

RESERVES ET RESSOURCES DU GROUPE



HUILE

RESERVES P1+P2 NETTES DE REDEVANCES : 198 MILLIONS DE BARILS, +7%

RESERVES P3 NETTES DE REDEVANCES : 98 MILLIONS DE BARILS

GAZ

RESSOURCES C1+C2 NETTES DE REDEVANCES : 294 BSCF

RESSOURCES C3 NETTES DE REDEVANCES : 433 BSCF

RESSOURCES ADDITIONNELS LIEES A UNE DECOUVERTE

HUILE : 41 MILLIONS DE BARILS

GAZ : 1,8 TSCF



Avertissement :

Les réserves du Groupe correspondent à des volumes d'hydrocarbures mis en évidence par des puits de découverte et de délinéation et pouvant être exploités commercialement. Les réserves en huile P1 (prouvées), P2 (probables) et P3 (possibles) nettes de redevances ont été évaluées au 1^{er} janvier 2013 par De Golyer & Mac Naughton pour le Gabon et par GLJ pour la Colombie.

Les ressources de gaz sur le permis de Mnazi Bay en Tanzanie ont été évaluées au 30 septembre 2007 par RPS-APA.

Sont regroupées dans notre classification Ressources additionnelles en hydrocarbures, les ressources correspondantes à des volumes d'hydrocarbures mis en évidence par une découverte mais n'ayant pas encore fait l'objet d'un plan de développement ou dont l'économie du développement reste à démontrer. Ces ressources ont été évaluées au 1^{er} janvier 2008 par De Golyer & Mac Naughton pour la Sicile, et au 1^{er} janvier 2013 par GLJ pour la Colombie.

Selon les standards historiques du Groupe, les réserves et ressources sont présentées en quote-part Maurel & Prom, nette de redevances et avant fiscalité spécifique à chaque type de contrat (partage de production, concession...).

Réserves en huile (part M&P nette de redevances)

Au 1^{er} janvier 2013, le montant des réserves en huile P1+P2 du Groupe s'élève à 198 Mbbls soit une augmentation de +7% par rapport aux réserves en huile au 1^{er} janvier 2012. Ces montants sont inscrits en quote part du Groupe, nette de redevances.

		unité	P1	P2	P1+P2	P3
OMOUYEI	85%	Mbbl	53,8	140,5	194,4	94,5
BANIO	100%	Mbbl	0,3	0,1	0,4	0,2
GABON		Mbbl	54,2	140,6	194,8	94,7
SABANERO	50%	Mbbl	2,1	1,3	3,4	3,6
COLOMBIE		Mbbl	2,1	1,3	3,4	3,6
TOTAL Huile		Mbbl	56,3	141,9	198,2	98,4

Les variations des réserves P1+P2 par rapport à l'année précédente correspondent :

- à la production de l'année, principalement au Gabon, -6 Mbbl ;
- à une révision à la hausse des réserves P1+P2 au Gabon, + 23,1 Mbbl ;
- à une révision à la baisse des réserves P1+P2 de Sabanero en Colombie, -4,2 Mbbl.

Au Gabon, les résultats des forages effectués en 2012 et l'amélioration de la gestion de l'injection d'eau ont permis d'augmenter les réserves du Groupe. En complément de ces réserves P1 et P2, le Groupe dispose de 95 Mbbl de réserves P3 nettes de redevances.

En Colombie, l'évaluation des réserves du champ de Sabanero a été effectuée par GLJ, certificateur indépendant basé au Canada. Il en ressort des réserves nettes de redevances en part Maurel & Prom de 2,1 Mbbl en P1 et 1,3 Mbbl en P2. La révision à la baisse est la conséquence de l'invasion par l'eau constaté en 2012 sur les puits producteurs de ce champ. Les réserves publiées par Pacific Rubiales Energy ressortent à des niveaux supérieurs, leur certificateur s'appuyant sur les données historiques de l'opérateur des champs similaires de Quifa et de Rubiales et auxquelles GLJ n'a pas eu accès. Les réserves P3 de ce champ s'élèvent à 3,6 Mbbl.

Ressources en gaz (part M&P nette de redevances)

Dans l'attente de la signature définitive d'un accord sur les ventes de gaz, le Groupe publie des ressources évaluées par RPS-APA pour le permis de Mnazi Bay en Tanzanie. Ce rapport, daté du 30 septembre 2007, est toujours d'actualité.

Au premier semestre 2012 le Groupe a exercé son droit de préemption sur les intérêts de Cove Energy dans la concession de Mnazi Bay. Suite à cette transaction, les intérêts de Maurel & Prom sur cette licence ont été portés à 48,06%. En conséquence, les ressources C1+C2 du Groupe s'élèvent à 294 Bscf, soit 52,5 Mboe.

Les ressources C3 s'élèvent à 433 Bscf, soit 77 Mboe, sur ce champ de Mnazi Bay. Une campagne sismique 3D est en cours sur l'extension possible de ce gisement offshore afin d'affiner la connaissance de cette zone prolifique en gaz.

A cela s'ajoute un potentiel lié au forage du puits Mafia Deep. Le volume de gaz en place lié à ce puits a été évalué par Schlumberger entre 1,97 et 4,15 Tscf (soit entre 1,0 Tscf et 2,2 Tscf en part nette de redevances pour le Groupe).

Ressources additionnelles (part M&P nette de redevances)

Les volumes d'hydrocarbures présentés dans le tableau ci-dessous correspondent à une évaluation des ressources (nettes de redevances) liées à une découverte, ou à un puits ayant révélé la présence d'hydrocarbures, effectuée mais non appréciée.

			Type d'hydrocarbures	2 013
COLOMBIE	CPO 17	25,00%	Huile	41 Mbbl
SICILE	Fiume Tellaro	100,00%	Gaz	1,8 Tscf

En Colombie, les ressources ont été évaluées par le certificateur indépendant GLJ, elles sont de 41 Mbbl sur le champ CPO 17 (en part nette de redevances). A noter que la mise en évidence du seul champ de Godric découvert en décembre 2012, permet au Groupe d'augmenter ses ressources de 13,3 Mbbl (en part nette de redevances). L'opérateur Hocol (MP Colombia 50%, soit M&P 25%) devrait forer un puits d'exploration additionnel sur ce prospect au cours du deuxième trimestre.

Potentiel d'exploration additionnel

Les ressources mentionnées ci-dessus ne tiennent pas compte du potentiel lié à l'activité d'exploration menée de manière intensive dès cette année, notamment au travers de campagnes d'acquisition sismique et de forages de puits.

Lexique :

Tscf : mille milliards de pieds cube

Bscf : milliards de pieds cube

Mboe : millions de barils équivalents pétrole

Mbbls : millions de barils

Le facteur de conversion énergétique retenu est : 1 baril équivalent d'huile = 5 610 pieds cubes de gaz.

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 60 - SBF120® - CAC® Mid & Small - CAC® All-Tradable - CAC® All-Share
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**