

Activité 9 mois 2019

- **Production du Groupe pour les neuf premiers mois de 2019 : 30 442 bep/j**
 - Production d'huile au Gabon stable au T3 à 20 654 b/j en part M&P contre 20 316 b/j au T2
 - Production de gaz en Tanzanie en hausse au T3 avec 37,4 Mpc/j en part M&P contre 28,2 Mpc/j au T2
 - Première contribution de l'Angola avec 4 587 b/j en part M&P (sur la période du 1^{er} août au 30 septembre 2019)

 - **Production valorisée (chiffre d'affaires hors décalages d'enlèvement) de 393 M\$ sur les neuf premiers mois de 2019, en hausse de 22% par rapport à 2018**
 - Chiffre d'affaires de 371 M\$ sur la période
 - Prix de vente moyen de l'huile de 67,4 \$/b

 - **Nouvel actif en production dans le portefeuille du Groupe : l'Angola**
 - Participation de 20% dans le Bloc 3/05 et le Bloc 3/05A au large de l'Angola
 - Potentiel important de développement de l'actif
 - Ancrage du Groupe en Angola, pays doté de fortes perspectives de croissance
-

Indicateurs clés sur les neuf premiers mois de 2019

| | | T1 2019 | T2 2019 | T3 2019 | 9 mois 2019 | 9 mois 2018 | Var. 19/18 |
|--|--------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| Production en quote-part | | | | | | | |
| Gabon (huile) | b/j | 19 733 | 20 316 | 20 654 | 20 238 | 16 129 | 25% |
| Angola (huile) | b/j | – | – | 4 587* | 4 587* | - | / |
| Tanzanie (gaz) | Mpc/j | 35,4 | 28,2 | 37,4 | 33,7 | 39,3 | -14% |
| Production totale du Groupe | bep/j | 25 636 | 25 020 | 31 483 | 30 442 | 22 681 | 34% |
| Prix de vente moyen | | | | | | | |
| Huile | \$/b | 63,9 | 72,5 | 65,8 | 67,4 | 65,9 | 2% |
| Gaz | \$/BTU | 3,26 | 3,28 | 3,25 | 3,26 | 3,17 | 3% |
| Chiffre d'affaires | | | | | | | |
| Activités de production | M\$ | 112 | 133 | 139 | 384 | 313 | 23% |
| Gabon | M\$ | 103 | 126 | 118 | 347 | 284 | 22% |
| Angola | M\$ | 0 | 0 | 11 | 11 | 0 | / |
| Tanzanie | M\$ | 9 | 7 | 9 | 25 | 28 | -11% |
| Activité de forage | M\$ | 4 | 3 | 3 | 9 | 9 | / |
| Production valorisée consolidée | M\$ | 116 | 136 | 141 | 393 | 321 | 22% |
| Décalages d'enlèvements | M\$ | | | | -22 | +21 | |
| Chiffre d'affaires consolidé | M\$ | | | | 371 | 342 | 8% |

* Production d'huile en quote-part du Groupe en Angola sur la période du 1^{er} août au 30 septembre 2019

La production en quote-part du Groupe au cours des neuf premiers mois de 2019 s'établit à 30 442 bep/j. En complément de ses actifs au Gabon et Tanzanie, le Groupe intègre désormais la production de sa quote-part en Angola avec effet au 1^{er} août 2019.

Sur les neuf premiers mois de 2019, le prix de vente moyen de l'huile s'élève à 67,4 \$ par baril contre 65,9 \$ par baril sur la même période de 2018.

La production valorisée (chiffre d'affaires hors décalages d'enlèvement) ressort à 393 M\$, en augmentation de 22% sur les neuf premiers mois de 2019 comparé à la même période en 2018.

Après prise en compte des décalages d'enlèvements, le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour les neuf premiers mois de 2019 s'élève à 371 M\$, en progression de 8% par rapport à celui de la même période en 2018.

Par ailleurs, il est à rappeler que l'encaissement des 45 M\$ versés par la Gabon Oil Company (GOC) au premier semestre 2019 s'est fait en contrepartie de la rétrocession par M&P de droits à enlèvement à hauteur de 713 mille barils, dont la réallocation sera effectuée au second semestre 2019.

Activités

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'est élevée à 20 238 b/j au cours des neuf premiers mois de 2019, en nette augmentation de 25% par rapport à la même période en 2018. Les différentes mesures techniques mises en place ont permis de résoudre les difficultés d'export rencontrées l'an dernier et d'optimiser l'évacuation du brut.

La campagne de forage de développement à Ezanga se poursuit avec un total de dix puits forés depuis le début de l'année à fin septembre 2019.

Dans le sud du pays, les travaux préparatoires à la campagne d'exploration sur le permis de Kari sont terminés. Ainsi, le forage du puits Kama-1 débutera avant la fin de l'année.

- **Angola**

Le 31 juillet 2019, Maurel & Prom a annoncé la finalisation de l'acquisition de la participation de 20% détenue par AJOCO dans deux blocs en production et développement situés en eaux peu profondes au large de l'Angola pour un solde de 35 M\$.

En effet, le montant initial de 80 M\$ a été ajusté pour prendre en compte le fonds de roulement ainsi que les flux de trésorerie reçus et déboursés par AJOCO pour le compte de M&P depuis la date d'effet économique du contrat, c'est-à-dire le 1er janvier 2018.

La production valorisée des actifs angolais de 11 M\$ est uniquement comptabilisée sur 60 jours de production, soit du 1^{er} août au 30 septembre 2019, période sur laquelle la production moyenne en part M&P s'est élevée à 4 587 b/j.

Grâce à cette acquisition, le Groupe est en mesure de se positionner pour saisir de potentielles opportunités de croissance que pourrait offrir l'Angola.

- **Tanzanie**

En Tanzanie, la production opérée s'élève en moyenne à 70,1 Mpc/j à 100% au cours des neuf premiers mois de l'année, soit 33,7 Mpc/j en part M&P (48,06%).

Conformément à la saisonnalité habituelle, la fin de la période des pluies a vu la demande de gaz augmenter sensiblement, avec une production en part M&P de 37,4 Mpc/j au T3 contre 28,2 Mpc/j au T2.

Contacts

Maurel & Prom

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Communication financière et relations investisseurs

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 risques stratégiques, opérationnels, financiers et associés à des facteurs politiques, sociaux ou environnementaux, pouvant affecter l'activité de la Société.

Maurel & Prom est coté sur Euronext Paris
CAC Small, CAC Mid&Small, CAC All Tradable
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**