

Paris, le 5 novembre 2009
N° 34-09

Chiffre d'affaires T3 2009 de 52,9 M€, soit +9% par rapport au T2 2009

Production nette de 9 157 b/j (10 791 b/j en incluant le Venezuela)

Chiffre d'affaires cumulé (9 mois) de 128,6 M€

Obtention d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le champ d'Omko



Activité du 3ème trimestre 2009

❖ Chiffre d'affaires

- T3 2009 : 52,9 M€
- 9 mois cumulés : 128,6 M€

❖ Production nette moyenne au T3 (droit à enlèvement – « entitlement »)

- Onal : 6 539 b/j
- Omko : 2 159 b/j
- Banio : 446 b/j
- Venezuela : 1 634 b/j

❖ Obtention d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le champ d'Omko

❖ Elargissement du territoire d'exploration

- Prise de participation dans les actifs d'Artumas en Tanzanie et au Mozambique
- Augmentation des intérêts dans le permis d'exploration Marine III

❖ Versement d'un dividende de 0,35€ par action

❖ Renforcement de la structure financière

- Nouvelle dette convertible : OCEANE 2014 pour 298 M€
- Rachat d'une partie des OCEANE 2010 pour 200 M€

Chiffre d'affaires du 3^{ème} trimestre 2009

en M€	T1 2009	T2 2009	T3 2009	9 mois 2009	9 mois 2008		T3 2008	
Congo	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4		0,2	
<i>Tilapia</i>	0,1	0,0	0,0	0,1	0,4		0,2	
<i>Kouilou</i>	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0		0,0	
Gabon	1,0	32,6	40,4	73,9	5,8		3,4	
<i>Banio</i>	1,0	1,4	1,6	4,0	5,8		3,4	
<i>Onal</i>	0,0	21,0	29,2	50,3	0,0		0,0	
<i>Omko</i>	0,0	10,2	9,5	19,7	0,0		0,0	
Production pétrolière	1,0	32,6	40,4	74,1	6,2		3,6	
Service pétrolier	26,3	16,6	18,8	61,7	60,4	2%	22,1	-15%
Autres	0,0	-0,9	-6,4	-7,2	0,1		0,0	
TOTAL	27,3	48,4	52,9	128,6	66,7	93%	25,7	105%

L'activité du Groupe au cours des 9 premiers mois de l'année 2009 a été marquée par la cession de Hocol Colombie à Ecopetrol pour 742 MUS\$. Hors activité cédée, le chiffre d'affaires du Groupe s'élève à 128,6 M€, contre 66,7 M€ pour la même période de l'année 2008, retraité des activités en cours de cession.

Le chiffre d'affaires du 3^{ème} trimestre provient à plus de 76% de la production pétrolière contre seulement 4% au premier trimestre 2009. Cette montée en puissance provient de la mise en route des champs d'Onal et d'Omko au Gabon.

Début 2009, le Groupe a mis en place une politique de couverture sur les cours du baril. Le prix moyen de couverture s'établit à 61,7 \$/b alors que le cours du Brent s'élève à 68,2 \$/b au 3^{ème} trimestre 2009, ce qui induit un chiffre d'affaires négatif de 6,4 M€ correspondant à la différence entre le prix de couverture et le prix de vente réalisé pour les quantités couvertes.

Le chiffre d'affaires contributif de Caroil au 3^{ème} trimestre 2009 (services pétroliers) atteint 18,8 M€ contre 22,1 M€ sur la même période de 2008, soit une diminution de 15%. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires contributif de cette activité s'élève à 27,1 MUS\$ contre 33,5 MUS\$ au 3^{ème} trimestre 2008.

Le chiffre d'affaires social de Caroil au 3^{ème} trimestre 2009 s'élève à 32,8 M€ contre 35,8 M€ au 3^{ème} trimestre 2008. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires social de Caroil s'établit à 47,2 MUS\$ contre 54,3 MUS\$ au 3^{ème} trimestre 2008.

En cumulé sur 9 mois, le chiffre d'affaires social de Caroil s'élève à 145 MUS\$ contre 143 MUS\$ pour la même période de 2008, soit une progression de 2%.

L'activité de Caroil a été réalisée à hauteur de 58 % avec des clients autres que Maurel & Prom.



Données d'environnement	2009	2008	Variations
	9 mois	9 mois	
Taux de change (€/US\$)	1,37	1,52	-10%
Taux de change (US\$/€)	0,73	0,66	+11%
Brent (US\$/baril)	57,1	113,2	-50%
WTI (US\$/baril)	57,3	114,4	-50%

L'industrie pétrolière est marquée par la volatilité des prix du pétrole. Sur les 9 premiers mois de l'année, le Brent et le WTI moyens sont en baisse de 50% par rapport à la même période de 2008. La hausse de la devise américaine a, en revanche, eu un effet favorable sur le chiffre d'affaires, atténuant ainsi l'effet négatif de l'évolution des cours du baril.



Production nette¹ de Maurel & Prom de 9 157 b/j au 3^{ème} trimestre 2009 (10 791 b/j en incluant le Venezuela).

En tenant compte de la cession de Hocol Colombie, la production de Maurel & Prom est issue exclusivement de ses actifs africains (Congo + Gabon).

Les 9 premiers mois de l'année 2009 ont été marqués par la mise en production du puits Omko-101 en test longue durée à partir du 23 février 2009 et par la mise en production du champ d'Onal le 9 mars 2009.

Le tableau ci-après, en barils par jour, reprend les données de production en fonction de la fiscalité pétrolière et des champs en production.

	Production brute des champs			Production en part Maurel & Prom			Production nette (entitlement)			Production vendue		
	T1	T2	T3	T1	T2	T3	T1	T2	T3	T1	T2	T3
<i>en boepd</i>												
Congo	146	50	-	29	10	-	24	8	-	24	8	13
Tilapia 20%	146	50	-	29	10	-	24	8	-	24	8	-
Kouilou 15%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Gabon	2 525	9 623	11 731	2 375	8 590	10 387	2 142	7 607	9 186	367	8 580	9 144
Banio 100%	429	398	385	429	398	385	429	398	385	367	433	446
Onal 85%	1 001	6 886	8 964	851	5 853	7 620	749	5 151	6 705	-	5 341	6 539
Omko 100%	1 095	2 339	2 382	1 095	2 339	2 382	964	2 058	2 096	-	2 806	2 159
S/S Total	2 671	9 673	11 731	2 404	8 600	10 387	2 166	7 615	9 186	391	8 588	9 157
Venezuela	8 036	7 272	7 431	2 117	1 916	1 958	1 728	1 570	1 634	1 728	1 570	1 634
Total Groupe	10 707	16 945	19 162	4 521	10 516	12 345	3 894	9 185	10 820	2 119	10 158	10 791

Le prix de vente moyen au 3^{ème} trimestre 2009 s'établit à 67,4 \$/b pour les productions d'Onal et d'Omko et à 55,08 \$/b pour la production de Banio.

¹ Après fiscalité pétrolière en nature / Droit à enlèvement = « entitlement » sans prise en compte du Venezuela (SME)

Au Congo, la production du champ de Tilapia (M&P 20%) n'est plus intégrée depuis le 30 avril 2009 suite à la cession par Maurel & Prom de ses droits dans ce permis.

La production d'huile et de gaz au Venezuela, après prélèvement en nature de 30% sur l'huile est de 1 634 barils par jour équivalent pétrole sur le 3^{ème} trimestre 2009. L'huile représente 50% de la production. Cette activité ne rentre pas dans le chiffre d'affaires du Groupe.

Au Gabon, la production du champ d'Onal est conforme aux prévisions pour les mois de juillet et d'août 2009. Au mois de septembre le niveau moyen de production a été affecté par les événements liés aux élections et par une interruption de l'évacuation suite à une réparation sur l'oléoduc d'export de Total.

Dans le même temps les forages des puits Onal-801 et Onal-1001, au cours de l'été, ont mis en évidence des hauteurs d'huile significatives dans ces puits initialement destinés à être injecteurs. Ces éléments ont conduit à élargir le réseau de collecte de production à ces 2 plates-formes. Le matériel nécessaire à leur connexion sera livré fin 2009 pour une connexion effective au 1^{er} trimestre 2010.

De ce fait l'injection dans cette zone sera relocalisée sur une plate-forme supplémentaire PF-1400 dont la construction va démarrer au Sud du gisement.

Un deuxième puits Onal-1002, également destiné à être injecteur, a mis pour la première fois en évidence de l'huile mobile dans les intervalles du Kissenda. L'extension du Kissenda vers l'Est est en cours d'évaluation.

Ces nouveaux éléments vont quelque peu retarder la mise en route du maintien de pression par injection d'eau dans cette partie du champ. Sur les autres zones le démarrage de l'injection d'eau est prévue mi Novembre.

La production du seul champ d'Onal devrait atteindre 16 000 b/j à partir de mi 2010.

Sur Omko, le Groupe a obtenu une Autorisation Exclusive d'Exploitation (AEE), signée le 28 septembre 2009. Cette autorisation est valable 10 ans et est renouvelable une fois. A partir de cette date, le Groupe détient 85% du permis (dans l'hypothèse d'une remontée du partenaire).

La production d'Omko est en lente décroissance (2 000 b/j en Octobre). Les puits Omko-102 et Omko-103 devraient être convertis en injecteurs en 2010. Le puits Omko-301 a retrouvé les Grès du Kissenda dans un compartiment sud isolé. Les résultats du test du puits seront connus dans les prochains jours et conditionneront le niveau de production de fin d'année.

A noter que les redevances sont réglées en devises au Gabon et en nature au Venezuela. De plus, le « profit oil » revenant à l'Etat Gabonais est réglé en devises sur le champ de Banio et en nature sur les champs d'Onal et d'Omko.

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 100 Indice
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**