

Communiqué de presse

6 novembre 2014
No. 15/14

Chiffre d'affaires et activité 9 mois 2014

SEPLAT

Seplat a publié ses résultats semestriels au 30 septembre 2014 lors d'un communiqué de presse en date du 30 octobre 2014.

A ce jour, MPI détient 21,76 % de Seplat.

- **Principales données financières de Seplat au 30 septembre 2014**

Les informations suivantes ont été tirées du communiqué de presse de Seplat en date du 30 octobre 2014.

- Le chiffre d'affaires pour les neuf premiers mois de 2014 s'élève à 592,5 M\$, contre 642,9 M\$ pour la même période de 2013.
 - Les ventes d'huile (après réconciliation avec SPDC) sont de 575,6 M\$, soit une baisse de 8% par rapport à la même période de 2013 (629,6 M\$) principalement due au nombre de jours d'arrêt constatés sur la période ;
 - Les ventes de gaz s'élèvent à 16,5 M\$, soit une hausse de 24% par rapport à la même période de 2013.
- Le résultat net sur la période est de 227,9 M\$ contre 442,2 M\$ en 2013.
 - La diminution du résultat résulte de la constatation, au troisième trimestre 2013, d'impôts différés passifs à hauteur de +92,7 M\$ à la suite de l'obtention par Seplat du statut de société « Pioneer », de la baisse du chiffre d'affaires et d'une charge non récurrente de 54 M\$ liée aux coûts administratifs relatifs au financement, à la cotation de Seplat, à la prise de commandes ainsi qu'aux frais de personnel sur 2014 ;
 - Après retraitement de ces charges non récurrentes, le résultat net de la période s'élèverait à 282 M\$ contre 349 M\$ sur la même période de 2013.
- Seplat dispose au 30 septembre 2014 d'une solide position financière, la trésorerie détenue par la société s'élève à 435 M\$. Seplat dispose aussi d'un montant de 453 M\$ placé en dépôt dans le cadre d'une éventuelle acquisition. Le paiement de 39 M\$, correspondant à l'amortissement de l'emprunt bancaire, permet à Seplat d'afficher un niveau de dette bancaire de 590 M\$.
- Des négociations ont été entreprises avec des banques locales et internationales dans le but de refinancer l'emprunt bancaire existant.

- Les investissements, autofinancés par la société, s'élèvent à 123 M\$ pour les neuf mois de 2014. Le besoin en fond de roulement est de 283 M\$ et un montant global de 250 M\$ d'investissements est estimé pour l'ensemble de l'exercice 2014.

- Point sur la production* (9 mois 2014)**

	Seplat %	100%			En part Seplat		
		huile	gaz	Total	huile	gaz	Total
		bopd	mmcf/d	boepd	bopd	mmscf/d	boepd
OMLs 4, 38 & 41	45%	49 249	83,9	63 232	22 162	37,8	28 457
OPL 283	40%	1 392	-	1 392	557	-	557
Total		50 640	83,9	63 624	22 719	37,8	29 014

*: les volumes de production d'hydrocarbures sont mesurés à la station de comptage pour les OML 4, 38 et 41 ainsi que pour l'OPL 283. Ces volumes sont sujets à réconciliation et peuvent afficher des différences avec les données de vente.

La production d'hydrocarbures¹ sur les neuf premiers mois de 2014 s'élève en moyenne à 29 014 boepd par rapport à 26 989 boepd sur la même période de 2013. Elle serait de 32 336 boepd si l'on ne retenait qu'une période de 26 jours d'arrêt correspondant à la quote-part budgétée, par rapport aux 59 jours d'arrêt effectifs constatés sur la période.

La nouvelle voie d'évacuation de pétrole, via la raffinerie de Warri, a été achevée au cours du premier semestre. La production délivrée à ce jour a été de 288 661 barils lors des neuf premiers mois de 2014. Dans le futur, Seplat devrait privilégier cette voie d'évacuation afin de limiter l'impact défavorable du nombre de jours d'arrêts de l'oléoduc TransForcados, opéré par SPDC.

Seplat a réitéré son objectif d'atteindre une production journalière moyenne comprise entre 29 000 b/j et 33 000 b/j en part Seplat.

Concernant les OML 4, 38 et 41, un pic a été atteint le 2 octobre 2014 avec une production supérieur à 70 000 b/j (à 100%). L'objectif à fin 2014 a été fixé par Seplat à 72 500 b/j.

D'autre part, le Conseil d'administration de Seplat a décidé de verser un dividende intermédiaire de 0,06\$ par action, soit un montant de 7,2 M\$ pour MPI.

Pour information, vous pourrez retrouver l'ensemble des informations financières de Seplat sur son site internet dans la rubrique Investors > News Releases : <http://seplatpetroleum.com/investor-relations/>

¹ Volumes de production d'hydrocarbures liquides à l'unité LACT pour les stations de pompage des OMLs 4, 38 et 41 et de l'OPL 283. Les volumes indiqués sont sujets à rapprochement et validation, et diffèrent des volumes de vente au cours de la période. Boepd (barrels of oil equivalent per day) : barils d'huile et de gaz par jour.

SAINT-AUBIN ENERGIE (2/3 MPI)

En Alberta (Saint-Aubin Energie 25%), la production de bitume a commencé sur le pilote SAGD (Steam Assisted Gravity Drainage). Il faudra de deux à quatre mois pour atteindre le plateau de production et faire le bilan de l'économie du projet avant de décider une éventuelle extension du pilote.

Au Québec, sur l'île d'Anticosti (Saint-Aubin Energie 21,7%), la première phase du programme d'exploration, constituée de 15 à 18 forages stratigraphiques devant reconnaître la formation du Macasty, a débuté fin juillet 2014. Quatre appareils de forage sont actuellement en activité. A ce jour, quatre sondages ont été effectués et deux autres sont en cours.

La présence de la formation Macasty a été confirmée par quatre sondages stratigraphiques. Le forage de Chicotte a révélé une épaisseur du Macasty de 67,5 mètres, sur celui de Lac-Martin l'épaisseur constatée est de 30 mètres, sur le forage de Jupiter-Sud elle est de plus de 60 mètres et à l'extrémité Est de l'île d'Anticosti et donc de la formation de Macasty, le forage de Bell a permis de mesurer une épaisseur de 13 mètres. Lors de ces forages, plusieurs indices de gaz ainsi que de la fluorescence ont été rencontrés.

La campagne de forages stratigraphiques va être interrompue durant la saison hivernale. Elle devrait reprendre en mai 2015 pour se terminer au début de l'automne 2015.

A la suite de l'analyse de l'ensemble des résultats, trois sites de forages pétroliers seront sélectionnés en vue de réaliser une fracturation hydraulique. Le premier forage aura lieu à l'été 2016.

Par ailleurs, la coentreprise Hydrocarbures Anticosti a annoncé le 23 octobre 2014 la signature d'un partenariat stratégique avec la société québécoise Gaz Métro dans le but de valoriser le gaz naturel associé provenant de l'île d'Anticosti.

Au Myanmar, à la suite des résultats du premier puits d'exploration, foré en 2013, un deuxième puits d'exploration est prévu en 2015.

MPI

A compter de l'exercice 2012, la Société retient la méthode de consolidation de ses filiales par mise en équivalence, selon le traitement autorisé par IAS 31.

La Société n'ayant pas d'activité directe propre, elle ne constate pas de chiffre d'affaires.

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.