

Communiqué de presse

28 août 2014
No. 13/14

MPI – Résultats semestriels 2014

- Résultat net au premier semestre 2014 : 55 M€
- Trésorerie nette au 30 juin 2014 : 237 M€

Groupe MPI : informations financières au premier semestre 2014

<i>En millions d'euros</i>	30/06/2014	30/06/2013
Chiffre d'affaires	-	-
Résultat opérationnel	(2,3)	(1,3)
Résultat financier	1,7	1,8
Résultat avant impôt	(0,6)	0,5
Impôts sur les résultats	(2,3)	(1,7)
Résultat net des sociétés intégrées	(2,9)	(1,2)
Résultat des sociétés mises en équivalence	28,8	21,2
Résultat de dilution	29,4	-
Résultat net de l'ensemble consolidé	55,2	20,0
Trésorerie nette au 30 juin 2014	237,0	169,7

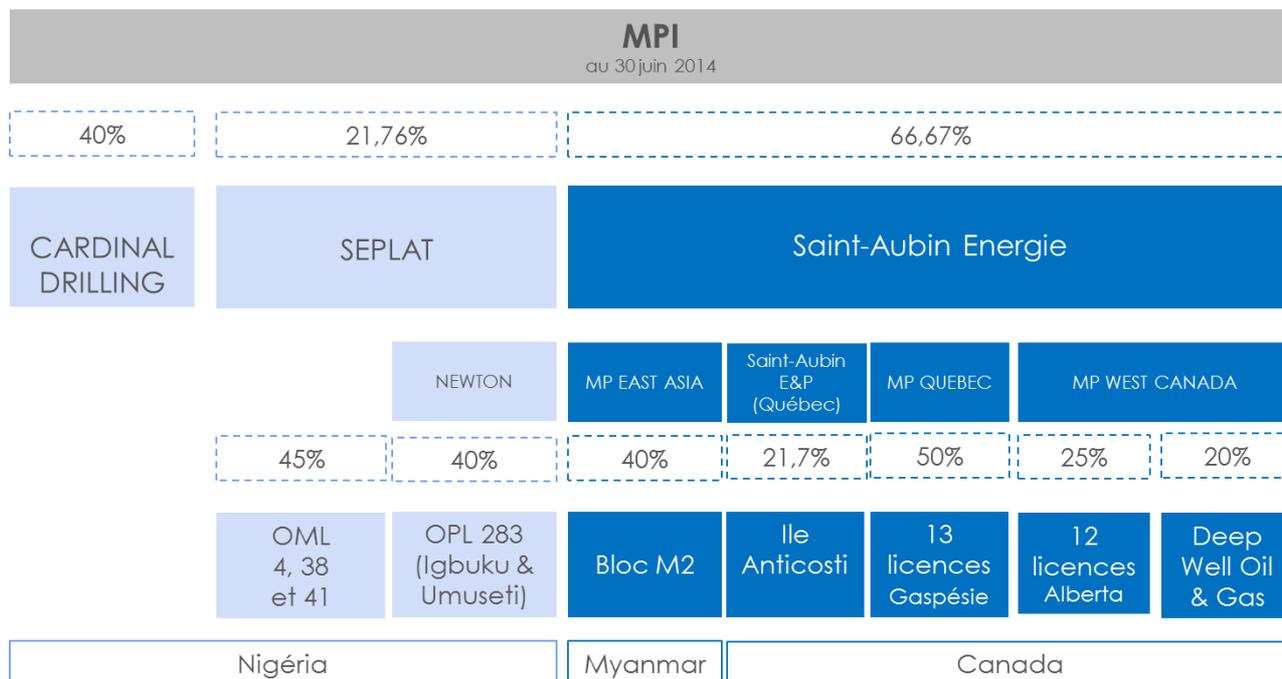
Le Groupe MPI exerce son activité au travers de ses participations au Nigéria, principalement dans la société SEPLAT Petroleum Development Company Plc (SEPLAT), et des projets qu'il a entrepris essentiellement au Canada et au Myanmar en partenariat avec le groupe Maurel & Prom par le biais de la société commune d'investissement : Saint-Aubin Energie.

Le résultat net du Groupe augmente sensiblement, passant de 20 M€ en juin 2013 à 55 M€ à fin juin 2014 du fait de la forte progression du résultat de mise en équivalence dégagé sur SEPLAT et d'un profit de dilution de 29 M€ réalisé lors de l'introduction en bourse de cette filiale.

La trésorerie de MPI au 30 juin 2014 s'élève à 237 M€. Le Groupe possède notamment une forte capacité à lever un financement puisqu'à ce jour il n'a aucune dette en propre.

Au travers du véhicule Saint-Aubin Energie, le Groupe MPI pourrait utiliser cette trésorerie et sa capacité de financement à développer de nouvelles opportunités.

Périmètre du Groupe MPI au 30 juin 2014



Informations sur l'activité de SEPLAT

Cotation de SEPLAT

Depuis le 14 avril 2014, les actions SEPLAT sont cotées simultanément à la bourse de Londres et à la bourse de Lagos. Au résultat de cette offre de titres, la Société, qui détenait avant l'introduction en bourse 30,1 % du capital social de SEPLAT, a été diluée à 21,76 % du capital social de SEPLAT.

Une partie du produit de l'émission a été utilisée par SEPLAT pour rembourser le 22 avril 2014 la totalité des sommes restant dues au titre du prêt d'actionnaire accordé par la Société à SEPLAT le 25 juin 2010, soit 48 M\$. Le reste du produit de l'émission sera utilisé notamment pour financer de nouvelles acquisitions.

Principales données financières de SEPLAT au 30 juin 2014

SEPLAT a publié ses résultats semestriels au 30 juin 2014 lors d'un communiqué de presse en date du 25 juillet 2014 dont les extraits se trouvent ci-dessous :

	S1 2014 M\$	S1 2013 M\$	Var
Chiffre d'affaires	388	419	-7 %
Bénéfice brut	247	250	-1 %
Bénéfice d'exploitation	173	220	-22 %
Bénéfice avant impôt	156	210	-26 %
Flux de trésorerie d'exploitation	265	11	ns

Pour rappel, SEPLAT a obtenu en février 2014 le statut de « Pionner Industry » effectif au 1^{er} janvier 2013 prévoyant une exonération d'impôt pouvant aller jusqu'à 5 ans.

Activité de SEPLAT au cours du premier semestre 2014

	SEPLAT %	Production brute		En part SEPLAT		
		Huile b/j	Gaz mmcf/d	Huile b/j	Gaz mmcf/d	Equivalent en hydrocarbures barils équivalent pétrole par jour
OMLs 4, 38, 41	45 %	46 579	78,4	20 961	35,3	26 842
OPL 283	40 %	1 333	-	533	-	533
Total		47 912	78,4	21 494	35,3	27 375

La production d'hydrocarbures, en part SEPLAT, sur le premier semestre 2014, s'élève en moyenne à 27 375 barils équivalent pétrole par jour (boepd) par rapport à 27 183 boepd au premier semestre 2013. Elle serait de 32 388 boepd si l'on ne retenait qu'une période de 17 jours d'arrêt correspondant à la quote-part semestrielle budgétée, par rapport aux 45 jours d'arrêt effectifs constatés sur le premier semestre 2014.

SEPLAT a décidé d'augmenter la production de gaz pour répondre à la demande intérieure croissante. Elle investit actuellement pour augmenter sa capacité de 150 millions de pieds cube par jour (mmcf/d), afin d'atteindre 300 millions de pieds cube par jour en 2015. Cela représente la première phase d'un programme d'expansion du traitement du gaz visant à atteindre une production de 450 millions de pieds cube par jour en 2017. Une nouvelle unité, d'une capacité de traitement de 150 millions de pieds cube par jour, est en cours d'acheminement vers le site d'Oben où des travaux de génie civil sont en cours de finalisation. L'installation de cette nouvelle usine devrait être finalisée au plus tard à la fin de l'année 2014.

Informations sur l'activité de Saint-Aubin Energie (2/3 MPI)

Anticosti

Le 2 avril 2014, Saint-Aubin (E&P) Québec Inc., filiale à 100% de Saint-Aubin Energie SAS, a signé un accord définitif portant sur la création d'une coentreprise, en partenariat avec Ressources Québec, Pérolia et Corridor Resources.

Les participations dans la coentreprise sont réparties de la façon suivante :

- Ressources Québec : 35 %
- Pérolia : 21,7 %
- Corridor Resources : 21,7 %
- Saint-Aubin (E&P) Québec : 21,7 %

Cette coentreprise détient des permis d'exploration sur l'île d'Anticosti, au Québec, et Pérolia est l'opérateur.

La première phase du programme d'exploration composée de 15 à 18 puits stratigraphiques est en cours. Cette campagne estivale utilisera quatre appareils de forage et les sondages des puits Caribou, Sainte-Marie et Canard ont démarré fin juillet 2014.

Alberta

Au Canada, à Sawn Lake en Alberta, deux puits parallèles ont été forés par l'opérateur Andora. Ces deux puits, un puits injecteur de vapeur et un puits producteur d'huile, serviront de pilote afin de connaître la qualité SAGD.

Depuis le 21 mai 2014, de la vapeur est injectée dans les deux puits de forage horizontaux du SAGD Demonstration Pilot afin de préchauffer le pétrole entre ces deux puits. Cette injection de vapeur dans le réservoir devrait conduire à une production de pétrole au second semestre 2014.

Evolution de la gouvernance du Groupe

Monsieur Xavier BLANDIN nommé Directeur général du Groupe MPI

Le Conseil d'administration du 27 août 2014 a nommé Monsieur Xavier BLANDIN Directeur général du Groupe MPI. Monsieur Michel HOCHARD, dont le mandat de Directeur général expirait le 26 août 2014, a été nommé Directeur général délégué.

Diplômé d'HEC et ancien élève de l'ENA, Monsieur Xavier BLANDIN a effectué la première partie de sa carrière, de 1978 à 1991, dans la fonction publique, particulièrement à la Direction du Trésor. Au cours de cette période, il a notamment été administrateur suppléant de la France auprès du Fonds Monétaire International à Washington et attaché financier auprès de l'ambassade de France aux États-Unis (1983 à 1985), Chef du bureau « Banques et réglementation bancaire » à la Direction du Trésor (1985 à 1986), conseiller technique au cabinet de Monsieur Cabana puis de Monsieur Balladur (1986 à 1988), Chef du bureau des Entreprises Publiques (1988 à 1989) puis sous-directeur à la Direction du Trésor (de 1989 à 1991).

De 1991 à fin décembre 2010, Monsieur Xavier BLANDIN a exercé ses activités professionnelles dans le domaine bancaire, successivement au sein de la banque Paribas (1991 à 1999) puis de BNP Paribas, où il a été membre du comité exécutif du département « Corporate Finance » puis « Senior Banker ».

Monsieur Xavier BLANDIN est administrateur de la Société depuis le 22 septembre 2011.

CONTACTS PRESSE, RELATIONS INVESTISSEURS ET ACTIONNAIRES

MPI

ir@mpienergy.com

Tél : +33 1 53 83 55 44

Plus d'informations : www.mpienergy.com

Marché de cotation : NYSE-Euronext – Compartiment B – Cac All Shares – CAC PME

ISIN : FR0011120914

MPI est éligible au PEA - PME

Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de MPI. 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.