

Chiffre d'affaires du premier semestre 2018 : 237 M\$ (196 M€)

- **Chiffre d'affaires S1 2018 en augmentation de 27% à 237 M\$ contre 186 M\$ au S1 2017**
 - Poursuite de la hausse des prix du brut : prix de vente moyen sur la période de 69,2 \$, soit +36% par rapport au S1 2017
 - Production en retrait au Gabon (-6% par rapport au S1 2017) en raison de difficultés rencontrées avec le pipeline d'exportation ; baisse compensée au niveau du Groupe par une forte progression de la production en Tanzanie (+115% par rapport au S1 2017)
 - Appréciation de 12% de l'euro par rapport au dollar par rapport au S1 2017, ce qui impacte négativement le chiffre d'affaires présenté en euros, qui augmente de 14% par rapport à S1 2017 contre 27% pour le chiffre d'affaires en dollars

Chiffre d'affaires au premier semestre 2018

	T1 2018	T2 2018	S1 2018	S1 2017	Variation S1 2018 vs. S1 2017
Quantités vendues sur la période en part M&P					
millions de barils d'huile	1,7	1,4	3,1	3,3	-6%
millions de MMBTU	3,4	3,7	7,1	3,3	+115%
Prix de vente moyen					
Huile, en \$/b	66,3	73,0	69,2	50,7	+36%
Gaz, en \$/ BTU	3,18	3,17	3,17	3,19	-1%
Taux de change EUR/USD					
	1,23	1,19	1,21	1,08	+12%
CHIFFRE D'AFFAIRES (en M\$)					
Production pétrolière	124	107	231	178	+30%
Gabon	115	98	213	169	
Tanzanie	9	9	18	9	
Activité de forage	4	2	6	8	-25%
Chiffre d'affaires consolidé (en M\$)	128	109	237	186	+27%
Chiffre d'affaires consolidé (en M€)	104	92	196	172	+14%

L'évolution favorable du chiffre d'affaires par rapport au S1 2017 s'explique principalement par la progression significative du prix moyen de vente de l'huile produite au Gabon (69,2 \$, soit +36% par rapport au S1 2017).

L'entrée en vigueur de la norme IFRS 15, d'application obligatoire à compter du 1^{er} janvier 2018, a amené le Groupe à changer de critère de reconnaissance du chiffre d'affaires. Celui-ci n'est plus basé sur les droits acquis sur la production livrée aux terminaux pétroliers (« entitlement method ») ; le chiffre d'affaires se calcule dorénavant sur la base des enlèvements sur la période. Conformément à IFRS 15, ce changement de méthode a été appliqué de manière prospective, sans retraitement des périodes comparatives. L'effet sur le chiffre d'affaires du premier semestre 2018 au Gabon est positif et de l'ordre de 18 M\$, les volumes enlevés étant supérieurs à la production.

Production d'hydrocarbures au premier semestre 2018

		T1 2018	T2 2018	S1 2018	S1 2017	Variation S1 2018 vs. S1 2017
Production opérée par Maurel & Prom (100%)						
Huile	b/j	23 975	19 173	21 561	24 705	-13%
Gaz	Mpc/j	77,0	81,6	79,3	36,9	+115%
TOTAL	bep/j	36 804	32 778	34 780	30 860	+13%
Production en part Maurel & Prom						
Huile	b/j	19 180	15 338	17 249	19 764	-13%
Gaz	Mpc/j	37,0	39,2	38,1	17,8	+115%
TOTAL	bep/j	25 346	21 877	23 602	22 723	+4%

Au premier semestre 2018, la production opérée d'huile au Gabon s'est élevée à 21 561 b/j (17 249 b/j en part M&P), soit un retrait de 13% par rapport à la même période en 2017. A la suite de montées en pression du pipeline d'export, l'évacuation des volumes d'huile a été limitée à partir de la mi-mai à la demande de l'opérateur. Après concertation avec les différents partenaires, un retour progressif à un niveau d'exploitation normal a commencé début juillet.

Les activités de forage destinées à soutenir le profil de production et à contrebalancer la déplétion naturelle des champs ont repris au cours du premier semestre. La remise en route des appareils de forage après trois années d'arrêt s'est avérée plus longue que prévue, et à ce jour, deux des onze puits prévus sur 2018 ont été forés. Un rig supplémentaire va être prochainement mobilisé afin de permettre de rattraper sur le second semestre le retard pris par rapport au programme de forage initial. Les effets positifs attendus sur la production devraient être sensibles en fin d'année.

En Tanzanie, la production opérée moyenne est de l'ordre de 79,3 Mpc/j à 100 %, ce qui correspond à 38,1 Mpc/j en part M&P (48,06%). Depuis le mois de février 2018, la production opérée mensuelle est restée à un niveau moyen supérieur à 80 Mpc/j, avec une progression constante jusqu'à atteindre un niveau de 89 Mpc/j en juin 2018.

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Contacts

MAUREL & PROM

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Communication financière et relations investisseurs

Julie Coulot / Louis-Victor Delouvrier

Tél : 01 44 71 98 53

maureletprom@newcap.eu

Relation Media

Nicolas Merigeau

Tél : 01 44 71 94 98

maureletprom@newcap.eu

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 All-Share – CAC Oil & Gas – Next 150 - Eligible PEA-PME and SRD
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**