

## Communiqué de presse

Paris, 5 mai 2015  
No. 06/15

### Chiffre d'affaires et activité Premier trimestre 2015

#### SEPLAT

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

- Principales données financières de SEPLAT au 31 mars 2015**

Les informations suivantes ont été tirées du communiqué de presse de SEPLAT en date du 28 avril 2015.

Après réconciliation, au premier trimestre 2015 le chiffre d'affaires - huile s'élève à 120 M\$, soit une baisse de 16 % par rapport à la même période de 2014 alors que le chiffre d'affaires - gaz augmente de 170 % à 11 M\$.

Les résultats de SEPLAT sont nettement impactés par l'environnement actuel de prix bas. L'excédent brut d'exploitation de SEPLAT s'élève à 73 M\$ au premier trimestre 2015 et son résultat net à 23 M\$.

Le montant des investissements sur le premier trimestre 2015 est de 14 M\$, ils sont autofinancés par les flux de trésorerie opérationnels qui s'établissent à 62 M\$ sur la période, avant variation du besoin en fonds de roulement.

La trésorerie de SEPLAT au 31 mars 2015 s'élevait à 191 M\$. Au cours du premier trimestre, SEPLAT a procédé à la restructuration de sa dette en levant 1 milliard de dollars. L'acquisition d'intérêts dans l'OML 53 et l'OML 55 a été conclue avec une date d'effet au 1<sup>er</sup> juillet 2013.

- Point sur la production**

	SEPLAT %	100%			en part SEPLAT		
		huile	gaz	Total	huile	gaz	Total
		bopd	mcf/d	boepd	bopd	mcsfd	boepd
OMLs 4, 38 et 41*	45%	53 750	105	71 252	24 187	47,3	32 063
OPL 283*	40%	3 532	-	3 532	1 413	-	1 413
OML 53	40%	3 782	-	2 782	1 113	-	1 113
OML 55	22,5%	5 430	-	5 430	1 222	-	1 222
<b>Total</b>		<b>66 494</b>	<b>105</b>	<b>82 996</b>	<b>27 935</b>	<b>47,3</b>	<b>35 811</b>

\*: les volumes de production d'huile 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'hydrocarbures sur les trois premiers mois de 2015 s'élève en moyenne à 35 811 boepd par rapport à 21 494 boepd sur la même période de 2014, en phase avec les objectifs de production exprimés à fin d'année compris entre 32 000 et 36 000 boepd.

La majorité de la production d'huile (environ 95 %) a été évacuée via le TransForcados pipeline, ce volume a été assujéti à un facteur de réconciliation de 9,67 %. L'évacuation vers la raffinerie de Warri est devenue opérationnelle, au cours du premier trimestre 2015 246 702 barils ont été évacués vers la raffinerie de Warri. Ce mode d'évacuation a vocation à être privilégié dans le futur.

Le prix de vente moyen est de 52,8 \$/b contre 112,9 \$/b sur la même période de 2014, la prime par rapport au Brent a donc été de 1,52 \$/b au premier trimestre 2015. Le prix de vente moyen du gaz a été de 2,6 \$/mscf contre 1,41 \$/mscf au premier trimestre 2014, soit une augmentation de plus de 84 %.

Les travaux portant sur le développement des projets gaziers de la société se sont accélérés. Les installations situées au niveau du champ d'Oben permettant à SEPLAT de traiter jusqu'à 150 millions de pieds cube de gaz supplémentaires par jour sont en cours de finalisation, ce qui portera, dans un premier temps, la capacité totale de traitement du gaz produit à 300 millions de pieds cube par jour, l'objectif à terme étant de porter cette capacité à 450 millions de pieds cube par jour.

Pour information, vous pourrez retrouver l'ensemble des informations financières de SEPLAT sur son site internet dans la rubrique Investor Centre :

<http://SEPLATpetroleum.com/investor-centre/results-centre/>

## **SAINT-AUBIN ENERGIE (2/3 MPI)**

À Sawn Lake en Alberta, le test pilote du procédé SAGD (Steam Assisted Gravity Drainage), réalisé sur la première paire de puits horizontaux en vue d'évaluer la faisabilité technique et commerciale de ce projet de production de bitume par injection de vapeur, se poursuit. La moyenne de production de 302 b/j au cours du premier trimestre 2015, avec une pointe à 470 b/j en avril, continue d'évoluer favorablement. Pour apprécier la viabilité économique du gisement, le test pilote se poursuivra durant l'été 2015.

Au Québec, sur l'île d'Anticosti, la campagne de sondages stratigraphiques interrompue durant la saison hivernale a redémarré fin avril avec le forage du puits de Sainte-Marie. La campagne se poursuivra jusqu'au début de l'automne 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](mailto:ir@mpienergy.com)

Tél : +33 1 53 83 55 44

---

Plus d'informations : [www.mpienergy.com](http://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.*