

## Chiffre d'affaires et activité du 3<sup>ème</sup> trimestre 2008

---

### Faits marquants du 3<sup>ème</sup> trimestre 2008

#### Activité du 3<sup>ème</sup> trimestre et des 9 premiers mois de 2008

- Chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 en hausse de 50% à 115,7 M€ contre 77,3 M€ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007.
- Chiffre d'affaires cumulé sur 9 mois en hausse de 36% à 291,6 M€ contre 214,3 M€ sur les 9 premiers mois de 2007.
- Production en part Maurel & Prom en augmentation de 32% à 19 983 b/j et de 30% à 17 075 b/j en part nette de toute fiscalité pétrolière en nature (*entitlement*).

#### Exploration

- Succès d'exploration :
  - Au Gabon :
    - Omko (débit de 5 510 b/j)
    - Ombg (débit de 920 b/j)
  - En Colombie : Ortega Sur (débit de 1 350 b/j)
- Confirmation des thèmes d'exploration
  - En Tanzanie : M'Bezi-1
  - En Colombie : Guarrojo SW-1
- Elargissement du territoire d'exploration :
  - En Tanzanie : signature d'un accord de prise d'intérêts dans le permis d'exploration de Mandawa (50%)
  - En Colombie : signature du contrat d'exploration de Muisca (100%)

#### Rééchelonnement de la couverture sur les cours du pétrole

**Chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 en augmentation de 50% par rapport à la même période en 2008.**

*Le chiffre d'affaires provient essentiellement de la production de pétrole en Colombie (77%) et de l'activité de forage de la filiale à 100%, Caroil (21%).*

en M€	3 <sup>ème</sup> trimestre 2008			Cumulé 9 mois 2008		
	2008	2007	Variation	2008	2007	Variation
Congo	0,2	0,2	-11%	0,4	0,6	-26%
Tilapia	0,2	0,2	-11%	0,4	0,4	10%
Gabon	3,7	1,0	269%	5,8	1,0	482%
Banio	3,7	1,0	269%	5,8	1,0	482%
Onal	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Amérique latine	89,6	59,5	51%	224,8	148,5	51%
Colombie	89,6	59,5	51%	224,8	148,5	51%
<b>Production pétrolière</b>	<b>93,5</b>	<b>60,7</b>	<b>54%</b>	<b>231,1</b>	<b>150,1</b>	<b>54%</b>
<b>Forage</b>	<b>22,1</b>	<b>16,6</b>	<b>33%</b>	<b>60,4</b>	<b>60,8</b>	<b>-1%</b>
<b>Autres</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-</b>	<b>0,1</b>	<b>3,4</b>	<b>-97%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>115,7</b>	<b>77,3</b>	<b>50%</b>	<b>291,6</b>	<b>214,3</b>	<b>36%</b>

Le chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 est de **115,7 M€** contre 77,3 M€ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007, soit une augmentation de 50%.

**Exprimé en dollar américain, le chiffre d'affaires total du Groupe au 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 est de 174,0 M\$, à comparer à 105,8 M\$ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007, soit une augmentation de 64%.**

Sur les 9 premiers mois de l'année 2008, le chiffre d'affaires du Groupe s'élève à **291,6 M€**, soit une progression de 36% par rapport à la même période de 2007.

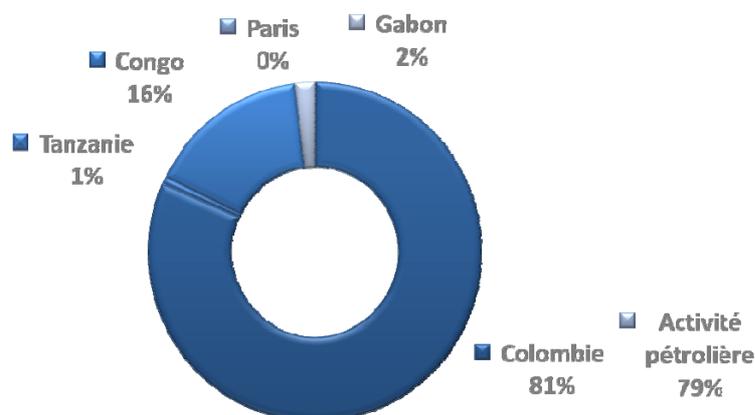
Cette progression rapide de l'activité s'explique notamment par :

- L'évolution des prix du pétrole durant cette période de l'année (Brent +69% et WTI +73%) ;
- Le développement du champ d'Ocelote en Colombie ;
- La remise en test avec succès du puits Banio-2.

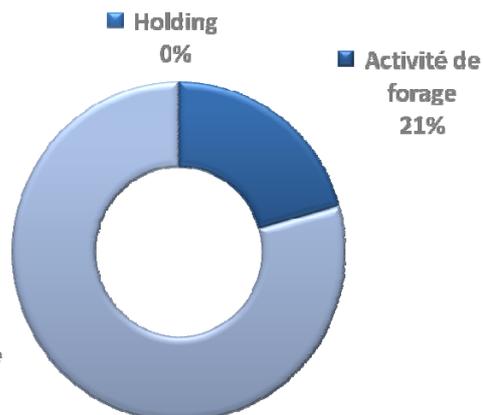
L'évolution du chiffre d'affaires est impacté défavorablement par le cours de change US\$/€ (-12% sur les 9 premiers mois de l'année).

**Exprimé en dollar américain, le chiffre d'affaires total du Groupe sur les 9 premiers mois de l'année 2008 est de 443,7 M\$, à comparer à 288,2 M\$ sur la même période de 2007, soit une augmentation de 54%.**

Répartition du chiffre d'affaires par zone géographique (en M€)



Répartition du chiffre d'affaires par activité (en M€)



Pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2008, le chiffre d'affaires contributif de Caroil (services pétroliers) atteint 22,1 M€ contre 16,6 M€ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007, soit une augmentation de 33%. Exprimé en dollar américain, le chiffre d'affaires contributif au 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 s'élève à 33,4 M\$.

Sur les 9 premiers mois de l'année 2008, le chiffre d'affaires contributif de Caroil (services pétroliers) atteint 60,4 M€ contre 60,8 M€ sur les 9 premiers mois de l'année 2007. Exprimé en dollar américain, le chiffre d'affaires contributif sur les 9 premiers mois de l'année s'élève à 91,9 M\$, contre 81,7 M\$ sur les 9 premiers mois de 2007.

**Le chiffre d'affaires social de Caroil sur les 9 premiers mois de l'année 2008 augmente de 35% à 93,8 M€ contre 69,3 M€ sur la même période de 2007.** Exprimé en dollar américain, le chiffre d'affaires social de Caroil s'établit à 142,8 M\$, soit une augmentation de 53% par rapport à la même période de 2007.

L'activité de Caroil a été réalisée à 64 % avec des clients autres que Maurel & Prom.



2008 3T	2007 3T	Variation	Données d'environnement	2008 9 mois	2007 9 mois	Variation
0,66	0,73	-9%	Taux de change (US\$/€)	0,66	0,74	-12%
116,8	75,0	56%	Brent (US\$/baril)	113,2	67,1	69%
118,1	75,1	57%	WTI (US\$/baril)	114,4	66,2	73%



Production en part Maurel & Prom au 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 de 19 983 b/j, dont 19 462 b/j en Colombie, 31 b/j au Congo et 490 b/j au Gabon.

## COLOMBIE

2008 3T	2007 3T	Var.	Colombie	Unité	2008 9 mois	2007 9 mois	Var.
<i>base 274 jours</i>							
1 790 523	1 365 710	31%	Production en	barils	4 637 606	3 867 740	20%
19 462	14 845		part Maurel & Prom	b/j	16 926	14 168	
1 528 847	1 182 154	29%	Production nette	barils	3 932 009	3 284 827	20%
16 618	12 850		(entitlement)	b/j	14 350	12 032	
1 512 317	1 214 752	24%	Production vendue	barils	4 022 634	3 301 089	22%
16 438	13 204			b/j	14 681	12 092	
14,6%	13,4%	9%	Fiscalité en nature*	%	15,2%	15,1%	1%
89,1	67,0	33%	Prix moyen de vente	US\$/b	85,1	60,5	41%
* redevances							

La production journalière, part Maurel & Prom, en Colombie est de 19 462 b/j contre 14 845 b/j au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007, soit une augmentation de 31%. En part nette de toute fiscalité pétrolière en nature, la production colombienne s'élève à 16 618 b/j, soit une progression de 29%. Cette progression est notamment due à la mise en production progressive du champ d'Ocelote. Le prix moyen de vente s'établit à 89,1 US\$/b après effet de la couverture sur les prix de vente initiée par Maurel & Prom.

## VENEZUELA

Pour information, la production opérée est actuellement de 7 677 b/j, ce qui représente 1 627 b/j en part nette, après 30% de redevances en nature, pour Maurel & Prom. L'huile représente 67% de la production totale, 33% pour le gaz.

## CONGO

2008 3T	2007 3T	Var.	Congo	Unité	2008 9 mois	2007 9 mois	Var.
<i>base 274 jours</i>							
2 867	7 014	-59%	Production	barils	10 736	22 689	-53%
31	76		en part Maurel & Prom	b/j	39	83	
2 287	3 589	-36%	Production nette	barils	5 893	13 244	-56%
25	39		(entitlement)	b/j	22	49	
2 287	3 589	-36%	Production vendue	barils	5 893	12 510	-53%
25	39			b/j	22	46	
20,2%	48,8%	-59%	Fiscalité en nature*	%	45,1%	41,6%	8%
117,6	73,9	59%	Prix moyen de vente	US\$/b	112,8	68,7	64%
* redevances + fiscalité pétrolière							

Le prix moyen de vente au Congo s'établit à 117,6 US\$/b pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2008 et à 112,8 US\$/b sur les 9 premiers mois de 2008.

## GABON

La production au Gabon provient du champ de Banio dont le test longue durée a été repris suite à la mise en place d'une pompe.

2008 3T	2007 3T	Var.	Gabon	Unité	2008 9 mois	2007 9 mois	Var.
					<i>base 274 jours</i>		
45 061	24 344	85%	Production	barils	85 303	24 344	250%
490	265		en part Maurel & Prom	b/j	311	89	
39 743	21 471	85%	Production nette	barils	75 237	21 471	250%
432	233		(entitlement)	b/j	275	79	
40 096	21 471	87%	Production vendue	barils	71 556	21 471	233%
436	233			b/j	261	79	
11,8%	11,8%	0%	Fiscalité *	%	11,8%	11,8%	0%
138,5	65,6	111%	Prix moyen de vente	US\$/b	123,7	65,6	89%

\* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Gabon s'établit à 138,5 US\$/b pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2008.



## Exploration

### Les succès de l'exploration :

Sur le 3<sup>ème</sup> trimestre 2008, Maurel & Prom a eu plusieurs succès en exploration :

- En Colombie avec le puits Ortega Sur, foré sur le contrat de production incrémentale d'Ortega. La production totale estimée du puits est de 7,5 millions de pieds cube par jour, correspondant à 1 350 b/j. La production nette pour Maurel & Prom (*entitlement*), après toute fiscalité pétrolière en nature, est de 4,76 millions de pieds cube par jour, soit l'équivalent de 857 b/j (*voir communiqué n°27-08 du 09 juillet 2008*).
- Au Gabon avec les puits OMKO-1 et OMBG-1 qui ont respectivement débité 5 510 b/j et 920 b/j. Le puits OMKO-1 a mis en évidence un nouveau thème pétrolier, le Kissenda, qui sera apprécié dans les 6 mois à venir (*voir communiqués n°30-08 et 35-08 des 24 juillet et 10 octobre 2008*).

### La confirmation des thèmes d'exploration :

En Tanzanie, le puits d'exploration M'Bezi-1 a mis en évidence des formations imprégnées de gaz dans la formation du Crétacé Supérieur, confirmant ainsi l'intérêt des thèmes d'exploration. En l'absence de moyens adaptés, ce gaz n'a pas pu être produit en quantité commerciale et le puits a été mis en attente. Le forage du puits d'exploration Minangu-1, objectif principal de cette zone d'exploration, est actuellement en cours.

En Colombie, le puits d'exploration Guarrojo SW-1, situé à 7 km au Sud-Ouest du champ d'Ocelote a mis en évidence un intervalle d'huile trop mince pour faire l'objet d'une production commerciale.

## L'élargissement du territoire d'exploration :

En Colombie, Maurel & Prom a signé avec l'Agence Nationale des Hydrocarbures (ANH) un nouveau contrat d'exploration et de production (Muisca), situé à 100 km au Nord-Est de Bogota (*voir communiqué n°33-08 du 11 septembre 2008*).

En Tanzanie, Maurel & Prom a signé avec Dominion Oil & Gas Limited un accord de prise d'intérêts à hauteur de 50% dans le permis d'exploration de Mandawa (*voir communiqué n°33-08 du 11 septembre 2008*).



## Rééchelonnement de la couverture sur le pétrole

Maurel & Prom négocie actuellement une ligne de financement basée sur les réserves du Groupe. Dans le cadre des travaux préparatoires à ce financement, le consortium de banque et le management du Groupe ont décidé de rééchelonner la couverture en place.

Les nouveaux termes sont les suivants :

		4T 2008	2 009	2 010	2 011	2 012
à partir du 1 <sup>er</sup> avril 2008	b/j	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
Prix moyen (WTI)	\$/b	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82
à partir du 1 <sup>er</sup> octobre 2008	b/j	4 000	3 586	3 336	3 086	
Prix moyen (WTI)	\$/b	87,90	87,90	87,90	87,90	

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**

**Prochain rendez-vous : 5 février 2009 – Chiffre d'affaires 2008**

### RELATION INVESTISSEURS

**Laurence Borbalan**

Tél. : +33 1 47 03 68 58

Mob. : +33 6 79 44 66 55

[Laurence.Borbalan@fd.com](mailto:Laurence.Borbalan@fd.com)

### RELATION PRESSE

**Michelle Aubert**

Tél. : +33 1 47 03 68 61

Mob. : +33 6 85 34 45 94

[Michelle.Aubert@fd.com](mailto:Michelle.Aubert@fd.com)