

Paris, le 07 août 2012
 N° 16-12

Chiffre d'affaires consolidé de 226 M€ au S1 2012



Données de production au Gabon et en Colombie pour le premier semestre 2012.

		T1 2012	T2 2012	S1 2012	S1 2011
Production à 100%	b/j	17 493	17 982	17 738	18 016
<i>Gabon</i>		<i>16 575</i>	<i>16 407</i>	<i>16 491</i>	<i>18 016</i>
<i>Colombie</i>		<i>918</i>	<i>1 575</i>	<i>1 247</i>	<i>-</i>
Part M&P	b/j	14 587	14 765	14 677	15 359
<i>Gabon</i>		<i>14 128</i>	<i>13 978</i>	<i>14 053</i>	<i>15 359</i>
<i>Colombie</i>		<i>459</i>	<i>788</i>	<i>624</i>	<i>-</i>
Droits à enlèvement	b/j	13 780	13 946	13 863	14 510
<i>Gabon</i>		<i>13 348</i>	<i>13 206</i>	<i>13 277</i>	<i>14 510</i>
<i>Colombie</i>		<i>432</i>	<i>741</i>	<i>586</i>	<i>-</i>
Production vendue	b/j	19 785	10 006	14 896	14 266
Prix de vente moyen	\$/b				
<i>Gabon</i>		<i>118,9</i>	<i>101,5</i>	<i>113,2</i>	<i>109,8</i>
<i>Colombie</i>		<i>104,7</i>	<i>93,3</i>	<i>97,5</i>	<i>-</i>

La production du champ de Sabanero a débuté le 17 décembre 2011. A fin juin 2012, la production est stabilisée à environ 1 500 b/j en 100%. Ce niveau de production est temporairement contraint par les capacités actuelles de traitement et de réinjection de l'eau produite. Pour rappel, une demande de licence de production pour le champ de Sabanero a été déposée auprès de l'Agence Nationale des Hydrocarbures. L'obtention de celle-ci devrait intervenir au cours du 1^{er} trimestre 2013.

Au Gabon, la montée en puissance régulière de la production après initialisation du programme d'injection d'eau a été interrompue suite à l'incident survenu fin janvier sur la plate-forme 100 du champ Omoc-Nord. L'impact de cet incident se fera sentir jusqu'à la fin du troisième trimestre 2012, date ajustée du raccordement des puits des plates-formes de substitution.

Le Groupe confirme son objectif d'atteindre une production à 100% d'environ 24 500 b/j à fin 2012. Cet objectif sera atteint grâce au raccord de quatre plates-formes supplémentaires pendant les mois de septembre, novembre et décembre.

Chiffre d'affaires du premier semestre 2012 : 226 M€

en M€	T1 2012	T2 2012	S1 2012	S1 2011*	Var.
Taux de change	1,311	1,284	1,297	1,404	-8%
Gabon	137,3	90,0	227,3	201,9	13%
Colombie	3,1	4,9	8,0	0,0	
Congo	0,0	0,0	0,0	0,2	
Tanzanie	0,2	0,2	0,4	0,4	
Production pétrolière	140,6	95,1	235,6	202,5	16%
Effet des couvertures	-7,9	-1,9	-9,8	-19,8	-50%
Chiffre d'affaires consolidé	132,7	93,1	225,9	182,7	24%

*le périmètre du S1 2011 a été retraité de Caroil et du Nigéria

Le chiffre d'affaires consolidé semestriel du Groupe s'établit à 225,9 M€, soit une progression de 24% par rapport à la même période de 2011.

Cette progression résulte principalement de l'augmentation des cours du pétrole (prix de vente moyen de 113,2 \$/b au Gabon contre 109,8 \$/b pour le premier semestre 2011) et de la prise en compte pour la première fois des ventes d'huile du champ de Sabanero en Colombie.

Le chiffre d'affaires consolidé semestriel du Groupe bénéficie d'une évolution favorable du cours \$/€. La moyenne du cours \$/€ s'élève ainsi à 1,297 \$ pour 1 € au cours du premier semestre 2012 contre 1,404 \$ pour 1 € au premier semestre 2011.

Les couvertures pétrolières initiées par le Groupe et représentant 3 000 b/j vendus à 97,3 \$/b au deuxième trimestre 2012, ont eu un effet négatif limité au cours de la période en raison de la diminution des volumes couverts et de la baisse du cours de référence au Gabon, à savoir le Brent. Celui-ci s'établissait à 118,5 \$ en moyenne au cours du premier trimestre 2012 contre 108,4 \$ pour le deuxième trimestre 2012, soit une moyenne de 113,4 \$ pour le premier semestre 2012.





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^{er} 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^{er} 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

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**