

Paris, le 18 juillet 2024  
N° 16-24

## Activité du premier semestre 2024

- **Production en part M&P au premier semestre 2024 : 37 113 bep/j, en hausse de 29% par rapport au second semestre 2023 (10% hors Venezuela)**
  - Production en part M&P de 15 526 b/j au Gabon, en hausse de 4% par rapport au second semestre 2023 ; découverte d'Ezoe en juin, déjà mise en production
  - Production en part M&P de 4 628 b/j en Angola, en hausse de 4% par rapport au second semestre 2023
  - Production de gaz en part M&P de 69,3 Mpc/j en Tanzanie, en augmentation de 24% par rapport au second semestre 2023
  - Production d'huile en part groupe M&P de 5 412 b/j au Venezuela, nouvellement intégrée et stable depuis le T4 2023
- **Production valorisée de 310 M\$ et chiffre d'affaires de 412 M\$**
  - Prix de vente moyen de l'huile de 84,0 \$/b sur la période, stable par rapport au second semestre 2023 (83,2 \$/b)
  - Contribution au chiffre d'affaires de 20 M\$ pour les activités de services et de 77 M\$ pour le trading d'huile pour le compte de tiers
- **Trésorerie nette positive et restitution de la valeur créée aux actionnaires**
  - Position de trésorerie nette positive de 27 M\$ au 30 juin 2024, en amélioration de 147 M\$ sur le semestre (120 M\$ de dette nette au 31 décembre 2023)
  - Dividende de 0,30€ par action (65 M\$ au total) payé début juillet

## Indicateurs clés au premier semestre 2024

		T1 2024	T2 2024	S1 2024	S1 2023	S2 2023	Variation S1 2024 vs. S1 2023 S2 2023	
<b>Production en part M&amp;P</b>								
Gabon (huile)	<i>b/j</i>	15 499	15 553	15 526	15 779	14 937	-2%	+4%
Angola (huile)	<i>b/j</i>	4 634	4 621	4 628	3 763	4 437	+23%	+4%
Tanzanie (gaz)	<i>Mpc/j</i>	76,9	61,7	69,3	47,2	55,9	+47%	+24%
<b>Total participations consolidées</b>	<b>bep/j</b>	<b>32 953</b>	<b>30 450</b>	<b>31 701</b>	<b>27 406</b>	<b>28 697</b>	<b>+16%</b>	<b>+10%</b>
Venezuela (huile)	<i>b/j</i>	5 353	5 472	5 412	N/A	N/A	N/A	N/A
<b>Production totale</b>	<b>bep/j</b>	<b>38 305</b>	<b>35 922</b>	<b>37 113</b>	<b>27 406</b>	<b>28 697</b>	<b>+35%</b>	<b>+29%</b>
<b>Prix de vente moyen</b>								
Huile	<i>\$/b</i>	84,3	83,6	84,0	74,8	83,2	+12%	+1%
Gaz	<i>\$/Mbtu</i>	3,91	3,89	3,90	3,77	3,76	+4%	+4%
<b>Chiffre d'affaires</b>								
Gabon	<i>M\$</i>	109	115	224	211	231	+6%	-3%
Angola	<i>M\$</i>	30	30	60	41	56	+46%	+7%
Tanzanie	<i>M\$</i>	14	12	26	36	32	-29%	-19%
<b>Production valorisée</b>	<b>M\$</b>	<b>153</b>	<b>157</b>	<b>310</b>	<b>289</b>	<b>319</b>	<b>+7%</b>	<b>-3%</b>
Activités de services	<i>M\$</i>	9	10	20	11	12		
Trading d'huile tierces parties	<i>M\$</i>	39	38	77	0	26		
Retraitement des décalages d'enlèvements & revalorisation des stocks	<i>M\$</i>	11	-6	5	-1	26		
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>		<b>212</b>	<b>200</b>	<b>412</b>	<b>299</b>	<b>383</b>	<b>+37%</b>	<b>+8%</b>

La production du Groupe en part M&P s'élève à 37 701 bep/j pour le premier semestre 2024. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 84,0 \$/b pour la période, quasiment inchangé par rapport au second semestre 2023 (83,2 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'établit à 310 M\$ pour le premier semestre 2024.

Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet positif de 5 M\$ pour le semestre. Par ailleurs, le Groupe a enregistré 77 M\$ de ventes liées au trading d'huile pour le compte de tiers.

Après intégration de 20 M\$ de revenus relatifs aux activités de services (activités de forage au Gabon et support aux opérations de l'entreprise mixte PRDL au Venezuela), le chiffre d'affaires consolidé pour le semestre s'élève en conséquence à 412 M\$.

## Activités de production

### **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 526 b/j pour le premier semestre 2024, en augmentation de 4% par rapport au second semestre 2023.

Une découverte a été réalisée grâce au puits d'exploration d'Ezoe foré en juin. Cette découverte, dont les réserves à 100% sont estimées par M&P à environ 1,5 Mb, a été immédiatement mise en production et un deuxième puits a été foré. Le potentiel de production du permis d'Ezanga s'établit à l'heure actuelle à environ 22 000 b/j à 100%, soit 17 600 b/j en part M&P (80%).

### **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (60%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 69,3 Mpc/j pour le premier semestre 2024, en hausse de 24% par rapport au second semestre 2023.

### **Angola**

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 4 628 b/j au premier semestre 2024, en augmentation de 4% par rapport au second semestre 2023.

### **Venezuela**

La production d'huile en part M&P groupe (40%) sur le champ d'Urdaneta Oeste s'élève à 5 412 b/j au premier semestre 2024, stable par rapport au T4 2023. La révision et remise en état de la compression devrait être terminée durant le courant de l'été. Les interventions sur puits sont en cours de démarrage, la snubbing unit ayant été mobilisée sur site début juillet.

Trois nouveaux cargos ont été commercialisés par M&P pour le compte de l'entreprise mixte au cours du T2 2024, soit un total de cinq cargos durant le premier semestre 2024.

## Situation financière

Le Groupe affiche une situation de trésorerie nette positive de 27 M\$ au 30 juin 2024, contre une situation de dette nette de 120 M\$ au 31 décembre 2023.

La position de trésorerie s'établit à 213 M\$ à fin juin 2024. La liquidité disponible au 30 juin 2024 s'établit à 280 M\$, et inclut 67 M\$ de tranche RCF non-tirée.

La dette brute s'élève à 186 M\$ au 30 juin 2024, dont 122 M\$ de prêt bancaire (hors 67 M\$ de tranche RCF non-tirée) et 64 M\$ de prêt d'actionnaire. M&P a remboursé au total 31 M\$ de dette brute au cours du semestre (24 M\$ de prêt bancaire et 7 M\$ de prêt d'actionnaire).

Il est à noter que cette position de trésorerie est antérieure au versement début juillet par M&P du dividende de 0,30€ par action au titre de l'exercice 2023 (pour un total de 65 M\$).

## Glossaire

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	mmboe	million barrels of oil equivalent

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

## Contacts

### Maurel & Prom

Relations actionnaires  
Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45  
[ir@maureletprom.fr](mailto:ir@maureletprom.fr)

### NewCap

Relations investisseurs / médias  
Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53  
[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  
SBF 120 – CAC Mid 60 – CAC Mid & Small – CAC All-Tradable – Eligible PEA-PME et SRD  
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA