

- Réserves P1 : 95,3 Mboe soit +93% et 9 ans de production
- Réserves P1+P2 : 209,6 Mboe soit +67% et 19 ans de production
- Tableau de synthèse de l'exploration au 10 février 2009



Les réserves du Groupe ont été certifiées au 1<sup>er</sup> janvier 2009 par DeGolyer & MacNaughton sur la base des conditions économiques et au moyen de données géologiques et d'ingénierie existantes permettant d'estimer les quantités d'hydrocarbures pouvant être produites.

Le tableau suivant présente le niveau des réserves nettes de redevances du Groupe au 1<sup>er</sup> janvier 2009. Ce tableau exclut les réserves potentielles liées à l'exploration et prend en compte le reclassement de l'ensemble des réserves P2 de la Sicile en P3.

Réserves M&P <sup>1</sup> (redevances déduites) en Mboe <sup>2</sup>		P1	P1+P2	P3
Congo	Réserves (01/01/2008)		0,2	0,5
	<i>Production 2008</i>			
	<b>Révision</b>			
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>		<b>0,2</b>	<b>0,5</b>
Gabon	Réserves (01/01/2008)	15,6	51,4	15,7
	<i>Production 2008</i>	-0,1	-0,1	
	<b>Révision</b>	<b>+12,5</b>	<b>+56,5</b>	<b>+173,2</b>
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>28,0</b>	<b>107,8</b>	<b>188,9</b>
Sicile	Réserves (01/01/2008)		9,3	88,9
	<i>Production 2008</i>			
	<b>Révision</b>		<b>-9,3</b>	<b>9,3</b>
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>			<b>98,3</b>
Venezuela	Réserves (01/01/2008)	8,3	12,2	0,1
	<i>Production 2008</i>	-0,6	-0,6	
	<b>Révision</b>	<b>-0,4</b>	<b>-0,6</b>	
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>7,3</b>	<b>10,9</b>	<b>0,1</b>
Colombie	Réserves (01/01/2008)	25,5	52,5	31,9
	<i>Production 2008</i>	-5,8	-5,8	
	<b>Révision</b>	<b>+40,4</b>	<b>+44,1</b>	<b>-20,0</b>
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>60,0</b>	<b>90,7</b>	<b>11,9</b>
Total	Réserves (01/01/2008)	49,4	125,6	137,1
	<i>Production 2008</i>	-6,6	-6,6	
	<b>Révision</b>	<b>+52,5</b>	<b>+90,6</b>	<b>+162,5</b>
	<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>95,3</b>	<b>209,6</b>	<b>299,7</b>

<sup>1</sup> : Les réserves P1 correspondent aux réserves prouvées. Les réserves P2 correspondent aux réserves probables. Les réserves P3 définissent les réserves possibles.

<sup>2</sup> : Les réserves de gaz sont exprimées en millions de barils équivalents pétrole. Le facteur de conversion gaz huile uniformisé au niveau Groupe est 5,61 MMscf pour 1 Mboe.

L'intensité du programme d'exploration-appréciation en 2008, avec 25 forages terminés dans l'année, a permis au Groupe d'augmenter de façon significative le niveau de ses réserves.

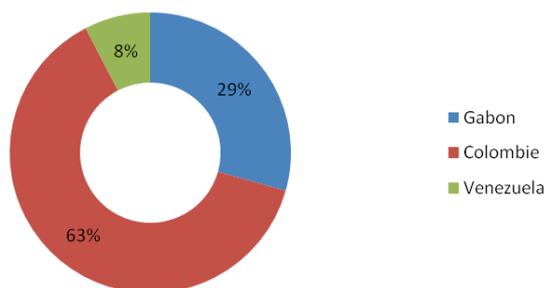
Au Gabon, le Groupe a validé les hypothèses formulées sur le permis Omoueyi (satellites d'ONAL) et a mis en évidence un nouveau thème pétrolier (le Kissenda) avec la découverte du champ d'OMKO au mois de juillet 2008, qui fait actuellement l'objet d'une autorisation de test de longue durée.

Les travaux d'exploration entrepris en Colombie ont permis de définir de nouveaux prospects et de mettre en évidence de nouvelles réserves. Les réserves P1 augmentent de 135% et les réserves P1+P2 de 73%. Cette évolution est liée à la mise en développement du champ d'Ocelote découvert début 2007. La licence d'exploitation a été obtenue le 19 décembre 2008. Il faut noter que les réserves P2 de la Colombie intègrent l'hypothèse d'une extension au-delà de 2012 des permis San Francisco, Palermo et Balcon, soit 9,6 Mboe.

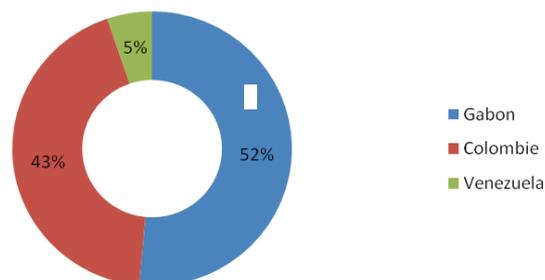
En Tanzanie, l'activité s'est concentrée sur les deux objectifs visés. Le premier était l'appréciation du potentiel de la découverte de M'Kuranga, avec les forages du puits M'Bezi, qui s'avère décevant, et celui du puits Minangu, suspendu à ce jour en raison de l'indisponibilité des services (acidification, fracturation...) qui auraient permis un test complet. Le deuxième objectif majeur est le forage du prospect Mafia Deep, actuellement en cours. A défaut de contrat garantissant la commercialisation des ressources liées à la découverte de gaz effectuée en Tanzanie début 2007, DeGolyer & MacNaughton, conformément aux pratiques applicables en la matière, n'a pas constaté de réserves. D'autre part, Maurel & Prom a étendu son domaine minier dans ce pays en entrant à hauteur de 55% (en cas de succès) dans le permis de Mandawa, opéré par Dominion. Un puits est actuellement en cours de forage sur ce permis.

**Au cours de l'année 2008, le Groupe a mis en évidence 52,5 Mboe additionnels de réserves P1 et 90,6 Mboe additionnels de réserves P1+P2 nettes de redevances. Au 1<sup>er</sup> janvier 2009, les réserves prouvées (P1) s'élèvent donc à 95,3 Mboe (+93%) et les réserves prouvées et probables (P1+P2) à 209,6 Mboe (+67%).**

Répartition géographique des réserves P1



Répartition géographiques des réserves P1+P2

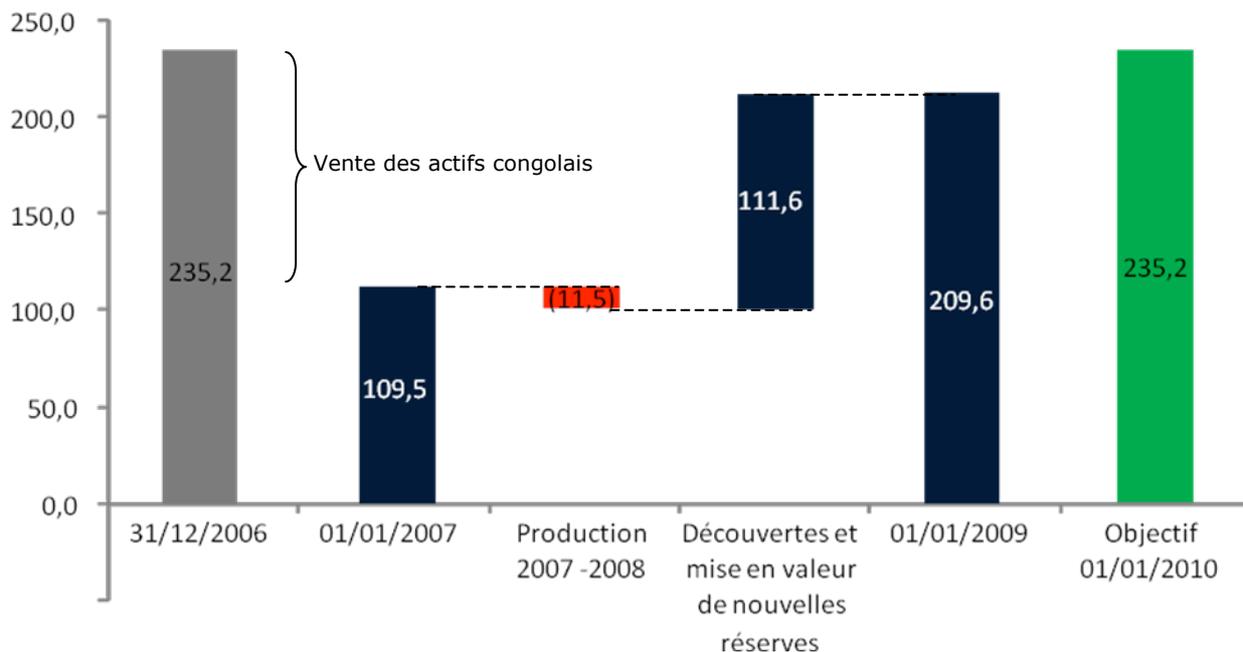


Les réserves du Groupe sont globalement réparties entre le Gabon et la Colombie qui représentent à elles seules 92% des réserves P1 nettes de redevances et 95% des réserves P1+P2 nettes de redevances.

Au rythme de production nette (après fiscalité pétrolière en nature / droit à enlèvement = *entitled*) de 30 000 bbl/j, le Groupe dispose de 9 années de production en réserves P1 et de 19 années de production en réserves P1+P2. Sur cette base, il en ressort un Taux de Renouvellement des Réserves P1 de 796% et des réserves P1+P2 de 1 362% au 01/01/2009, à comparer avec le Taux de Renouvellement des Réserves<sup>3</sup> P1+P2 de 430% au 01/01/2008.

<sup>3</sup> : Variation des réserves hors production (i.e. révisions + découvertes + extensions + acquisitions - cessions) / production de la période

## Mise en perspective



Maurel & Prom s'était fixée, lors de la cession des actifs congolais, des objectifs ambitieux en terme de renouvellement de sa production et de ses réserves.

Le Groupe s'est donné les moyens d'atteindre ces objectifs en engageant des investissements importants dans la mise en production et le développement de champs ainsi que dans la recherche de prospects, le forage et l'acquisition de nouvelles zones d'exploration.

Au cours de l'année 2007, le Groupe a travaillé à la mise en valeur de ses territoires, et notamment à la définition de nouveaux prospects, en prenant des parts dans de nouveaux permis d'exploration (4 en 2007) et en effectuant de nombreux travaux sismiques. 12 puits d'exploration ont été entrepris en 2007. En 2008, et suite à la mise en évidence de ces nouveaux prospects, 25 forages d'exploration ont été effectués avec un taux de succès significatif.

En 2009, fort d'un large territoire (plus de 70 000 km<sup>2</sup> dans des zones connues et prolifiques), de prospects à potentiel élevé et d'appareils de forage disponibles, Maurel & Prom poursuivra sa campagne d'exploration-appréciation principalement sur les champs découverts en 2008, mais aussi sur de nouveaux thèmes mis en évidence en 2007 et 2008.

A ce jour, la Société dispose de 209,6 Mboe et est donc sur le point d'atteindre ses objectifs évalués à 235,2 Mboe, correspondant au niveau des réserves P1+P2 nettes de redevances lors de la vente des actifs congolais.

Tableau récapitulatif des réserves nettes de redevances du Groupe au 01/01/2009

Régions	Permis	Réserves M&P (redevances déduites) en Mboe	P1	P1+P2	P3
Congo	Huile	Réserves (01/01/2008)		0,2	0,5
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>		<b>0,2</b>	<b>0,5</b>
Gabon	Onal (Huile)	Réserves (01/01/2008)	15,5	50,2	12,7
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>23,6</b>	<b>84,6</b>	<b>22,1</b>
	OMKO (Huile)	Réserves (01/01/2008)			
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>3,1</b>	<b>18,5</b>	<b>153,0</b>
	OMBG (Huile)	Réserves (01/01/2008)			
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>0,8</b>	<b>4,2</b>	<b>13,9</b>
	Banio (Huile)	Réserves (01/01/2008)	0,1	1,2	3,0
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>0,4</b>	<b>0,6</b>	
Sicile	Fiume Tellaro (Gaz)	Réserves (01/01/2008)		9,3	88,9
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>		<b>0,0</b>	<b>98,3</b>
Venezuela	Huile	Réserves (01/01/2008)	4,6	6,6	0,1
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>4,2</b>	<b>6,2</b>	<b>0,1</b>
	Gaz	Réserves (01/01/2008)	3,7	5,6	
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>3,0</b>	<b>4,6</b>	
Colombie	Huile	Réserves (01/01/2008)	24,5	50,6	30,9
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>59,2</b>	<b>89,0</b>	<b>10,8</b>
	Gaz	Réserves (01/01/2008)	0,9	1,9	1,0
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>0,8</b>	<b>1,7</b>	<b>1,1</b>
Total	Huile	Réserves (01/01/2008)	44,7	108,8	47,2
		<i>Production 2008</i>	-6,0	-6,0	
		<b>Révision</b>	<b>52,8</b>	<b>100,4</b>	<b>153,2</b>
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>91,5</b>	<b>203,2</b>	<b>200,4</b>
	Gaz	Réserves (01/01/2008)	4,7	16,8	90,0
		<i>Production 2008</i>	-0,6	-0,6	
		<b>Révision</b>	<b>-0,3</b>	<b>-9,8</b>	<b>9,3</b>
		<b>Réserves (01/01/2009)</b>	<b>3,8</b>	<b>6,4</b>	<b>99,3</b>
	Total	Réserves (01/01/2008)	49,4	125,6	137,1
		<i>Production 2008</i>	-6,6	-6,6	
<b>Révision</b>		<b>52,5</b>	<b>90,6</b>	<b>162,5</b>	
<b>Réserves (01/01/2009)</b>		<b>95,3</b>	<b>209,6</b>	<b>299,7</b>	

Tableau des travaux d'exploration-appréciation effectués en 2008 et situation au 10 février 2009.

	Part Maurel & Prom	Succès	Suspendu / En attente	Echec	Commentaires			
Colombie	Guanabana	35%			x	Proposition de rendu du permis Upar déposée auprès de l'ANH. Objectif non atteint.		
	Cumbia	36,67%				x	Puits sec.	
	LCN-5	36,67%	x				Droit à la commercialisation du champ La Canada Norte signé le 7 janvier 2009.	
	LCN-4	36,67%		x			Le puits LCN-4 KC sera converti en injecteur d'eau	
	Ortega Sur	69%	x				3 niveaux testés à gaz.	
	Ortega Este	69%		x			En attente du programme de tests.	
	Lince-1	100%		x			5,5 mètres d'huile prouvés, puits de confirmation en cours, farm-out en cours de négociation.	
	CocliSW	100%					x	Puits sec.
	Cocli NE	100%					x	Puits sec.
	Saltarin Centro-1	100%					x	Deux intervalles testés sans résultat pétrolier.
	Saltarin Este-1	100%					x	Pas de résultat pétrolier. Prospect à redéfinir.
	Galeandra	60%					x	Impact négatif réduit suite à un farm-out signé au préalable.
	Brassia	60%					x	
	Ocelote-SW	100%	x					Puits producteurs.
	Ocelote-2	100%	x					Puits producteurs.
	Guarrojo-SW	100%		x				Puits à réutiliser en injecteur d'eau.
Guarrojo-NE	100%		x				En attente de compléments de tests.	
Ocelote-7	100%	x					Confirmation de la partie Nord du champ.	
Huron	20%						Profondeur actuelle : 4 771 m. Échéance : 30 à 40 jours.	

		Part Maurel & Prom	Succès	Suspendu / En attente	Echec	Commentaires
Gabon	OMKO-101	100%	x			Test de production longue durée.
	OMBG-1	100%	x			La qualité de l'huile étant similaire à celle d'Onal, les travaux d'appréciation sont reportés à une période ultérieure. La priorité est la recherche des Grès du Kissenda.
	OMAL-1	100%	x			
	OMOE-1	100%	x			
	N'zamo	100%			x	Thématique des Grès de base confirmée. Réservoir aquifère au puits.
	OMOC-1	100%				Profondeur actuelle : 267 m. Échéance : 20 à 30 jours.
	OMKO-104 (ex OMKO-1 Aval)	100%				Profondeur actuelle : 526 m. Échéance : 30 à 40 jours.
Tanzanie	M'Bezi-1	60%		x		Puits suspendu, en attente d'un marché local.
	Minangu-1	60%		x		"Tight gas" - Non économique actuellement. Indisponibilité des services (acidification, fracturation, ...) qui auraient permis un test complet.
	Mafia Deep-1	60%				Profondeur actuelle : 3 688 m. Échéance : 15 à 30 jours.
	Mihambia-1	55%				Profondeur actuelle : 1 482 m. Échéance : 10 à 30 jours. 2 niveaux potentiels.
Sicile	Eureka-1	30%			x	Recherche d'un farm-out. En attente des autorisations pour le forage de South Gallo-1.
<b>TOTAL</b>			<b>9</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	

Le taux de succès significatif du Groupe en exploration-appréciation met en relief les efforts d'investissements dans cette activité et la valeur des équipes de Maurel & Prom qui ont su sélectionner des territoires d'exploration attrayants et définir des prospects à hauts potentiels.

L'année 2009 devrait être marquée par la mise en valeur de la découverte d'OMKO, la poursuite de la recherche de satellites à ONAL, la poursuite des travaux de prospection en Tanzanie et par le forage de puits à hauts potentiels en Colombie.

Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2009, 6 puits d'exploration ont été démarrés. L'un d'entre eux, Saltarin Este, a donné un résultat négatif. L'ensemble des permis de la zone des Llanos fait actuellement l'objet d'études intensives afin de faire naître de nouveaux prospects. Cette zone a fait l'objet d'une compétition très intense lors des dernières mises aux enchères (« Round »).

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

**Communication :**

**INFLUENCES**

**Clémentine Dourne**

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : c.dourne@agence-influences.fr

**Catherine Durand-Meddahi**

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : c.meddahi@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 :**

24 février 2009 – Assemblée Générale Mixte

24 mars 2009 – Présentation des résultats annuels 2008