

Paris, le 08 mars 2017

N°07-17

## Réserves du Groupe au 31/12/2016

### Réserves du Groupe au 31 décembre 2016

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures récupérables des champs déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délinéation qui peuvent être exploités commercialement. Ces réserves au 31 décembre 2016 ont été évaluées par DeGolyer and MacNaughton au Gabon et par RPS Energy en Tanzanie.

Réserves P1+P2 nettes de redevances <sup>1</sup>	Huile (Mb)	Gaz (Gpc)	Mbep
	Gabon	Tanzanie	
01/01/2016	159,5	272,5	204,9
production	-7,4	-7,6	
révision	+5,6	+7,4	
<b>31/12/2016</b>	<b>157,7</b>	<b>272,3</b>	<b>203,1</b>
dont réserves P1 nettes de redevances	125,1	165,6	152,7
soit	79%	61%	75%

Les réserves P1+P2 (2P) nettes de redevances en part Maurel & Prom au 31 décembre 2016 s'élèvent à 203 Mbep.

Au Gabon, les réserves 2P nettes de redevances au 31 décembre 2016 s'élèvent à 157,7 Mb, en légère diminution après la prise en compte de la production 2016 nette de redevance de 7,4 Mb, partiellement compensée par une révision à la hausse de 5,6 Mb de ces réserves. En 2016, les investissements liés aux actifs de production au Gabon ont privilégié les travaux visant à accroître l'efficacité de l'injection d'eau. Le Groupe entend poursuivre cette orientation en 2017. L'augmentation du débit global d'injection qui en résulte et la mise en place de pompes d'activation plus puissantes sur certains puits producteurs nécessitent un renforcement de la puissance électrique installée.

Au 31 décembre 2016, le Groupe disposait aussi de réserves de gaz à hauteur de 272,3 Gpc, soit l'équivalent de 45,4 Mbep. La part des réserves prouvées P1 passe de 49 % à 61 % des réserves 2P grâce à un meilleur comportement en pression du gisement, en production depuis août 2015. A travers ces actifs gaziers, le Groupe a accès à des revenus fixes et stables sur le long terme. Le prix de vente s'établit à 3,07\$/kpc et augmente en fonction de l'inflation. Maurel & Prom dispose ainsi d'un cash-flow additionnel non dépendant de la fluctuation des prix du pétrole.

<sup>1</sup> les redevances dues au titre du Contrat de Partage de Production sont payées par la société TPDC (Tanzanian Petroleum Development Corporation) selon les accords en place.

**Prochaine publication :**

3 avril 2017 : **Résultats annuels 2016**, communiqué avant l'ouverture des marchés

Français		Anglais		
pieds cubes	pc	cf	cubic feet	
pieds cubes par jour	pc/j	cfpd	cubic feet per day	
milliers de pieds cubes	kpc	Mcf	1,000 cubic feet	
millions de pieds cubes	Mpc	MMcf	1,000 Mcf = million cubic feet	
milliards de pieds cubes	Gpc	Bcf	billion cubic feet	
baril	b	bbbl	barrel	
barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day	
milliers de barils	kb	Mbbl	1,000 barrels	
millions de barils	Mb	MMbbl	1,000 Mbbl = million barrels	
barils équivalent pétrole	bep	boe	barrels of oil equivalent	
barils équivalent pétrole par jour	bep/j	boepd	barrels of oil equivalent per day	
milliers de barils équivalent pétrole	kbep	Mboe	1,000 barrels of oil equivalent	
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	MMboe	1,000 Mbbl = million barrels of oil equivalent	

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  
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**