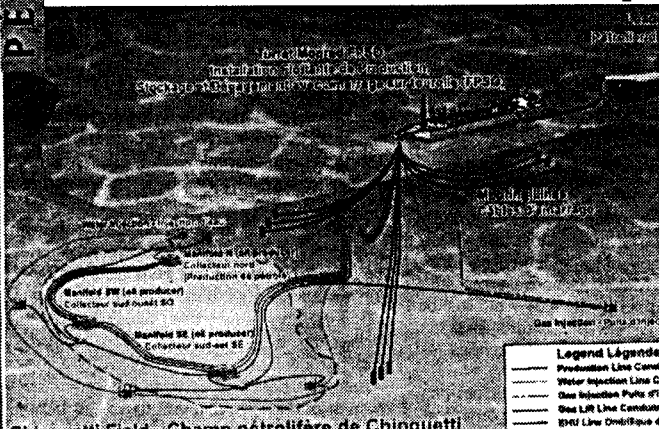


"La Mauritanie vitrine de Woodside dans l'avenir", Dixit le patron de Woodside



Chinguetti Field - Champ pétrolier de Chinguetti

Les récentes déclarations des responsables de Woodside, l'opérateur du projet au nom de ses entreprises associées, viennent confirmer les prévisions optimistes concernant les potentialités pétrolières de la Mauritanie et plus précisément du site Chinguetti. Il faut rappeler que les entreprises partenaires associées de Woodside sont : AGIP Mauritania B V, Hardman petroleum (Mauritania) Pty Ltd, Fusion Oil & Gaz NI et Roc Oil Company Ltd. Le champ pétrolier de Chinguetti qui sera mis en exploitation dans une année ou deux, avait été découvert en 2001.

Situé à 800 mètres de fond et à 80 kilomètres à l'ouest des côtes mauritaniennes, il est l'objet d'un contrat de partage de production entre le Gouvernement Mauritanien et Woodside pour une durée d'exploitation estimée entre 8 et 15ans pour une quantité de pétrole exploitable évaluée à 120 millions de barils, soit 19 millions de mètres cubes.

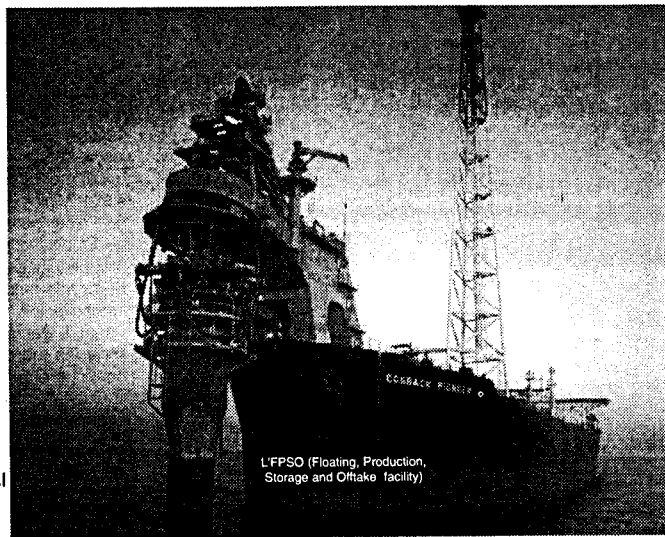
Néanmoins, M Don Voelte le nouveau "Chief exécutive" de Woodside Ltd (un poste se situant entre celui du PDG et d'Administrateur Directeur Général) a estimé dimanche 18 avril, dans un entretien accordé à Nine Network que sa société pourrait dépasser son objectif de 100 millions de

barils vers l'an 2007.

Cet ancien patron de Mobil Corp qui est devenu le responsable stratégique de Woodside depuis avril 2004,

a déclaré qu'il a commencé à examiner la stratégie et les opportunités futures concédant que l'objectif initial de produire 100 millions de barils à l'horizon 2007 est conservateur. L'expression "conservateur" signifie dans le jargon pétrolier que le potentiel est en deçà du réel et qu'il permet de dépasser l'objectif initial.

Dans une déclaration au Business Sunday Program M Voelte a annoncé qu'il connaît la force de six projets en cours en Mauritanie, et quelques autres projets de support qui pourraient potentiellement renforcer ceux-ci, soulignant que d'ici 2007, beaucoup de choses pourraient survenir. En effet, plusieurs projets passent à l'approbation cette année et possèdent un grand potentiel qui fait que Woodside peut regarder en deçà des découvertes en Mauritanie (découvertes non examinées). M Voelte a ajouté que Woodside compte forer 20 nouveaux puits dans un proche avenir et que la Mauritanie sera une importante vitrine de Woodside dans l'avenir.



L'FPSO (Floating, Production, Storage and Offtake facility)

Pétrole

"La Mauritanie vitrine de Woodside dans l'avenir", Dixit le patron de Woodside

De son côté, Keth Spence le patron des opérations de Woodside a souligné le 15 avril à AsiaPulse que Woodside se concentrera sur les opérations en cours et sur la mise en œuvre des projets de développement et, qu'elle entamera en 2004 en Mauritanie une campagne de forage agressive.

Sur les vingt forages à réaliser, il y aura six puits de production, quatre puits d'injection d'eau et un puits de re-injection de gaz, le tout, dans le cadre du programme de développement du puits Chinguitti.

Evidemment ce programme dépendra de la décision d'investissement assortie de conditions à réaliser par la partie mauritanienne.

A toute fin utile il convient de préciser que les puits d'injection d'eau et de re-injection de gaz répondent à un souci essentiellement environnemental.

Car le pétrole prélevé des fonds marins parviendra au niveau de la plate-forme de

Woodside mélangé avec des quantités d'eau et de gaz. D'où la nécessité de la séparation des produits en injectant l'eau dans des puits d'injection et en réinjectant le gaz dans des réservoirs géologiques. Une approche plus respectueuse de l'environnement, que celle, qui consiste par exemple, à brûler le gaz, comme on en voit, dans les installations pétrolières de par le monde.

Par ailleurs, il y aura quatre puits d'évaluation de Thiof, un puits d'évaluation de Banda ainsi que six autres puits contingents. C'est à dire des puits pour lesquels la poursuite des travaux ne nécessite pas de décisions émanant du conseil d'administration ou des instances délibérantes de Woodside. M Keth Spence a souhaité pour 2005, une campagne similaire à celle de 2004. Cette dernière étant la plus intensive dans l'histoire de Woodside dans tous les pays.

IOM

La mise en exploitation Un processus complexe

Selon une étude sur la mise en exploitation de Chinguitti, éditée par Woodside en Novembre 2003, la mise en exploitation de ce puits sera exécutée par des entreprises sous-traitantes qui ont fait leurs preuves et qui ont une expérience de l'Afrique de l'ouest.

L'étude révèle que le temps requis pour compléter des projets complexes en mer est soumis à un grand nombre de facteurs qui peuvent écourter ou prolonger le temps nécessaire pour la première production de pétrole.

Précisant que la séquence des activités est basée sur des durées moyennes donc des dates anticipées ou plus tardives pour que la première production soit possible.

Aux activités du début de calendrier qui comprennent des études d'évaluation, d'in-

génierie des installations, le développement du plan de mise en exploitation du champ pétrolier, le forage d'un puits d'évaluation et de mise en exploitation initiale, ainsi que le début du processus de sélection de l'entreprise sous-traitante responsable de l'FPSO. L'FPSO (Floating, Production, Storage and Offtake facility) est une installation flottante de production, stockage et transfert de pétrole. Il s'agit d'un navire spécialement construit pour recevoir, traiter, stocker et décharger le pétrole brut provenant du gisement ainsi que divers types de déchets associés qui doivent être ensuite traités et gérés.

Suivront des études techniques préliminaires qui mènent à des études de conception et d'ingénieries initiales, les commandes de matériel qui doivent être

organisées longtemps à l'avance ainsi que le Commande et la construction de l'FPSO. Cette dernière est réalisée en même temps que les commandes de matériel et d'équipement sous-marins et coïncide avec le commencement du forage des puits de production et d'injection. Sur la base de ce calendrier des opérations, l'installation du matériel et de l'équipement sous-marins commencera en 2005 avec la première production vers le milieu de la même année.

Et toujours selon la même étude, la production de pétrole brut sera de l'ordre de 75 000 barils par jour. Un chiffre susceptible d'être revu à la hausse. Le brut sera déchargé de l'FPSO sur des pétroliers de commerce avant d'atterrir sur le marché international.