

Paris, le 29 avril 2015  
 N°10-15

## Activité du premier trimestre 2015

- **Impact de la chute des prix du pétrole**
  - prix de vente en baisse de 54 % à 48,8 \$/b contre 107,0 \$/b
  - chiffre d'affaires en diminution de 53 % à 69,9 M€
- **Accord de commercialité obtenu sur la découverte de Mabounda au Gabon**

### Chiffre d'affaires du premier trimestre 2015

	T1 2015	T1 2014	Var. T1 15/T1 14
<b>Production totale vendue sur la période</b>			
<i>barils d'huile</i>	1 378 825	1 730 977	-20 %
<i>millions de BTU</i>	95 438	82 960	+15 %
<b>Prix de vente moyen</b>			
<i>en \$ par baril</i>	48,8	107,0	-54 %
<i>en \$ par million de BTU</i>	5,36	5,36	ns
<b>Taux de change USD/EUR</b>	<b>0,89</b>	<b>0,73</b>	+22 %
<b>CHIFFRE D'AFFAIRES</b>			
<b>Production pétrolière</b>	<b>59,8</b>	<b>135,5</b>	-56 %
<i>Gabon</i>	59,4	135,2	
<i>Tanzanie</i>	0,4	0,3	
<b>Activité de forage</b>	<b>10,1</b>	<b>13,2</b>	
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>69,9</b>	<b>148,7</b>	-53 %

Alors que le prix de vente moyen du baril de pétrole chute de 54 % au premier trimestre 2015 par rapport à la même période de 2014 (48,8 \$/b contre 107,0 \$/b), le chiffre d'affaires consolidé pour le premier trimestre 2015 s'élève à 69,9 M€, en retrait de 53 % par rapport au premier trimestre 2014.

La décote moyenne entre le Brent et le prix de cession officiel (PCO) sur le trimestre s'établit à 3,26 \$/b. Le prix de vente moyen sur le premier trimestre 2015 (48,8 \$/b) s'explique notamment par des enlèvements significatifs (55 % des volumes vendus du trimestre) sur le mois de janvier où le prix de cession officiel était de l'ordre de 44 \$.

Parallèlement, ainsi qu'annoncé par la Société lors de la publication le 26 mars 2015 des résultats annuels 2014, le niveau de production du premier trimestre 2015 a été fortement affecté par des travaux d'aménagement et des problèmes techniques affectant l'oléoduc d'évacuation sur le tronçon reliant Coucal au Cap Lopez, opéré par un tiers. Ces problèmes d'expédition sont aujourd'hui en cours de résolution.

Des arrêts temporaires de production ont également été nécessaires pour permettre le raccordement de nouvelles installations.

Au total, les expéditions moyennes de pétrole brut des champs gabonais se sont donc trouvées limitées, en moyenne 20 447 b/j ont ainsi été évacués au premier trimestre 2015, soit une baisse de 19 % par rapport à la même période de 2014.

L'amélioration de la parité USD/EUR (+22 %) compense partiellement l'effet conjoint de la baisse des quantités vendues (-20 %) et de la chute des prix du pétrole (-54 %), aboutissant au total, à une baisse du chiffre d'affaires de 53 % au premier trimestre 2015.

#### Données de production en barils d'huile par jour (b/j)

<i>en barils équivalent pétrole par jour</i>	<b>T1 2015</b>	<b>T1 2014*</b>	<i>Var.15/14</i>
<b>Production à 100%</b>	<b>20 447</b>	<b>25 261</b>	<b>-19 %</b>
<i>Gabon</i>	<i>20 447</i>	<i>25 261</i>	
<b>Part M&amp;P</b>	<b>16 358</b>	<b>20 209</b>	<b>-19 %</b>
<i>Gabon</i>	<i>16 358</i>	<i>20 209</i>	
<b>Droits à enlèvement</b>	<b>15 320</b>	<b>18 908</b>	<b>-19 %</b>
<i>Gabon</i>	<i>15 320</i>	<i>18 908</i>	

#### Perspectives

La mise en service progressive de capacités supplémentaires de génération électrique va permettre la montée en puissance de l'injection d'eau et donc l'augmentation de la production des champs d'Ezanga au Gabon, qui s'étalera sur plus de 18 mois et qui sera modulée en fonction de l'ajustement du programme d'investissements.

En parallèle, l'Accord de Commercialité de la découverte de Mabounda (puits EZMA-1) a été obtenu le 30 mars 2015. Le Plan de Développement afférent, comprenant deux puits supplémentaires ainsi que la connexion au réseau de production d'Onal, devrait être approuvé par les autorités gabonaises avant l'été pour un début de production à partir de septembre 2015.

## Révision du programme d'investissements

La Société poursuit ses actions de réduction de coûts et a procédé à une révision du programme d'investissements. Le plein effet de ces actions pourra pleinement s'exprimer à compter du second semestre 2015, une fois les travaux antérieurement engagés menés à terme.

---

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

MAUREL & PROM

Tel : 01 53 83 16 00

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tel : 01 53 83 16 45

[ir@maureletprom.fr](mailto:ir@maureletprom.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 – CAC PME – EnterNext® PEA-PME 150  
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**