement l'AEICORP et a également conclu cet accord avec l'Afreximbank. Comment la relation entre l'AEICORP et l'AEB va-t-elle évoluer ?

L'APPO et l'Afreximbank s'unissent pour créer une banque, la Banque Africaine de l'Énergie, dont le mandat sera de lever et de déboursier des fonds pour le développement de projets énergétiques sur le continent africain.

Quels sont les défis auxquels sont confrontés les Pays Membres de l'APPO en matière de transition énergétique ? Les défis posés aux pays africains producteurs de pétrole et de gaz par la transition énergétique peuvent être classés

challenge, market or infrastructure challenge and human capacity challenge. APPO is working with its Member Countries to address these challenges.

On the funding of the various sectors of the oil and gas industry, upstream, midstream, and downstream, APPO is currently working with the Afreximbank to jointly establish the Africa Energy Bank, whose mandate shall be to raise and disburse funds for energy projects on the continent. An MoU to this effect was signed during CAPE VIII in Luanda last May and negotiations are in progress.

On technology and capacity building, a team from the APPO Secretariat is currently on inspection tour of institutions of research, development, innovation, and training in our Member Countries with a view to identifying institutions that can be upgraded and designated as regional centres of excellence in research, development, innovation and training in the various sectors of the oil and gas industry.

On developing a sustainable market for energy on the continent, we are looking at developing the required infrastructure for the transportation of energy across the various sub-regions of the continent.

There is an on-going ambitious energy infrastructure project, the Central Africa Pipeline System (CAPS), which shall link 11 countries in the Central Africa subregion to a new energy pipeline (oil, gas, refined products).

An MoU was signed between APPO and the Central Africa Business Energy Forum, CABEF at the 2nd edition of the CABEF Forum held in Douala, Cameroun, on 9 September 2022 to establish a Special Purpose Vehicle for the realization of this laudable project.

A feasibility study shall soon be conducted on the project. Our target is to have the whole project completed by or before 2030.

en quatre, à savoir le défi du financement, le défi technologique, le défi du marché ou de l'infrastructure et le défi de la capacité humaine. L'APPO travaille avec ses Pays Membres pour relever ces défis. En ce qui concerne le financement des différents secteurs de l'industrie pétrolière et gazière, en amont, en milieu et en aval, l'APPO travaille actuellement avec l'Afreximbank à la création conjointe de la Banque Africaine de l'Energie, dont le mandat sera de lever et de déboursier des fonds pour des projets énergétiques sur le continent. Un Protocole d'Accord à cet effet a été signé lors du CAPE VIII à Luanda en mai dernier et les négociations sont en cours.

En ce qui concerne la technologie et le renforcement des capacités, une équipe du Secrétariat de l'APPO effectue actuellement une tournée d'inspection des institutions de recherche, de développement, d'innovation et de formation dans nos Pays Membres en vue d'identifier les institutions qui peuvent être modernisées et désignées comme centres régionaux d'excellence en recherche, développement, innovation et formation dans les différents secteurs de l'industrie pétrolière et gazière.

En ce qui concerne le développement d'un marché durable de l'énergie sur le continent, nous envisageons de développer l'infrastructure nécessaire au transport de l'énergie dans les différentes sous-régions du continent.

Il existe un projet ambitieux d'infrastructure énergétique en cours, le Central Africa Pipeline System (CAPS), qui reliera 11 pays de la sous-région de l'Afrique centrale à un nouveau pipeline d'énergie (pétrole, gaz, produits raffinés).

Un Protocole d'Accord a été signé entre l'APPO et le Central Africa Business Energy Forum, CABEF, lors de la 2ème édition du Forum CABEF qui s'est tenue à Douala, au Cameroun, le 9 septembre 2022, afin d'établir un Véhicule à But Spécifique pour la réalisation de ce projet louable.

Une étude de faisabilité sera bientôt menée sur le projet. Notre objectif est de réaliser l'ensemble du projet d'ici 2030 ou avant.

APPO WELCOMES NEW MEMBERS

*Appoints new President and Executive Board
Chair For 2023*

The Ministerial Council of APPO welcomed three new Member Countries - Republics of Ghana, Senegal and Namibia into the organization at its 43rd ordinary session on 4th November 23, 2022, in Luanda, Republic of Angola.

Welcoming the new members, the Head of State of Angola represented by H.E Manuel Junior, Angola's Minister of state for economic coordination, congratulated APPO's President, the Council of Ministers and the Secretariat for the progress made since the reform of the Organization. He attributed the addition of the new members to the aggressive mobilization campaign to African countries launched in 2022 by the organization.

In his remarks, APPO's President and Angola's Minister of Mineral Resources, Petroleum and Gas expressed deep appreciation to the Head of State and Government of Angola for the important role he played in achieving results in 2022. He described the addition of three new members as 'unprecedented in the 35-year history of the Organization.' He disclosed that the new members have increased the total number of member countries by 20% from 15 members at the beginning of the year to 18 at the close of the year. He expressed optimism that the good foundation laid in 2022 will lead to greater numbers in subsequent years.

Speaking after receiving their membership certificates, representatives of the new member countries expressed

L'APPO ACCUEILLE TROIS PAYS

*Nomination d'un nouveau président et d'un nouveau
président du conseil d'administration pour 2023*

Le Conseil ministériel de l'APPO a accueilli trois pays - les Républiques du Ghana, du Sénégal et de Namibie au sein de l'organisation lors de sa 43ème session ordinaire le 4 novembre 2022 à Luanda, République d'Angola.

Souhaitant la bienvenue aux nouveaux membres, le chef de l'État angolais, représenté par S.E. Manuel Junior, Ministre d'État angolais chargé de la coordination économique, a félicité le Président de l'APPO, le Conseil des ministres et le Secrétariat pour les progrès accomplis depuis la réforme de l'Organisation. Il a attribué l'ajout des nouveaux membres à la campagne de mobilisation agressive aux pays africains lancée en 2022 par l'organisation.

Dans son allocution, le Président de l'APPO et le Ministre angolais des ressources minérales, du

pétrole et du gaz de la République d'Angola ont exprimé leur profonde gratitude au Chef de l'État et du Gouvernement angolais pour le rôle important joué dans l'obtention de résultats en 2022, les décrivant comme sans précédent dans les 35 ans d'histoire de l'Organisation. Il a révélé que les nouveaux membres ont augmenté le nombre total de pays membres de 20%, passant de 15 membres au début de l'année à 18 à la fin de l'année. Il a exprimé son optimisme quant au fait que les bonnes bases posées en 2022 conduiront à un plus grand nombre au cours des années suivantes. S'exprimant après avoir reçu leurs certificats d'adhésion, les représentants des nouveaux pays ont exprimé leur gratitude à l'APPO pour les avoir invités ainsi que les grandes attentes de bénéficier immensément



The Ministers of the three new APPO member countries received their certificates. From left to right: Aissatou Sophie Gladima (Senegal); Kornelia Shilunga (Namibia) and William Owuraku Aidoo (Ghana)/Les Ministres des trois nouveaux Pays adhérents à l'APPO recevant leurs certificats. De gauche à droite : Aissatou Sophie Gladima (Sénégal); Kornelia Shilunga (Namibie) et William Owuraku Aidoo (Ghana)

appreciation to APPO for bringing them onboard as well as the great expectations immense benefits from the experiences and success stories of APPO Member Countries, especially the large historical oil producing countries. They also pledged their commitment to actively participate in the activities of the APPO.

The Republic of Ghana was represented by His Excellency William Owuraku Aidoo, Deputy Minister of Energy of the Republic of Ghana; Namibia by Her Excellency, Kornelia Shilunga, Deputy Minister of Mines and Energy of the Republic of Namibia and Senegal by Her Excellency, Sophie Aishatou Gladima, Minister of Petroleum and Energy of the Republic of Senegal.

The statutory meeting in Luanda also witnessed the appointment of the Minister of Water and Mines of the Republic of Benin; His Excellency Samou Seïdou Adambi, as President of the APPO and Mr. Jean Jacques Koum of the Republic of Cameroon, as Chairman of the Executive Board of Directors for Year 2023.

The positions of the President of APPO and Chairman of the Executive Council rotate among the member countries in alphabetical order on an annual basis in line with APPO's resolutions.

des expériences et des réussites des pays membres de l'APPO, en particulier les grands pays producteurs historiques. Ils se sont également engagés à participer

activement aux activités de l'APPO. La République du Ghana était représentée par Son Excellence William Owuraku Aidoo, Vice-Ministre de l'énergie de la République du Ghana; Namibie par Son Excellence Kornelia Shilunga, Vice-Ministre des mines et de l'énergie de la République de Namibie et Sénégal par Son Excellence Sophie Aishatou Gladima, Ministre du pétrole et de l'énergie de la République du Sénégal.

Les réunions statutaires de Luanda ont également vu la nomination du Ministre des eaux et des mines de la

République du Bénin ; Son Excellence Samou Seïdou Adambi, en qualité de Président de l'APPO et M. Jean Jacques Koum de la République du Cameroun, en qualité de Président du

Conseil d'administration pour l'année 2023. Les postes de Président de

l'APPO et de Président du Conseil exécutif alternent entre les pays membres par ordre alphabétique sur une base annuelle, conformément aux résolutions de l'APPO.



Her Excellency, Kornelia Shilunga, Deputy Minister of Mines and Energy of the Republic of Namibia receiving the certificate of Membership / Son Excellence, Kornelia Shilunga, vice-ministre des mines et de l'énergie de la République de Namibie, recevant le certificat d'adhésion.



His Excellency William Owuraku Aidoo, Deputy Minister of Energy of the Republic of Ghana receiving the certificate of Membership Son Excellence William Owuraku Aidoo, vice-ministre de l'énergie de la République du Ghana, recevant le certificat d'adhésion.

Akwaaba, Ghana

BY OMAR FAROUK IBRAHIM

On June 7, 2022, the Parliament of the Republic of Ghana, ratified the request of President Nana Akuffo-Addo for Ghana's full membership of the African Petroleum Producers' Organisation, APPO, thus paving the way for Ghana to become the sixteenth member of the 35-year-old continental energy Organization.

Earlier in December 2021, the APPO Ministerial Council meeting in Algiers had unanimously approved the status of Observer Members to the Republics of Ghana and Senegal pending ratifications by their governments, a statutory requirement for full membership of the Organization.

The Council had also approved similar status to the Bolivarian People's Republic of Venezuela, the first non-African nation to be so granted that status.

Although Ghana achieved full membership of APPO in 2022, its association with the Organization dates back to over a decade, when it first submitted an application for full membership in February 2011. By Article 75 of the 1992 Constitution of the Republic of Ghana, the President is empowered to "execute or cause to be executed treaties, agreements, or conventions in the name of Ghana" subject to ratification by Parliament.



Akwaaba, Ghana

PAR OMAR FAROUK IBRAHIM

Le 7 juin 2022, le Parlement de la République du Ghana a ratifié la demande du Président Nana Akuffo-Addo pour que le Ghana devienne Membre à part entière de l'Organisation des Producteurs de Pétroliers Africains, APPO, ouvrant ainsi la voie au Ghana pour devenir le seizième Membre de l'Organisation continentale de l'énergie, vieille de 35 ans.

Plus tôt en décembre 2021, le Conseil Ministériel de l'APPO réuni à Alger avait approuvé à l'unanimité le statut de Membres Observateurs des Républiques du Ghana et du Sénégal en attendant les ratifications par leurs gouvernements, une exigence statutaire pour devenir membre à part entière de l'Organisation. Le Conseil a également approuvé un statut similaire à celui de la République Populaire Bolivarienne du Venezuela, première nation non africaine à se voir accorder ce statut.

Bien que le Ghana soit devenu Membre à part entière de l'APPO en 2022, son association avec l'Organisation remonte à plus d'une décennie, lorsqu'il a présenté pour la première fois une demande d'adhésion à part entière en février 2011. En vertu de l'article 75 de la Constitution de 1992 de la République du Ghana, le Président est habilité à « exécuter ou faire exécuter des traités, accords ou conventions au nom du Ghana » sous réserve de ratification par le Parlement.

Avant la ratification, le Parlement ghanéen avait longuement débattu des avantages et des inconvénients (le cas échéant) de l'adhésion à l'Organisation intergouvernementale de l'énergie basée à Brazzaville. Les Membres voulaient savoir si le mandat de l'APPO comprenait la stabilisation des prix mondiaux du pétrole, ce qui pourrait nécessiter d'appeler le Ghana, à certains moments, à réduire sa production de pétrole. Ils

faisaient essentiellement référence au rôle de l'Organisation des Pays Exportateurs de Pétrole, l'OPEP,

Before the ratification, the Ghanaian Parliament had debated at length the advantages and disadvantages (if any) of joining the Brazzaville-based intergovernmental energy Organization. Members wanted to know if APPO's mandate includes the stabilization of global oil prices, which could necessitate calling on Ghana, some times, to cut its oil production. They were referring essentially to the role of the Vienna-based Organization of the Petroleum Exporting Countries,



Ghana's President Nana Akufo Addo

OPEC, seven of whose 13 members are also members of APPO. Some wanted to know if joining APPO will not limit Ghana's freedom to initiate and implement policies on its oil and gas resources and also to increase its oil and gas production. Others wanted to know the benefits that would accrue to Ghana from joining the Organization.

From the debate at Plenary, that took three days, it was understood that APPO's mandate does not include the stabilization of the global oil market. That role is performed by OPEC, and the seven APPO Member Countries that belong to OPEC, try to ensure that Africa's interest is protected.

Where necessary, as happened during COVID-19, where global producers, irrespective of affiliation, came together to salvage the industry under the OPEC-led Declaration of Cooperation, APPO had declared full support for the initiative.

basée à Vienne, dont sept des 13 Membres sont également Membres de l'APPO. Certains voulaient savoir si l'adhésion à l'APPO ne limiterait pas la liberté du Ghana d'initier et de mettre en œuvre des politiques sur ses

ressources pétrolières et gazières et d'augmenter sa production de pétrole et de gaz. D'autres voulaient connaître les avantages que procurerait le Ghana en adhérant à l'Organisation.

D'après le débat en plénière, qui

a duré trois jours, il a été entendu que le mandat de l'APPO n'inclut pas la stabilisation du marché mondial du pétrole.

Ce rôle est joué par l'OPEP, et les sept pays membres de l'APPO qui appartiennent à l'OPEP, essaient de s'assurer que les intérêts de l'Afrique sont protégés. Lorsque cela était nécessaire, comme cela s'est produit pendant la COVID-19, où les producteurs mondiaux, quelle que soit leur affiliation, se sont réunis pour sauver l'industrie dans le cadre de la Déclaration de coopération dirigée par l'OPEP, l'APPO avait déclaré son plein soutien à l'initiative. Il a été clairement indiqué que si l'OPEP se concentre davantage sur l'évolution du marché mondial, afin d'assurer la stabilité du



Minister of Energy, Dr Matthew Opoku Prempeh

marché pétrolier à l'échelle mondiale, en particulier à court terme, l'APPO se concentre sur les défis particuliers auxquels est confrontée l'industrie pétrolière et gazière en Afrique et sur l'avenir de l'industrie en Afrique, en particulier à la lumière de la transition énergétique.

It was made clear that while OPEC focuses more on global market developments, to ensure oil market stability globally especially in the short term, APPO's focus is on the peculiar challenges that face the oil and gas industry in Africa and the future of the industry in Africa, especially in the light of looming challenges posed by the global energy transition.

The mandate of APPO has evolved over the years. At the beginning, the mandate was modest, to create a platform for African oil and gas producing countries to cooperate, collaborate and share thoughts on the industry. In fact, the very first idea for founding the Group came from four African oil producing members of OPEC, namely, Algeria, Gabon, Libya, and Nigeria. These countries were among the founders of the OPEC Fund for International Development, a financial institution established by OPEC in the aftermath of the global energy crises occasioned by the Arab oil embargo on some Western countries – the United States and some European countries – in the early 1970s, to ameliorate the balance of payment challenges faced by poorer developing countries in Africa, Asia, Latin America, and others.

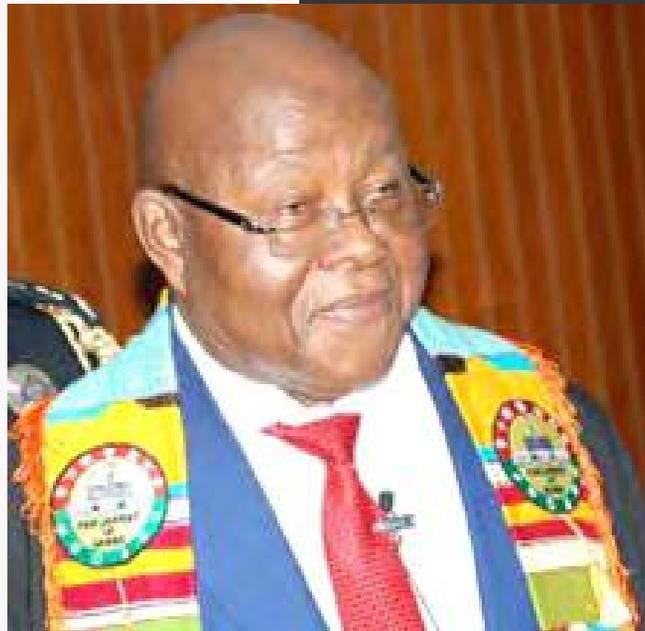
These four African Members of OPEC noted that Africa was the worst hit continent when it came to balance of payments challenges resulting from the high cost of energy, and that non-oil producing countries in Africa needed more support than what the OPEC fund could give them. These four countries agreed to dedicate 4% of their production to assist other needy African countries to meet their energy needs.

That was how it all started. Before long, that idea gained traction and other non-OPEC African oil producing countries – Angola, Benin, Cameroun and Congo Republic - joined the league to found the African Petroleum Producers' Association, APPA, in 1987.

For the most part of a quarter of a century of its existence, APPA was a loose group of countries that cooperated in conducting studies on the oil and gas industry in various regions of the continent. Not much effort was put in making it a truly organic and strong organization.

Le mandat de l'APPO a évolué au fil des ans. Au début, la date était modeste, pour créer une plate-forme permettant aux pays africains producteurs de pétrole et de gaz de coopérer, de collaborer et de partager leurs réflexions sur l'industrie. En fait, la toute première idée de création du Groupe est venue de quatre membres africains producteurs de pétrole de l'OPEP, à savoir l'Algérie, le Gabon, la Libye et le Nigeria. Ces pays ont été parmi les fondateurs du Fonds de l'OPEP pour le Développement International, une institution financière créée par l'OPEP à la suite des crises énergétiques mondiales provoquées par l'embargo pétrolier arabe sur certains pays occidentaux – les États-Unis et certains pays européens – au début des années 1970, pour améliorer les défis de balance des paiements auxquels sont confrontés les pays en développement les plus pauvres d'Afrique. Asie, Amérique latine et autres. Ces quatre membres africains

de l'OPEP ont noté que l'Afrique était le continent le plus touché en ce qui concerne les problèmes de balance des paiements résultant du coût élevé de l'énergie, et que les pays non producteurs de pétrole en Afrique avaient besoin de plus de soutien que ce que le fonds de l'OPEP pouvait leur apporter. Ces quatre pays ont convenu de consacrer 4% de leur production à aider d'autres pays africains dans le besoin à répondre à leurs besoins énergétiques. C'est ainsi que tout a commencé. En peu de temps, cette idée a gagné du terrain et d'autres



Speaker of parliament, Alban Bagbin

pays producteurs de pétrole africains non-membres de l'OPEP – l'Angola, le Bénin, le Cameroun et la République du Congo – ont rejoint la ligue pour fonder l'Association des producteurs de pétrole africains, APPA, en 1987. Pendant la majeure partie d'un quart de siècle de son existence, l'APPA était un groupe lâche de pays qui coopéraient à la réalisation d'études sur l'industrie pétrolière et gazière dans diverses régions du continent. Peu d'efforts ont été déployés pour en faire une organisation vraiment organique et forte. Chaque pays a prospecté et développé ses ressources pétrolières et gazières de manière indépendante, en s'appuyant sur des sociétés pétrolières et gazières étrangères, des financements étrangers et des marchés étrangers. Il est intéressant de noter que si ces sociétés pétrolières et gazières étrangères et ces institutions financières étaient

Each country prospected and developed its oil and gas resources independently, relying on foreign oil and gas companies, foreign financing, and foreign markets.

It is interesting to note that while these foreign oil and gas companies and financial institutions comprised nationals of many western countries, who collaborated, cooperated, and shared information and data on many matters and also operate in different African states, the African oil and gas producing states and the National Oil Companies, NOCs, continued to operate in silos, not sharing intelligence or data with other Africa states or NOCs.

For as long as the world relied on fossil fuels and the developed countries wanted it, this pattern worked well. But the global paradigm shifts away from fossil fuels to renewable energies brought with it serious challenges for the African oil and gas industry.

All of a sudden Africa came to the realization that nearly three quarters of a century

since it started producing oil, it has not been able to master the technology of the industry. It has not been able to raise the necessary capital to successfully carry out exploration, production and processing of oil and gas.

It has not developed internal markets for its oil and gas. All African countries were producing oil and gas essentially for export outside Africa, even when Africa has the largest proportion of its population living in energy poverty. These challenges stared Africa in the face when world leaders, including African leaders, signed the Paris Climate Agreement at COP-21 in 2015.

A major study conducted by APPO in response to the energy transition showed that Africa risked losing the 125 billion barrels of proven crude oil and over 500 trillion cubic feet of gas that it has if it does not take immediate steps to remedy the mistakes of the past.

The study showed that no one African oil and gas producing country can raise all the finances it shall need to sustain the industry in the absence of foreign investors that Africa has relied on for decades. No one African

composées de ressortissants de nombreux pays occidentaux, qui collaboraient, coopéraient et partageaient des informations et des données sur de nombreuses questions et opéraient également dans différents États africains, les États africains producteurs de pétrole et de gaz et les Compagnies Pétrolières Nationales (CPN) ont continué à fonctionner en vase clos, sans partager de renseignements ou de données avec d'autres États ou CPN africains.

Tant que le monde dépendait des combustibles fossiles et que les pays développés le voulaient, ce modèle fonctionnait bien. Mais le changement de paradigme mondial des combustibles fossiles vers les énergies

renouvelables a entraîné de sérieux défis p o u r l'industrie pétrolière et g a z i è r e africaine. Tout à coup, l'Afrique s'est rendu compte que près de trois quarts de siècle après a v o i r commencé à



Parliament in session/ Le Parlement en session

produire du pétrole, elle n'a pas été en mesure de maîtriser la technologie de l'industrie. Elle n'a pas été en mesure de mobiliser les capitaux nécessaires pour mener à bien l'exploration, la production et le traitement du pétrole et du gaz. Elle n'a pas développé de marchés intérieurs pour son pétrole et son gaz. Tous les pays africains produisaient du pétrole et du gaz essentiellement pour l'exportation en dehors de l'Afrique, même lorsque la plus grande proportion de sa population vivait dans la précarité énergétique. Ces défis ont mis l'Afrique en face lorsque les dirigeants mondiaux, y compris les dirigeants africains, ont signé l'Accord de Paris sur le climat lors de la COP-21 en 2015.

Une étude majeure menée par l'APPO en réponse à la transition énergétique a montré que l'Afrique risquait de perdre les 125 milliards de barils de pétrole brut prouvés et plus de 500 billions de pieds cubes de gaz dont elle dispose si elle ne prend pas des mesures immédiates pour remédier aux erreurs du passé. L'étude a montré qu'aucun pays africain producteur de pétrole et de gaz ne peut réunir tous les fonds dont il aura besoin pour soutenir l'industrie en l'absence d'investisseurs étrangers sur lesquels l'Afrique

country has the capability to develop the technology needed to sustain the industry in the absence of the international oil companies, IOCs, and foreign service companies. No one African country can develop the necessary energy infrastructure to facilitate the development of regional or continental energy market, a pre-requisite for sustaining the industry in Africa in the face of shrinking global markets for oil and eventually for gas.

It is these realities that informed the decision of the APPA Ministerial Council to adopt the Report on the Reform of the Association in 2019 to prepare it to address the imminent challenges posed to the African oil and gas industry, on which many APPO Member Countries depend for revenue to meet their governmental obligations.

In the debate for ratification for example, the Chairman of the Parliamentary Committee for Mines and Energy, Samuel Atta Akyea, noted that Ghana stood to benefit from its membership of APPO as having seats on the various decision and policy making bodies of the Organization shall provide it the opportunity to articulate the interest of Ghana.

On his part, the Deputy Minister of Energy, Dr. Mohammed Amin Adam, who incidentally presented Ghana's application for Membership of APPO to the Algiers Ministerial Meeting, on behalf of the Minister, Dr. Mathew Opoku Prempeh, noted that APPO is already working with the Afreximbank to establish an Africa Energy Bank whose mandate is to raise capital for energy projects on the continent, and that Ghana stands to benefit from that initiative.

He reminded his colleagues that the key global financial institutions like the World Bank,



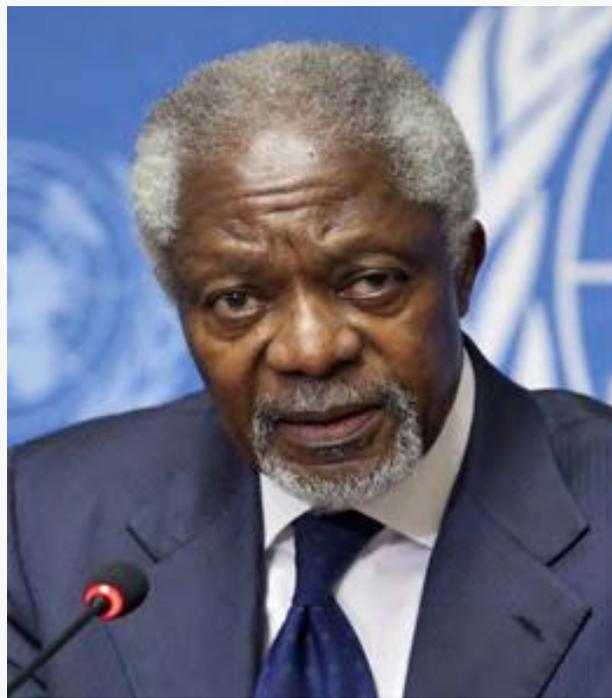
Hon. Dr. Mohamed Amin Adam, Deputy Minister of Energy/
Hon. Dr Mohamed Amin Adam, Vice-Ministre de l'Énergie

compte depuis des décennies. Aucun pays africain n'a la capacité de développer la technologie nécessaire pour soutenir l'industrie en l'absence des Compagnies Pétrolières Internationales, des CPI et des sociétés de services étrangers. Aucun pays africain ne peut développer l'infrastructure énergétique nécessaire pour faciliter le développement du marché régional ou continental de l'énergie, condition préalable au maintien de l'industrie en Afrique face à la contraction

des marchés mondiaux du pétrole et, éventuellement, du gaz.

Ce sont ces réalités qui ont éclairé la décision du Conseil Ministériel de l'APPA d'adopter le Rapport sur la réforme de l'Association en 2019 afin de le préparer à relever les défis imminents posés à l'industrie pétrolière et gazière africaine, dont dépendent de nombreux Pays Membres de l'APPO pour leurs revenus afin de remplir leurs obligations gouvernementales. Lors du débat en vue de la

ratification, par exemple, le Président de la Commission Parlementaire des Mines et de l'Énergie, Samuel Atta Akyea, a noté que le Ghana pouvait bénéficier de son appartenance à l'APPO, car le fait d'avoir des sièges dans les divers organes de décision et d'élaboration des politiques de l'Organisation lui donnerait l'occasion d'exprimer l'intérêt du Ghana. Pour sa part, le Vice-Ministre de l'Énergie, le Dr Mohammed Amin Adam, qui a d'ailleurs présenté la demande d'adhésion du Ghana à l'APPO à la Réunion Ministérielle d'Alger, au nom du Ministre, le Dr Mathew Opoku Prempeh, a noté que l'APPO travaille



Kofi Annan, former UN Secretary General/Kofi Annan, ancien Secrétaire Général de l'ONU

Mathew Opoku Prempeh, a noté que l'APPO travaille

IMF, European Bank have all formally pronounced an end to funding fossil fuel projects.

In his letter to HE Dr. Diamantino Pedro Azevedo, the APPO President and Angola's minister of Petroleum, Gas and Mineral Resources, formally communicating the ratification, HE Hon. Dr. Mathew Opoku Prempeh, Ghana's Minister of Energy expressed delight at the ratification and Ghana's Membership assuring of Ghana's commitment to the vision of the Organization.

Established as an intergovernmental energy organization on January 27, 1987 in Lagos, Nigeria by eight oil producing countries, APPO's mission is to promote cooperation in the field of hydrocarbons of its Member Countries and other global institutions; to foster fruitful collaboration and partnerships; while utilizing petroleum as a catalyst for energy security, sustainable development and economic diversification in Africa. For Vision, APPO aspires to be the World's reference and lead institution on Africa's hydrocarbon matters.

With Ghana's admission to membership, APPO now has the following members: Algeria, Angola, Benin, Cameroun, Congo Republic, Congo Democratic Republic, Cote d'Ivoire, Egypt, Equatorial Guinea, Gabon, Ghana, Libya, Niger, Nigeria, South Africa, Tchad.



Kakum National Park

déjà avec l'Afreximbank pour créer une Banque Africaine de l'Energie dont le mandat est de lever des capitaux pour des projets énergétiques sur le continent, et que le Ghana bénéficiera de cette initiative. Il a rappelé à ses collègues

que les principales institutions financières mondiales comme la Banque Mondiale, le FMI et la Banque Européenne ont toutes officiellement annoncé la fin du financement de projets de combustibles fossiles.

Dans sa lettre à S.E. Dr. Diamantino Pedro Azevedo, Président de l'APPO et Ministre Angolais du Pétrole, du Gaz et des Ressources Minérales, communiquant officiellement la ratification, S.E. M. Mathew Opoku Prempeh, Ministre Ghanéen de l'Énergie, s'est réjoui de la ratification et de l'adhésion du Ghana assurant l'engagement du Ghana envers la vision de l'Organisation. Créée en tant qu'organisation intergouvernementale de

l'énergie le 27 janvier 1987 à Lagos, au Nigéria, par huit pays producteurs de pétrole, l'APPO a pour mission de promouvoir la coopération dans le domaine des hydrocarbures de ses Pays Membres et d'autres institutions mondiales ;

favoriser une collaboration et des partenariats fructueux ; tout en utilisant le pétrole comme catalyseur de la sécurité énergétique, du développement durable et de la diversification économique en Afrique. En ce qui concerne la Vision, l'APPO aspire à devenir l'institution



Popular Kente fabrics

About Ghana:

The Republic of Ghana, APPO's newest Member Country is situated in West Africa. It is bordered by the Gulf of Guinea and the Atlantic Ocean to the South, and shares land borders with Cote d'Ivoire to the West, Burkina Faso to the North and Togo to the East.

Formerly known as the Gold Coast, Ghana is a multi-religious, multi-ethnic society, with a population that by 2022, is estimated at over 31 million people.

It boasts of many tourist attractions which attract millions of people from across the world annually.

These include the Kakum National Park, the Elmina Castle, the Aburi Botanical Gardens, the Ankasa Conservation Area, the Cape Coast Castle, Kwame Nkrumah Memorial, as well as beautiful beaches such as the Labadi Beach.

Ghana is said to be closer to the centre of the earth than any other country, with the prime meridian, (which runs through the port city of Tema), through which the Greenwich Mean Time, (GMT), is derived. Also, its proximity to the equator accounts for its warm climate.

While Accra is the capital city, there are other major cities such as Kumasi, Takoradi, Cape Coast, Tamale, Bolga, Wa, Tema, Ho, and Koforidua, Sunyani among others. Ghana is also a major producer of gold and cocoa.

mondiale de référence et leader dans le domaine des hydrocarbures en Afrique. Avec l'admission du Ghana à l'adhésion, l'APPO compte désormais les Membres suivants : Afrique du Sud, Algérie, Angola, Bénin, Cameroun, République du Congo, République Démocratique du Congo, Côte d'Ivoire, Égypte, Guinée équatoriale, Gabon, Ghana, Libye, Niger, Nigéria, Tchad.

À propos du Ghana :

La République du Ghana, le plus récent Pays Membre de l'APPO, est située en Afrique de l'Ouest. Il est ordonné par le Golfe de Guinée et l'Océan Atlantique au Sud, et partage des frontières terrestres avec la Côte d'Ivoire à l'Ouest, le Burkina Faso au Nord et le Togo à l'Est. Anciennement connu sous le nom de Gold Coast, le Ghana est une société multireligieuse et multiethnique, dont la population est estimée à plus de 31 millions d'habitants d'ici 2022. Il se vante de nombreuses attractions touristiques qui attirent des millions de personnes du monde entier chaque année. Il s'agit notamment du Parc National de Kakum, du Château d'Elmina, des Jardins Botaniques d'Aburi, de la Zone de Conservation d'Ankasa, du Château de Cape Coast, du Mémorial Kwame Nkrumah, ainsi que de belles plages telles que la plage de Labadi. On dit que le Ghana est plus proche du centre de la terre que tout autre pays, avec le nombre premier méridien, (qui traverse la ville portuaire de Tema), à travers lequel le Greenwich Mean Time, (GMT), est dérivé. En outre, sa proximité avec l'indicateur explique son climat chaud. Alors qu'Accra est la capitale, il y a d'autres grandes villes telles que Kumasi,



National Football Team of Ghana, the Black Stars

In the area of sports and entertainment, some of the well-known personalities in these areas are from Ghana – Abedi 'Pele' Ayew, Marcel Desailly, Michael Essien, Sully Muntarir, Asamoah Gyan, rapper Sarkodie, Actors Akosua Busia and Peter Mensah among others.

Takoradi, Cape Coast, Tamale, Bolga, Wa, Tema, Ho et Koforidua, Sunyani entre autres. Le Ghana est également un important producteur d'or et de cacao. Dans le domaine du sport et du divertissement, certaines des personnalités bien connues dans ces domaines sont originaires du Ghana – Abedi 'Pele' Ayew, Marcel



But perhaps, Ghana's greatest export was His Excellency Mr. Kofi Annan, who was elected the 7th Secretary General of the United Nations Organization in 1997 and was in office till 2006.

Ghana is one of the first African countries to achieve independence from colonial rule in 1957 under Osagyefo Dr. Kwame Nkrumah.

Ghana is presently led by *His* Excellency President Nana Akuffo-Addo.

Desailly, Michael Essien, Sully Muntarir, Asamoah Gyan, le rappeur Sarkodie, les acteurs Akosua Busia et Peter Mensah entre autres.

Mais peut-être que la plus grande exportation du Ghana a été Son Excellence Monsieur Kofi Annan, qui a été élu le 7ème Secrétaire Général de l'Organisation des Nations Unies en 1997 et a été en fonction jusqu'à 2006. Le Ghana est l'un des premiers pays africains à obtenir son indépendance de la domination coloniale en 1957 sous Osagyefo Dr. Kwame Nkrumah.

Le Ghana est actuellement dirigé par Son Excellence le Président Nana Akuffo-Addo.

Wayakurua Namibia

Known for its beautiful landscape and tourism offerings, Namibia is now set to add oil as a source of revenue, writes CHAMWE KAIRA

The year 2022 has been a good one for the African Petroleum Producers Organisation, (APPO). As the year roles to a close, the Organisation grew not only in stature, but in membership as two more countries namely Namibia and Senegal, joined the Republic of Ghana to become members of APPO, bringing the total number of Member Countries to 18.



*Sossusvlei, a large ephemeral pan, is set amid red sand dunes that tower up to 325m above the valley floor
Sossusvlei, un grand bassin éphémère, est situé au milieu de dunes de sable rouge qui s'élèvent jusqu'à 325 m au-dessus du fond de la vallée.*

Namibia

It is no longer news that Namibia has joined the league of countries with vast reserves of oil and gas. This followed recent discoveries of oil and gas offshore by TotalEnergies and Shell. Neighboring country Angola is a major oil producer in Africa. As an affirmation of it becoming an oil producer, Namibia has joined the African Petroleum Producers Organisation (APPO) as its 17th member country.

Geologists had always said it was just a matter of time before Namibia struck oil since the country has proven

Wayakurua Namibia

Connue pour ses beaux paysages et ses offres touristiques, la Namibie est maintenant prête à ajouter du pétrole comme source de revenus, écrit CHAMWE KAIRA

L'année 2022 a été une bonne année pour l'Organisation africaine des producteurs de pétrole (APPO). Alors que l'année touchait à sa fin, l'Organisation a pris non seulement de l'ampleur, mais aussi du nombre de ses membres, à savoir la Namibie et le Sénégal, qui ont rejoint la République du Ghana pour devenir membres de l'APPO, portant le nombre total de

pays membres à 18.

Namibie

Ce n'est plus une nouvelle que la Namibie a rejoint la ligue des pays disposant de vastes réserves de pétrole et de gaz. Cela fait suite aux récentes découvertes de pétrole et de gaz offshore par TotalEnergies et Shell. L'Angola, pays voisin, est un important producteur de pétrole en Afrique. Pour affirmer qu'elle est devenue productrice de pétrole, la Namibie a rejoint l'Organisation africaine des producteurs de pétrole (APPO) en tant que 17ème pays membre.

Les géologues avaient toujours dit que ce n'était qu'une

reserves of gas. The Kudu Gas Fields were discovered offshore in 1974 but have never been developed.

The Namibia Petroleum Operators Association (NAMPOA), which promotes the interest of oil companies, has said that its statistics indicate that over N\$30 billion has been spent on exploration for oil by various foreign oil companies in the last 32 years.

The figures released by NAMPOA showed that by 2020, 21 wells were drilled with no commercial discovery. By 2021, there was a significant increase in exploration interests, both offshore and onshore. The association indicated that there are currently 32 exploration licenses (20 operators), three reconnaissance licenses, and one



*Fish River Canyon - Fish River Canyon –
The world's second largest canyon,
which derives its name from the Fish
River in the south of Namibia*

question de temps avant que la Namibie ne frappe le pétrole, car le pays dispose de réserves prouvées de gaz. Les champs gaziers de Kudu ont été découverts au large des côtes en 1974 mais n'ont jamais été développés.

L'Association des opérateurs pétroliers namibiens (NAMPOA), qui défend les intérêts des compagnies pétrolières, a déclaré que ses

statistiques indiquent que plus de 30 milliards de dollars namibiens ont été dépensés pour l'exploration pétrolière par diverses compagnies pétrolières étrangères au cours des 32 dernières années.

Les chiffres publiés par la NAMPOA ont montré qu'en 2020, 21 puits avaient été forés sans découverte commerciale. En 2021, il y a eu une augmentation



Zebras at the Etosha National Park / Zèbres dans le parc national d'Etosha:

production license in Namibia. The discovery by Total Energies and Shell is believed to be



Hage Gottfried Geingob - President of Namibia/Hage Gottfried Geingob - Président de la Namibie

more than one billion barrels of oil equivalent and worth billions of US dollars. The two companies are expected to drill more wells to measure the real estimates of the oil discoveries.

Shell first said in February 2022, that its drilling had established a working petroleum system and the presence of light oil. The discovery was followed by further evaluation of the well results and additional exploration activity, meant to determine the size and recoverable potential of the hydrocarbons that were identified.

In April 2022, Shell made a second Orange Basin discovery that confirmed the presence of oil offshore Namibia.

In February, TotalEnergies also said it had made a significant discovery of light oil with associated gas in the Orange Basin, offshore southern Namibia. TotalEnergies has been drilling for oil in the Orange Basin in both Namibia and South Africa.

The government expects oil revenues to boost the Namibian economy which is currently dependent on diamond, uranium, and gold exports as well as tourism.

significative des intérêts d'exploration, tant en mer qu'à terre. L'association a indiqué qu'il existe actuellement 32 licences d'exploration (20 opérateurs), trois licences de reconnaissance et une licence de production en Namibie. La découverte par TotalEnergies et Shell est estimée à plus d'un milliard de barils équivalent pétrole et à des milliards de dollars américains. Les deux sociétés devraient forer davantage de puits pour mesurer les estimations réelles des découvertes de pétrole.

Shell a déclaré pour la première fois en février 2022 que ses forages avaient établi un système pétrolier fonctionnel et la présence de pétrole léger. La découverte a été suivie d'une évaluation plus approfondie des résultats du puits et d'activités d'exploration supplémentaires, destinées à

déterminer la taille et le potentiel récupérable des hydrocarbures identifiés.

En avril 2022, Shell a fait une deuxième découverte dans le bassin Orange qui a confirmé la présence de pétrole au large de la Namibie.

En février, TotalEnergies a également annoncé avoir fait une découverte importante de pétrole léger avec gaz associé dans le bassin d'Orange, au large du sud de la Namibie. TotalEnergies a foré du pétrole dans le bassin d'Orange en Namibie et en Afrique du Sud.

Le gouvernement s'attend à ce que les revenus pétroliers stimulent l'économie namibienne qui dépend actuellement des exportations de diamants, d'uranium et d'or ainsi que du tourisme.

En ce qui concerne l'exploration terrestre, ReconAfrica, société pétrolière et gazière canadienne, explore le potentiel pétrolier et gazier du nord-est de la Namibie, qui fait partie du bassin de Kavango. ReconAfrica a obtenu des licences de la Namibie pour explorer et confirmer la présence de ses ressources en hydrocarbures.

La découverte de pétrole a coïncidé avec le lancement du Fonds Welwitschia qui facilitera le transfert de richesses provenant des abondantes ressources naturelles de la Namibie pour les générations futures, et même longtemps.

In terms of onshore exploration, ReconAfrica, Canadian-based oil and gas company is exploring for oil and gas potential in Northeast Namibia, which is part of the Kavango Basin. ReconAfrica has been granted licenses by Namibia to explore and confirm the presence of their hydrocarbon resources.

The discovery of oil has coincided with the launch of the Welwitschia Fund that will facilitate the transfer of wealth sourced from Namibia's abundant natural resources for future generations, and even long after the current resource base is depleted. The assets of the Welwitschia Fund will belong to the government and will be independently managed by the Bank of Namibia in consultation with the Ministry of Finance which will act as the representative of the government.

About Namibia

The Republic of Namibia is in Southern Africa with the Atlantic Ocean as its western border. Its neighbors to the North are Zambia and Angola, with South Africa on its southern border and Botswana on the east.

With a population that numbers about 2.55 million people, Namibia is the least densely populated country not just on the African continent, but in the world. Its location between the Namib and Kalahari deserts makes the country sub-Saharan Africa's driest country, with the least amount of rainfall annually, which varies from "zero in the coastal desert to 600 mm in the Caprivi Strip." This is due to its proximity to the Atlantic ocean.

Previously ruled by Germany, and known as South West Africa, a United Nations General Assembly Resolution of June 12, 1968, recognized the country, then under the rule of Apartheid South Africa as Namibia, in accordance with the wishes of its people. Namibia gained its independence from South Africa on March 21, 1990.

Namibia, the thirty-fourth largest country in the world, practices a multiparty parliamentary democracy and has an official policy of national reconciliation, which is targeted at healing the wounds of its fight for liberation. Namibia is divided into 14 regions which are subdivided into 121 constituencies. Namibia's capital city is Windhoek. Other major cities are Walvis Bay, Swakopmund and Oshakati. Most Namibians are Bantu speaking tribes.

Natural resources

Namibia is a country that is rich in natural resources such as diamond, gold, and uranium which constitute its main exports.

après l'épuisement de la base de ressources actuelle. Les actifs du Fonds Welwitschia appartiendront au gouvernement et seront gérés de manière indépendante par la Banque de Namibie en consultation avec le ministère des Finances, qui agira en tant que représentant du gouvernement.

À propos de la Namibie

La République de Namibie est en Afrique australe avec l'océan Atlantique comme frontière occidentale. Ses voisins au nord sont la Zambie et l'Angola, avec l'Afrique du Sud à sa frontière sud et le Botswana à l'est.

Avec une population d'environ 2,55 millions d'habitants, la Namibie est le pays le plus densément peuplé non seulement sur le continent africain, mais dans le monde. Son emplacement entre les déserts du Namib et du Kalahari fait du pays le pays le plus sec d'Afrique subsaharienne, avec le moins de précipitations annuelles, qui varient de « zéro dans le désert côtier à 600 mm dans la bande de Caprivi ». Cela est dû à sa proximité avec l'océan Atlantique.

Auparavant gouverné par l'Allemagne et connu sous le nom de Sud-Ouest africain, une résolution de l'Assemblée générale des Nations Unies du 12 juin 1968 a reconnu le pays, alors sous le régime de l'apartheid en Afrique du Sud, sous le nom de Namibie, conformément aux souhaits de son peuple. Le 21 mars 1990, la Namibie a obtenu son indépendance de l'Afrique du Sud le 21 mars 1990.

La Namibie, trente-quatrième plus grand pays du monde, pratique une démocratie parlementaire multipartite et mène une politique officielle de réconciliation nationale, qui vise à panser les plaies de sa lutte pour la libération.

La Namibie est divisée en 14 régions qui sont subdivisées en 121 circonscriptions. La Capitale de la Namibie est Windhoek. Les autres grandes villes sont Walvis Bay, Swakopmund et Oshakati. La plupart des Namibiens sont des tribus de langue bantoue.

Ressources naturelles

La Namibie est un pays riche en ressources naturelles telles que le diamant, l'or et l'uranium qui constituent ses principales exportations.

Tourisme

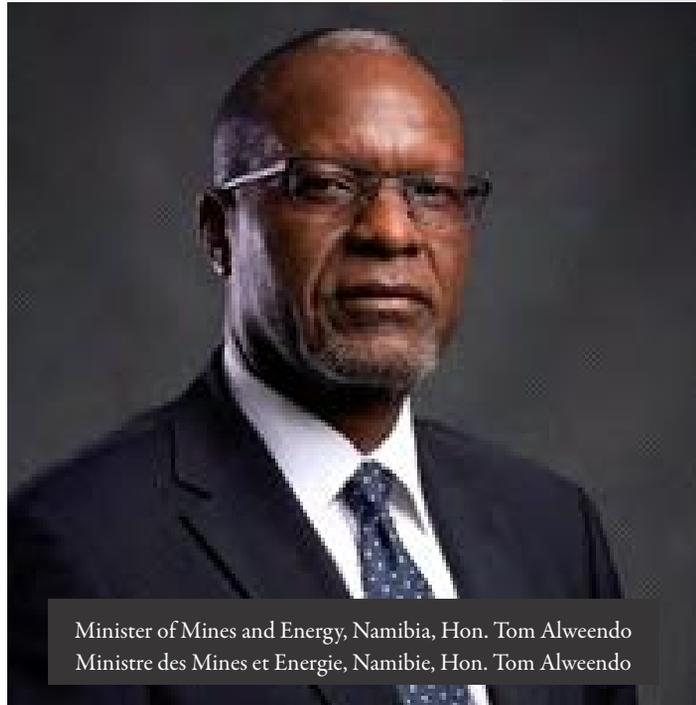
Outre ses exportations de minéraux solides, le tourisme, en particulier l'écotourisme, est également une source

Tourism

In addition to its export of solid minerals, tourism, especially eco-tourism is also a major foreign exchange earner for Namibia. From its clear blue sky to its famed wild wildlife of which the plains zebra is a rich part of, Namibia also attracts extreme sports lovers such as sandboarders and sky divers.

The current Namibian President is Hage Geingob, and he is the third President since 1990.

Chamwe Kaira is a freelance journalist based in Windhoek, Namibia; you can contact him via chamwe@gmail.com



Minister of Mines and Energy, Namibia, Hon. Tom Alweendo
Ministre des Mines et Energie, Namibie, Hon. Tom Alweendo

importante de devises pour la Namibie. De son ciel bleu clair à sa célèbre faune sauvage dont le zèbre des plaines est une partie riche, la Namibie attire également les amateurs de sports extrêmes tels que les sandboarders et les parachutistes.

Le président namibien actuel est Hage Geingob, et il est le troisième président depuis 1990.

Chamwe Kaira est un journaliste indépendant basé à Windhoek, en Namibie; vous pouvez le contacter via chamwe@gmail.com.

PHOTOS:

1. <https://www.lonelyplanet.com/namibia/sesriem-sossusvlei/attractions/sossusvlei/a/poi-sig/1045177/1328023> - Getty images)
2. <https://www.lonelyplanet.com/namibia/attractions/fish-river-canyon/a/poi-sig/1045178/355526> - Getty Images/Gallo Images ROOTS Collection
3. <https://www.etoshanationalpark.org/gallery>
4. <http://africa.cgtn.com/wp-content/photo-gallery/2016/12/Hage-Geingob.jpg>
5. <https://www.pinterest.com/pin/155866837073578733/>

Senegal, a peak into Africa's Gateway

By landmass, Senegal is one of the biggest countries in the west African sub-region. Rich in natural resources, it is home to a rich African culinary culture with rich doses of French and north African influences. In November 2022, the country took another step forward as it joined the Africa Petroleum Producers Organisation, APPO, cementing its place in the league of fossil fuel producers on the continent. BARTHÉLEMY SÈNE, in this piece gives us an insight into the country.

One of the three countries that became members of the Africa Petroleum Producers Organisation, APPO, in November 2022 is Senegal.

Stretching across 196,712sqkm of land in the west African sub-region, the country is situated off the coast of the Atlantic Ocean and bordered by Mauritania to the North, Mali to the east, while Guinea and Guinea Bissau sit on its southern border.

The explanation of the origin of the name Senegal remains a subject of debate. As early as 1850, Father David Boilat, quarteron and son of Signare (a rich Métis merchant), saw in his Senegalese sketches a distortion of the Wolof expression *suñu gaal*, that is to say "our canoe". Very popular, this version is generally relayed by the media and favored by the authorities, but why not, as it highlights national solidarity.

Notwithstanding that feeling of solidarity, this version has been contested since the 1960s and several other etymologies have been put forward, one of which is that the country owes its name to the river that borders it to the east and north and which has its source in the Fouta Djallon in Guinea. However, the version currently considered the most plausible links the toponym to a Berber tribe of the Sahara, thees Sanhadja ("Zenaga" in

Le Sénégal, un sommet dans la Porte de l'Afrique

Par masse continentale, le Sénégal est l'un des plus grands pays de la sous-région ouest-africaine. Riche en ressources naturelles, elle abrite une riche culture culinaire africaine avec de riches doses d'influences françaises et nord-africaines. En novembre 2022, le pays a franchi une nouvelle étape en rejoignant l'Organisation africaine des producteurs de pétrole, APPO, consolidant ainsi sa place dans la ligue des producteurs de combustibles fossiles sur le continent. BARTHÉLEMY SÈNE, dans cette pièce nous donne un aperçu du pays.

L'un des trois pays qui sont devenus membres de l'Organisation africaine des producteurs de pétrole, APPO, en novembre 2022 est le Sénégal.

S'étendant sur 196 712 km² de terres dans la sous-région ouest-africaine, le pays est situé au large de la côte de l'océan Atlantique et bordé par la Mauritanie au nord, le Mali à l'est, tandis que la Guinée et la Guinée-Bissau se trouvent à sa frontière sud.

L'explication de l'origine du nom Sénégal reste sujette à débats. Dès 1850, l'abbé David Boilat, quarteron et fils de Signare (riche commerçante métisse), y voyait dans ses Esquisses *sénégalaises* une déformation de l'expression wolof *suñu gaal*, c'est-à-dire « notre pirogue ». Très populaire, cette version est en général relayée par les

médias et favorisée par les autorités dans la mesure où elle met en avant la solidarité nationale.

Elle est pourtant contestée depuis les années 1960 et plusieurs autres étymologies ont été avancées, celle considérée actuellement comme la plus plausible rattachant le toponyme à une tribu berbère du Sahara, les Sanhadja (« Zenaga » en berbere). Une autre explication veut que le pays doive son nom au fleuve qui le borde à l'Est et au Nord et qui prend sa source dans le Fouta Djallon en

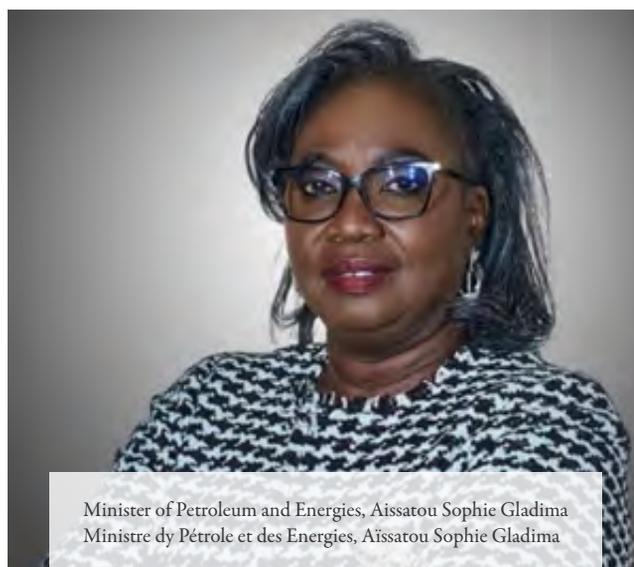


President Macky Sall of Senegal/
Président Macky Sall du Sénégal

Berber). Moving on, Senegal's climate is tropical dry and like most countries in the sub-region, characterized by two seasons: a dry season from November to June and a rainy season from July to October. Senegal is located at the westernmost advance of the African continent in the Atlantic Ocean, at the confluence of Europe, Africa, and the Americas, and at a crossroads of major sea and air routes, which explains why it is dubbed "the gateway to Africa" There are three rivers that run across the country from east to west: Senegal (1700 km) in the North, Gambia (750 km) and Casamance (300 km) in the South. Senegal is home to the Wolofs, the Fulani, the Serer, the Diola and the Malinke, among others, and is home to a rich 'tribe' of musicians, and story tellers called "griots." Senegal's first President was the famous poet and writer Leopold Sedar Senghor. The current President of Senegal is Maky Sall, who is also the Chairman of the African Union

Oil and gas potentials

The Senegalese sedimentary basin is divided into 29 oil blocks, including 7 onshore, 13 offshore and 9 deep offshore. Since the beginning of oil exploration in Senegal, which dates well before independence, out of 176 wells drilled, 160 have been unproductive, a failure rate of 91%. But thanks to major efforts to promote the basin and the continuation of oil exploration operations, particularly offshore, in partnership with international companies, significant oil and gas discoveries were made between 2014 and 2017 on the Sangomar, Grand Tortue Ahmeyim (GTA) deposits on the border with Mauritania and Yaakar Teranga. At the end of the discoveries made so far, Senegal presents itself as a country more gas than oil. The country is ranked 5th African and 27th in the world in terms of oil and gas resources respectively. For the Sangomar field, recoverable oil resources from this field are estimated at about 630 million barrels. The field also contains associated and non-associated natural gas whose reserves are in the order of 4TCF or 113 billion cubic meters. The final investment decision for this project was made in 2020 and the operator is Woodside which is working as part of a joint venture with PETROSEN. Production is expected to start in the last quarter of 2023 and daily production of 100 thousand barrels of oil is expected.



Minister of Petroleum and Energies, Aïssatou Sophie Gladima
Ministre dy Pétrole et des Energies, Aïssatou Sophie Gladima

Guinée. Le climat est tropical sec caractérisé par deux saisons : une saison sèche de novembre à juin et une saison des pluies de juillet à octobre.

Le Sénégal se situe à l'avancée la plus occidentale du continent africain dans l'Océan Atlantique, au confluent de l'Europe, de l'Afrique et des Amériques, et à un carrefour de grandes routes maritimes et aériennes. Trois fleuves traversent le pays d'Est en Ouest : le Sénégal (1700 km) au Nord, la Gambie (750 km) et la Casamance (300 km) au Sud. Le Président actuel du Sénégal est Maky Sall.

Potentiel pétrolier et gazier

Le bassin sédimentaire sénégalais est divisé en 29 blocs pétroliers dont 7 en onshore, 13 en offshore et 9 en offshore profond. Depuis le début de l'exploration pétrolière au Sénégal qui date bien avant les indépendances, sur 176 puits forés, 160 ont été improductifs soit un taux d'échec de 91%.

Mais grâce aux importants efforts de promotion du bassin et la poursuite des opérations de recherche pétrolière, en offshore notamment, en partenariat avec des compagnies

internationales, des découvertes importantes de pétrole et de gaz ont été réalisées entre 2014 et 2017 sur les gisements de Sangomar, Grand Tortue Ahmeyim (GTA) à la frontière avec la Mauritanie et Yaakar Teranga.

Au terme des découvertes jusque-là réalisées, le Sénégal se présente comme un pays plus gazier que pétrolier. Le pays est classé 5ème africain et 27ème mondial en termes respectivement de ressources gazières et pétrolières. Pour le gisement de Sangomar, les ressources de pétrole récupérables sur ce gisement sont estimées à environ 630 millions de barils. Le gisement renferme aussi du gaz naturel associé et non associé dont les réserves sont de l'ordre de 4TCF soit 113 milliards de mètres cubes. La décision finale d'investissement pour ce projet a été prise en 2020 et l'opérateur est Woodside qui travaille dans le cadre d'une joint-venture avec PETROSEN. Le début de la production est prévu dans le courant du dernier trimestre de l'année 2023 et une production journalière de 100 milles barils de pétrole est attendue.

Quant au gisement de Grand Tortue/Ahmeyin (GTA), il a été mis en évidence au niveau de la frontière maritime

As for the Grand Tortue/Ahmeyin (GTA) deposit, it was highlighted at the maritime border between Senegal and Mauritania and is 560 billion cubic meters, including 280 billion cubic meters for Senegal in accordance with the Inter-State Cooperation Agreement signed in February 2018 for joint exploitation of this deposit. This project is operated by BP in association with Kosmos and Petrosen.

The final investment decision for Phase 1 of the GTA project was made in December 2018 with the objective of



Goree Island
Ile de Goréed

producing approximately 2.5 MTPA of liquefied natural gas per year, for export. As for the Teranga Yaakar field, it is located in the Cayar block and has 560 billion cubic meters of natural gas. The study and evaluation of the deposit is continuing and should allow a final investment decision to be taken in the coming months. The Yakar Teranga project is a key element for the success of the gas to power strategy already developed by the Government of Senegal. Prior to 2014, Senegal had made some minor gas discoveries in the Diam Niadio-Gadiaga blocks. Heavy oil has also been discovered in Dome Flore (Casamance), but these deposits are not economically viable at present. But the latest discoveries suggest that the Senegalese basin has not revealed its full potential and that it remains underexplored. This is why promotional efforts continue to attract international companies active in research and exploration.



- Lac Reba – Rufisque, Sénégal
Lake Reba – Rufisque, Senegal

entre le Sénégal et la Mauritanie et fait 560 milliards de mètres cubes dont 280 milliards de mètres cubes pour le Sénégal en conformité avec l'Accord de Coopération Inter-Etats signé en février 2018 pour une exploitation conjointe de ce gisement. Ce projet est opéré par BP en association avec Kosmos et Petrosen.

La décision finale d'investissement pour la phase 1 du projet GTA a été prononcée en décembre 2018 avec l'objectif de produire environ 2,5 MTPA de Gaz naturel liquéfié par an, destiné à l'exportation. S'agissant du gisement de Téranga Yaakar, il est situé dans le bloc de Cayar et dispose de 560 milliards de mètres cubes de gaz naturel. Les travaux d'études et d'évaluation du gisement se poursuivent et devraient permettre la prise d'une décision finale d'investissement dans les prochains mois. Le projet Yakar Teranga constitue un élément déterminant pour le succès de la stratégie gas to power déjà élaborée par le Gouvernement du Sénégal.

Avant 2014, le Sénégal avait fait quelques découvertes mineures de gaz dans les blocs de Diam Niadio-Gadiaga. Du pétrole lourd a été aussi découvert dans le Dome Flore (Casamance), mais ces gisements ne sont pas économiquement rentables à l'heure actuelle. Mais les dernières découvertes laissent penser que le bassin sénégalais n'a pas révélé tout son potentiel et qu'il reste sous exploré. C'est pourquoi les efforts de promotion se

poursuivent pour attirer les compagnies internationales qui s'activent dans la recherche et l'exploration.

The Democratic Republic of Congo Opens Up its Oil And Gas Blocks to Prospective Developers

By Le Coeur Mutshipayi

The Democratic Republic of Congo, (DRC), is the second largest African country by land mass. Approximately the size of Western Europe, the country is blessed with immense natural resources including hydrocarbons, cobalt, copper, immense biodiversity, and expansive arable land. It is home to the second largest rainforest.

In fact, in addition to its fauna and flora, the DRC is the only country in Africa that is home to five exceptional natural sites on the UNESCO World Heritage list. These are G a r a m b a , Kahuzi-Biega, S a l o n g a , Virunga, and Okapi Wildlife

Reserve national parks. The country holds oil and gas resources estimated at 22 billion barrels of oil and 66 billion cubic meters of dissolved methane in Lake Kivu, an environmentally protected area, which borders Burundi and Rwanda. Based on preliminary studies, the financial prospect is very promising.

These resources are concentrated in three sedimentary basins namely, the coastal basin with an area of 6000 km², the central basin with an area of 800 000 km² and the basins of the West branch of the East African Rift with an area of about 50 200 km². These basins have environments of distinction in terms of oil exploitation and contain several billion barrels of oil and gas that can make the DRC one of the major oil and gas producing countries on the continent.

On July 28, 2022, the Democratic Republic of Congo,



APPO SG addressing guests at the call for tender
Le SG de l'APPO s'adressant aux invités de l'appel d'offres

La République Démocratique du Congo Ouvre ses Blocs de Pétrole et de Gaz aux Promoteurs Potentiels

Par Le Coeur Mutshipayi

La République Démocratique du Congo (RDC) est le deuxième plus grand pays africain en termes de masse terrestre. À peu près de la taille de l'Europe occidentale, le pays est doté d'immenses ressources naturelles, notamment d'hydrocarbures, de cobalt, de cuivre, d'une immense biodiversité et de vastes terres arables. Il abrite la deuxième plus grande forêt tropicale.

En effet, en plus de sa faune et de sa flore, la RDC est le seul pays d'Afrique qui abrite cinq sites naturels exceptionnels inscrits au patrimoine mondial de l'UNESCO . Il s'agit des

Parcs Nationaux Garamba, Kahuzi-Biega, Salonga, Virunga et Okapi Wildlife Reserve.

Le pays détient des ressources pétrolières et gazières estimées à 22 milliards de barils de pétrole et 66 milliards de mètres cubes de méthane dissous dans le lac Kivu, une zone protégée de l'environnement, qui borde le Burundi et le Rwanda. Sur la base d'études préliminaires, les perspectives financières sont très prometteuses.

Ces ressources sont concentrées dans trois bassins sédimentaires à savoir, le bassin côtier d'une superficie de 6000 km², le bassin central d'une superficie de 800 000 km² et les bassins de la branche ouest du Rift est-africain d'une superficie d'environ 50 200 km². Ces bassins ont des environnements de distinction en termes d'exploitation pétrolière et contiennent plusieurs milliards de barils de pétrole et de gaz qui peuvent faire de la RDC l'un des

DRC, launched Calls for Tenders for 27 oil and 3 gas blocks in Lake Kivu. While taking all these into consideration, the country has to exploit the abundant resources in order to channel the benefits to its development.



Guests at the launch of Call for Tenders/ Les invités au lancement de l'appel d'offres

The Minister Of Hydrocarbons, His Excellency Didier Budimbu did not remain indifferent as to the criteria for selecting the blocks to be submitted to the Calls for Tenders.

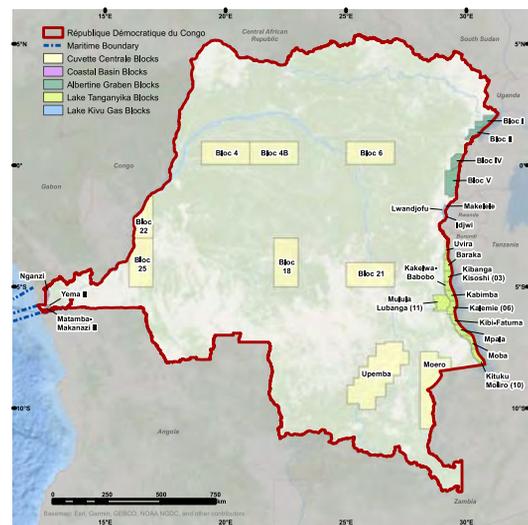
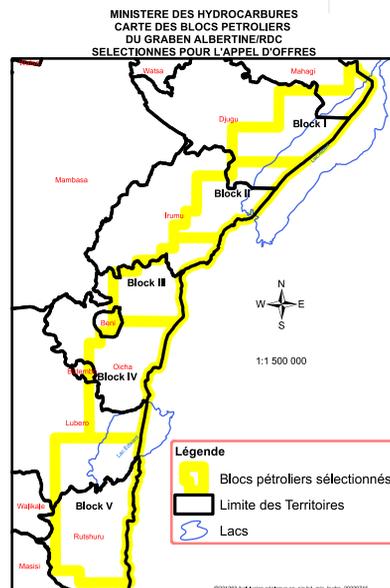
He disclosed that the geologists, geographers and environmental experts of the Ministry of Hydrocarbons worked meticulously on the selection of oil blocks and had taken into account the environmental sensitivities relating to the protected status of the areas, even as pre-exploration and exploration work as well as oil assessments carried out have made it possible to estimate the oil potential of each sedimentary basin.

Taking into account the current price of a barrel of oil on the international market, i.e., an average of USD 105 per barrel and a recovery rate of 35% of the oil in place, the financial outlook is very positive as the DRC can expect, more than 640 billion US dollars

principaux pays producteurs de pétrole et de gaz du continent. Le 28 juillet 2022, la République démocratique du Congo, RDC, a lancé des appels d'offres pour 27 blocs pétroliers et 3 blocs gaziers dans le lac Kivu. Tout en tenant compte de tout cela, le pays doit exploiter les ressources abondantes afin de canaliser les avantages pour son développement.

Le Ministre des Hydrocarbures, Son Excellence Didier Budimbu, n'est pas resté indifférent quant aux critères de sélection des blocs à soumettre aux appels d'offres. Il a révélé que les géologues, les géographes et les experts environnementaux du Ministère des Hydrocarbures ont travaillé minutieusement sur la sélection des blocs pétroliers et ont tenu en compte les sensibilités environnementales liées au statut

de protection des zones, alors même que les travaux de pré-exploration et d'exploration ainsi que les évaluations pétrolières réalisées ont permis d'estimer le potentiel pétrolier de chaque bassin sédimentaire.



En tenant compte du prix courant du baril de pétrole sur le marché international, c'est-à-dire une moyenne de 105 USD par baril et un taux de récupération de 35 % du pétrole en place, les perspectives financières sont très positives comme la RDC peut s'y attendre, plus de 640 milliards de dollars américains en termes d'avantages

in terms of financial benefits.

Also, aware of the need for incentives to those wishing to invest in DRC's oil, the Ministry of Hydrocarbons guaranteed investors an attractive tax system with a healthy business climate in the upstream oil sector.

But the process of exploiting the huge resources has not gone without protests from naturalists and environmental groups, such as Greenpeace, kicking against what they saw as "... plans for replacing rainforests and peatlands with oil."

While Greenpeace and other environmental groups kick against the bidding rounds, it is important to note that these groups are not offering any alternatives to freeing the people of Congo from energy poverty. The prevalence of energy poverty in Congo and Africa is taken as normal.

The environmental challenge, created by the intensive use of fossil fuels for over one and half centuries by the developed countries of Europe and America, is portrayed as a universal challenge and that all hands must be on deck to address it.

No one is talking about reparation from those who, over the decades, brought about the calamity that the world faces today. No one is relating the good living conditions that the developed countries enjoy today to the destruction of the environment that they caused over a period of 100 years.



APPO SG (1st left) with guests/Le SG de l'APPO(à gauche) avec des hôtes

financiers.

Conscient également de la nécessité d'inciter ceux qui souhaitent investir dans le pétrole de la RDC, le Ministère des Hydrocarbures garantit aux investisseurs un système fiscal attractif avec un climat d'affaires sain dans le secteur pétrolier en amont.

Mais le processus d'exploitation des énormes ressources ne s'est pas déroulé sans protestations de naturalistes et de groupes environne-

ntaux, tels que Greenpeace, qui s'opposent à ce qu'ils considéraient comme « ... des plans pour remplacer les forêts tropicales et les tourbières par du pétrole. »

Alors que Greenpeace et d'autres groupes environnementaux s'opposent aux appels d'offres, il est important de noter que ces groupes n'offrent aucune alternative pour libérer le peuple congolais de la pauvreté énergétique. La prévalence de la précarité énergétique au Congo et en Afrique est considérée comme normale.

Le défi environnemental, créé par l'utilisation intensive des combustibles fossiles depuis plus d'un siècle et demi par les pays développés d'Europe et d'Amérique, est dépeint comme un défi universel et que toutes les mains doivent être sur le pont pour le relever.

Personne ne parle de réparation de la part de ceux qui, au fil



APPO SG (1st right) with guests/Le SG de l'APPO (à droite) avec des hôtes

For Africa, no form of energy should be discarded. We need all the energy we can get to bring our people out of poverty. When we have succeeded in ameliorating the poverty of our people, we will then begin to distinguish between good or bad fuels.

Meanwhile, the DRC President Félix Antoine TSHISEKEDI TSHILOMBO has assured of his government's commitment to reconcile the exploitation of the oil and gas resources of the DRC and the protection of natural reserves.

des décennies, ont provoqué la calamité à laquelle le monde est confronté aujourd'hui.

Personne ne fait le lien entre les bonnes conditions de vie dont jouissent aujourd'hui les pays développés et la destruction de l'environnement qu'ils ont causée sur une période de 100 ans.

Pour l'Afrique, aucune forme d'énergie ne doit être jetée. Nous avons besoin de toute l'énergie que nous pouvons obtenir pour sortir notre peuple de la pauvreté.

Lorsque nous aurons réussi à améliorer la pauvreté de notre peuple, nous commencerons alors à faire la distinction entre les bons et les mauvais carburants.

Pendant ce temps, le président de la RDC Félix Antoine TSHISEKEDI TSHILOMBO a assuré de l'engagement de son gouvernement à concilier l'exploitation des ressources pétrolières et gazières de la RDC et la protection des réserves naturelles.

INSIGHT

Energy poverty in Africa:
The Sun and Waters to the rescue

By Akpandem James

Africa is undoubtedly a very rich continent. Nature endowed it with both human and mineral resources, which is why other continents of the world are focused on it for existential purposes and, most unfortunately, to keep it perpetually as their raw materials enclave.

Nature's benevolence to the continent extends to the area of energy resources which is as vast, as its agricultural and other mineral resources. The continent has large bodies of water, with some falling from dizzying heights. It is also bathed with sunshine all year round.

The vegetation and climatic factors combine to give the entire length of the continent a wind speed that is not destructive but potentially very beneficial, if effectively harnessed. It is also rich in other metals and minerals that are critical for the generation of clean energy.

A coordination of all these (oil, gas, hydro, solar etc), can, together, supply all the energy requirements of the continent.

Conceptual Issues

Despite these resources, the continent remains poor in terms of energy capacity. Except for very few countries, particularly in the northern and southern axis, a large chunk of the continent, including its rural communities are not serviced at all. Rather, it strenuously battles with energy poverty as the drift from rural to urban centres and the energy demands among gradually evolving rural populations increase energy requirements in leaps and

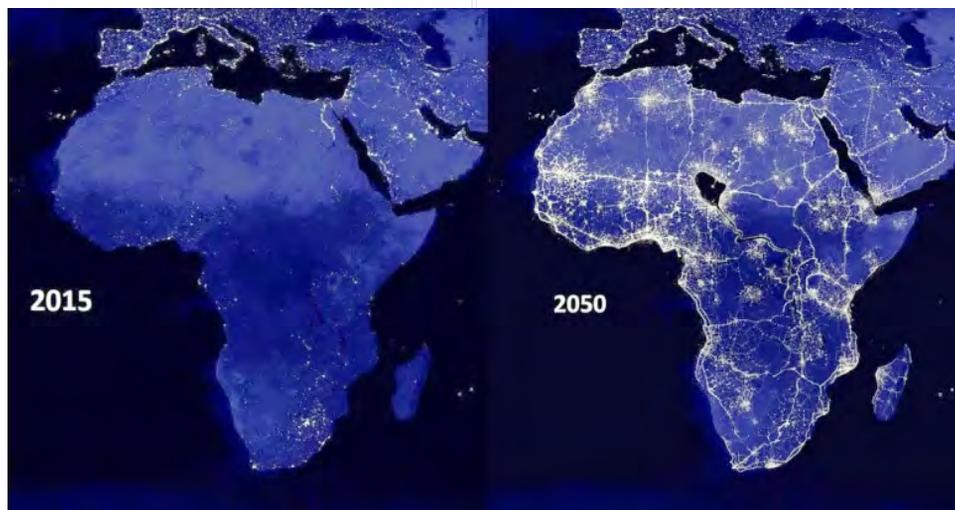
APERÇU

La Pauvreté Énergétique en Afrique :
Le Soleil et les Eaux à la Rescousse

Par Akpandem James

L'Afrique est sans aucun doute un continent très riche. La nature l'a doté de ressources humaines et minérales, c'est pourquoi d'autres continents du monde se concentrent sur elle à des fins existentielles et, malheureusement, pour la garder perpétuellement comme enclave de leurs matières premières. La bienveillance de la nature envers le continent s'étend à la zone des ressources énergétiques qui est aussi vaste que ses ressources agricoles et autres ressources minérales. Le continent a de grandes étendues d'eau, certaines tombant de hauteurs vertigineuses. Il est également baigné de soleil toute l'année. La végétation et les facteurs climatiques se combinent pour donner à toute la longueur du continent une vitesse du vent qui n'est pas destructrice mais potentiellement très bénéfique, si elle est efficacement exploitée. Il est également riche en autres métaux et minéraux essentiels à la production d'énergie

propre. Une coordination de tous ces éléments (pétrole, gaz, hydroélectricité, solaire, etc.), permet, ensemble, de répondre à tous les besoins énergétiques du continent.

**Questions conceptuelles**

Malgré ces ressources, le continent reste pauvre en termes de capacité énergétique. À l'exception de très peu de pays, en particulier dans les axes nord et sud, une grande partie du continent, y compris ses communautés rurales, n'est pas desservie du tout. Au contraire, il lutte vigoureusement contre la pauvreté énergétique, car la dérive des centres ruraux vers les centres urbains et la demande d'énergie parmi les populations rurales en évolution progressive augmentent les besoins en énergie à

bounds. Only four out of the 55 countries on the continent have 100% stable access to electricity and they are the North African countries of Egypt, Algeria, Morocco, and Tunisia. Gabon, South Africa and Ghana have more than 80%, and eleven others above 50%. This leaves 37 countries with less than 50% access.

Nonetheless, there is absolutely no doubting the fact that Africa is blessed with large bodies of water - rivers and huge waterfalls, direct and sustained sunshine, and consistent wind speed - all with high capacity for energy generation, but it does seem that the necessary coordination has not been deployed to effectively harness the various potentials.

While there are some funding constraints, there also is no sustained, properly coordinated, and strategic policy initiatives in driving output to meet energy demand across the continent. Efforts so far have been tepid and country-specific, leaving a great part of the continent, particularly in the sub-Saharan region, virtually in darkness.

This is even as there remains a huge deposit of resources for the continent to tap if it is desirous of having wider electricity coverage but also, stability in energy output across the continent.



Photo: shutterstock



Solar panels lighting up Africa/Des panneaux solaires pour éclairer l'Afrique

Photo: shutterstock

pas de géant. Seuls 4 des 55 pays du continent ont un accès stable à 100% à l'électricité et ce sont les pays d'Afrique du Nord que sont l'Égypte, l'Algérie, le Maroc et la Tunisie. Le Gabon, l'Afrique du Sud et le Ghana ont plus de 80%, et onze autres au-dessus de 50%. Cela laisse 37 pays avec moins de 50% d'accès. Néanmoins, il ne

fait absolument aucun doute que l'Afrique est dotée de grandes étendues d'eau - rivières et énormes cascades, ensoleillement direct et soutenu et vitesse constante du vent - toutes avec une capacité élevée de production d'énergie, mais il semble que la coordination nécessaire n'ait pas été déployée pour exploiter efficacement les différents potentiels. Bien qu'il existe certaines contraintes de financement, il n'y a pas non plus d'initiatives politiques soutenues, correctement coordonnées et stratégiques pour stimuler la production afin de répondre à la demande d'énergie à travers le continent. Jusqu'à présent, les efforts ont été timides et spécifiques à chaque pays, laissant une grande partie du continent, en particulier dans la région subsaharienne, pratiquement dans l'obscurité. Ceci alors même qu'il reste un énorme gisement de ressources que le

Potentials: Each of the regions of the continent has enormous natural resources to meet their respective energy needs, while some countries in addition to having the resources, have the capacity to drive the process energy generation. But it remains that even in such capable countries, given their natural endowments and economic strength, power generation remains a major challenge, a development which stalls economic growth, particularly in the manufacturing and services sectors.

Hydro Energy:

The continent, for instance, has high potential for hydro power generation. In spite of this natural endowment, the first ten hydro power plants on the continent produce below 21,000 megawatts of electricity currently. Of that, Ethiopia alone produces about 8,320 megawatts (approximately 40% in that category) from four dams along the Nile River. The rest which includes Egypt, Mozambique, Zimbabwe/Zambia, Sudan, Ghana, and Nigeria, cumulatively produce the remaining 60%.

Curiously, Nigeria which houses Africa's biggest economy has been battling severe energy crisis in spite of investments that run into billions of dollars in the last two decades. The country's 2015 National Renewable Energy and Energy Efficiency Policy has therefore prioritised the harnessing of the country's hydropower potential and promoting private sector participation in hydropower development. To meet its target of being one of the 20 biggest economies in the world, the country has set hydropower development targets of 6,156 MW for 2020 and 12,801 MW for 2030. It would be a huge breather into the country's energy challenges if it is followed through.

Solar Energy: Given the location of a large segment of the continent within the tropics, Africa has been confirmed to have the richest solar resources globally. It

continent peut exploiter s'il souhaite avoir une couverture électrique plus large, mais aussi une stabilité de la production d'énergie à travers le continent.

Potentiels : Chacune des régions du continent dispose d'énormes ressources naturelles pour répondre à leurs besoins énergétiques respectifs, tandis que certains pays,



en plus d'avoir les ressources, ont la capacité de stimuler la production d'énergie de procédé. Il n'en reste pas moins que même dans ces pays capables, compte tenu de leurs dotations naturelles et de leur

puissance économique, la production d'électricité reste un défi majeur, une évolution qui freine la croissance économique, en particulier dans les secteurs manufacturiers et des services.

Énergie hydraulique : Le continent, par exemple, a un fort potentiel de production d'hydroélectricité. Malgré cette dotation naturelle, les dix premières centrales hydroélectriques du continent produisent actuellement moins de 21 000 mégawatts d'électricité. De ce nombre, l'Éthiopie produit à elle seule environ 8 320 mégawatts (environ 40 % dans cette catégorie) à partir de quatre barrages le long du Nil. Le reste, qui comprend l'Égypte, le Mozambique, le Zimbabwe /Zambie, le Soudan, le Ghana et le Nigéria, produit cumulativement les 60% restants.

Curieusement, le Nigeria, qui abrite la plus grande économie d'Afrique, a lutté contre une grave crise énergétique malgré des investissements qui se sont élevés à des milliards de dollars au cours des deux dernières décennies. La politique nationale d'énergie renouvelable et d'efficacité énergétique de 2015 du pays a donc donné la priorité à l'exploitation du potentiel hydroélectrique du pays et à la promotion de la participation du secteur privé au développement de l'hydroélectricité. Pour atteindre son objectif d'être l'une des 20 plus grandes économies du

is estimated to have an average daily potential of 4.49kWh/kWp, but currently it has an installed capacity of just about 5 gigawatts of solar photovoltaics (PV) - less than 1% of global capacity. Countries in the Middle East and Sub-Saharan Africa have average solar potentials exceeding 4.5kWh/kWp, but the continent's two biggest solar projects are located in the North African countries of Morocco and Egypt, while the rest among the first ten are located in South Africa.

Nigeria is said to be among the fastest growing markets for solar around the world, but the country's effort in terms of installed capacity cannot be located in the first ten in Africa, a sector dominated by Morocco, Egypt and South Africa.

From available statistics however, there is great potential in this resource sector that can make substantial impact on the continent's growing energy demands.

Nigeria for instance, has been making efforts recently through its integrated power programme, by adding the solar aspect as part of its Economic Sustainability Plan (ESP). This is largely an off-grid initiative targeted at societal and government institutions and households.

One of the country's largest projects, the Solar Programme Nigeria (SNP), is expected to strengthen the market for off-grid solar solutions and accelerate the uptake of solar energy technology in the country.

It is aimed at improving the delivery of critical public services and output to private households and

monde, le pays a fixé des objectifs de développement hydroélectrique de 6 156 MW pour 2020 et de 12 801 MW pour 2030. Ce serait un énorme répit dans les défis énergétiques du pays si elle était suivie.

Énergie solaire : Compte tenu de l'emplacement d'une grande partie du continent sous les tropiques, il a été confirmé que l'Afrique possède les ressources solaires les plus riches au monde. On estime qu'il a un potentiel quotidien moyen de 4,49 kWh/kWc, mais il a actuellement une capacité installée d'environ 5 gigawatts de solaire photovoltaïque (PV), soit moins de 1% de la capacité mondiale. Les pays du Moyen-Orient et d'Afrique subsaharienne ont un potentiel solaire moyen supérieur à 4,5 kWh/kWc, mais les



From APPO Website

deux plus grands projets solaires du continent sont situés dans les pays d'Afrique du Nord, le Maroc et l'Égypte, tandis que les autres parmi les dix premiers sont situés en Afrique du Sud. Le Nigeria serait l'un des marchés solaires à la croissance la plus rapide dans le monde, mais l'effort du pays en termes de capacité installée ne peut pas se situer dans les dix premiers en Afrique, un secteur dominé par le Maroc, l'Égypte et l'Afrique du Sud. Cependant, d'après les statistiques disponibles, il existe un grand potentiel dans ce secteur des ressources qui peut avoir un impact substantiel sur la demande croissante d'énergie du continent.

Le Nigéria, par exemple, a récemment fait des efforts dans le cadre de son programme intégré d'énergie, en ajoutant l'aspect solaire dans le cadre de son Plan de durabilité économique (ESP). Il s'agit en grande partie d'une initiative hors réseau ciblant les institutions sociétales et gouvernementales et les ménages. L'un des plus grands projets du pays, le Solar Programme Nigeria (SNP),



From APPO Website

businesses. Also, the ESP is targeted at rolling out five million new solar-based connections in communities that are not grid connected.

Wind Energy: The last two decades have also witnessed a sharp growth in Wind Energy development, but this is largely in the northern and southern regions of the continent. This is understandable because these regions have vast open spaces and coastlines that allow for free wind flow and enough speed to turn the dynamos. The southern African stretch off the coasts of Madagascar, Mozambique, Tanzania, Angola, and South Africa still has the best potential in wind energy; but Ethiopia, Kenya, Senegal and South Africa have been making purposeful strides in geothermal deployment. In spite of all these, wind power development has been limited in scale compared to hydro power with close to 5.5 GW of installed capacity as of 2018. North Africa alone accounted for more than 45% of the installed capacity.

Institutional Support: Prompted by global pressure against carbon emission and the march towards the Zero-emission deadline, countries in Africa have woken to the necessity of developing cleaner energy sources. Credit agencies and financial institutions have also shown willingness and capacity to support well-coordinated and viable renewable energy projects. The African Development Bank (AfDB) under its Sustainable Energy Fund for Africa (SEFA) programme, for instance, has been providing catalytic finance to unlock private sector investments in renewable energy and energy efficiency in some African countries.

In Nigeria, specifically, it has been investing USD 100

devrait renforcer le marché des solutions solaires hors réseau et accélérer l'adoption de la technologie de l'énergie solaire dans le pays. Il vise à améliorer la prestation de services publics essentiels et la production aux ménages et aux entreprises. En outre, l'ESP vise à déployer cinq millions de nouvelles connexions solaires dans les communautés qui ne sont pas connectées au réseau.

Énergie éolienne : Les deux dernières décennies ont également connu une forte croissance du développement de l'énergie éolienne, mais c'est en grande partie dans les régions nord et sud du continent. Cela est compréhensible car

ces régions ont de vastes espaces ouverts et des côtes qui permettent une circulation libre du vent et une vitesse suffisante pour faire tourner les dynamos. L'Afrique australe s'étend au large des côtes de Madagascar, du Mozambique, de la Tanzanie, de l'Angola et de l'Afrique du Sud a toujours le meilleur potentiel en matière d'énergie éolienne; mais l'Éthiopie, le Kenya, le Sénégal et l'Afrique du Sud ont fait des progrès délibérés dans le déploiement de la géothermie. Malgré tout cela, le développement de l'énergie éolienne a été limité par rapport à l'hydroélectricité avec près de 5,5 GW de puissance installée en 2018. L'Afrique du Nord représentait à elle seule plus de 45 % de la capacité installée.

Soutien institutionnel : Poussés par la pression mondiale contre les émissions de carbone et la marche vers l'échéance zéro émission, les pays d'Afrique ont pris conscience de la nécessité de développer des sources d'énergie plus propres. Les agences de crédit et les institutions financières ont également fait preuve de volonté et de capacité à soutenir des projets d'énergie renouvelable bien coordonnés et viables. La Banque Africaine de Développement (BAD), dans le cadre de son programme Fonds pour l'Énergie Durable en Afrique (SEFA), par exemple, a fourni un financement catalyseur pour débloquer les investissements du secteur privé dans les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique dans certains pays africains.

Au Nigeria, en particulier, elle a investi 100 millions de dollars dans l'entretien, les réparations et les investissements des centrales hydroélectriques. Cela a permis de remettre en état les projets hydroélectriques de Kainji de 760 MW et de Jebba de 578 MW. En 2017, la proportion d'hydroélectricité sur le réseau est passée de 15

million in hydropower plant maintenance, repairs and investment. This has seen to the rehabilitation of both the 760 MW Kainji and 578 MW Jebba hydropower projects. In 2017 the proportion of hydropower on the



Lighting up Africa needs the resources of the continent

grid went up to 26 per cent from 15 per cent in 2015. SEFA has also provided funding for clean and renewable energy projects in Botswana, DR Congo and Burkina Faso, among others.

In May 2022, the African Export-Import Bank (Afreximbank) and APPO signed an MoU to work on establishing the Africa Energy Bank, whose main objective shall be to provide an alternative source of funding energy projects on the African continent in view of the policies of the developed countries of the West, who have traditionally funded oil and gas projects through their IOCs and international financial institutions, to discontinue financing fossil projects especially in Africa.

Africa is largely a developing continent. As urbanisation and industrialisation expand, energy demand also grows. Over the last two decades the rate has been put at twice as fast as the global average. Again, Africa is a hot continent and would require large amount of energy not just for its economic development but to balance the deficit in areas not covered currently.

The International Energy Agency in its Africa Energy Outlook for 2019, put Africa's total energy requirement at 700 terawatt-hours (TWh), but the current total output is countrywide miles away from meeting demand. The report indicates that North African

% en 2015 à 26 %. Le SEFA a également financé des projets d'énergie propre et renouvelable au Botswana, en RD Congo et au Burkina Faso, entre autres.

En mai 2022, la Banque Africaine d'Import-Export (Afreximbank) et l'APPO ont signé un Protocole d'Accord pour travailler à la création de l'Africa Energy Bank, dont l'objectif principal sera de fournir une solution alternative au financement de projets énergétiques sur le continent africain compte tenu des politiques des pays développés de l'Occident, qui ont traditionnellement

financé des projets pétroliers et gaziers. par l'intermédiaire de leurs CPI et des institutions financières internationales, de cesser de financer des projets fossiles, en particulier en Afrique.

L'Afrique est en grande partie un continent en développement. À mesure que l'urbanisation et l'industrialisation se développent, la demande d'énergie augmente également. Au cours des deux dernières décennies, le taux a été mis deux fois plus vite que la moyenne mondiale. Encore une fois, l'Afrique est un continent chaud et aurait besoin d'une grande quantité d'énergie non seulement pour son développement économique, mais aussi pour équilibrer le déficit dans les zones non couvertes actuellement.

L'Agence Internationale de l'Énergie, dans ses Perspectives Énergétiques en Afrique pour 2019, a chiffré les besoins énergétiques totaux de l'Afrique à 700 térawattheures (TWh), mais la production totale actuelle est à l'échelle du pays à des kilomètres de la demande. Le rapport indique que les pays d'Afrique du Nord et l'Afrique du Sud représentent plus de 70 % des besoins. Cependant, on prévoit que les pays de la région subsaharienne sont plus susceptibles de connaître la croissance la plus rapide au cours des 18 prochaines années. Incidemment, les pays d'Afrique du Nord et d'Afrique australe semblent avoir des kilomètres d'avance en matière d'approvisionnement

countries and South Africa account for more than 70% of the requirements. However, it is projected that countries in the sub-Saharan region are more likely to see the fastest growth within the next 18 years. Incidentally, the northern and southern African countries seem to be miles ahead in energy provision across the various sources at the moment.

Strategic Focus: Although discussions in energy circles on the continent currently dwell around sustaining further development of hydrocarbon resources, particularly gas, to accelerate the continent's development, it is also focused on pushing gas as a transition fuel. Even in the face of this, there are great potentials in harnessing the continent's existing renewable energy sources alongside fossil fuels.

There are already moves in some countries to harness other natural resources with less emission issues. Solar deployment, for instance, has attracted more attention in a manner that has diminished hydropower and relegated natural gas in the energy source output rating. Countries in the open vegetation zones like Ethiopia, Kenya, South Africa and even Senegal are pursuing the wind option, drawing from the availability of high quality wind resources to develop geothermal capacities. However, there is urgent need to scale up the tempo as current output levels are a far cry from evolving demand levels.

The potentials, especially in the solar terrain, are there; but a lot more has to be done in terms of greater focus in building a more reliable power system and on transmission and distribution assets; including building up the regulation and capacity to support the continent's power pools and strengthening regional electricity markets. Same goes for hydro power.

énergétique pour les différentes sources à l'heure actuelle.
Orientation stratégique

Bien que les discussions dans les cercles énergétiques du continent s'attardent actuellement sur le maintien du développement des ressources en hydrocarbures, en particulier le gaz, afin d'accélérer le développement du continent, elles se concentrent également sur la promotion du gaz comme carburant de transition. Même face à cela, il existe un grand potentiel pour exploiter les sources d'énergie renouvelables existantes du continent aux côtés des combustibles fossiles.

Certains pays ont déjà pris des mesures pour exploiter d'autres ressources naturelles avec moins de problèmes d'émissions. Le déploiement de l'énergie solaire, par exemple, a attiré davantage l'attention d'une manière qui a diminué l'hydroélectricité et relégué le gaz naturel dans la puissance nominale de production de la source d'énergie. Les pays des zones de végétation ouverte comme l'Éthiopie, le Kenya, l'Afrique du Sud et même le Sénégal poursuivent l'option éolienne, en tirant parti de la disponibilité de ressources éoliennes de haute qualité pour développer des capacités géothermiques.



From APPO Website

Cependant, il est urgent d'accélérer le rythme, car les niveaux de production actuels sont loin de l'évolution des niveaux de demande. Les potentiels, en particulier

dans le terrain solaire, sont là; mais il reste encore beaucoup à faire pour mettre davantage l'accent sur la construction d'un système électrique plus fiable et sur les actifs de transport et de distribution; y compris le renforcement de la réglementation et des capacités pour soutenir les pools d'électricité du continent et le renforcement des marchés régionaux de l'électricité. Il en va de même pour l'hydroélectricité. Même si cette source est sensible à l'augmentation et à la baisse saisonnières des

Even though this source is susceptible to seasonal rise and fall in water volumes, which affects output at certain periods of the year, it remains a veritable source of environmentally friendly energy source. The potential of wind energy cannot be over-emphasised as it remains not just one of the cheapest energy sources but also one of the best in terms of environmental friendliness.

Conclusion: There seems, however, to be some glimmer of hope as government policies in some countries and institutional finance schemes are gearing up to facilitate further growth in clean energy deployments. Though funding might look like a prima facie challenge, there is some likelihood that better policy coordination can be useful in attracting funding packages from regional, continental, and global finance institutions, given the vast potentials available.

Africa is poor in energy output, but definitely not in energy resources. There is vast room for tapping from these resources to address the yawning deficit; but there must be concerted and well-coordinated efforts across countries, regions and from the continental perspective to address the issue.

The current individual and convulsive approaches adopted by respective countries has left some sections of the continent in bright light and a large swathe groping in the dark. Given the huge potentials available, the continent cannot afford to remain in the present condition, in the face of growing economic advancements across the globe.

volumes d'eau, ce qui affecte la production à certaines périodes de l'année, elle reste une véritable source d'énergie respectueuse de l'environnement. On ne saurait trop insister sur le potentiel de l'énergie éolienne, car elle reste non seulement l'une des sources d'énergie les moins chères, mais aussi l'une des meilleures en termes de respect de l'environnement.

Conclusion : Il semble toutefois y avoir une lueur d'espoir alors que les politiques gouvernementales dans certains pays et les programmes de financement institutionnels se préparent à faciliter la croissance des déploiements d'énergie propre. Bien que le financement puisse sembler un défi prima facie, il est probable qu'une meilleure coordination des politiques puisse être utile pour attirer des programmes de financement d'institutions financières régionales, continentales et mondiales, compte tenu des vastes potentiels disponibles. L'Afrique est pauvre en production d'énergie, mais certainement pas en ressources énergétiques. Il y a une grande marge de manœuvre pour puiser dans ces ressources pour combler le déficit béant ; mais il doit y avoir des efforts concertés et bien coordonnés entre les pays, les régions et du point de vue continental pour résoudre le problème. Les approches individuelles et convulsives actuelles adoptées par les pays respectifs ont laissé certaines parties du continent dans une lumière vive et une grande bande tâtonnant dans l'obscurité. Compte tenu des énormes potentiels disponibles, le continent ne peut pas se permettre de rester dans l'état actuel, face aux progrès économiques croissants à travers le monde.

International Energy Activities

Africa Oil Week, Cape Town, South Africa, October 3-7, 2022, <https://africaoilweek.com/Home>, +44 (0)20 3855 9557

Africa Energy Week, Cape Town, October 17-21, 2022, <https://aecweek.com> October 24-27, 2022.

World Energy Congress, ExpoForum Convention and Exhibition Center, Saint Petersburg, Russia

Angola Oil and Gas November 23-25, 2022 Angola

Egypt Energy, Cairo, October 30 – international exhibition center Cairo

Activités Énergétiques Internationales

Africa Oil Week, Le Cap, Afrique du Sud, du 3 au 7 octobre 2022, <https://africaoilweek.com/Home>, +44 (0)20 3855 9557

Semaine africaine de l'énergie, Le Cap, octobre 17-21, 2022, <https://aecweek.com> 24-27 octobre 2022.

Congrès mondial de l'énergie, ExpoForum Convention and Exhibition Center, Saint-Petersbourg, Russie

Angola Pétrole et Gaz 23-25 novembre 2022 Angola

Egypt Energy, Le Caire, 30 octobre – international centre d'exposition du Caire

MEETING

APPO institutionalizes Meeting of NOC CEOs

Nigeria hosts second meeting in Abuja

3rd Meeting of the CEOs of NOCs
of APPO Member Countries
in Luanda

The 3rd Meeting of NOCs' CEOs of APPO Member Countries was held on Monday, October 10, 2022, in Luanda, Republic of Angola. The opening ceremony was presided by H.E. José Alexandre Barroso, State Secretary for Petroleum and Gas, representing H.E. Dr. Diamantino Pedro AZEVEDO, Minister of Mineral Resources, Petroleum and Gas of the Republic of Angola and President of APPO.

In his opening address, Barroso spoke on the need for Africa to come together to build a robust financial institution, promote local content, develop expertise and technology in the industry, enhance cooperation and collaboration among NOCs, create the enabling environment for the promotion of economic development and diversification, in order to prepare them to face the imminent challenges posed by the global energy transition. He added that Africa needs to develop its own inclusive and sustainable Energy Transition Programme for the benefit of current and future generations. He emphasized the need to develop and enhance Local Content in our energy activities while benefiting from the varying experiences of Member Countries in Local Content management.

While assuming the Presidency of the Meeting, Engr

RÉUNION

L'APPO institutionnalise la réunion des PDG des CNO

Le Nigeria accueille la 2e réunion à Abuja

3ème Réunion des PDG
des SNH des Pays Membres
de l'APPO à Luanda

La 3ème Réunion des PDG des SNH des Pays Membres de l'APPO s'est tenue le lundi 10 octobre 2022 à Luanda, en République d'Angola. La cérémonie d'ouverture a été présidée par S.E. José Alexandre Barroso, Secrétaire d'État au Pétrole et au Gaz, représentant S.E. Dr. Diamantino Pedro AZEVEDO, Ministre des Ressources Minérales, du Pétrole et du Gaz de la République d'Angola et Président de l'APPO.

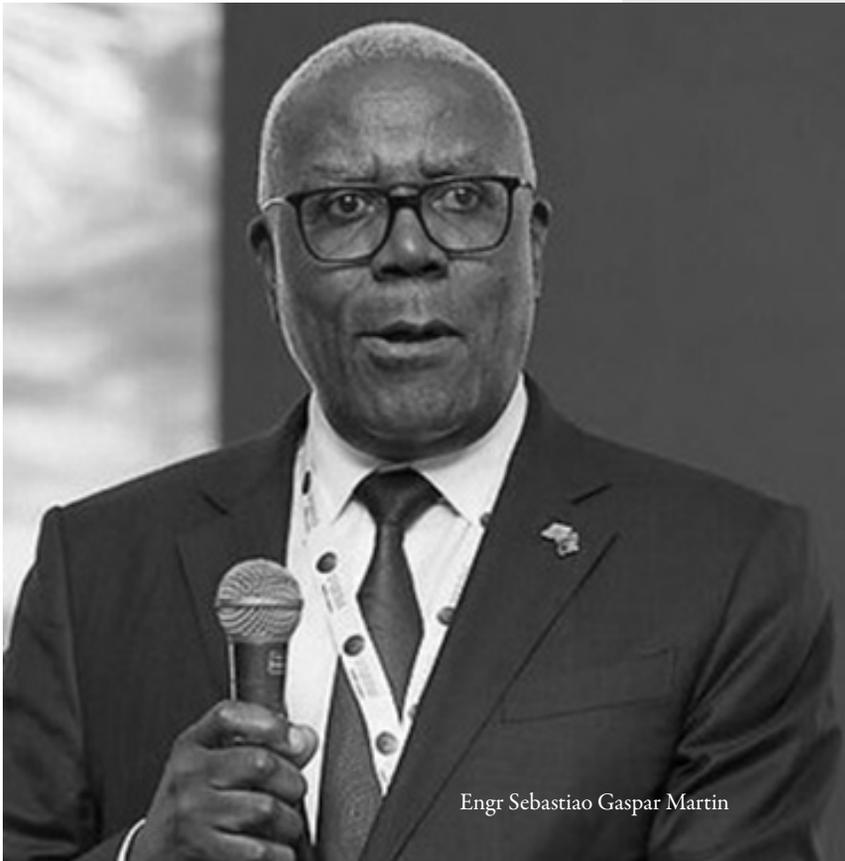
Dans son discours d'ouverture, M. Barroso a parlé de la nécessité pour l'Afrique de s'unir pour construire une

institution financière solide, promouvoir le contenu local, développer l'expertise et la technologie dans l'industrie, renforcer la coopération et la collaboration entre les SNH, créer un environnement propice à la promotion du développement économique et de la diversification, afin de les préparer à faire face aux défis imminents posés par la transition énergétique mondiale. Il a ajouté que l'Afrique doit développer son propre Programme de Transition Énergétique inclusif et durable au profit des générations actuelles et futures. Il a souligné la nécessité de développer et d'améliorer le contenu local dans nos activités énergétiques tout en tirant parti des expériences variées des Pays Membres en matière de Gestion du Contenu Local.



Sebastiao Gaspar Martin welcomed his colleague CEOs and assured them that Sonangol believes in the cause of the Meeting of the CEOs and is convinced that working in cooperation and collaboration, they stood to collectively gain more than if each company worked alone. He assured that he will strive, during his Presidency of the Meeting, to ensure that whatever is agreed upon is acted on. He urged the Secretariat to work to ensure the goals are met.

The 3rd Meeting of NOCs' CEOs discussed on the topics of the agenda adopted as follows:



Engr Sebastiao Gaspar Martin

Options for Funding Oil & Gas Projects and Operations Challenge

The Secretariat and AEICorp updated the Meeting on the status of the negotiations between APPO and the Afreximbank to establish Africa Energy Bank (AEB) as a major source of funding for the oil and gas and other energy infrastructure projects on the Continent. It was highlighted that negotiations are expected to be concluded by 1st half of 2023 for the bank to be launched by the 2nd half of 2023. The AEB shall begin operations immediately after its establishment, even before Member Countries and NOCs put in their investments. This is because it has been agreed during the negotiations with Afreximbank that they will transfer their USD6 Billion

En assumant la Présidence de la Réunion, l'Ingénieur Sebastiao Gaspar Martin a souhaité la bienvenue à ses collègues PDG et leur a assuré que Sonangol croit en la cause de la Réunion des PDG et est convaincu qu'en travaillant en coopération et en collaboration, ils ont collectivement plus à gagner que si chaque entreprise travaillait seule. Il a assuré qu'il s'efforcera, pendant sa Présidence de la Réunion, de veiller à ce que tout ce qui sera convenu soit mis en œuvre. Il a exhorté le Secrétariat à veiller à ce que les objectifs soient atteints.

La 3ème Réunion des PDG du SNHs a discuté des thèmes de l'ordre du jour adopté comme suit:

Options de Financement des Projets Pétroliers et Gaziers et du Défi des Opérations

Le Secrétariat et l'AEICorp ont informé la Réunion de l'état d'avancement des négociations entre l'APPO et l'Afreximbank pour établir la Banque Africaine de l'Energie (AEB) en tant que source majeure de financement pour les projets pétroliers et gaziers et autres infrastructures énergétiques sur le continent. Il a été souligné que les négociations devraient être conclues d'ici le 1er semestre 2023 pour que la banque soit lancée d'ici le 2ème semestre 2023. L'AEB commence ses activités immédiatement après sa création, avant même que les Pays Membres et les SNHs n'investissent. En effet, il a été convenu lors des négociations avec Afreximbank qu'ils transfèreraient leur portefeuille énergétique de 6 milliards de dollars à

l'AEB immédiatement après sa création, et qu'ils investiraient également 1 milliard de dollars supplémentaires. Les PDG ont été informés que les sociétés nationales de crédit devraient contribuer à la capitalisation de la banque en plus de la contribution directe des gouvernements de l'APPO, des fonds de pension, des fonds souverains, etc.

Infrastructures Transfrontalières et Marchés Régionaux

Le Secrétariat a présenté à la Réunion l'état de l'infrastructure pétrolière et gazière en Afrique, y compris les oléoducs et gazoducs transfrontaliers existants, le système régional de raffinage en Afrique, les usines de

energy portfolio to the AEB immediately after it is established, and they will also put additional USD 1 billion in investment. The CEOs were informed that NOCs are expected to contribute to the capitalization of the bank in addition to the direct contribution of the APPO Governments, pension funds, sovereign wealth funds etc.

Cross-Border Infrastructure and Regional Markets

The Secretariat presented to the Meeting the status of the oil & gas infrastructure in Africa including the existing trans-border oil and gas pipelines, the regional refining system in Africa, the Natural Gas liquefaction and regasification plants, together with the projects that are underway or planned in the near future. The Meeting appreciated the briefing made by the Secretariat on this very important subject and agreed that the regional and trans-border infrastructure and the refining system in the various regions of Africa are underdeveloped and the affected Member Countries need to collaborate to improve this infrastructure as a collective strategic project, with huge national security implications, not just as commercial project.

Local Content Development Frameworks

Regarding the status of Local Content implementation and management in oil and gas value chain in MCs, the Secretariat highlighted the progress made by some MCs such as Nigeria and Algeria. The Meeting directed the Secretariat to continue working for more development of this important matter. The representative of Ghana shared with the Meeting the experience of his country in dealing with Local Content. While noting that all APPO Member Countries appreciate the importance of local content, the CEO of Chad noted that the level of local development among Member Countries vary greatly, depending on the years of experience in the industry and the size of the industry in a given country. He urged the meeting to encourage experience sharing among NOCs. Nigeria assured of its preparedness to share experience on local content with all Mcs.

Human Capacity Building, Expertise and Technology for Oil and Gas Industry.

To help MCs overcome capacity development challenge, the Secretariat proposed the establishment of a specialized APPO Centre to develop training strategies and programmes which are then executed by Member Countries' Institutes. The Meeting appreciated the inspection tour being carried out by the Secretariat and asked to be updated with the results and

liquefaction et de regazéification du gaz naturel, ainsi que les projets en cours ou prévus dans un proche avenir. La Réunion s'est félicitée de l'exposé fait par le Secrétariat sur ce sujet très important et est convenue que l'infrastructure régionale et transfrontalière et le système de raffinage dans les différentes régions d'Afrique sont sous-développés et que les Pays Membres touchés doivent collaborer pour améliorer cette infrastructure en tant que projet stratégique collectif, ayant d'énormes implications pour la sécurité nationale, et pas seulement en tant que projet commercial.

Cadres de Développement du Contenu Local

En ce qui concerne l'état de la mise en œuvre et de la gestion du Contenu Local dans la chaîne de valeur du pétrole et du gaz dans les PM, le Secrétariat a souligné les progrès réalisés par certains PM tels que le Nigéria et l'Algérie. La Réunion a demandé au Secrétariat de continuer à œuvrer en faveur du développement de cette importante question. Le représentant du Ghana a fait part à la Réunion de l'expérience de son pays en matière de Contenu Local. Tout en notant que tous les Pays Membres de l'APPO apprécient l'importance du Contenu Local, le PDG du Tchad a noté que le niveau de développement local entre les Pays Membres varie considérablement, en fonction des années d'expérience dans l'industrie et de la taille de l'industrie dans un pays donné. Il a exhorté la Réunion à encourager le partage d'expériences entre les SNH. Le Nigéria a assuré qu'il était prêt à partager son expérience sur le Contenu Local avec tous les PM.

Renforcement des Capacités Humaines, Expertise et Technologie pour l'Industrie Pétrolière et Gazière

Pour aider les PM à surmonter les difficultés liées au renforcement des capacités, le Secrétariat a proposé la création d'un centre spécialisé de l'APPO chargé d'élaborer des stratégies et des programmes de formation qui seraient ensuite exécutés par les instituts des Pays Membres. La Réunion s'est félicitée de la tournée d'inspection effectuée par le Secrétariat et a demandé à être informée des résultats et des recommandations. S'agissant du centre proposé, les participants sont convenus de la nécessité de créer un tel centre qui puisse travailler dans l'intérêt de tous les Pays Membres et fournir une aide à la formulation de stratégies de formation et de développement des capacités humaines dans tous les PM.

En ce qui concerne la technologie, le Secrétariat a souligné la nécessité de créer un forum permettant aux

recommendations. On the proposed centre, the meeting agreed on the need for the establishment of such a centre which can work for the benefit of all Member Countries and grant assistance in formulating training and human capacity development strategies in all Mcs.

With respect to Technology, the Secretariat highlighted the need to create a forum for the directors of R&D centres to meet in regular meetings to establish collaboration agenda and complement each other's efforts in serving the oil and gas industry in Africa. The Secretariat proposed to establish APPO technology development centres to collaboratively work on the priority oil and gas technologies that are needed by the industry. Catalysis and catalytic processes, well drilling and completion tools, Digital industry solutions were given as priority areas for kickstart. The Meeting welcomed the proposals made by the Secretariat in tackling the challenge of Technology in the industry and agreed to the need to enhance collaboration among NOCs R&D Centres and the organization of regular meetings among their directors.

Options for APPO NOCs Collaboration and Joint Activities

The Secretariat proposed the establishment of a Pan African Oil and Gas Service Company and Training and Technology Centres. The Meeting directed the Secretariat to further develop these proposals and keep them on the agenda.

The CEOs of Sonangol and NNPC made a commitment at this meeting to provide support and help as needed by their peer CEOs of the remaining Member Countries NOCs on all issues related to the oil and gas value chain with the objective of improving efficiency, affordability and sustainability in their operations and projects.

The 3rd Meeting of NOCs' CEOs of Member Countries NOCs was attended by CEOs and representatives of NOCs from the following Member Countries: Sonangol (Angola), SNH (Cameroon), PETROCI (Côte d'Ivoire), GOC (Gabon), GNPC (Ghana), NOC (Libya), NAMCOR (Namibia), SONIDEP (Niger), NNPC (Nigeria) and SHT (Chad).

directeurs des centres de R&D de se rencontrer régulièrement afin d'établir un programme de collaboration et de compléter les efforts de chacun au service de l'industrie pétrolière et gazière en Afrique. Le Secrétariat a proposé de créer des centres de développement technologique de l'APPO pour travailler en collaboration sur les technologies pétrolières et gazières prioritaires dont l'industrie a besoin. La catalyse et les procédés catalytiques, les outils de forage et de complétion de puits, les solutions de l'industrie numérique ont été donnés comme domaines prioritaires pour le démarrage. La Réunion a accueilli favorablement les propositions faites par le Secrétariat pour relever le défi de la technologie dans l'industrie et a convenu de la nécessité de renforcer la collaboration entre les centres de R&D des SNH et l'organisation de réunions régulières entre leurs directeurs.

Propositions de Collaboration et d'Activités Conjointes des SNH de l'APPO

Le Secrétariat a proposé la création d'une Société Panafricaine de Services Pétroliers et Gaziers et de Centres de Formation et de Technologie. La Réunion a chargé le Secrétariat de développer ces propositions et de les maintenir à l'ordre du jour.

Les PDG de Sonangol et de la NNPC se sont engagés lors de cette réunion à fournir un soutien et une aide, au besoin, à leurs homologues des SNH des autres Pays Membres sur toutes les questions liées à la chaîne de valeur du pétrole et du gaz dans le but d'améliorer l'efficacité, l'accessibilité et la durabilité de leurs opérations et projets.

La 3ème Réunion des PDG des SNH des Pays Membres a rassemblé les PDG et les représentants des SNH des Pays Membres suivants : Sonangol (Angola), SNH (Cameroun), PETROCI (Côte d'Ivoire), GOC (Gabon), GNPC (Ghana), NOC (Libye), NAMCOR (Namibie), SONIDEP (Niger), NNPC (Nigeria) et SHT (Tchad).

Oil And Gas News

Algeria: Hydrocarbon Sector Drives Economic Growth — World Bank



Algeria recovered its Gross Domestic Product (GDP) growth to pre-pandemic levels in the fourth quarter of 2021, driven by increased production and exports of hydrocarbon resources,

according to a new report by the World Bank entitled 'Strengthening resilience in favorable times' which analyzes the country's economic growth.

While factors such as a decline in job creation, agricultural and manufacturing activities negatively impacted Algeria's economy, the continued increase in oil and gas prices at a global scale enabled the north African country to stabilize its foreign currency reserves and offset budget deficit in various sectors of the economy. The report states that revenues from exporting hydrocarbon resources in Algeria increased by 36%.

"Algeria's economic recovery will continue in 2022, notably supported by the return of nonhydrocarbon sectors to pre-pandemic levels of activity. Hydrocarbon exports are also expected to remain at a high level, generating a current account surplus and a marked increase in fiscal revenues. However, a projected decline in hydrocarbon export prices and volumes in 2023-24, in a context of uncertainty surrounding the evolution of the global economy, could lead to a gradual deterioration in external and budget balances," according to the report.

<https://energycapitalpower.com/algeria-hydrocarbon-gdp-growth-world-bank/>

New App to Monitor Crude Oil Theft, Vandalism In Nigeria

The Nigerian National Petroleum Corporation has said that thieves and vandals cost the country up to 200,000 barrels of oil per day - that's billions of dollars in lost revenue, writes Timothy Obiezu for the VOA.

To combat the problem, oil authorities have launched a mobile app, Crude Theft Monitoring Applications, for reporting the incidents and rewarding whistle blowers. The mobile platform was created for members of host communities in oil-rich regions, to enable early reporting of incidents and spur immediate action from relevant security and government authorities. During the launch,

Nouvelles sur le Pétrole et le Gaz

Algérie : Le Secteur des Hydrocarbures est le Moteur de la Croissance Economique — Banque Mondiale



'Algérie a retrouvé la croissance de son Produit Intérieur Brut (PIB) aux niveaux d'avant la pandémie au quatrième trimestre de 2021, tirée par l'augmentation de la production et des exportations de ressources en

hydrocarbures, selon un nouveau rapport de la Banque Mondiale intitulé « Renforcer la résilience en période favorable » qui analyse la croissance économique du pays.

Alors que des facteurs tels que la baisse de la création d'emplois, les activités agricoles et manufacturières ont eu un impact négatif sur l'économie algérienne, la hausse continue des prix du pétrole et du gaz à l'échelle mondiale a permis au pays d'Afrique du Nord de stabiliser ses réserves de devises et de compenser le déficit budgétaire dans divers secteurs de l'économie. Le rapport indique que les revenus de l'exportation des ressources en hydrocarbures en Algérie ont augmenté de 36%. « La reprise économique de l'Algérie se poursuivra en 2022, notamment soutenue par le retour des secteurs non hydrocarbonés aux niveaux d'activité d'avant la pandémie. Les exportations d'hydrocarbures devraient également rester à un niveau élevé, générant un excédent de la balance courante et une augmentation marquée des recettes budgétaires. Cependant, une baisse prévue des prix et des volumes à l'exportation d'hydrocarbures en 2023-2024, dans un contexte d'incertitude entourant l'évolution de l'économie mondiale, pourrait entraîner une détérioration progressive des soldes extérieurs et budgétaires », selon le rapport.

<https://energycapitalpower.com/algeria-hydrocarbon-gdp-growth-world-bank/>

Nouvelle Application pour Surveiller le Vol de Pétrole Brut, le Vandalisme au Nigeria

La Nigerian National Petroleum Corporation a déclaré que les voleurs et les vandales coûtaient au pays jusqu'à 200 000 barils de pétrole par jour, soit des milliards de dollars de perte de revenus, écrit Timothy Obiezu pour la VOA. Pour lutter contre le problème, les autorités pétrolières ont lancé une application mobile, Crude Theft

the NNPC group head Mele Kyari admitted that pipeline vandalism has become difficult to control. Kyari said that so far for 2022, Nigeria lost U.S.\$1.5 billion due to the escalation of pipeline vandalism and oil theft at the Bonny Terminal in Rivers State.

<https://allafrica.com/view/group/main/main/id/00083071.html>

Eni secures FLNG asset for works in Republic of Congo

Eni has acquired an FLNG vessel from maritime asset holder Exmar Group for work on the offshore Marine XII block in Republic of Congo, the Italian super-major announced on Friday. Instead of leasing the vessel as previously planned, Eni will acquire Exmar Group's subsidiary Export LNG that owns the asset for between USD 572 million and USD 694 million depending on the first six months of performance. The Tango FLNG will begin production in H2 2023 following mooring and connection works to existing infrastructure.

The vessel was built in 2017 and has a capacity of 3 mcm (10 mcf) of gas per day and 600,000 tonnes of LNG per year. It was previously chartered to produce LNG from the Vaca Muerta play in Argentina on a 10-year contract, which fell through. The Marine XII project is expected to produce more than 3 million tonnes of LNG per year when fully operational in 2023.

<https://theenergyyear.com/news/eni-secures-flng-asset-for-works-in-republic-of-congo/>

Shell to return to Namibia

Upstream Energy Exploration news reports that Shell is set to return to Namibian waters later this year, (2022), to probe further its major Graff-1 oil and gas discovery. Shell in February confirmed an upstream report that it has hit oil with its Graff-1 probe in Block 2913A and immediately spudded a follow up well called La Rona-1, eight kilometres from the original wildcat.

An estimated 11 billion barrels in oil reserves have been found off Namibia's coast, with the first production planned within four years, Mines and Energy Minister Tom Alweendo announced. The finding could put Namibia at par with neighbouring Angola, whose reserves are estimated at around 13 billion barrels and whose production rivals Africa's top producer, Nigeria. Katali said that Enigma Oil and Gas, owned by London-listed Chariot Oil and Gas, has identified 11 prospects along the southern coast.

Monitoring Applications, pour signaler les incidents et récompenser les lanceurs d'alerte. La plate-forme mobile a été créée pour les membres des communautés d'accueil dans les régions riches en pétrole, afin de permettre le signalement précoce des incidents et de stimuler une action immédiate de la part des autorités de sécurité et gouvernementales compétentes. Lors du lancement, le chef du groupe NNPC, Mele Kyari, a admis que le vandalisme des pipelines était devenu difficile à contrôler. Kyari a déclaré que jusqu'à présent pour 2022, le Nigeria a perdu 1,5 milliard de dollars américains en raison de l'escalade du vandalisme des pipelines et du vol de pétrole au terminal bonny dans l'État de Rivers.

<https://allafrica.com/view/group/main/main/id/00083071.html>

Eni sécurise l'actif FLNG pour des travaux en République du Congo

Eni a acquis un navire FLNG du détenteur d'actifs maritimes Exmar Group pour travailler sur le bloc offshore Marine XII en République du Congo, a annoncé vendredi la super-major italienne. Au lieu de louer le navire comme prévu précédemment, Eni fera l'acquisition de la filiale Export LNG d'Exmar Group, qui détient l'actif pour entre 572 et 694 millions USD, en fonction des six premiers mois de performance. Le Tango FLNG commencera la production au S2 2023 après des travaux d'amarrage et de connexion aux infrastructures existantes. Le navire a été construit en 2017 et a une capacité de 3 mcm (10 mcf) de gaz par jour et 600 000 tonnes de GNL par an. Il a déjà été affrété pour produire du GNL à partir de la pièce Vaca Muerta en Argentine sur un contrat de 10 ans, qui a échoué. Le projet Marine XII devrait produire plus de 3 millions de tonnes de GNL par an lorsqu'il sera pleinement opérationnel en 2023.

<https://theenergyyear.com/news/eni-secures-flng-asset-for-works-in-republic-of-congo/>

Shell retourne en Namibie

Upstream Energy Exploration news rapporte que Shell devrait retourner dans les eaux namibiennes plus tard cette année (2022), pour enquêter davantage sur sa principale découverte de pétrole et de gaz Graff-1. En février, Shell a confirmé un rapport en amont selon lequel elle avait trouvé du pétrole avec sa sonde Graff-1 dans le Bloc 2913A et a immédiatement foré un puits de suivi appelé La Rona-1, à huit kilomètres du gisement original. Des réserves de pétrole estimées à 11 milliards de barils ont été découvertes au large des côtes namibiennes, la première production étant prévue d'ici quatre ans, a annoncé le Ministre des Mines et de l'Énergie, Tom Alweendo. Cette découverte pourrait mettre la Namibie

“The largest of these, the Nimrod Prospect in 350 meters (1,150 feet) depth, and most likely reserves in the event of success are estimated to be greater than four billion barrels,” he told parliament. “Enigma expects to find oil rather than gas,” Katali said, adding that first production could begin as early as 2015. Enigma holds a 50% equity in the offshore Southern Block together with Brazil's Petrobras.

Source: Rigzone news

Meleiha Concession discovers oil in Egypt's Western Desert

A new exploration well as part of the Meleiha Concession has discovered new oil resources in Egypt's Western Desert area, Italian energy giant Eni revealed on Wednesday June 22, 2022.

In a press statement, the company said that the discovery was achieved through the Arcadia 9 well, drilled on the Arcadia South structure, which is located 1.5 km south of the main Arcadia field already in production. The well encountered an oil column of 85 feet in the Cretaceous sandstones of the Alam El Bueib 3G formation. The well has been drilled close to existing production facilities, and is already tied-in to production, with a stabilised rate of 5,500 barrels of oil per day. Following the discovery, two development wells, Arcadia 10 and Arcadia 11, have been drilled back-to-back. The first one encountered an oil column of 25 feet, with the second one featuring an oil column of 80 feet, within the Alam El Bueib 3G formation.

The three wells share the same oil-water contact in the discovered reservoir. Arcadia 11 also encountered 20 feet of oil pay in the overlying Alam El Bueib 3D formation. The new discovery adds 10,000 barrels of oil per day to Eni's gross production in its Western Desert work. The Italian company has been present in Egypt since 1954 and is the country's main producer. Eni's current equity hydrocarbon production stands at around 320,000 barrels of oil equivalent per day. <https://dailynewsegypt.com>.

au même niveau que l'Angola voisin, dont les réserves sont estimées à environ 13 milliards de barils et dont la production rivalise avec le premier producteur africain, le Nigeria. Katali a déclaré qu'Enigma Oil and Gas, propriété de Chariot Oil and Gas, cotée à Londres, a identifié 11 prospects le long de la côte sud. « Le plus grand d'entre eux, le prospect Nimrod à 350 mètres (1 150 pieds) de profondeur, et les réserves les plus probables en cas de succès sont estimés à plus de quatre milliards de barils », a-t-il déclaré au Parlement.

« Enigma s'attend à trouver du pétrole plutôt que du gaz », a déclaré Katali, ajoutant que la première production pourrait commencer dès 2015. Enigma détient une participation de 50% dans le bloc sud offshore avec le brésilien Petrobras.

Source: Rigzone news

Meleiha Concession découvre du pétrole dans le Désert Occidental Egyptien

Un nouveau puits d'exploration dans le cadre de la concession de Meleiha a découvert de nouvelles ressources pétrolières dans la zone désertique occidentale de l'Égypte, a révélé le géant italien de l'énergie Eni mercredi 22 juin 2022. Dans un communiqué de presse, la société a déclaré que la découverte avait été réalisée grâce au puits Arcadia 9, foré sur la structure Arcadia South, située à 1,5 km au sud du champ principal Arcadia déjà en production. Le puits a rencontré une colonne de pétrole de 85 pieds dans les grès du Crétacé de la formation 3G d'Alam El Bueib. Le puits a été foré à proximité des installations de production existantes et est déjà lié à la production, avec un taux stabilisé de 5 500 barils de pétrole par jour. À la suite de la découverte, deux puits de développement, Arcadia 10 et Arcadia 11, ont été forés l'un après l'autre. Le premier a rencontré une colonne d'huile de 25 pieds, la seconde comportant une colonne d'huile de 80 pieds, dans la formation 3G d'Alam Le Bueib. Les trois puits partagent le même contact huile-eau dans le réservoir découvert. Arcadia 11 a également rencontré 20 pieds de pétrole dans la formation 3D d'Alam El Bueib. La nouvelle découverte ajoute 10 000 barils de pétrole par jour à la production brute d'Eni dans son travail dans le désert occidental. La société italienne est présente en Égypte depuis 1954 et est le principal producteur du pays. La production actuelle d'hydrocarbures en actions d'Eni s'élève à environ 320 000 barils équivalent pétrole par jour. <https://dailynewsegypt.com> [Petronas Envisage de se Séparer de ses Actifs en Amont en Afrique pour 3 milliards de dollars](#)

Conference Report

Eight African Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII)

From May 16 to 19 2022, the 8th edition of the Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII) took place in the Angolan capital, Luanda. It had the theme: "Energy transition and the future of oil and gas industry in Africa: Opportunities, challenges and developments."

The 8th edition of the Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII) took place in Luanda, Angola from 16-19 May 2022. Held under the High Patronage of His Excellency Joao Lourenco, President of Angola, and attended by Ministers of APPO Member Countries and their representatives, the four day triennial event had many side meetings including an Extraordinary Session of the APPO Ministerial Council, a Meeting of the Executive Board, a Meeting of the Chief Executive Officers of APPO Member Countries National Oil and Gas Companies, and a Meeting of the APPO Long Term Strategy Committee.

Opening CAPE VIII, President Lourenco welcomed the decision of the APPO Ministerial Council under the Presidency of HE Diamantino Pedro Azevedo, Angola's Minister of Petroleum, Minerals and Gas, to choose Luanda for CAPE VIII and all the important meetings of the Organization. He also welcomed the theme of the Congress - The Energy Transition and the Future of Oil and Gas in Industry in Africa: Opportunities, Challenges and Development - noting that the global energy transition poses a serious challenge to the African oil and gas industry and hoped that Luanda shall provide a conducive environment for finding solutions to the many challenges that energy transition poses to Africa. He noted that Africa's oil and gas has for so long been used to benefit other people but not Africans and called on the Congress to find a means of ensuring that Africans benefit

Rapport de la Conférence

Huitième Congrès Africain du Pétrole et Exposition (CAPE VIII)

Du 16 au 19 mai 2022, la 8e édition de l'Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII) s'est déroulée dans la capitale angolaise, Luanda. Il avait pour thème : « La Transition Énergétique et l'Avenir de l'Industrie Pétrolière et Gazière en Afrique : Opportunités, Défis et Développement ».

La 8e édition de l'Africa Petroleum Congress and Exhibition (CAPE VIII) s'est tenue à Luanda, en Angola, du 16 au 19 mai 2022. Tenu sous le Haut Patronage de Son Excellence Joao Lourenço, Président de



APPO SG Dr. Omar Farouk Ibrahim speaking at the CAPE VIII



l'Angola, et auquel ont participé les Ministres des Pays Membres de l'APPO et leurs représentants, l'événement triennial de quatre jours a eu de nombreuses réunions parallèles, y compris une Session Extraordinaire du Conseil Ministériel de l'APPO, une Réunion du Conseil Exécutif, une Réunion des Présidents-Directeurs Généraux des Compagnies Pétrolières et Gazières Nationales des Pays Membres de l'APPO et une Réunion du Comité Stratégique à Long Terme de l'APPO.

Ouvrant le CAPE VIII, le Président Lourenço s'est félicité de la décision du Conseil Ministériel de l'APPO sous la présidence de S.E. Diamantino Pedro Azevedo, Ministre Angolais des Ressources Minérales, du Pétrole et du Gaz, de choisir Luanda pour le CAPE VIII et toutes les réunions importantes de l'Organisation. Il s'est également félicité du thème du Congrès - La Transition Énergétique et l'Avenir de l'Industrie Pétrolière et Gazière en Afrique : Opportunités, Défis et Développement - notant que la transition énergétique mondiale pose un sérieux défi à l'industrie pétrolière et gazière africaine et espère que Luanda fournira un environnement propice pour trouver

directly from their energy. He commended APPO for the progress it has recorded since the reform and called on



Minister of Mineral Resources and Petroleum and Gas, Angola, and President of APPO H.E Diamantino Azevedo

it not to rest on its oars. President Lourenço assured the Organization of Angola's continuous support. In his opening remarks, Diamantino Pedro Azevedo, APPO President, echoed President Lourenço's sentiments about the progress that APPO has been making since the end of the reform from APPA to APPO. He commended the foresights of the Council of Ministers in initiating the reforms even before the anticipated challenges became real. He particularly emphasized the evolution of the organization and its achievements since its creation 35 years ago. These include the collaboration with partner organizations, the achievements of the various studies including the study on the future of oil and gas in Africa in the light of the Energy Transition which led to the



HE Mohamed Oun, Minister of Oil and Gas, Sate of Libya

establishment of the APPO Long-Term Strategy Committee, an instrument to guide the actions of the APPO and its Member Countries for the coming decades in the sector. The Secretary General of the APPO, Dr. Omar Farouk Ibrahim, described CAPE VIII as a defining moment for the 19-year-old APPO event, noting that it is the first CAPE since the reform from APPA to APPO and also the first CAPE post Covid 19.

History of CAPEs:

CAPE was conceived as a continental event to be hosted among APPO Member Countries in rotation. The first



HE Bruno Jean-Richard Itoua, Minister of Hydrocarbons of Congo and OPEC President

des solutions aux nombreux défis que la transition énergétique pose à l'Afrique. Il a noté que le pétrole et le gaz de l'Afrique ont longtemps été utilisés au profit d'autres personnes, mais pas des Africains, et a appelé le Congrès à trouver un moyen de s'assurer que les Africains bénéficient directement de leur énergie. Il a félicité l'APPO pour le progrès qu'elle a enregistré depuis la réforme et l'a appelé à ne pas se reposer sur ses rames. Le Président Lourenço a assuré l'Organisation du soutien continu de l'Angola.

Dans son allocution d'ouverture, Diamantino Pedro Azevedo, Président de l'APPO, a fait écho aux sentiments du Président Lourenço sur les progrès réalisés par l'APPO depuis la fin de la réforme de l'APPA à l'APPO. Il a salué la prévoyance du Conseil des Ministres dans le lancement des réformes avant même que les défis prévus ne deviennent réels. Il a particulièrement souligné l'évolution de l'Organisation et ses réalisations depuis sa création il y a 35



HE Gabriel Mbaga Lima Obiang, Minister of mines and Hydrocarbons, Equatorial Guinea

ans. Il s'agit notamment de la collaboration avec des organisations partenaires, des réalisations des différentes études dont l'étude sur l'avenir du pétrole et du gaz en Afrique à la lumière de la Transition Énergétique qui a conduit à la création du Comité Stratégique à Long Terme de l'APPO, un instrument pour guider les actions de l'APPO et de ses Pays Membres pour les décennies à venir dans le secteur. Le Secrétaire Général de l'APPO, Dr. Omar Farouk Ibrahim, a décrit le CAPE VIII comme un moment décisif pour l'événement organisé par l'APPO depuis 19 ans, notant que c'est le premier CAPE depuis la

CAPE was hosted followed by CAPE III hosted by Benin Republic in 2007, CAPE IV took place in the Democratic Republic of Congo in 2010, CAPE V in Gabon in 2013, CAPE VI in Nigeria in 2016, and CAPE VII in Equatorial Guinea in 2019. At the end of CAPE



HE Gabriel Mbaga Obiang Lima, Minister of Hydrocarbons of Equatorial Guinea and the Advisor to the Prime Minister of Chad, Dr Ali Moutaye Elimi, representing HE Djerassem Le Bemadjjel, congratulate the SG for the success of the meeting/HE Gabriel Mbaga Obiang Lima, Ministre des Hydrocarbures de la Guinée Équatoriale et le Conseiller du Premier Ministre du Tchad, Dr Ali Moutaye Elimi, Représentant SE Djerassem Le Bemadjjel, félicitent

VIII, a decision was taken to give the hosting right for CAPE IX to the Republic of Equatorial Guinea. Organised by the African Petroleum Producers Organisation, (APPO), in partnership with the Republic of Angola and AMETraders, CAPE VIII featured some member countries national oil companies which included Republic of Congo's SNPC, South Africa's PetroSA, Algeria's Sonatrach, Angola's Sonangol, Benin Republic's Sonacop, Cameroun's SNH, Chad's SHT, Cote d'Ivoire's Petroci, Democratic Republic of Congo's SONAHYDROC, Egypt's EGPC, GEPetrol, Gabon's GabonOil, Libya's LibyaNOC, Niger Republic's SONIDEP, and Nigeria's NNPC, now NNPC limited.

réforme de l'APPA à l'APPO et aussi le premier CAPE post-Covid 19. Histoire des CAPE : Le CAPE a été conçu comme un événement continental à organiser par rotation entre les Pays Membres de l'APPO. Le premier CAPE a été accueilli par suivi du CAPE III organisé par la République du Bénin en 2007, le CAPE IV a eu lieu en République démocratique du Congo en 2010, le CAPE V au Gabon en 2013, le CAPE VI au Nigeria en 2016 et le CAPE VII en Guinée équatoriale en 2019. A la fin du CAPE VIII, il a été décidé de donner le droit d'accueil du CAPE IX à la République de Guinée Équatoriale.

Organisé par l'Organisation des Producteurs de Pétrole Africains (APPO), en partenariat avec la République d'Angola et AMETrade, CAPE VIII a réuni des compagnies pétrolières nationales de certains Pays Membres, notamment la SNPC de la République du Congo, PetroSA de l'Afrique du Sud, Sonatrach de l'Algérie, Sonangol de l'Angola, Sonacop de la République du Bénin, la SNH du Cameroun, la SHT du Tchad, Petroci de la Côte d'Ivoire, la SONAHYDROC de la République Démocratique du Congo, l'EGPC de l'Égypte, GEPetrol de la Guinée Equatorial, GabonOil du Gabon, LibyaNOC de la Libye, SONIDEP de la République du Niger et NNPC du Nigeria, maintenant NNPC limited.



Dr. Taber Najjar, Director of Research, APPO Secretariat and others



Family photo of APPO Ministers with its President, HE Dr Diamantino Azevedo/ Photo de famille des Ministres de l'APPO avec son Président, SE Dr Diamantino Azevedo le SG pour la réussite de la réunion

Energy Institute UK Honours
Dr Omar Farouk Ibrahim with
Energy Leader Award

The Energy Institute (EI), UK at its 2022 Celebrating Excellency In Energy award night honoured APPO's Secretary General H.E. Dr Omar Farouk Ibrahim with the Energy Leader award in recognition of his hard work in steering the course of the African oil and gas industry.

The Energy Leader category is one of the ten categories of the award which includes Access to Energy, Energy Leader, Energy Management, Environment, Health and Safety, Innovative Technology, Low carbon, Public Engagement, Talent Development and Learning, Young Energy Professional of the year. A total of six of persons including Rebekah Shirley, World Resources Institute, Abdulaziz Al-Qasim, Saudi Aramco, Rinaldo Brutoco, H2 Clipper, Inc. Mukabanji Mutanuka, Engie Power Corner Zambia, Bobo Ng, North East Local Enterprise Partnership were considered for the Energy leader category. In the words of The Energy Institute "Dr Ibrahim has championed the industry, promoted knowledge, developed staff, improved skills and encouraged best practice."

The Energy Institute supports the global energy industry and produces a wide range of technical guidance materials, research papers, and standards. Its publications cover a variety of subjects, including pipelines, road tankers, and refineries. Most of EI's works are sponsored by its technical partners which enable the institute to provide the industry with knowledge on important contemporary issues in the energy sector that is both affordable and valuable.

Some of EI's technical partners include ADNOC, BP, CNOOC, ENI, Equinor, ExxonMobil, Kuwait Petroleum International Ltd, Qatar Petroleum, Shell U.K. E&P Ltd, TotalEnergies, Uniper and Woodside.



H.E. Dr Omar Farouk Ibrahim

L'Energy Institute UK
décerne à Omar Farouk Ibrahim
le prix Energy Leader

L'Institut de l'énergie (IE) du Royaume-Uni, lors de sa soirée Célébrant l'excellence dans l'énergie 2022, a honoré le Secrétaire Général de l'APPO, S.E Dr Omar Farouk Ibrahim avec le prix Energy Leader en reconnaissance de son travail acharné dans la direction de l'industrie pétrolière et gazière africaine.

La catégorie Energy Leader est l'une des dix catégories du prix qui comprend : Accès à l'énergie, Leader de l'énergie, Gestion de l'énergie, Environnement, Santé et sécurité, Technologie innovante, Bas carbone, Engagement du public, Développement et apprentissage des talents, Jeune professionnel de l'énergie de l'année. Au total, six personnes, dont Rebekah Shirley, World Resources Institute, Abdulaziz Al-Qasim, Saudi Aramco, Rinaldo Brutoco, H2 Clipper, Inc. Mukabanji Mutanuka, Engie Power Corner Zambia, Bobo Ng, North East Local Enterprise Partnership, ont été considérées pour la catégorie Leader de l'énergie. Selon l'Institut de l'énergie, « M. Ibrahim s'est fait le champion de l'industrie, a promu les connaissances, a développé le personnel, a amélioré ses compétences et a encouragé les meilleures pratiques ».

L'Institut de l'énergie soutient l'industrie mondiale de l'énergie et produit un large éventail de documents d'orientation technique, de documents de recherche et de normes.

Ses publications couvrent une variété de sujets, y compris les pipelines, les camions-citernes et les raffineries. La plupart des travaux de l'IE sont parrainés par ses partenaires techniques, ce qui permet à l'institut de fournir à l'industrie des connaissances à la fois abordables et précieuses sur d'importantes questions contemporaines dans le secteur de l'énergie.

Parmi les partenaires techniques de l'IE figurent ADNOC, BP, CNOOC, ENI, Equinor, ExxonMobil, Kuwait Petroleum International Ltd, Qatar Petroleum, Shell U.K. E&P Ltd, TotalEnergies, Uniper et Woodside.

Appo reappoints secretary general

Dr. Omar Farouk Ibrahim Gets Second Term as Secretary General

The Ministerial Council of the African Petroleum Producers' Organization (APPO), at its 43rd ordinary session on 4 November 2022 in Luanda, Republic of Angola renewed the mandate of Dr Omar Farouk Ibrahim as APPO's Secretary General for another three years effective January 4, 2022.

Commenting on the renewal, APPO's President, H.E. Dr. Diamantino Azevedo Pedro said Dr. Ibrahim's performance during his 1st term, was executed with a high sense of responsibility, accountability, commitment, and sacrifices that enabled APPO make giant strides in the past three years. The Council wished him greater heights in the new term.

While unanimously welcoming Dr Ibrahim's term renewal, APPO's Executive Board led by its chairman, Mr. Enanto G. Celestin reiterated that Dr. Ibrahim restored APPO's lost image and wished him a successful term.

Dr Farouk Ibrahim, who was appointed Secretary General of APPO on 4th January 2020, ends his first three-year term on 4th January 2023.

Some Reactions on the extension of Service of APPO Secretary General

"Under your able leadership, the APPO has led a series of positive developments across the oil and gas value chain on the continent, ensuring that Africa's voice and concerns are taken into account." - OPEC Secretary General, Haitham Al Ghais

"With Dr. Farouk at the helm of APPO, Africa's development and exploitation of the continent's vast

Appo reconduit son secrétaire général

Le Dr Omar Farouk Ibrahim obtient un second mandat

Le Conseil ministériel de l'Organisation africaine des producteurs de pétrole (APPO), lors de sa 43ème session ordinaire le 4 novembre 2022 à Luanda, République d'Angola, a renouvelé le mandat du Dr Omar Farouk Ibrahim en tant que Secrétaire général de l'APPO pour trois années supplémentaires à compter du 4 janvier 2022.

Commentant sa performance au cours du 1er mandat, le conseil des ministres dirigé par le président de l'APPO, S.E. Le Dr Diamantino Azevedo Pedro a félicité le Dr

Ibrahim pour son professionnalisme, son sens aigu des responsabilités, sa responsabilité, son engagement et ses sacrifices qui ont permis à l'APPO de faire des pas de géant au cours des trois dernières années. Le Conseil lui a souhaité de plus grands sommets au cours de son nouveau mandat.



SG appointed for a second term, Dr Omar Farouk Ibrahim

Tout en se félicitant à l'unanimité du renouvellement du mandat du Dr Ibrahim, le Conseil exécutif de l'APPO, dirigé par son président, M. Enanto G. Célestin, a réitéré que le Dr Ibrahim restaure l'image perdue de l'APPO et lui souhaite un mandat couronné de succès.

Dr Farouk Ibrahim, qui a été nommé secrétaire général de l'APPO le 4 janvier 2020, termine son premier mandat de trois ans le 4 janvier 2023

Messages Au Dr Omar Farouk Ibrahim

« Sous votre direction avisée, l'APPO a mené une série de développements positifs tout au long de la chaîne de valeur du pétrole et du gaz sur le continent, en veillant à ce que la voix et les préoccupations de l'Afrique soient prises en compte. » - Secrétaire général de l'OPEP, Haitham Al

untapped oil and gas resources are guaranteed. Under his leadership, APPO can continue the series of positive initiatives and developments across the continent's oil and gas value chain Secretary General, The Nigerian Global Roundtable, Dr. Remi Alao.

"This renewal testifies to your excellent leadership qualities and your dedication to duty. We are proud to be associated with your success" - Daily Trust Newspaper publication November 9, 2022



H.E William Owuraku Aidoo, Minister of Ghana congratulates the SG reappointed/ S.E. William Owuraku Aidoo, Ministre du Ghana, félicite le SG reconduit dans ses fonctions.

Ghais « Avec le Dr Farouk à la tête de l'APPO, le développement et l'exploitation par l'Afrique des vastes ressources pétrolières et gazières inexploitées du continent sont garantis. Sous sa direction, l'APPO peut poursuivre la série d'initiatives et de développements positifs tout au long de la chaîne de valeur pétrolière et gazière du continent. - Secrétaire général, The Nigerian Global Roundtable, Dr. Rémi Alao.

« Ce renouvellement témoigne de vos excellentes qualités de leadership et de votre dévouement au devoir. Nous sommes fiers d'être associés à votre succès ». - Amis, collègues et associés

dans une publication du Daily Trust Newspaper du 9 novembre 2022



SG designate receives congratulations and counsel from new APPO President/Le SG désigné reçoit félicitation et consignes du nouveaux Président de l'APPO



Mr Jeann-Jacques Koum, the new APPO Chairman of the Board/
M. Jean- Jacques Koum, nouveau Président du Conseil Exécutif de l'APPO

Secretariat Activities// Activités du Secrétariat



APPO SG Dr. Omar Farouk Ibrahim (standing 2nd right, front row) with Secretariat delegation and other dignitaries at the commemoration of the independence of the DRC on the invitation of the Ambassador of the DRC in Congo



HE Larbi El Hadji Ali, Algerian Ambassador to Congo with SG /S.E. Larbi El Hadji Ali, Ambassadeur d'Algérie au Congo avec le SG



Venezuelan Ambassador to Congo, HE Anibal Jose Marquez Munoz, with Sec Gen at DRC National Day in Brazzaville/Ambassadeur du Venezuela au Congo, S.E. Anibal Jose Marquez Munoz, avec le SG lors de la Fête Nationale de la RDC à Brazzaville.



The Secretary General with the Ambassador of the Democratic People's Republic of Algeria HE Larbi El Hadji Ali, and some members of the management of the Secretariat during the latter's visit to the APPO Secretariat/Le Secrétaire Général avec l'Ambassadeur de la République Populaire Démocratique d'Algérie S.E. Larbi El Hadji Ali, et certains membres de la direction du Secrétariat lors de la visite de ce dernier au Secrétariat de l'APPO





Visit of SG and team to Savorgnan de Brazza Museum in Brazzaville SG with Madam Ayesha Belinda, the Curator of the Savorgnan de Brazza Museum, Brazzaville / Visite du SG et de son équipe au Musée Savorgnan de Brazza à Brazzaville Le SG avec Madam Ayesha Belinda, la conservatrice du Musée Savorgnan de Brazza, Brazzaville



As a prelude to the launch of the tender for the DRC's oil and gas blocks, a delegation from the Commission led by the Upstream Advisor to the DRC's Minister of Hydrocarbons, Mr. Robert Kahenga Sungu, (3rd right) came to solicit the support of the APPO Secretary General Dr. Omar Farouk Ibrahim (centre) on June 22, 2022.



Group CEO of RACECO, Ibrahim Soumare / Le PDG du groupe RACECO, Ibrahim Soumare

En prélude au lancement de l'appel d'offre pour les blocs pétroliers et gaziers de la RDC, une délégation de la Commission conduite par le Conseiller Amont du Ministre des Hydrocarbures de la RDC, M. Robert Kahenga Sungu, (3ème à droite) est venue solliciter le soutien du Secrétaire général de l'APPO, Dr Omar Farouk Ibrahim (au centre), le 22 juin 2022.



The Consul General of Republic of Ghana to Republic of Congo, HE Inusah M Fuseini during a courtesy visit on the Secretary General, August 2nd, 2022/ Le Consul Général de la République du Ghana en

République du Congo, S.E. Inusah M Fuseini lors d'une visite de courtoisie au Secrétaire Général, 2 août 2022



The Secretary General of the APPO, Dr. Omar Farouk Ibrahim took part in the Namibian International Energy Conference (NIEC22) in Windhoek, April 20, 2022. He is seen here with Kenyan Minister of Energy, Namibian Minister of Energy and Mines and Equatorial Guinea Minister of hydrocarbons and Mines/Le

secrétaire général de l'APPO, le Dr Omar Farouk Ibrahim a pris part à la Conférence internationale de l'énergie de la Namibie (NIEC22) à Windhoek, le 20 avril 2022. On le voit ici avec: Le Secrétaire Général de L'APPO, Le Ministre Kenyan de l'Energie, le Ministre Namibien de l'Energie et des Mines et le Ministre des Hydrocarbures et des Mines de Guinée Equatoriale lors de la Conférence sur le Pétrole et le Gaz de Namibie.



AFRICAN PETROLEUM PRODUCERS' ORGANIZATION
ORGANISATION DES PRODUCTEURS DE PETROLE AFRICAINS



MEMBERS COUNTRIES
LES PAYS MEMBRES

ALGÉRIE
 ANGOLA
 BÉNIN
 CAMEROUN
 CONGO
 CONGO DR
 CÔTE D'IVOIRE
 EGYPTE
 GABON



GHANA
 GUINÉE ÉQUATORIALE
 LIBYE
 NAMIBIE
 NIGER
 NIGERIA
 SÉNÉGAL
 SOUTH AFRICA
 TCHAD