

Paris, le 21 mai 2013

N° 11-13

## Conséquences du forage de HRT/GALP ENERGIA en Namibie



Le forage du puits WINGAT-1, foré par HRT et GALP ENERGIA sur le PEL 23, a rencontré les réservoirs carbonatés qui constituaient son objectif principal, avec des caractéristiques très dégradées. Le puits a mis en évidence la présence d'huile légère dans des réservoirs sableux ainsi que deux types de roche mère situés dans la fenêtre à huile, ce qui est un indicateur très encourageant pour cette zone.

Le forage de Murombe-1, que va démarrer HRT sur ce bloc, a pour objectif des turbidites sableuses pour lesquelles le piégeage des hydrocarbures présente un risque moindre que dans le cas des carbonates rencontrés lors du forage du puits Wingat-1.

Ce deuxième prospect jouxte le bloc 2212B dont Maurel & Prom est l'opérateur avec 37% d'intérêts. Les thèmes de cette exploration s'étendent également sur les autres blocs détenus à 37% par Maurel & Prom, à savoir les blocs 2413A, 2313B et 2313A. Le résultat du puits Marombe-1 aura donc une grande importance pour conforter le potentiel d'exploration du Groupe dans ce pays.

Maurel & Prom et ses partenaires attendent les résultats de l'interprétation de la sismique 2D ainsi que les résultats de ce forage afin de délinéer une campagne sismique 3D, puis d'éventuels forages d'exploration.

---

**Plus d'informations : [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)**

### Communication :

#### INFLUENCES

📞 : 01 42 72 46 76

✉ : [communication@agence-influences.fr](mailto: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.*

---