

## Communiqué de presse

Paris, 5 novembre 2015  
No. 14/15

### Chiffre d'affaires et activité 9 mois 2015

---

#### MPI

A compter de l'exercice 2012, MPI consolide ses participations dans des entreprises associées et coentreprises par mise en équivalence.

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

#### SEPLAT

MPI détient actuellement 21,76 % de SEPLAT.

- **Principales données financières de SEPLAT au 30 septembre 2015**

Les informations suivantes ont été tirées du communiqué de presse de SEPLAT en date du 26 octobre 2015

Le chiffre d'affaires huile pour les neuf premiers mois de 2015 s'est élevé à 367 millions USD, soit une baisse de 36 % par rapport à la même période de 2014, notamment expliquée par la diminution de 55 % des prix du pétrole sur la période considérée. Le chiffre d'affaires gaz augmente de 220 % à 53 millions USD à la suite de l'augmentation des capacités de production d'Oben en juin 2015.

Au 30 septembre 2015, le bénéfice brut s'établit à 192 millions USD et le bénéfice net s'élève à 62 millions USD. Les dépenses d'investissement engagées au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2015 s'élèvent au total à 98 millions USD. Le flux de trésorerie issu de l'exploitation avant fonds de roulement s'élève à 168 millions USD sur la même période. La trésorerie et les avoirs en banque s'établissent à 445 millions USD et la dette nette à 480 millions USD au 30 septembre 2015.

Les créances de NPDC restant dues au 30 septembre 2015 s'élevaient à 461 millions USD, en baisse par rapport aux 504 millions USD constatés au 30 juin 2015. Un accord conclu en juillet 2015 avec NPDC conduit SEPLAT à compenser les arriérées de paiement dus sur la quote-part de revenus revenant à NPDC au titre des ventes de gaz pour les OML 4, 38 et 41. NPDC et SEPLAT se sont également engagés à mettre en place une ligne de crédit de 300 millions USD dans le but de financer les appels de fonds des coentreprises avec effet à compter de janvier 2015 afin d'accélérer le remboursement des arriérés.

- **Point sur la production (9 mois 2015) <sup>(1)</sup>**

SEPLAT détient des intérêts, directement ou indirectement, dans six licences (OML 4, 38, 41, 53, 55 et OPL 283) situées dans le Delta du Niger au Nigéria.

	% de SEPLAT	Production brute (100 %)		Participation directe		
		Liquides	Gaz	Liquides	Gaz	Total équivalent pétrole
		b/j	mmcf/d	b/j	mmcf/d	boepd
OMLs 4, 38, 41	45 %	53 525	169,9	24 086	76,5	36 828
OPL 283	40 %	2 634	-	1 054	-	1 054
OML 53	40 %	1 550	-	620	-	620
OML 55 <sup>(2)</sup>	22,5 %	6 715	-	1 511	-	1 511
<b>Total</b>		<b>64 423</b>	<b>169,9</b>	<b>27 270</b>	<b>76,5</b>	<b>40 012</b>

(1) 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

(2) Les volumes associés à la participation de 56,25 % de SEPLAT dans Belemaoil sont équivalents à une participation directe de SEPLAT de 22,5 % dans l'OML 55.

La production d'hydrocarbures s'élève en moyenne à 40 012 boepd en quote-part SEPLAT pour les neuf premiers mois de l'exercice, soit une progression de 38 % par rapport à la même période de 2014. SEPLAT a bénéficié d'une amélioration notoire de la disponibilité du Trans Forcados System (TFS), avec seulement deux jours d'interruption constatés au troisième trimestre 2015. La production de gaz a en outre été soutenue, avec des ventes brutes destinées au marché intérieur qui ont régulièrement dépassé 300 millions de pieds cubes standard par jour. Ces éléments positifs ont permis à SEPLAT d'afficher des niveaux record à 56 415 boepd en ce qui concerne la production journalière en part SEPLAT en septembre 2015.

Ces niveaux de production prennent en compte 54 jours d'arrêt total et 29 jours d'arrêt partiel du système Trans Forcados System (TFS) exploité par un tiers au cours de la période considérée (deux jours d'arrêt constatés au T3). Aucun jour de fermeture n'a été comptabilisé sur les permis OML 53 et OML 55.

La majorité de la production d'huile provenant des OML 4, 38 et 41 (environ 97 %) a été évacuée via le Trans Forcados pipeline. Les volumes bruts de production enregistrés par SEPLAT ont été retraités d'un facteur de réconciliation de 12 % en moyenne appliqué par l'opérateur du terminal pétrolier. Au cours des neuf premiers mois de l'exercice, 385 060 barils ont été évacués vers la raffinerie de Warri via l'oléoduc d'exportation de substitution exploité par SEPLAT (contre 288 661 barils au T3 2014).

Le prix de vente moyen sur la période a été de 49,3 USD/b contre 109,9 USD/b sur la même période de 2014, soit une prime moyenne de 1,2 USD/b par rapport au Brent. Le prix moyen du gaz a été de 2,53 USD/mscf (2014 : 1,60 USD/mscf).

- **Dividende intermédiaire**

Le Conseil d'administration de SEPLAT a également annoncé la distribution d'un dividende intermédiaire de 0,04 USD par action versé mi-novembre 2015, contre 0,06 USD par action à la même période de 2014.

Pour en savoir plus, toutes les informations financières relatives à SEPLAT sont disponibles à la rubrique « Investor Centre » de son site Internet :

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

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

- **Activité**

**Au Myanmar**, le forage du puits SP-1X situé sur le bloc M2 (Saint-Aubin Energie 40 %), opéré par Petrovietnam, a débuté le 27 décembre 2014 et s'est terminé en mars 2015. Les résultats de ce forage sont actuellement en cours d'analyse.

**À Sawn Lake en Alberta (Canada)**, 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 a été de 325 b/j au cours du premier semestre 2015 et de 380 b/j pour le troisième trimestre 2015. Pour mieux apprécier le potentiel technique du gisement, le test pilote se poursuivra jusqu'à la fin de l'année 2015 avant d'être mis sommeil.

**Au Québec, sur l'île d'Anticosti**, la première étape du programme d'exploration est terminée, soit une campagne de douze sondages stratigraphiques réalisés sans dépassement de coût et en respectant les politiques de santé, sécurité et protection de l'environnement. Les objectifs de cette première étape de travaux visaient à délimiter l'étendue de la ressource en hydrocarbure et à déterminer les trois emplacements pour les forages horizontaux d'exploration prévus pour l'été 2016. Les résultats des sept sondages de 2015, combinés aux cinq réalisés en 2014, sont globalement conformes aux attentes en termes d'épaisseur de la Formation de Macasty, de contenu en matière organique totale (COT), de porosité, de perméabilité et de maturité. Ces résultats se comparent favorablement avec ceux provenant des autres bassins d'Amérique du Nord où sont produits du pétrole et du gaz de roche mère.

---

## 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.*