

Point sur les ressources du Groupe

Réserves P1+P2 nettes de redevances : 229 Mboe
Prise en compte des réserves de Sabanero en Colombie : 7,8 Mboe

Suite à la certification des réserves du champ de Sabanero en Colombie, le Groupe actualise le tableau de ses réserves.

Au 1^{er} janvier 2012, le montant des réserves du Groupe (huile + gaz) s'élève à 229 Mboe, étant précisé que ce chiffre est établi après retraitement des réserves au Nigéria et au Venezuela, ces deux entités étant sorties du périmètre du Groupe au cours de l'année 2011.

Réserves P1+P2 nettes de redevances au 1/1/2012

en Mboe*			2 011	production	révision	2 012	P1**	P2***
OMOUYI	huile	85%	173,2	-5,3	8,5	176,4	56,5	119,9
BANIO	huile	100%	0,4	-0,1	0,2	0,5	0,3	0,1
GABON			173,6	-5,4	8,7	176,8	56,8	120,0
SABANERO	huile	50%	0,0	0,0	7,8	7,8	2,9	4,9
COLOMBIE			0,0	0,0	7,8	7,8	2,9	4,9
MNAZI BAY¹	gaz	38%	44,5	-0,2	0,0	44,3	16,3	28,0
TANZANIE			44,5	-0,2	0,0	44,3	16,3	28,0
Total huile			173,6	-5,4	16,5	184,6	59,7	124,9
Total gaz			44,5	-0,2	0,0	44,3	16,3	28,0
TOTAL			218,1	-5,6	16,5	228,9	76,0	152,9

¹ avant exercice du droit de préemption (février 2012)

*Mboe = Millions de barils équivalents pétrole.

** P1 = réserves prouvées *** P2 = réserves probables

Les réserves P1+P2 nettes de redevances du Groupe au Gabon s'élèvent à 177 millions de barils d'huile. Les travaux effectués sur les champs, tels l'amélioration de l'injection d'eau ou les nombreux forages entrepris, ont permis de mettre en évidence 8,7 millions de barils d'huile supplémentaires, à comparer à une production nette de redevances de 5,4 Mboe en 2011.

En Tanzanie, les réserves P1+P2 nettes de redevances sont de 44 Mboe. Elles seront de 55,7 Mboe après prise en compte de l'exercice du droit de préemption sur Mnazi Bay.

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 (50%) de 2,9 Mboe en P1 et 4,9 Mboe en P2. 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.

Ressources en hydrocarbures en parts M&P nettes de redevances au 1^{er} janvier 2012

Les ressources présentées dans le tableau ci-dessous ont été évaluées par DeGolyer and Mac Naughton au Gabon au 1^{er} janvier 2012 et par GLJ en Colombie et 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.

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

En Mboe*			Type d'hydrocarbures	2 012	Qualification
				millions de barils	
GABON P3	OMOUEYI	85,00%	Huile	85	P3**
COLOMBIE	Sabanero	50,00%	Huile	6	P3**
	Sabanero	50,00%	Huile	6	2C***
	CPO 17	25,00%	Huile	21	2C***
	Muisca	50,00%	Huile	9	2C***
	SSJN 9	25,00%	Huile	8	2C***
PEROU	Lote 116	50,00%	Huile	76	2C***
TANZANIE	Mnazi Bay	38,22%	Gaz	103	P3**
SICILE	Fiume Tellaro	60,00%	Gaz	98	P3**
S/S TOTAL				412	

*Mboe = Millions de barils équivalents pétrole.

**P3 = réserves possibles

***2C= ressources contingentes

Au Gabon, en complément des réserves P1 et P2, le Groupe dispose de 85 Mboe de réserves P3 nettes de redevances.

En Colombie et au Pérou, les ressources ont été évaluées par le certificateur indépendant GLJ, basé au Canada. Elles sont de 50 Mboe en Colombie et de 76 Mboe au Pérou.

En Tanzanie, le Groupe dispose au 1/1/2012 de ressources de 103 Mboe liés au champ de Mnazi Bay.

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 Tcf (soit entre 1,0 Tcf et 2,2 Tcf en part nette de redevances pour le Groupe).

L'ensemble de ces ressources ne tient pas compte du potentiel lié à l'activité future d'exploration, que le Groupe entend poursuivre dans ces pays.

Avertissement :

Les réserves du Groupe correspondent à des volumes d'hydrocarbures mis en évidence par des puits de découverte et de délimitation et pouvant être exploités au niveau commercial.

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

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**