

Succès du puits OMOC-N-1 : débit minimum de 1 700 b/j

Confirmation de l'extension du thème Kissenda sur le permis d'Onal au Gabon

Abandon des puits Draco-1 en Syrie et TiéTié-NE-1 au Congo



GABON : AEE d'Onal (M&P opérateur, 85%)

Le puits d'exploration OMOC-N-1, foré sur le permis d'exploitation d'Onal, a mis en évidence une colonne d'huile de 111 m aux grès du Kissenda. Les tests ont permis d'établir en pompage un débit de 1700 b/j (débit limité par la capacité maximale de la pompe) d'une huile à 33,4° API.

Les caractéristiques de cette huile sont similaires à celle d'Onal, ce qui permettra de la traiter et de l'évacuer en utilisant les installations existantes.

La découverte de cette accumulation d'huile confirme l'extension des Grès du Kissenda sur le permis d'Onal et l'importance de ce nouveau thème d'exploration pour toute la bordure orientale du bassin côtier du Gabon où le Groupe possède un important domaine minier.

Les investissements liés au développement de cette découverte seront réduits aux forages des puits et à la pose de collectes les reliant aux installations du champ d'Onal.

Le thème du Kissenda avait été rencontré à plusieurs reprises sur le permis d'exploration d'Omoueyi (M&P opérateur à 100%) avec les découvertes d'OMKO, d'OMOE, d'OMAL et d'OMOC. Ce nouveau thème vient compléter les sujets traditionnels de recherche du Groupe qui étaient concentrés jusque lors sur les Grès de base qui sont à l'origine des grands succès du Groupe dans ce bassin sédimentaire.

Ce nouveau succès marque une étape importante dans le cadre du développement du permis d'Omoueyi. Il renforce le choix de Maurel & Prom de privilégier deux pôles majeurs de développement : le Gabon et le Nigeria. Les autres projets pouvant soit apporter leur contribution à la croissance de Maurel & Prom, en fonction des résultats qui apparaîtront, soit être l'objet d'associations avec des tiers.

Maurel & Prom (85%) est l'opérateur de l'AEE d'Onal, en partenariat avec Tullow (7,5%) et AIC-Petrofi (7.5%).

SYRIE : Permis d'exploration Al Asi (M&P opérateur, 75%)

Le permis d'Al Asi est situé le long de la côte méditerranéenne au Nord de la frontière libano-syrienne et couvre une superficie de 8 427 km². Suite aux 890 km de sismique 2D acquis par le Groupe en 2007 et 2008, 2 zones d'intérêts avaient été identifiées. Le prospect de Draco avait été mis en évidence sur la zone Est.

Le puits Draco-1 a atteint une profondeur finale de 3 919 m dans le Carbonifère Inférieur. Deux zones de la formation Kurrachine (Trias) qui avaient montré des indices d'hydrocarbures en cours de forage ont été testées l'une après l'autre. Toutefois les caractéristiques réservoirs du Kurrachine se sont avérées être trop dégradées pour permettre une production d'hydrocarbure.

Suite aux résultats de ce puits, le Groupe va concentrer ses efforts sur la deuxième zone d'intérêt située à l'Ouest du permis.

Deux puits devront être forés dans les 4 années à venir après études complémentaires et l'acquisition d'une sismique 2D de 300 km.

CONGO : Permis d'exploration La Noubi (M&P opérateur, 49%)

Le puits Tié-Tié-NE-1 a atteint une profondeur finale de 2 550 m dans la formation du Djeno (Crétacé Inférieur). Entre 1 775 et 1 875 mètre, une zone silto-gréseuses avait montré des indices d'hydrocarbures. Suite aux mesures réalisées en fin de puits, il apparaît que cette hauteur (essentiellement composée de gaz) ne permettait pas d'envisager un développement commercial du fait de l'éloignement de tout marché potentiel. Le puits a donc été bouché et abandonné.

Ce puits apporte cependant de précieuses informations sur une région où les données géologiques sont anciennes et insuffisantes. Ces nouvelles informations pourraient être utiles au développement du champ d'huile de Banio, situé à 20 km de l'autre côté de la frontière avec le Gabon et en production depuis plus de 2 ans.

L'appareil de forage va maintenant être déménagé par voie terrestre au Gabon sur le site de Banio-5 qui est distant de 20 km.

Le programme d'exploration du Groupe a été mis à jour sur notre site internet : www.maureletprom.fr rubrique Relations investisseurs > Téléchargements.

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Communication :

INFLUENCES

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : communication@agence-influences.fr

Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de Maurel & Prom. Par leur nature même, les prévisions comportent des risques et des incertitudes dans la mesure où elles se fondent sur des événements ou des circonstances dont la réalisation future n'est pas certaine. Ces prévisions sont effectuées sur la base d'hypothèses que nous considérons comme raisonnables mais qui pourraient néanmoins s'avérer inexactes et qui sont tributaires de certains facteurs de risques tels que les variations du cours du brut ; les variations des taux de change ; les incertitudes liées à l'évaluation de nos réserves de pétrole ; les taux effectifs de production de pétrole ainsi que les coûts associés ; les problèmes opérationnels ; la stabilité politique ; les réformes législatives et réglementaires ou encore les guerres, actes de terrorisme ou sabotages.

Maurel & Prom est coté sur Euronext Paris – compartiment A - CAC mid 100 Indice
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**

Prochains rendez-vous :

07/04/2010

Résultats 2009, après bourse

08/04/2010

Présentation aux analystes à 10h

20/05/2010

Assemblée Générale