

Activité et chiffre d'affaires 2019 : 504 M\$ (+14%)

- **Chiffre d'affaires du Groupe en hausse de 14% à 504 M\$**

- Production valorisée du Groupe (revenu des activités de production, hors décalages d'enlèvement) en augmentation de 21% à 519 M\$, portée par la forte hausse de la production au Gabon et l'intégration de la production angolaise depuis le 1^{er} août 2019
- Prix moyen de vente de l'huile de 67,2 \$/b en 2019 contre 68,8 \$/b en 2018

- **Production totale en part M&P de 27,340 bep/j en 2019, en augmentation de 19%**

- Production d'huile au Gabon de 19 828 b/j en part M&P (80%), en augmentation de 22% par rapport à 2018 grâce à la résolution des problèmes d'export sur le pipeline
- Production d'huile en Angola de 4,484 b/j en part M&P (20%) sur la période de détention de l'actif (depuis le 1^{er} août 2019), correspondant à 1 879 b/j sur l'ensemble de l'année
- Production de gaz en Tanzanie de 33,8 Mpc/j en part M&P (48,06%)

- **Réserves 2P en part M&P au 31 décembre 2019 : 191,9 Mbep**

- Réserves au Gabon et en Tanzanie globalement stables une fois retraitées de la production 2019
 - Incorporation des réserves des nouveaux actifs :
 - 14,8 Mb en Angola grâce à l'acquisition de 20% des Blocs 3/05 et 3/05A
 - 0,8 Mb en France suite à la découverte réalisée sur le permis de Mios
-

Olivier de Langavant, Directeur Général de Maurel & Prom a déclaré :

« La hausse notable de notre production en 2019 est bien sûr un signal positif, elle illustre l'engagement et l'implication de nos équipes, et elle est appelée à se poursuivre en 2020 et 2021. Aujourd'hui, nos efforts se concentrent sur la valorisation de nos actifs à travers la recherche permanente d'efficacité, l'optimisation de nos opérations et de nos processus, ainsi que sur l'exécution de notre programme d'exploration. Je me consacre pleinement à ces objectifs, et en donnerai une vision stratégique plus détaillée à l'occasion de la publication de nos résultats annuels en avril prochain ».

Indicateurs clés sur l'année 2019

	T1 2019	T2 2019	T3 2019	T4 2019	12 mois 2019	12 mois 2018	Var. 19/18
Production en part M&P							
Gabon (huile)	b/j	19 733	20 316	20 654	18 612	19 828	16 273 22%
Angola (huile)	b/j	–	–	3 041 ¹	4 415	1 879¹	– /
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	35,4	28,2	37,4	34,1	33,8	40,0 -15%
Total	bep/j	25 636	25 020	29 937	28 706	27 340	22 934 19%

Prix de vente moyen							
Huile	\$/b	63,9	72,5	65,8	66,8	67,2	68,8 -2%
Gaz	\$/BTU	3,26	3,28	3,25	3,26	3,26	3,17 3%

Chiffre d'affaires							
Gabon	M\$	103	126	118	107	454	376 21%
Angola	M\$	–	–	11	19	31	– /
Tanzanie	M\$	9	7	9	9	34	39 -13%
Production valorisée	M\$	112	133	139	135	519	415 25%
Activité de forage	M\$	4	3	3	2	12	12
Marketing d'huile tierces parties ²	M\$	–	–	–	7	7	–
Retraitement des décalages d'enlèvements	M\$					-34	13
Chiffre d'affaires consolidé						504	440 14%

¹ Production en Angola de 4,484 b/j en part M&P (20%) sur la période de détention de l'actif (depuis le 1er août 2019), correspondant à 4 587 b/j au T3 (sur deux mois seulement) et 4 415 b/j au T4

² M&P Trading achète et commercialise les productions du Groupe en Angola et au Gabon. Des productions de parties tierces peuvent également être commercialisées par M&P Trading. Celles-ci sont alors présentées dans le chiffre d'affaire consolidé du Groupe.

La production valorisée du Groupe (revenu des activités de production, hors décalages d'enlèvement) s'établit à 519 M\$ pour l'exercice 2019, en hausse de 25% par rapport à l'exercice 2018. Cette hausse traduit notamment la forte augmentation de la production au Gabon, grâce à la résolution des problèmes d'export qui avaient limité la production en 2018. Les ventes en Tanzanie sont quant à elles en léger recul, du fait d'un creux dans la demande de gaz au premier semestre 2019.

Le prix de vente moyen de l'huile s'élève à 67,2 \$/b sur l'exercice 2019 contre 68,8 \$/b sur l'exercice 2018 soit une diminution de 2%.

M&P commercialise désormais les volumes de pétrole produits par M&P Gabon et M&P Angola par l'intermédiaire de sa filiale M&P Trading. Depuis le premier enlèvement réalisé au terminal du Cap Lopez au Gabon le 31 mars 2019, M&P Trading a commercialisé 4,1 millions de barils. Au cours du T4 2019, M&P Trading a par ailleurs procédé à une vente d'huile pour le compte de tiers pour un montant brut de 7 M\$.

Après prise en compte des activités de forage et des décalages d'enlèvements, le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour l'année 2019 s'établit à 504 M\$, en progression de 14% par rapport à 2018.

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 19 828 b/j (24 785 b/j à 100%) pour 2019, en hausse de 22% par rapport à 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. Aucune interruption de production consécutive à un problème de pipeline n'a eu lieu en 2019.

La production en part M&P au T4 2019 s'établit à 18 612 b/j (23 265 b/j à 100%), en diminution de 10% par rapport au T3 2019. Cette baisse s'explique notamment par des indisponibilités ponctuelles de certains puits à haut potentiel.

- **Tanzanie**

La production moyenne en part M&P (48,06%) est de 33,8 Mpc/j (70,3 Mpc/j à 100%) pour 2019, soit une baisse de 15% par rapport à l'année 2018, avec un impact de 5 M\$ sur le chiffre d'affaires de M&P.

Ce retrait s'explique par la précocité et l'intensité de la saison des pluies en Afrique de l'Est en 2019, laquelle a conduit à un accroissement sensible de la disponibilité des centrales hydroélectriques au détriment de la demande de gaz.

- **Angola**

Depuis le 1^{er} août 2019, le Groupe intègre sa production en Angola dans les blocs 3/05 et 3/05A. Cette production s'est élevée à 4 415 b/j en part M&P (20%) au quatrième trimestre 2019, portant la contribution de l'Angola en production valorisée à 31 M\$ pour l'exercice 2019.

Activités d'exploration

- **Gabon**

Sur le permis de Kari situé dans le sud du pays, le forage du puits d'exploration Kama-1 approche de ses objectifs et les résultats sont attendus prochainement. Un second forage d'exploration débutera ensuite sur le permis adjacent de Nyanga-Mayombé.

- **France**

Au printemps 2019, deux forages ont été réalisés sur le permis de Mios, aboutissant à une découverte de taille modeste (réserves 2P certifiées de 0,8 Mb au 31 décembre 2019). Les tests préalables à la mise en production sont en cours.

- **Italie**

Une campagne d'acquisition de données sismiques est actuellement en cours sur le permis sicilien de Fiume-Tellaro, et devrait s'achever au cours du second trimestre 2020.

Réserves du Groupe au 31 décembre 2019

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures récupérables des champs déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délinéation qui peuvent être exploités commercialement. Ces réserves au 31 décembre 2019 ont été évaluées par DeGolyer and MacNaughton au Gabon, en Angola et en France, et par RPS Energy en Tanzanie.

Réserves 2P en part M&P

	Huile (Mb) Gabon	Huile (Mb) Angola	Huile (Mb) France	Gaz (Gpc) Tanzanie	Mbep
01/01/2019	151,1			231,6	189,7
<i>production</i>	-7,2			-12,3	
<i>révision</i>	-5,3			+6,1	
31/12/2019	138,6	14,8	0,8	225,4	191,9
<i>dont réserves P1 brutes</i>	101,7	7,5	0,4	138,6	132,7
<i>soit</i>	73%	51%	54%	61%	69%

Les réserves 2P du Groupe s'élèvent à 191,9 Mbep au 31 décembre 2019.

Au Gabon, les réserves 2P au 31 décembre 2019 s'élèvent à 138,6 Mb, dont 73% de réserves P1. La révision à la baisse de 5,3 Mb correspond à une révision du programme de forage long terme.

Au 31 décembre 2019, le Groupe disposait de réserves de gaz en Tanzanie s'élevant à 225,4 Gpc. Retraitées de la production 2019, ces réserves sont en légère augmentation en raison de la confirmation du bon comportement en pression des réservoirs.

En Angola, M&P a procédé à son premier exercice de certification de réserves suite à la finalisation de l'acquisition de la participation de 20% dans les blocs 3/05 et 3/05A. La certification réalisée par DeGolyer and MacNaughton a permis d'estimer les réserves 2P à 14,8 Mb au 31 décembre 2019, dont 51% de réserves P1. Ces chiffres sont en ligne avec les estimations ayant conduit à la décision d'acquisition.

Par ailleurs, le forage des deux puits d'exploration et appréciation sur le permis de Mios au premier semestre 2019 permet à M&P de présenter des réserves 2P de 0,8 Mb en France.

En raison des sanctions internationales à l'encontre de la société nationale vénézuélienne PDVSA, l'activité de la filiale vénézuélienne de M&P 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 cette participation a été maintenue en titres mis en équivalence à son coût d'acquisition et il n'a pas été retenu de quote-part de résultat sur l'année 2019. Les réserves correspondantes ne sont donc pas présentées dans le tableau ci-dessus.

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.

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
pieds cubes par jour	pc/j	cfpd	cubic feet per day
milliers de pieds cubes	Kpc	Mcf	1,000 cubic feet
millions de pieds cubes	Mpc	MMcf	1,000 Mcf = million cubic feet
Millions de BTU	MBTU	MMBTU	Million BTU
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
milliers de barils	Kb	Mbbl	1,000 barrels
millions de barils	Mb	MMbbl	1,000 Mbbl = 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
milliers de barils équivalent pétrole	Kbep	Mboe	1,000 barrels of oil equivalent
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	MMboe	1,000 Mbbl = million barrels of oil equivalent
Mille	K	M	Thousand
Million	M	MM	Million
Milliard	Md	B	Billion

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

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

Relations Médias

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 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 coté sur Euronext Paris
CAC All-Share – CAC Oil & Gas – Next 150 - Eligible PEA-PME and SRD
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**