

Paris, le 2 février 2012  
 N° 04-12

**Chiffre d'affaires 2011 en forte progression à 374 M€ (+ 72% vs 2010)**
**Hausse de 21% des droits à enlèvement 2011 à 14 607 b/j (vs 2010)**

**Chiffre d'affaires de l'exercice 2011 en augmentation de 72% par rapport à celui de 2010**

en M€	T1 2011	T2 2011	T3 2011	T4 2011	12 mois 2011	12 mois 2010	Var
Taux de change	1,367	1,440	1,413	1,347	1,392	1,326	5%
Gabon	93,7	108,3	92,4	120,5	414,9	253,9	63%
Tanzanie	0,2	0,2	0,2	0,2	0,7	0,6	
Congo	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0	
<b>Production pétrolière</b>	<b>93,8</b>	<b>108,7</b>	<b>92,6</b>	<b>120,7</b>	<b>415,9</b>	<b>254,5</b>	<b>63%</b>
Effet des couvertures	-8,7	-11,1	-10,8	-11,7	-42,3	-37,9	
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>85,2</b>	<b>97,6</b>	<b>81,8</b>	<b>109,0</b>	<b>373,6</b>	<b>216,6</b>	<b>72%</b>

Suite à la cession de Caroil, l'activité « Services pétroliers » est reclassée dans le compte de résultat sur la ligne « Résultat net des activités cédées ». De même, l'activité au Nigéria a été retraitée suite à la sortie de ces actifs du périmètre de consolidation.

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe s'établit à 373,6 M€, soit une progression de 72% par rapport à l'exercice 2010.

Cette progression s'explique par une augmentation des volumes vendus au Gabon (+21%, voir ci-après) et un effet prix favorable (+41%). L'évolution du cours de change €/ \$ a en revanche eu un effet négatif (-5%).

Début 2009, le Groupe a mis en place, dans le cadre d'une opération de financement sous forme de Reserve Based Loan, des instruments de couverture des flux de trésorerie opérationnels basés sur les cours du baril. En 2011, 4 417 b/j ont été couverts en moyenne, à un prix moyen de 75 \$/b alors que le cours du Brent s'élève à 111 \$/b en moyenne. Il en ressort un ajustement négatif de 42,3 M€.

Hors effet de la couverture, le prix de vente moyen pour l'exercice 2011 s'établit à 110,9 \$/b.



Données d'environnement	2011	2010	Variations
	12 mois	12 mois	
<b>Taux de change (€/US\$)</b>	<b>1,39</b>	<b>1,33</b>	+5%
Taux de change (US\$/€)	0,72	0,75	
<b>Brent (US\$/baril)</b>	<b>111,2</b>	<b>79,4</b>	+40%



**Droits à enlèvement au T4 2011 de 14 217 b/j, soit une moyenne pour l'année 2011 de 14 607 b/j.**

Le tableau ci-après, en barils par jour, reprend les différentes données de production au Gabon<sup>1</sup> sur l'ensemble de l'année 2011.

		T1	T2	T3	T4	2011	2010	Var.
						12 mois	12 mois	
Production opérée	b/j	17 338	18 685	18 864	17 662	18 140	14 618	24%
Part M&P	b/j	14 784	15 925	16 077	15 048	15 461	12 774	21%
Droits à enlèvement	b/j	13 968	15 046	15 189	14 217	14 607	12 051	21%
<b>Production vendue</b>	b/j	<b>13 884</b>	<b>14 645</b>	<b>12 492</b>	<b>16 051</b>	<b>14 269</b>	<b>11 768</b>	21%
<i>Prix de vente</i>	<i>\$/b</i>	<i>102,7</i>	<i>116,6</i>	<i>114,4</i>	<i>110,2</i>	<i>110,9</i>	<i>78,5</i>	41%

Au cours du mois de janvier 2012, la production opérée s'est élevée en moyenne à 19 000 b/j. Toutefois un glissement de terrain survenu sur le site de la plateforme 500 (champ d'Omoc-Nord) a conduit à l'interruption de la production (de l'ordre de 1500 b/j). La situation est en cours d'analyse ; la production de cette plateforme sera certainement stoppée pendant plusieurs mois.



## Colombie : mise en tests de production du champ de Sabanero

MP Colombia a mis en production, le 17 décembre 2011, deux puits du champ de Sabanero, un puits horizontal SAB-2Hz1 et un puits vertical SAB-2. Un puits supplémentaire, SAB-4Hz1, a été connecté le 14 janvier 2012. Ce puits est actuellement en cours de dégorgement.

<sup>1</sup> Onal, Omko, Ombg, Omgw, Omoc, Banio

Le schéma préliminaire de développement du champ prévoit le forage de puits verticaux et horizontaux sur un certain nombre de zones cibles. Deux puits seront également réalisés afin de réinjecter l'eau associée à la production. Ce schéma est susceptible d'évoluer au fur et à mesure des résultats obtenus. En rythme de croisière, la production d'un puits horizontal devrait atteindre environ 700 b/j et celle d'un puits vertical 300 b/j.

Deux puits horizontaux additionnels devraient entrer en production au cours du mois de février 2012.

Selon le programme de travaux de MP Colombia, la part de production revenant à Maurel & Prom (50,01% de MP Colombia) pourrait atteindre d'ici la fin de l'année 7 000 b/j.

Aucun chiffre d'affaires n'a été reconnu au cours de l'année 2011.



## LEXIQUE

**Production brute des champs** : production à 100%.

**Production en part Maurel & Prom** : production brute – part des partenaires.

**Redevances minières au Gabon** : les redevances sont réglées en devises au Gabon

**Droits à enlèvement** : production en part – redevances payées en nature – part de « profit oil » de l'Etat payée en nature + impôt sur les sociétés si le « profit oil » de l'Etat est réglé en nature.

**Production vendue** : droits à enlèvement -/+ stock.

**Prix de vente** : au Gabon les prix sont définis par l'Etat selon la qualité des huiles et les prix de référence. Il faut ensuite en déduire les frais de commercialité négociés de gré à gré.

**Chiffre d'affaires** : droits à enlèvement x prix de vente. Le chiffre d'affaires est constaté à la date d'enlèvement de la production.

**Impôts et taxes** : 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, Omko, Omgw et Ombg. L'impôt gabonais sur les sociétés, qui est inclus dans le « profit oil » de l'Etat, est systématiquement reconnu en chiffre d'affaires.

**Chiffre d'affaires du T2** : le chiffre d'affaires du deuxième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires du semestre le chiffre d'affaires du 1<sup>er</sup> trimestre.

**Chiffre d'affaires du T3** : le chiffre d'affaires du troisième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires cumulé des 9 premiers mois de l'année le chiffre d'affaires du 1<sup>er</sup> semestre.

**Chiffre d'affaires du T4** : le chiffre d'affaires du quatrième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires cumulé de l'année le chiffre d'affaires des trois premiers trimestres.

---

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

## **Communication :**

### **INFLUENCES**

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : [communication@agence-influences.fr](mailto: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**