

Communiqué de presse

Paris, 29 juillet 2015
No. 08/15

Chiffre d'affaires du premier semestre 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.

SEPLAT

MPI détient actuellement 21,76 % de SEPLAT.

- **Principales données financières**

Seplat a publié ses résultats semestriels au 30 juin 2015 dans un communiqué de presse daté du 28 juillet 2015, dont sont extraites les informations suivantes :

- Action en cours pour une réduction substantielle du niveau des créances :
 - Restitution à Seplat de 408 M\$ placés en dépôt de garantie (libération des fonds du compte séquestre postérieure au 30 juin 2015) :
 - Réintégration de 368 M\$ sous forme de trésorerie non affectée
 - Constitution d'un nouveau dépôt de garantie en vue d'une reprise des négociations face une éventuelle opportunité d'investissement
 - Accord conclu le 14 juillet 2015 avec NPDC pour résorber l'encours (504 M\$) :
 - Revenus des ventes de gaz revenant à NPDC attribués à Seplat
 - Accord pouvant conduire à la mise en place d'une facilité bancaire attribuée au profit de la co-entreprise NPDC/Seplat couvrant les besoins de financement de l'activité
- Le bénéfice net du premier semestre 2015 s'élève à 34 M\$ avec un chiffre d'affaires brut de 248 M\$; le flux de trésorerie issu de l'exploitation avant variations du fonds de roulement ressort à 92 M\$, face à des dépenses d'investissement engagées de 68 M\$ (hors coûts d'acquisition)
- La trésorerie et la dette nette au 30 juin 2015 (avant réintégration de 368 M\$ en trésorerie non affectée) s'élèvent respectivement à 110 M\$ et 853 M\$.

	Jun 2015 M\$	Jun 2014 M\$	Var. ⁽¹⁾
Chiffre d'affaires	248	388	-36 %
Bénéfice brut	109	247	-56 %
Bénéfice d'exploitation	71	173	-59 %
Bénéfice de la période	34	156	-78 %
Flux de trésorerie d'exploitation⁽²⁾	92	180	-49 %
<hr/>			
En part Seplat (boepd)	32 580	27 375	+19 %
Prix de vente - pétrole (\$/b)	53,3	112,4	-53 %
Prix de vente - gaz (\$/mcf)	2,75	1,5	+83 %

(1) Variation en % en glissement annuel calculée sur les montants en USD

(2) Flux de trésorerie d'exploitation avant variations du fonds de roulement

- **Point sur la production**

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	Brut		Participation directe		
		Liquides b/j	Gaz mmcf/d	Liquides b/j	Gaz mmcf/d	Equivalent pétrole boepd
OMLs 4, 38, 41	45 %	44 765	118,3	20 144	53,3	29 020
OPL 283	40 %	2 724	-	1 089	-	1 089
OML 53	40 %	2 243	-	897	-	897
OML 55	22,5 %	6 995	-	1 574	-	1 574
Total		56 727	118,3	23 705	53,3	32 580

La production d'huile s'élève en moyenne 23 705 barils par jour et la production du gaz s'établit à 53,3 millions de pieds cubes par jour sur le premier semestre 2015, soit une production d'hydrocarbures de 32 580 barils équivalent pétrole par jour (contre 27 375 boepd au premier semestre 2014). Ces niveaux de production ont été atteints malgré les nombreux temps d'arrêts du système d'évacuation Trans Forcados (52 jours d'arrêt total et 25 jours d'arrêt partiel) et restent conformes aux objectifs de production entre 32 000 et 36 000 boepd fixés sur la période.

Ces niveaux de production ont notamment pu être constatés grâce à la mise en service de la nouvelle usine de gaz d'Oben pouvant délivrer 150 millions de pieds cubes de gaz supplémentaires par jour permettant ainsi un fort développement de traitement du gaz et par effet induit une augmentation significative de production des condensats associés à la production de gaz. Cela se traduit par des niveaux records de production atteints sur la période à hauteur de 84 400 barils d'huile par jour et de 284 millions de pieds cubes de gaz par jour sur les champs des OML 4, 38 et 41.

Le prix moyen du pétrole au premier semestre a été de 53,3 USD/baril (2014 : 112,4 USD/baril), soit une prime moyenne de 1,5 USD/baril par rapport au Brent. Le prix moyen du gaz a été de 2,75 USD/million de pieds cubes (2014 : 1,50 USD/million de pieds cubes).

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, 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 325 b/j au cours du premier semestre 2015, avec une pointe à 556 b/j, le 21 mai après un redémarrage, 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 débutée en 2014 a redémarré en mai 2015. À ce jour, neuf sondages sont complétés et deux autres sont en cours de réalisation. Un douzième sondage doit être réalisé en 2015 et sa localisation sera optimisée en fonction des résultats des sondages précédents. Les sondages de la campagne 2015 font partie du programme d'évaluation des ressources du Macasty, les résultats déjà obtenus sont conformes à nos attentes et vont permettre de déterminer les emplacements des trois puits horizontaux avec fracturations qui sont programmés pour l'été 2016.

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.