

Activité pour l'année 2021

- **Production du Groupe en part M&P en 2021 : 25 490 bep/j**

- Production de 15 540 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga au Gabon, grâce notamment à une nette hausse au T4 2021 (16 668 b/j en part M&P, en augmentation de 10% par rapport au T3 2021) liée à la reprise du forage et des opérations sur puits à l'été
- En Tanzanie, production de gaz de 39,2 Mpc/j en part M&P, proche du record annuel de 2018 (40,0 Mpc/j)

- **Chiffre d'affaires de 500 M\$ en 2021, en hausse de 52% par rapport à 2020**

- Prix de vente moyen de l'huile de 72,5 \$/b en 2021
- Impact positif significatif des deux enlèvements annoncés et réalisés au T4 2021 (46 M\$ de retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks pour le trimestre)

- **Désendettement accéléré : dette nette réduite à 343 M\$ à fin 2021**

- Position de trésorerie de 196 M\$ au 31 décembre 2021, après remboursement de 84 M\$ de dette au cours de l'exercice
- Dette nette en baisse de 112 M\$ par rapport à fin 2020, et ce après prise en compte des 100 M\$ versés dans le cadre de l'accord global avec la République Gabonaise finalisé en novembre 2021

- **Renforcement du portefeuille d'exploration**

- Licence VSM-4 remportée par M&P en Colombie dans le cadre de la procédure d'octroi de licences d'exploration « Ronda Colombia 2021 » qui s'est tenue en décembre 2021

- **Réserves 2P en part M&P au 31 décembre 2021 : 171 Mbep**

- Réserves globalement stables (-1%) après retraitement de la production 2021

Indicateurs clés pour l'année 2021

		T1 2021	T2 2021	T3 2021	T4 2021	2021	2020	Var. 2021 vs. 2020
Production en part M&P								
Gabon (huile)	b/j	15 120	15 256	15 104	16 668	15 540	16 896	-8%
Angola (huile)	b/j	3 333	3 786	3 698	2 848	3 416	3 933	-13%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	40,7	36,5	35,6	44,0	39,2	31,5	+25%
Total	bep/j	25 240	25 124	24 738	26 847	25 490	26 076	-2%
Prix de vente moyen								
Huile	\$/b	57,3	68,5	73,5	83,1	72,5	40,1	+81%
Gaz	\$/MBtu	3,34	3,35	3,36	3,35	3,35	3,32	+1%
Chiffre d'affaires¹								
Gabon ²	M\$	77	87	92	113	369	242	+53%
Angola	M\$	12	16	17	23	67	40	+70%
Tanzanie	M\$	13	12	11	16	52	43	+21%
Production valorisée	M\$	96	108	113	152	489	324	+51%
Activités de forage	M\$	0	0	1	1	2	6	
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-17	-13	-8	46	10	-1	
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	85	102	113	199	500	330	+52%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 25 490 bep/j pour l'exercice 2021, en recul de 2% par rapport à 2020 (26 076 bep/j). Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 72,5 \$/b pour la période, en très nette hausse (81%) par rapport à l'année 2020 (40,1 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'élève à 489 M\$ pour 2021, en augmentation de 51% par rapport à l'année précédente. Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet positif de 10 M\$ pour l'exercice, grâce en particulier aux deux enlèvements réalisés au T4 2021. Le chiffre d'affaires consolidé pour l'année 2021 s'élève en conséquence à 500 M\$.

Olivier de Langavant, Directeur général de M&P, a déclaré : « M&P continue de bénéficier de la bonne tenue des prix du brut, qui permet un désendettement rapide. Les derniers mois ont vu une activité soutenue pour le Groupe, avec la signature d'un accord qui renforce et pérennise notre présence au Gabon, ainsi que l'octroi d'une nouvelle licence d'exploration en Colombie. Ce renouvellement de notre portefeuille d'actifs témoigne de notre engagement à poursuivre le développement de nos activités. »

¹ Le processus d'arrêt et d'audit des comptes de l'exercice 2021 du Groupe est en cours et les données financières communiquées à ce stade sont susceptibles d'être légèrement modifiées dans la version finale des comptes

² La production valorisée du Gabon pour les trois premiers trimestres de 2021 a été retraitée pour inclure le chiffre d'affaires notionnel précédemment incorporé dans la ligne « Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks »

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 540 b/j (19 425 b/j à 100%) pour l'année 2021.

La reprise des opérations de développement en juillet 2021 (forages de développement et opérations de stimulation sur les puits existants) a permis de remonter significativement le potentiel de production des champs, ce qui s'est traduit par une production de 16 668 b/j en part M&P au T4 2021 (20 835 b/j à 100%).

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 39,2 Mpc/j (81,6 Mpc/j à 100%) en 2021, en hausse de 25% par rapport à 2020. Le T4 2021 a notamment vu une production de 44,0 Mpc/j (91,5 Mpc/j à 100%).

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 en 2021 s'élève à 3 416 b/j (17 079 b/j à 100%). La production au cours du T4 2021 a été limitée par de nouvelles opérations de maintenance menées entre fin octobre et mi-novembre, et s'établit donc à 2 848 b/j en part M&P (14 242 b/j à 100%)

Il est attendu que le workover effectué sur le Bloc 3/05A prenne prochainement fin ce qui permettra ainsi une reprise de la production sur la licence.

Activités d'exploration et appréciation

- **Colombie**

Suite à la finalisation de l'accord conclu au T4 2021 avec PRE-PSIE Coöperatif, filiale à 100% de Frontera Energy Corporation, M&P possède désormais 100% de M&P Colombia, qui détient les permis d'exploration de COR-15 et Muisca. Le forage de deux puits d'exploration peu profonds est prévu sur le permis de COR-15 en 2022.

Par ailleurs, dans le cadre de la procédure d'octroi de licences d'exploration « Ronda Colombia 2021 », M&P a remporté en décembre 2021 la licence VSM-4, située dans la partie supérieure de la vallée du Rio Magdalena (*Valle Superior del Magdalena*). Le contrat pour le bloc a été officiellement signé le 21 janvier 2022.

En contrepartie de l'obtention de la licence d'exploration pour une période de six ans, M&P s'est engagé à procéder au forage d'un puits d'exploration. M&P a déjà identifié un prospect potentiel sur ce bloc, qui se trouve à proximité immédiate de plusieurs permis actuellement en production et d'infrastructures existantes.

Réserves du Groupe au 31 décembre 2021

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures techniquement récupérables représentatifs de quote-part d'intérêts du Groupe dans des permis déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délimitation qui peuvent être exploités commercialement. Ces réserves au 31 décembre 2021 ont été évaluées par DeGolyer and MacNaughton au Gabon et en Angola, et par RPS Energy en Tanzanie.

Les réserves 2P du Groupe s'élèvent à 171,2 Mbep au 31 décembre 2021, dont 108,8 Mbep de réserves prouvées (1P).

Réserves 2P en part M&P :

	Huile (Mb) Gabon	Huile (Mb) Angola	Gaz (Gpc) Tanzanie	Mbep Total Groupe
31/12/2020	132,4	14,6	214,0	182,7³
<i>Production</i>	-5,7	-1,4	-13,8	-9,3
<i>Révision</i>	-3,2	+0,4	+4,0	-2,1
31/12/2021	123,5	13,7	204,3	171,2
<i>Dont réserves 1P</i>	79,6	11,4	106,5	108,8
<i>Soit (en % des 2P)</i>	64%	83%	52%	64%

Pour rappel, ces chiffres ne prennent pas en compte la participation de 20,46% détenue par M&P dans Seplat, un des principaux opérateurs nigériens coté sur les bourses de Londres et Lagos. Pour mémoire, les réserves 2P de Seplat s'élevaient à 499 Mbep au 1^{er} janvier 2021 (soit 102 Mbep pour la participation de 20,46% de M&P).

Par ailleurs, en raison des sanctions internationales à l'encontre de la société nationale vénézuélienne PDVSA, l'activité de M&P au titre de sa participation dans la société PRDL se limite pour le moment aux seules opérations liées à la sécurité du personnel et des actifs, ainsi qu'à la protection de l'environnement. En conséquence, aucune réserve n'a été retenue au titre de cette participation à ce jour.

Situation financière

La position de trésorerie à la clôture du 31 décembre 2021 s'établit à 196 M\$ (contre 168 M\$ au 31 décembre 2020), et ce après paiement des montants convenus au titre de l'accord global avec la République Gabonaise annoncé le 5 novembre 2021.

Au cours de l'exercice 2021, M&P a remboursé au total 84 M\$ de dette (dont 75 M\$ de Prêt à Terme et 9 M\$ de Prêt d'Actionnaire), réduisant ainsi son endettement brut à 539 M\$. La dette nette a par conséquent reculé de 112 M\$ sur l'année 2021 et s'élève à 343 M\$, contre 455 M\$ au 31 décembre 2020.

Comme annoncé en fin d'année 2021, M&P travaille actuellement au refinancement de son Prêt à Terme (450 M\$ au 31 décembre 2021) au-delà de son terme de décembre 2023. M&P étudie les différentes

³ Les réserves 2P au 31 décembre 2020 ont été retraitées de 0,2 Mb correspondant au permis de Mios en France, pour lequel il a été décidé de ne pas reconduire l'exercice de certification de réserves en 2021

options disponibles dans les conditions de marché actuelles afin de s'assurer un résultat optimal, en sachant que les échéances prévues en 2022 (191 M\$, dont 175 M\$ de Prêt à Terme) sans refinancement du prêt sont tout à fait soutenables pour le Groupe, en particulier dans le contexte présent de prix du brut.

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	bbbl	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	mmbboe	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
 CAC All-Tradable – CAC Small – CAC Mid & Small – Eligible PEA-PME and SRD
 Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA