

Résultats annuels 2021

- **Performance financière en forte progression grâce au maintien de la discipline budgétaire dans un contexte économique favorable**
 - Chiffre d'affaires de 500 M\$, en augmentation de 52% grâce à la hausse du prix de vente moyen de l'huile (72,5 \$/b contre 40,1 \$/b en 2020)
 - Stricte discipline opérationnelle et financière avec des dépenses d'exploitation et d'administration maintenues à leur niveau de 2020
 - Résultat net de 121 M\$, à son plus haut niveau depuis 2011
- **Forte génération de cash flow permettant un désendettement significatif**
 - Flux généré par les opérations de 280 M\$, flux de trésorerie disponible de 108 M\$ après paiement des 100 M\$ relatifs à l'accord conclu avec la République Gabonaise
 - Dette nette de 343 M\$ à fin 2021, en baisse de 112 M\$ par rapport à 2020
- **Reprise du dividende afin de restituer la valeur créée aux actionnaires**
 - Le Conseil d'Administration propose le paiement d'un dividende de 0,07€ par action, soit 15 M\$ au total, le maximum permis par les dispositions du Prêt à Terme
 - Sous réserve de levée de cette restriction en cas de finalisation du refinancement du Prêt à Terme, la rémunération des actionnaires sera portée à 30 M\$ sur l'année calendaire 2022
- **Gestion dynamique du portefeuille d'actifs dans une perspective de croissance**
 - Préparations en vue de la réalisation d'une campagne d'acquisition sismique 3D sur le permis d'Ezanga en 2022
 - Renforcement de la présence en Colombie : rachat de la participation de Frontera Energy dans M&P Colombia et obtention de la licence VSM-4
 - Cession de la participation dans Sawn Lake au Canada, dont le développement ne répond pas aux critères économiques et environnementaux du Groupe

Conférence audio pour analystes et investisseurs

M&P tiendra ce jour à 10h une conférence analystes/investisseurs via un audio webcast en français et en anglais qui sera suivie d'une séance de questions/réponses.

Pour participer au webcast en direct ou en différé, cliquez sur le lien suivant :

https://channel.royalcast.com/landingpage/maureletpromfr/20220318_2/

Principaux agrégats financiers

<i>en M\$</i>	2021	2020	Variation
Compte de résultat			
Chiffre d'affaires	500	330	+52%
Dépenses d'exploitation et d'administration	-168	-164	
Redevances et taxes liées à l'activité	-77	-50	
Variation de position de sur/sous-enlèvement	25	-27	
Autre	-	6	
Excédent brut d'exploitation (EBITDA)	280	95	+195%
Dotations amortissements et provisions et dépréciation des actifs en production	-107	-592	
Charges d'exploration	-0	-31	
Autre	-16	-6	
Résultat opérationnel	158	-534	N/A
Charges financières nettes	-16	-11	
Impôts sur les résultats	-44	-29	
Quote-part des sociétés mises en équivalence	23	-18	
Résultat net	121	-592	N/A
<i>Dont résultat net courant</i>	136	-54	N/A
Flux de trésorerie			
Flux avant impôts	280	91	
Impôts sur les résultats payés	-82	-35	
Flux généré par les opérations avant variation du B.F.R.	198	56	+256%
Variation du besoin en fonds de roulement	82	53	
Flux généré par les opérations	280	109	+158%
Investissements de développement	-164	-46	
Investissements d'exploration	-	-47	
Acquisitions d'actifs	-8	-	
Flux de trésorerie disponible	108	16	+595%
Charge nette de la dette	-96	-95	
Dividendes reçus	15	12	
Dividendes distribués	-	-	
Autre	1	5	
Variation de trésorerie	27	-63	N/A
Solde de trésorerie début de période	168	231	
Solde de trésorerie fin de période	196	168	

Le Conseil d'Administration du Groupe Maurel & Prom (« M&P », « le Groupe »), réuni le 17 mars 2022, sous la présidence de Monsieur John Anis, a arrêté les comptes¹ au 31 décembre 2021.

Olivier de Langavant, Directeur Général de M&P, a déclaré : « *Les résultats financiers de l'année 2021 sont en nette progression, aidés bien sûr par le rétablissement des cours du brut, mais aussi grâce à la maîtrise continue des coûts et dépenses que nous avons initiée en 2020. Cela nous permet aujourd'hui d'accélérer le rythme du désendettement, qui reste un objectif prioritaire, tout en réinstituant le dividende. Cette rémunération traduit la discipline dont nous faisons preuve dans notre stratégie d'allocation du capital et notre volonté de restituer immédiatement la création de valeur aux actionnaires. M&P prépare par ailleurs son avenir et son développement : au Gabon, où l'extension de nos périodes d'exploration et l'obtention de nouveaux termes contractuels nous permettent d'envisager sereinement des projets de croissance, et en Colombie, où nous avons récemment renforcé notre portefeuille d'exploration. Enfin, notre retrait de l'actif de Sawn Lake au Canada témoigne de notre engagement à nous concentrer sur des projets qui non seulement respectent les critères économiques du Groupe, mais sont également en phase avec nos objectifs environnementaux.* »

Situation financière

- **Commentaires sur l'exercice 2021**

Le chiffre d'affaires consolidé pour l'année 2021 s'élève à 500 M\$, en hausse de 52% par rapport à l'exercice 2020. Cette augmentation s'explique principalement par le prix de vente moyen de l'huile, qui s'établit à 72,5 \$/b pour la période, en très nette hausse (81%) par rapport à l'année 2020 (40,1 \$/b).

Les dépenses d'exploitation et d'administration s'élèvent à 168 M\$ et sont restées largement contenues à leur niveau de 2020 (164 M\$), ce qui démontre la pérennité des mesures engagées dans le cadre du plan d'adaptation mis en œuvre en mars 2020 afin de réduire significativement les dépenses du Groupe. Les redevances et taxes liées à l'activité sont quant à elles en augmentation sensible (77 M\$ contre 50 M\$ en 2020) en raison de leur proportionnalité aux prix de vente. Le Groupe enregistre une variation de position de sur/sous-enlèvement positive de 25 M\$, et ce en raison d'un programme d'enlèvement favorable au second semestre 2021.

L'excédent brut d'exploitation (EBITDA) s'établit donc à 280 M\$, en augmentation de 195% par rapport à l'exercice précédent (95 M\$). Les dotations aux amortissements s'élèvent à 107 M\$ en 2021 contre 114 M\$ (hors éléments exceptionnels) en 2020. Le résultat opérationnel courant s'établit à 158 M\$ après prise en compte d'une charge de 16 M\$ principalement liée à des dépenses de workover immédiatement dépréciées en Angola.

Les charges financières nettes figurant dans le compte de résultat s'élèvent à 16 M\$ pour 2021.

La quote-part de résultat de M&P provenant des sociétés mises en équivalence est de 23 M\$, et correspond quasi exclusivement à la participation de 20,46% détenue dans Seplat Energy.

Le résultat net du Groupe pour l'exercice 2021 s'élève à 121 M\$. Le résultat net courant (hors charges exceptionnelles) est quant à lui de 136 M\$, contre -54 M\$ en 2020.

¹ Les comptes ont été audités et certifiés sans réserve

Le flux de trésorerie généré par les opérations avant variation du fonds de roulement est de 198 M\$ (contre 56 M\$ en 2020). Après prise en compte de la variation du fonds de roulement (impact positif de 82 M\$), le flux généré par les opérations a atteint 280 M\$.

Les investissements de développement ont augmenté significativement en raison de la reprise de l'activité et s'élèvent à 164 M\$ (contre 46 M\$ en 2020), dont 97 M\$ au titre de la quote-part M&P dans l'accord global de 100 M\$ conclu avec la République Gabonaise en novembre 2021. Le reste se répartit principalement entre la reprise des activités de développement sur l'actif d'Ezanga au Gabon (40 M\$, dont 21 M\$ de forage) et 22 M\$ pour les activités réalisées en Angola.

Le flux de trésorerie disponible pour l'exercice 2021 s'élève à 108 M\$.

Du point de vue des flux de financement, la charge de la dette est stable à 96 M\$ contre 95 M\$ en 2020, dont 84 M\$ de remboursement de dette (75 M\$ de dette bancaire et 9 M\$ de dette actionnariale) et 12 M\$ de coût de la dette. En 2021, M&P a reçu de Seplat Energy, société dans laquelle elle détient une participation de 20,46%, 15 M\$ de dividendes nets d'impôts.

Au 31 décembre 2021, M&P affiche une position de trésorerie de 196 M\$, en hausse de 27 M\$ par rapport à la clôture précédente. La dette au 31 décembre 2021 s'élève à 539 M\$ (valeur nominale), soit un endettement net de 343 M\$ (contre 455 M\$ au 31 décembre 2020).

- **Emprunts et financement**

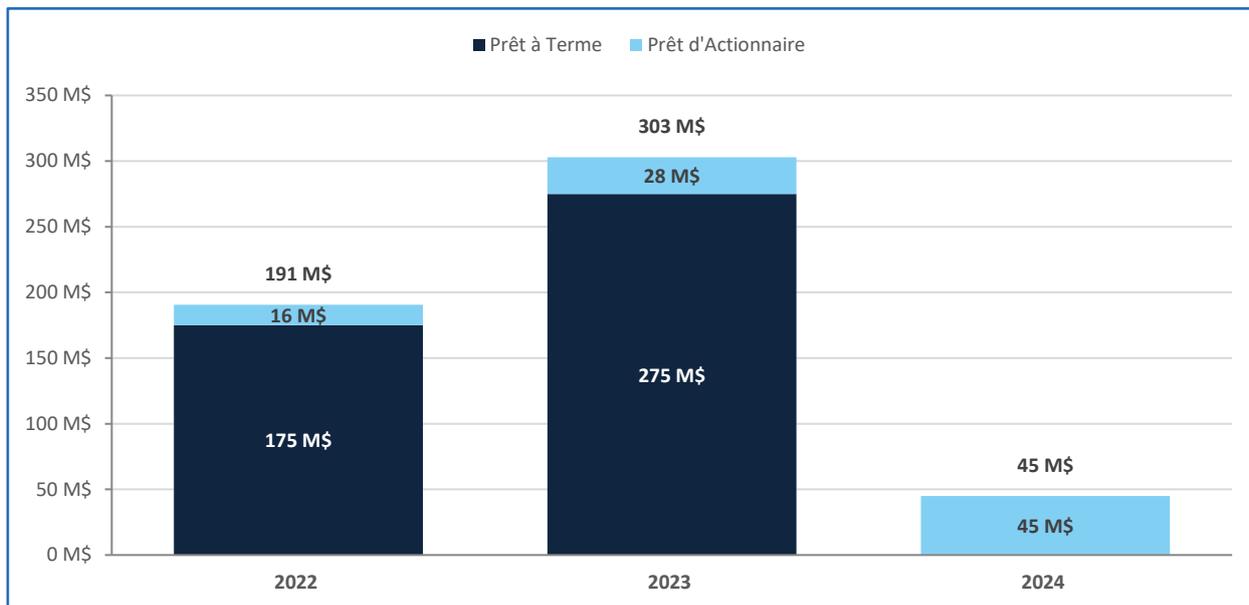
Au 31 décembre 2021, l'endettement brut du Groupe s'élève à 539 M\$, soit une dette nette de 343 M\$ après prise en compte de la trésorerie (196 M\$). Cette dette nette est en baisse de 112 M\$ par rapport à la clôture 2020, où elle s'établissait à 455 M\$.

Au cours de l'exercice 2021, M&P a procédé au remboursement de 84 M\$ de dette, dont 75 M\$ de Prêt à Terme (450 M\$ tirés au 31 décembre 2020) et 9 M\$ de Prêt d'Actionnaire (89 M\$ tirés au 31 décembre 2020). Le montant des remboursements prévus pour l'exercice 2021 s'élève à 191 M\$, dont 175 M\$ de Prêt à Terme.

Au-delà de sa robuste position de trésorerie, M&P dispose de liquidités supplémentaires grâce à la tranche non tirée de 100 M\$ du Prêt d'Actionnaire.

M&P travaille actuellement (mars 2022) au refinancement de son Prêt à Terme au-delà de son terme de décembre 2023, et ce afin notamment de répartir sur une durée plus longue les échéances dues en 2023 (et particulièrement les 275 M\$ de Prêt à Terme). M&P étudie les différentes options disponibles dans les conditions de marché actuelles afin de s'assurer un résultat optimal, en sachant que les échéances prévues en 2022 sont tout à fait soutenables sans refinancement pour le Groupe, en particulier dans le contexte actuel de prix du brut.

Profil de remboursement de la dette au 31 décembre 2021 :



- **Projections opérationnelles et financières pour 2022**

En 2022, le Groupe prévoit une production en part M&P de 26 000 bep/j, dont :

- 16 000 b/j au Gabon (équivalents à 20 000 b/j de production à 100% à Ezanga)
- 38,5 Mpc/j en Tanzanie (équivalents à 80,0 Mpc/j de production à 100% à Mnazi Bay)
- 3 600 b/j en Angola (équivalent à 18 000 b/j de production à 100% sur le Bloc 3/05)

Avec ces hypothèses de production, les prévisions de flux de trésorerie générés par les opérations pour l'année 2022 en fonction des différentes hypothèses de cours du Brent² sont les suivantes :

- A 70 \$/b : 250 M\$
- A 80 \$/b : 290 M\$
- A 90 \$/b : 330 M\$

Autres sorties de trésorerie significatives budgétées pour l'exercice, pour un total de 355 M\$:

- Investissements de développement : 95 M\$ répartis ainsi :
 - 75 M\$ au Gabon
 - 5 M\$ en Tanzanie
 - 15 M\$ en Angola (non-opéré)
- Investissements d'exploration : Budget contingent de 60 M\$, incluant notamment :
 - La réalisation d'une acquisition sismique 3D sur le permis d'Ezanga au Gabon
 - Le forage de deux puits sur le permis de COR-15 en Colombie
- Financement : 200 M\$ (en l'absence de refinancement) :
 - 188 M\$ de remboursements de dette
 - 12 M\$ de charge nette de la dette

Les prévisions internes de M&P pour les douze prochains mois montrent que le Groupe sera en capacité de maintenir son activité et une liquidité suffisante. En complément de sa trésorerie disponible (196 M\$ au 31 décembre 2021), et même dans l'hypothèse d'un environnement de prix de brut plus faible, M&P a accès si nécessaire à 100 M\$ de liquidité immédiate via la portion non tirée de son Prêt d'Actionnaire.

² Hypothèse de prix moyen pour la période allant de mars à décembre 2022

- **Proposition de dividende**

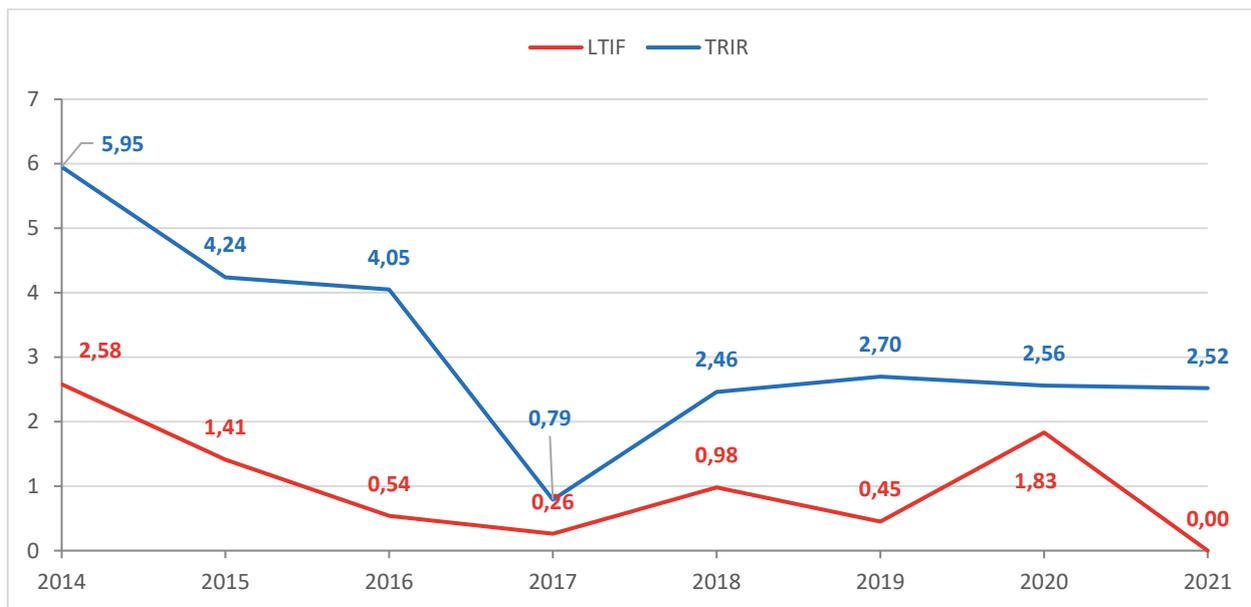
Après étude de la situation financière du Groupe et de la performance réalisée pour l'exercice 2021, le Conseil d'Administration propose le paiement d'un dividende par action de 0,07€ par action, soit un montant total de de 15 M\$, ce qui constitue le maximum actuellement permis par les restrictions attachées au Prêt Bancaire.

Sous réserve de levée de cette restriction en cas de finalisation du refinancement du Prêt à Terme, la rémunération des actionnaires sera portée à 30 M\$ sur l'année calendaire 2022.

Activité en 2021

- **Performance en matière d'environnement, santé, sécurité, sûreté (EHS-S)**

Le taux de fréquence des accidents avec arrêt (« LTIF ») est de 0 pour 2021 contre 1,83 en 2020. Le taux de fréquence des accidents enregistrables (« TRIR ») est quant à lui de 2,52.



- **Faits marquants de l'exercice**

Dans la continuité de l'année précédente, l'exercice 2021 a été marqué par les effets de la pandémie de Covid-19. Toutes les mesures nécessaires ont été prises par le Groupe pour assurer la poursuite des activités, en se conformant pleinement aux recommandations des autorités sanitaires compétentes. Sur les sites d'exploitation, des mesures allant au-delà des recommandations ont été mises en œuvre pour garantir la continuité des opérations, laquelle n'a pas été remise en cause depuis le début de l'épidémie.

Après une année 2020 volatile et baissière, les cours du pétrole brut ont connu une hausse soutenue et quasiment ininterrompue au cours de l'année 2021. Le Brent a ainsi débuté l'année aux environs de 50 \$/b pour finir juste sous la barre des 80 \$/b fin décembre 2021, avec une moyenne sur l'année supérieure à 70 \$/b, contre 40 \$/b en 2020. Cette nette hausse s'explique par deux facteurs principaux : la reprise

économique plus précoce et importante qu'attendue suite à la pandémie, ainsi que la faiblesse relative de la production mondiale de pétrole dans un contexte de sous-investissement marqué.

Du point de vue opérationnel, M&P s'est attaché en 2021 à pérenniser les efforts entrepris dans le cadre du plan d'adaptation et de réduction des dépenses déployé en 2020. Ainsi, les initiatives de réduction des coûts se sont poursuivies, et le niveau des dépenses d'exploitation et d'administration est resté quasiment inchangé en 2021 (168 M\$ contre 164 M\$ en 2020). Cette discipline financière n'exclut toutefois pas les investissements de développement ; en ce sens, une campagne de forage et des opérations de stimulation sur les puits existants ont débuté à l'été 2021 sur l'actif d'Ezanga, afin de supporter le potentiel de production des champs.

Au Gabon, un accord global a été signé entre M&P et la République Gabonaise en novembre 2021, afin de régler un certain nombre de dossiers en cours entre les parties. Dans le cadre de cet accord, les parties ont approuvé la libération immédiate au profit de la République Gabonaise des 43 M\$ placés sur un compte-séquestre au titre du portage des coûts antérieurs à 2018 sur le permis d'Ezanga, ainsi que le paiement d'un montant complémentaire de 57 M\$ à la République Gabonaise.

En contrepartie, cet accord a permis :

- La signature d'un avenant au Contrat d'Exploration et de Partage de Production (« CEPP ») du permis d'Ezanga (80% M&P, opérateur), incluant notamment le changement de certains termes ainsi que l'extension de la période d'exploration jusqu'en 2026 ;
- La signature de nouveaux CEPP pour les zones de Kari et Nyanga-Mayombé (100% M&P, opérateur), et dont les périodes d'exploration courront désormais jusqu'en 2029 ;
- La mise en place d'un mécanisme de récupération dans le temps par M&P de certaines créances (lesquelles s'élèvent à 98 M\$ au 30 septembre 2021).

Cet accord mutuellement bénéfique marque l'engagement de long-terme de M&P au Gabon, et ses effets économiques sont déjà sensibles grâce aux changements des termes fiscaux sur le permis d'Ezanga.

Le Groupe mène une politique de gestion dynamique de son portefeuille d'actifs d'exploration et appréciation. A ce titre, l'année 2021 et le début de l'année 2022 ont vu M&P successivement renforcer sa présence en Colombie et se séparer de ses activités au Canada :

- En Colombie, le Groupe a acquis la participation de 50% jusque-là détenue par Frontera Energy dans M&P Colombia (qui porte notamment l'actif de COR-15, sur lequel est prévu le forage de deux puits d'exploration), puis a remporté la licence VSM-4 dans le cadre de la procédure d'octroi de licences d'exploration « Ronda Colombia 2021 » qui s'est tenue en décembre 2021.
- Au Canada, M&P a cédé en mars 2022 sa participation de 25% dans le projet de Sawn Lake à son partenaire Andora, qui possède déjà 50% de l'actif et en assure la gestion des opérations. Cette sortie a été décidée par M&P après avoir conclu que le développement de l'actif ne répondrait pas à ses critères économiques et environnementaux.

Au Venezuela, en raison des sanctions internationales contre PDVSA, les activités menées par le Groupe par rapport à son intérêt dans l'entreprise mixte Petroregional del Lago (« PRDL ») se limitent strictement à celles relatives à la sécurité du personnel et des actifs ainsi qu'à la protection de l'environnement. Par conséquent, aucune contribution au résultat ne figure dans les comptes de M&P, et ce bien que l'actif soit toujours en production (production à 100% de 11 954 b/j en 2021, soit 4 782 b/j théoriques pour les 40% consolidés par M&P) et conserve son potentiel de développement. M&P travaille par ailleurs à la possibilité de récupérer sous forme d'huile les sommes dues par PRDL et correspondant aux dividendes passés.

- **Activités de production**

		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%

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).

Au 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 baisse des prix du brut et les réductions de production dans le cadre des quotas de l'OPEP ont amené M&P à limiter la production à 15 200 b/j en part M&P (19 000 b/j à 100%) sur le permis d'Ezanga jusqu'au premier trimestre de 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 d'augmenter à nouveau la production des champs à la fin de l'année 2021.

En 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. Cette performance se situe juste en dessous du record annuel de production réalisé 2018 (40,0 Mpc/j en part M&P), et démontre la stabilité de la demande de gaz en Tanzanie.

En 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%), en baisse de 13% par rapport à l'exercice 2020. La production a notamment été affectée au second semestre par des opérations de maintenance menées entre fin octobre et mi-novembre.

- **Activités d'exploration et d'appréciation**

L'année 2021 a vu la reprise des activités d'exploration et d'appréciation, lesquelles avaient été mises en pause en 2020 dans le contexte de pandémie de Covid-19 et d'application du plan d'adaptation et de réduction des coûts initié dès mars 2020.

- **Gabon**

Dans le cadre de l'accord global signé avec la République Gabonaise en novembre 2021, le Groupe a obtenu l'extension des périodes d'exploration pour ses trois actifs dans le pays ; la période d'exploration du permis d'Ezanga court désormais jusqu'en 2026, et celles des permis de Kari et Nyanga-Mayombé jusqu'en 2029.

M&P travaille actuellement à la préparation d'une campagne d'acquisition de données sismiques 3D sur le permis d'Ezanga, qui doit avoir lieu en 2022. Celle-ci doit servir à identifier des opportunités de développement à proximité des champs actuellement en production. Cette campagne a pour objectif d'assurer la continuité du développement de l'actif, grâce notamment à la visibilité permise par l'accord conclu avec les autorités gabonaises en novembre 2021.

- **Colombie**

Suite à la finalisation de l'accord conclu au T4 2021 avec PRE-PSIE Coöperatief, filiale à 100% de Frontera Energy, M&P a renforcé sa présence en Colombie et 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.

- **France**

Le test de production débuté au premier semestre 2021 sur le permis de Mios se poursuit en mars 2022. Le Groupe est en attente de la réponse de l'administration française à sa demande d'octroi d'une concession afin de poursuivre l'exploitation de la licence.

- **Canada**

Au Canada, M&P a finalisé en mars 2022 la cession de sa participation de 25% dans le projet de Sawn Lake en Alberta à Andora Energy Corporation (« Andora »), qui possède déjà 50% de l'actif et en est l'opérateur. En contrepartie d'un paiement de 0,5 M\$ versé à Andora, M&P a transféré tous ses engagements financiers liés à Sawn Lake, et en particulier les obligations relatives aux coûts d'abandon du site. M&P a également garanti une période d'exclusivité afin de discuter l'acquisition potentielle directe ou indirecte par Andora de la participation de 19,57% que M&P détient dans Deep Well Oil & Gas, Inc., dont les filiales détiennent collectivement une participation de 25% dans le projet Sawn Lake.

Bien que le pilote de production conduit entre 2014 et 2016 ait donné des résultats techniques encourageants, le développement du projet Sawn Lake ne rentre pas dans la stratégie de M&P. D'une part, l'économicité du projet souffre des dynamiques locales de prix du brut, avec des décotes significatives par rapport aux prix de référence internationaux. Par ailleurs, l'intensité carbone du projet, et en particulier les émissions de gaz à effet de serre engendrées par la production de vapeur nécessaire à la production grâce à la technique de récupération « SAGD » (steam assisted gravity drainage, ou « drainage par gravité au moyen de vapeur »), est incompatible avec les critères d'investissement du Groupe.

Cette cession marque la fin des activités du Groupe au Canada.

- **Activités de service de forage**

L'activité de prestation de forage du Groupe est portée par sa filiale à 100% Caroil. Suite à la réorganisation menée en 2020 dans le cadre du plan d'adaptation et de réduction des coûts, les fonctions managériales de Caroil sont désormais assurées depuis le siège situé à Pau en France. Un service de formations pour les métiers du forage est par ailleurs proposé, à la fois en France et au Gabon.

La reprise des activités de forage de développement sur le permis d'Ezanga a vu le redémarrage de l'appareil de forage C3. Cinq puits ont été réalisés au second semestre 2021, et la campagne de forage se poursuit en 2022.

Au Gabon, les activités de Caroil S.A.S. jusqu'alors portées dans une succursale gabonaise de la maison-mère française, ont été transférées à une société de droit gabonais nouvellement créée dans le cadre d'un apport partiel d'actifs. Cette nouvelle société, Caroil Drilling Solutions S.A., reste détenue à 100% par Caroil S.A.S..

Par ailleurs, une lettre d'intention a été signée en mars 2022 avec un opérateur tiers en vue de la réalisation d'un programme de forage incluant notamment un engagement ferme pour cinq puits.

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 délinéation 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 Energy, un des principaux opérateurs nigériens coté sur les bourses de Londres et Lagos. Pour mémoire, les réserves 2P de Seplat Energy s'élevaient à 449 Mbep⁴ au 31 décembre 2021 (soit 92 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.

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

⁴ Ratio de conversion gaz-pétrole de 6 Gpc par Mbep

