

Activité et Chiffre d'affaires 9 mois 2018 : 342 M\$ (286 M€)

- **Chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2018 de 342 M\$, en augmentation de 19% par rapport à la même période en 2017**
 - Poursuite de la hausse des prix du brut : prix de vente moyen sur la période de 70,7 \$/b, soit une hausse de 40% par rapport aux neuf premiers mois de 2017
 - **Production totale en part M&P de 22 681 bep/j sur les neuf premiers mois de 2018, en retrait de 5% par rapport à la même période en 2017**
 - Production d'huile au Gabon de 20 162 b/j en part opérée (16 129 b/j en part M&P), en baisse de 20% par rapport à l'an dernier en raison d'une capacité d'évacuation limitée sur le T2 et T3 2018
 - Production en Tanzanie de 81,8 Mpc/j en part opérée (39,3 Mpc/j en part M&P), en progression de 83% par rapport à l'année dernière et avec une demande stabilisée à un niveau supérieur à 80 Mpc/j
 - **Solide position de trésorerie qui permet au Groupe de mettre en œuvre sa stratégie de croissance interne et externe**
 - Trésorerie de 318 M\$ au 30 septembre 2018
 - Poursuite du programme de forage de développement au Gabon
 - Déploiement de la stratégie de croissance externe du Groupe
-

COMMUNICATION FINANCIERE

Maurel & Prom tiendra ce jour à 9h30 une conférence analystes/investisseurs via un audio webcast suivie d'une séance de questions/réponses.

<https://edge.media-server.com/m6/p/hwyr66qf/lan/fr>

Chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2018

	T1 2018	T2 2018	T3 2018	9 mois 2018	9 mois 2017	Var. 18/17
Production totale vendue sur la période en part M&P						
<i>millions de barils d'huile</i>	1,7	1,4	1,2	4,3	5,1	-16%
<i>millions de MBTU</i>	3,4	3,7	3,9	11,0	6,0	83%
Prix de vente moyen						
<i>HUILE, en \$/b</i>	66,3	73,0	74,3	70,7	50,5	40%
<i>GAZ, en \$/ MBTU</i>	3,18	3,17	3,17	3,17	3,17	0%
Taux de change EUR/USD	1,23	1,19	1,16	1,19	1,11	7%
CHIFFRE D'AFFAIRES (en M\$)						
Production pétrolière	124	107	102	333	275	21%
<i>Gabon</i>	115	98	92	305	260	
<i>Tanzanie</i>	9	9	10	28	15	
Activité de forage	4	2	3	9	12	-25%
Chiffre d'affaires consolidé (en M\$)	128	109	105	342	287	19%
Chiffre d'affaires consolidé (en M€)	104	92	90	286	258	11%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour les neuf premiers mois de 2018 s'élève à 342 M\$, en progression de 19% par rapport à celui de la même période en 2017.

Cette évolution est principalement liée à la forte progression du prix de vente moyen de l'huile produite au Gabon (70,7 \$ par baril, soit +40% par rapport aux neuf premiers mois de 2017), malgré la baisse de la production due aux contraintes techniques de l'évacuation.

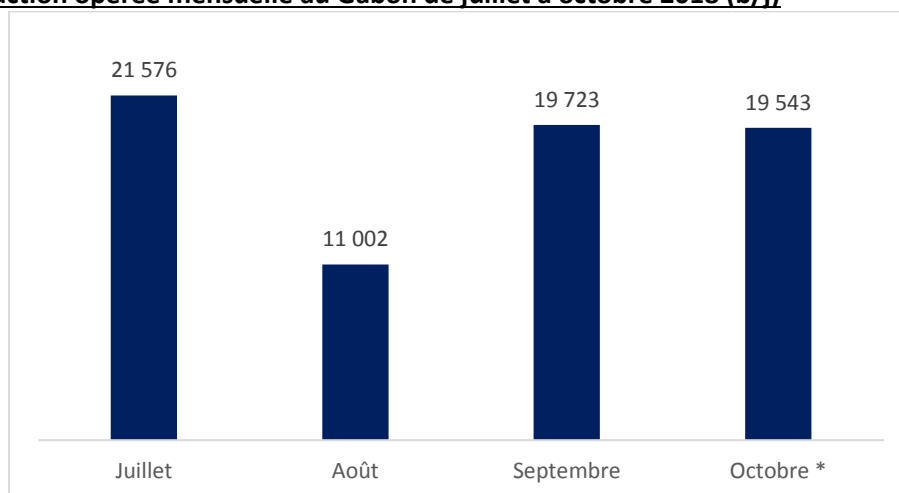
Production d'hydrocarbures sur les neuf premiers mois de 2018

		unités			9 mois 2018	9 mois 2017	Var. 18 / 17
		T1 2018	T2 2018	T3 2018			
Production 100% opérée par M&P							
Huile	b/j	23 975	19 173	17 409	20 162	25 239	-20%
Gaz	Mpc/j	77,0	81,6	86,7	81,8	45,0	82%
TOTAL	bep/j	36 804	32 778	31 853	33 794	32 684	3%
Production en part M&P							
Huile	b/j	19 180	15 338	13 928	16 129	20 191	-20%
Gaz	Mpc/j	37,0	39,2	41,7	39,3	21,5	82%
TOTAL	bep/j	25 346	21 877	20 869	22 681	23 769	-5%

- Gabon**

Au Gabon, la production opérée d'huile s'est élevée à 20 162 b/j (16 129 b/j en part M&P) au cours des neuf premiers mois de 2018, en retrait de 20% par rapport à la même période en 2017 en raison de la limitation des volumes évacués par le pipeline reliant les installations d'Ezanga au terminal d'export de Cap Lopez. Ces difficultés ont débuté à la mi-mai et, après une amélioration amorcée en juillet, sont réapparues au cours du mois d'août 2018.

➤ **Production opérée mensuelle au Gabon de juillet à octobre 2018 (b/j)**



Note: Données de production pour octobre mises à jour au 22 octobre 2018

Les interruptions d'export de ces derniers mois proviennent de montées en pression du pipeline d'export opéré par un tiers et dans lequel transite la production de plusieurs opérateurs. Ces pics de pression résultent de variations en volume et en proportion des huiles les plus « diluantes » pour le mélange dans le pipeline. La baisse des températures lors de la saison sèche, entre mai et septembre, a accentué cette situation en conduisant à une dégradation des caractéristiques d'écoulement.

Maurel & Prom a mis en place des actions correctives et préventives (optimisation du traitement de l'huile, injection de gasoil dans le pipeline) mais a néanmoins dû interrompre totalement la production à deux reprises durant le mois d'août. Après une reprise progressive au cours du mois de septembre, la production est à nouveau perturbée au mois d'octobre 2018.

Une concertation est en cours avec les différents utilisateurs du pipeline et les autorités gabonaises afin de retrouver au plus tôt une exploitation normale grâce à une meilleure gestion des flux dans le pipeline. Des solutions techniques sont également à l'étude (station de pompage complémentaire sur le pipeline 18", export alternatif, etc) afin d'apporter une solution de long terme aux difficultés rencontrées.

- **Tanzanie**

En Tanzanie, la production opérée s'élève en moyenne à 81,8 Mpc/j à 100% au cours des neuf premiers mois de l'année, soit 39,3 Mpc/j en part M&P (48,06%), en augmentation de 83% par rapport à la même période en 2017. La production opérée au troisième trimestre a atteint 86,7 Mpc/j et devrait se stabiliser à ce niveau.

Cette hausse reflète l'augmentation continue de la demande en gaz liée à la consommation du secteur industriel à Dar Es Salaam.

Situation financière et perspectives

- **Solide position de trésorerie**

Au 30 septembre 2018, la position de trésorerie et d'équivalents de trésorerie du Groupe s'élevait à 318 M\$, en augmentation de 10 M\$ par rapport au 30 juin 2018.

- **Poursuite du programme de forage de développement au Gabon**

Sur le permis d'Ezanga, la campagne de forage de développement démarrée au cours du deuxième trimestre 2018 continue avec un total de six puits forés et terminés à mi-octobre. Les activités de forage se poursuivent avec deux rigs en opération, et un troisième attendu pour décembre.

- **Déploiement de la stratégie de croissance externe du Groupe**

Maurel & Prom a annoncé hier avoir signé un contrat de cession d'actions pour l'acquisition de la participation de 20% détenue par Angola Japan Oil Co., Ltd. (« AJOCO ») dans les blocs 3/05 et 3/05A situés au large de l'Angola dans les eaux peu profondes du bassin du Congo, zone d'ancrage historique du Groupe. La production nette pour les 20% concernés par l'opération s'élève à environ 4 600 b/j, et les actifs offrent un potentiel de développement important.

Cette acquisition, qui reste soumise à l'autorisation des autorités angolaises, a fait l'annonce d'un communiqué en date du 23 octobre 2018 et est disponible sur le site internet de Maurel & Prom (www.maureletprom.fr) dans la rubrique « Investisseurs > Communiqués de presse ».

D'autre part, Maurel & Prom a confirmé travailler à l'acquisition de la participation de Shell dans le champ pétrolier Urdaneta West au Venezuela. Cette opération s'inscrit pleinement dans la stratégie de croissance de Maurel & Prom, axée sur des opportunités à haut potentiel de développement dans les régions et les pays dans lesquels le Groupe dispose d'une expérience opérationnelle. Le Groupe met actuellement tout en œuvre afin de réaliser l'ensemble des conditions permettant de finaliser cette acquisition. Cette information fera l'objet d'un nouveau communiqué de presse.

Ces deux opérations soulignent la stratégie de création de valeur du Groupe qui poursuit sa transformation comme plateforme de développement international de Pertamina.

Français		Anglais		
	Million	M	m	Million
	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
	millions de British Thermal Unit	MBTU	MMBTU	million British Thermal Unit
	baril	b	bbbl	barrel
	barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
	milliers de barils	kb	Mbbbl	1,000 barrels
	millions de barils	Mb	MMbbbl	1,000 Mbbbl = 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 Mbbbl = million barrels of oil equivalent

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**