

## Activité T1 2022

---

- **Production du Groupe en part M&P au T1 2022 : 25 646 bep/j**
  - En Tanzanie, poursuite des bonnes performances et nouveau record trimestriel de production de gaz avec 47,3 Mpc/j en part M&P
  - Au Gabon, production d'huile de 14 222 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga, en baisse sensible à la suite de divers problèmes de puits et d'équipements, comme annoncé en mars lors de la présentation des résultats annuels 2021 ; amélioration progressive en cours grâce aux efforts de remédiation mis en place, avec une production revenue au-dessus de 15 200 b/j en part M&P à mi-avril
- **Production valorisée de 165 M\$ au T1 2022, en hausse de 8% par rapport au T4 2021 grâce à l'augmentation des prix du brut**
  - Prix de vente moyen de l'huile de 94,2 \$/b, en hausse de 13% par rapport au T4 2021 (83,1 \$/b)
  - Chiffre d'affaires de 130 M\$ après déduction des 35 M\$ correspondant au retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks pour le trimestre (un seul enlèvement réalisé au Gabon en janvier)
- **Poursuite du désendettement et finalisation prochaine du refinancement**
  - Position de trésorerie de 187 M\$ au 31 mars 2022 (contre 196 M\$ au 31 décembre 2021), après remboursement de 50 M\$ de dette au cours du T1 2022
  - Le processus de refinancement du Prêt à Terme touche à son terme, et sa finalisation est prévue d'ici mi-mai

## Indicateurs clés au premier trimestre 2022

		T1 2021	T2 2021	T3 2021	T4 2021	T1 2022	Var. T1 2022 vs. T1 T4 2021 2021	
<b>Production en part M&amp;P</b>								
Gabon (huile)	b/j	15 120	15 256	15 104	16 668	<b>14 222</b>	-6%	-15%
Angola (huile)	b/j	3 333	3 786	3 698	2 848	<b>3 536</b>	+6%	-24%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	40,7	36,5	35,6	44,0	<b>47,3</b>	+16%	+8%
<b>Total</b>	<b>bep/j</b>	<b>25 240</b>	<b>25 124</b>	<b>24 738</b>	<b>26 847</b>	<b>25 646</b>	<b>+2%</b>	<b>-4%</b>
<b>Prix de vente moyen</b>								
Huile	\$/b	57,3	68,5	73,5	83,1	<b>94,2</b>	+64%	+13%
Gaz	\$/MBtu	3,34	3,35	3,36	3,35	<b>3,49</b>	+5%	+4%
<b>Chiffre d'affaires</b>								
Gabon	M\$	77	87	92	113	<b>124</b>	+62%	+10%
Angola	M\$	12	16	17	23	<b>24</b>	+101%	+6%
Tanzanie	M\$	13	12	11	16	<b>16</b>	+27%	+3%
<b>Production valorisée</b>	<b>M\$</b>	<b>96</b>	<b>108</b>	<b>113</b>	<b>152</b>	<b>165</b>	<b>+62%</b>	<b>+8%</b>
Activités de forage	M\$	0	0	1	1	<b>1</b>		
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-17	-13	-8	46	<b>-35</b>		
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>M\$</b>	<b>85</b>	<b>102</b>	<b>113</b>	<b>199</b>	<b>130</b>	<b>+53%</b>	<b>-34%</b>

La production du Groupe en part M&P s'élève à 25 646 bep/j pour le T1 2022. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 94,2 \$/b pour la période, en augmentation de 13% par rapport au T4 2021 (83,1 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'élève à 165 M\$ pour le T1 2022. Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet négatif de 35 M\$ pour le trimestre, en raison du calendrier d'enlèvements du Groupe, qui n'a vu qu'un seul enlèvement au Gabon en janvier.

Le chiffre d'affaires consolidé pour le T1 2022 s'élève en conséquence à 130 M\$.

### Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 14 222 b/j (17 777 b/j à 100%) pour le T1 2022.

Comme annoncé précédemment au cours de la présentation des résultats 2021 du Groupe le 18 mars, un certain nombre de problèmes matériels a été déploré au premier trimestre, ce qui a conduit à des interruptions prolongées de la production sur certains puits. Les opérations de remise en route sont bien avancées, et la production est remontée mi-avril au-dessus de 15 200 b/j en part M&P (19 000 b/j à 100%). Les efforts se poursuivent afin d'augmenter encore la production, grâce à la poursuite de la campagne de

forage de développement, à des interventions sur puits, et à l'optimisation de l'injection d'eau sur les différents champs.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 47,3 Mpc/j (98,5 Mpc/j à 100%) au premier trimestre 2022, en hausse respectivement de 16% et 8% par rapport au T1 2021 et au T4 2021. Cette performance constitue d'ailleurs un nouveau record trimestriel de production pour Mnazi Bay.

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 au T1 2022 s'élève à 3 536 b/j (17 680 b/j à 100%).

Le workover réalisé sur le Bloc 3/05A entre fin 2021 et début 2022 s'est malheureusement soldé par un échec et n'a pas permis la reprise de la production sur la licence.

## **Activités de forage**

M&P a procédé en mars 2022 à l'acquisition d'un nouvel appareil de forage, le C18, qui sera opéré par sa filiale de forage Caroil. Cette acquisition, dont le montant s'élève à 11 M\$ (dont 2,5 M\$ réglés en mars), vise à donner au Groupe les moyens de poursuivre et intensifier son activité au Gabon. Les spécifications techniques du C18 offriront à ses clients des performances de forage améliorées dès son arrivée au Gabon, laquelle est prévue d'ici la fin de l'année 2022. Le C18 se trouve actuellement au Canada où il est en phase finale de construction et d'adaptation en vue de son expédition prochaine.

Pour rappel, Caroil opère actuellement le C3, qui mène la campagne de forage de développement de M&P sur le permis d'Ezanga. Il est également prévu que le C16 reprenne une activité au Gabon au cours de l'été 2022.

## **Situation financière**

La position de trésorerie à la clôture du 31 mars 2022 s'établit à 187 M\$, contre 196 M\$ au 31 décembre 2021, après remboursement de 50 M\$ de dette au cours du T1 2022 (dont 44 M\$ de Prêt à Terme et 6 M\$ de Prêt d'Actionnaire). L'endettement brut s'établit désormais à 489 M\$, et la dette nette est ainsi de 302 M\$ (contre 343 M\$ au 31 décembre 2021).

Le processus de refinancement du prêt à Terme et du Prêt d'Actionnaire approche de son terme. Le pool bancaire a désormais été figé, et la finalisation de l'opération est attendue avant mi-mai 2022. Comme annoncé précédemment, sous réserve de la signature des accords de refinancement avant la date de détachement du dividende le 1er juillet 2022, le dividende sera doublé et passera de 0,07€ à 0,14€ par action, pour un montant total distribué de 30 M\$.

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
millions de pieds cubes par jour	Mpc/j	mmcfd	million cubic feet per day
milliards de pieds cubes	Gpc	bcf	billion cubic feet
baril	B	bbl	barrel
barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
millions de barils	Mb	mmbbls	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
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	mmbpe	million barrels of oil equivalent

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

### Contacts

#### **Maurel & Prom**

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

[ir@maureletprom.fr](mailto:ir@maureletprom.fr)

#### **NewCap**

Communication financière et relations investisseurs / Relations médias

Louis-Victor Delouvrier / Nicolas Merigeau

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53 / +33 (0)1 44 71 94 98

[maureletprom@newcap.eu](mailto: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 cotée sur Euronext Paris  
CAC All-Tradable – CAC Small – CAC Mid & Small – Eligible PEA-PME and SRD  
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA