

Activité T1 2024

- **Production en part M&P au T1 2024 : 38 305 bep/j, en hausse de 13% par rapport au T4 2023**
 - Production d'huile en part M&P de 15 499 b/j au Gabon, en augmentation de 8% par rapport au T4 2023
 - Production d'huile en part M&P de 4 634 b/j en Angola, en hausse de 2% par rapport au T4 2023
 - Production de gaz en part M&P de 76,9 Mpc/j en Tanzanie, en augmentation de 34% par rapport au T4 2023
 - Production d'huile en part M&P de 5 353 b/j au Venezuela, stable par rapport au T4 2023
- **Chiffre d'affaires de 212 M\$ au T1 2024, en hausse de 13% par rapport au T4 2023**
 - Production valorisée de 153 M\$ pour le trimestre, avec un prix de vente moyen de l'huile de 84,3 \$/b, en hausse de 2% par rapport au T4 2023 (83,0 \$/b)
 - Impact favorable du trading d'huile pour le compte de tierces parties (39 M\$) et du retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks (11 M\$)
- **En situation de trésorerie nette positive pour la première fois depuis 2007, M&P est idéalement positionné pour croître et restituer la valeur créée aux actionnaires**
 - Position de trésorerie nette positive de 11 M\$ au 31 mars 2024, en amélioration de 131 M\$ sur le trimestre (nette dette de 120 M\$ au 31 décembre 2023)
 - Dividende de 0,23€ par action (environ 50 M\$) proposé au vote lors de l'Assemblée générale de M&P du 28 mai 2024 pour paiement en juillet

Indicateurs clés au premier trimestre 2024

		T1 2023	T2 2023	T3 2023	T4 2023	T1 2024	Var. T1 2024 vs. T1 T4 2023 2023	
Production en part M&P								
Gabon (huile)	b/j	15 839	15 719	15 574	14 300	15 499	-2%	+8%
Angola (huile)	b/j	3 424	4 097	4 341	4 534	4 634	+35%	+2%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	46,7	47,6	54,5	57,3	76,9	+65%	+34%
Total participations consolidées	bep/j	27 054	27 755	29 003	28 390	32 953	+22%	+16%
Venezuela (huile) ¹	b/j	–	–	–	5 367	5 353	N/A	-0%
Total Groupe	bep/j	27 054	27 755	29 003	33 757	38 305	+42%	+13%
Prix de vente moyen								
Huile	\$/b	75,2	74,0	83,4	83,0	84,3	+12%	+2%
Gaz	\$/MBtu	3,76	3,77	3,76	3,76	3,91	+4%	+4%
Chiffre d'affaires								
Gabon	M\$	105	106	124	107	109	+2%	+2%
Angola	M\$	19	22	27	30	30	+58%	+0%
Tanzanie	M\$	18	18	13	19	14	-24%	-26%
Production valorisée	M\$	142	147	164	156	153	+7%	-2%
Activités de forage	M\$	5	6	6	6	9		
Trading d'huile tierces parties	M\$	–	–	26	–	39		
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	42	-43	-1	26	11		
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	190	109	196	187	212	+12%	+13%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 38 305 bep/j pour le T1 2024. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 84,3 \$/b pour la période, en hausse de 2% par rapport au T4 2023 (83,0 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'établit à 153 M\$ pour le T1 2024.

Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet positif de 11 M\$ pour le trimestre. Par ailleurs, le Groupe a enregistré 39 M\$ de ventes liées au trading d'huile pour le compte de tiers.

Après intégration des 9 M\$ relatifs aux activités de services, le chiffre d'affaires consolidé pour le T1 2024 s'élève en conséquence à 212 M\$.

¹ Les activités vénézuéliennes du Groupe au sein de l'entreprise mixte Petroregional del Lago (participation de 40%) font l'objet d'un contrôle conjoint et sont reconnues par mise en équivalence en application des normes IFRS (pas de consolidation du chiffre d'affaires, ni de prise ne compte dans le prix de vente moyen de l'huile)

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 499 b/j pour le T1 2024, en augmentation de 8% par rapport au T4 2023.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (60%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 76,9 Mpc/j pour le T1 2024, en hausse de 34% par rapport au T4 2023. Cette hausse reflète le passage de la quote-part de M&P de 48,06% à 60% ; il est aussi à noter que le Groupe a temporairement retenu une quote-part de 80% en janvier 2024 entre la finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources fin décembre 2023 et l'exercice par TPDC de son option d'achat pour 20% fin janvier 2024.

- **Angola**

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 4 634 b/j pour le T1 2024, en augmentation de 2% par rapport au T4 2023.

- **Venezuela**

La production d'huile en part M&P consolidée (40%) sur le champ d'Urdaneta Oeste s'élève à 5 353 b/j pour le T1 2024, stable par rapport au T4 2023. Deux cargos ont été commercialisés par M&P pour le compte de l'entreprise mixte au cours du T1 2024, dégagant 33 M\$ d'entrées de trésorerie (dont 17 M\$ reçus au 31 mars 2024). Deux autres enlèvements sont attendus entre avril et mai.

Quel que soit le sort réservé à la Licence Générale 44 (*General License 44* ou « GL 44 ») de l'Office of Foreign Assets Control (« OFAC »), qui régit la levée temporaire des sanctions américaines au Venezuela et expire ce jour, 18 avril 2024, M&P espère et s'attend à pouvoir poursuivre ses activités dans le pays selon les accords signés avec PdVSA en novembre 2023, dans le cadre d'une nouvelle licence, soit générale soit spécifique ; cette situation devrait être clarifiée de façon imminente.

Situation financière

Pour la première fois depuis 2007 et la finalisation de la vente du champ de M'Boundi au Congo, le Groupe est parvenu à une situation de trésorerie nette positive de 11 M\$ au 31 mars 2024, contre une situation de dette nette de 120 M\$ au 31 décembre 2023.

La position de trésorerie s'établit à 210 M\$ à fin mars 2024. La liquidité disponible au 31 mars 2024 s'établit à 277 M\$, et inclut 210 M\$ de trésorerie et 67 M\$ de tranche RCF non-tirée.

La dette brute s'élève à 199 M\$ au 31 mars 2024, dont 132 M\$ de prêt bancaire (hors 67 M\$ de tranche RCF non-tirée) et 68 M\$ de prêt d'actionnaire. M&P a remboursé au total 18 M\$ de dette brute au cours du trimestre (14 M\$ de prêt bancaire et 4 M\$ de prêt d'actionnaire).

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

Contacts

Maurel & Prom

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

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

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 and SRD
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA