

Communiqué de presse

21 mai 2013
N° 6/13

Réserves des OML 4, 38 et 41

- Réserves P1 nettes de redevances en hausse de 205 % à 84 Mboe
- Réserves P1+P2 nettes de redevances en hausse de 24 % à 142 Mboe
- Potentiel gazier important : 48 % des réserves P1+P2
- Mise en production du champ d'Okporhuru

Réserves nettes de redevances en part SEPLAT

Les réserves des OML 4, 38 et 41 correspondant aux réserves comprenant les quantités estimées de pétrole présumées comme étant commercialement récupérables à partir de concentrations connues par application de projets de développement, à partir d'une date donnée et pour le futur, en fonction de conditions définies, ont été estimées au 31 décembre 2012 par De Golyer & Mac Naughton dans son rapport portant sur les OML 4, 38 et 41 en date du 6 mai 2013.

Les réserves mentionnées ci-dessous sont présentées en part SEPLAT, après paiement des redevances (20 % pour les huiles et 7 % pour le gaz) et sous réserve de la fiscalité applicable au secteur de l'exploration-production pétrolière.

Réserves P1 nettes de redevances	Huile + condensats (Mbbbl)	Gaz (Bscf)	Gaz (Mboe)	P1 31/12/2012 (Mboe)	P1 31/12/2011 ¹ (Mboe)	Var.
OML 4	18,5	164,6	27,4	46,0	12,4	
OML 38	15,6	12,1	2,0	17,6	5,4	
OML 41	15,4	31,4	5,2	20,6	9,8	
TOTAL P1	49,5	208,1	34,7	84,2	27,6	+205 %

Réserves P1+P2 nettes de redevances	Huile + condensats (Mbbbl)	Gaz (Bscf)	Gaz (Mboe)	P1+P2 31/12/2012 (Mboe)	P1+P2 31/12/2011 (Mboe)	Var.
OML 4	27,3	329,9	55,0	82,2	81,2	
OML 38	22,8	17,1	2,9	25,7	10,4	
OML 41	24,1	58,5	9,8	33,9	22,8	
TOTAL P1+P2	74,2	405,6	67,6	141,8	114,3	+24 %

¹ Au 31 décembre 2011 les réserves avaient été estimées par Gaffney, Cline & Associates

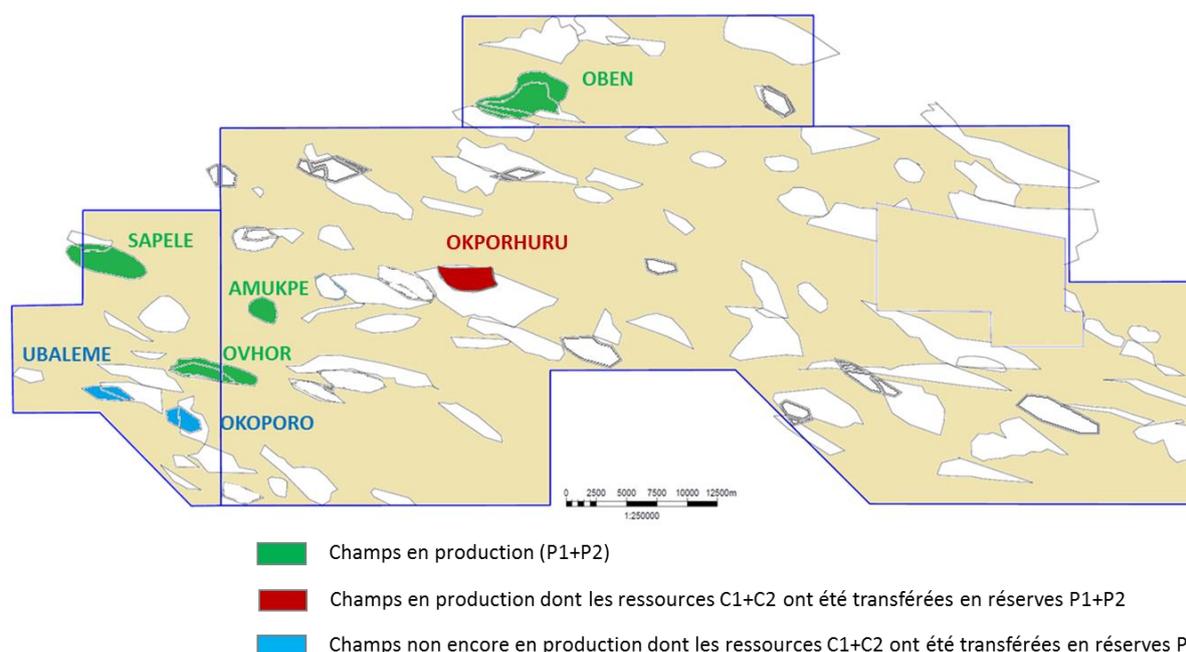
Réserves P1+P2+P3 nettes de redevances	Huile + condensats (Mbbbl)	Gaz (Bscf)	Gaz (Mboe)	P1+P2+P3 31/12/2012 (Mboe)	P1+P2+P3 31/12/2011 (Mboe)
OML 4	33,5	390,8	65,1	98,6	90,3
OML 38	28,9	20,8	3,5	32,3	14,0
OML 41	34,9	91,7	15,3	50,2	32,4
TOTAL P1+P2+P3	97,3	503,3	83,9	181,2	136,7

+33 %

Au 31 décembre 2012, les réserves P1+P2 nettes de redevances s'élèvent à 141,8 Mboe, soit une progression de +24 %. Cette augmentation fait suite aux différents travaux d'amélioration et de gestion de la production ainsi qu'aux forages de puits supplémentaires effectués sur les champs existants. Les travaux effectués sur les champs d'Okporhuru, d'U baleme et d'Okoporo ont aussi permis de transformer leurs ressources en réserves P1+P2 et ainsi d'augmenter de 14,5 Mbbbl (en part SEPLAT nette de redevance) les réserves P1+P2 nettes de redevances. Le champ d'Okporhuru est entré en production au cours du mois de mai 2013.

Les réserves P1+P2 nettes de redevances sont composées à 52 % d'huile et de condensats et à 48 % de gaz. Le potentiel gazier des OML 4, 38 et 41 est important et prometteur. SEPLAT travaille actuellement à l'augmentation des capacités de production et de traitement de gaz, ainsi qu'à l'amélioration des prix de vente.

Localisation des champs inclus dans le périmètre d'évaluation



Lexique

Réserves P1 : réserves prouvées

Réserves P2 : réserves probables

Réserves P3 : réserves possibles

Mbbl : millions de barils

Mboe : millions de barils équivalents pétrole

Bscf : milliards de pieds cube

Taux de conversion huile/gaz retenu : 6 000 pieds cube de gaz pour 1 baril d'huile

A propos de MP Nigeria

Société anonyme dont le siège social est à Paris, MP Nigeria est issue de la scission des activités nigérianes des Etablissements Maurel & Prom. MP Nigeria détient 45% de Seplat, société nigériane d'exploration et production pétrolière et gazière, opérateur sur les Oil Mining Licenses 4, 38 et 41 au Nigéria. Ces permis pétroliers présentent une combinaison équilibrée de champs en production, de champs à développer et d'opportunités d'exploration. Grâce à son association avec des partenaires nigériens de premier plan, MP Nigeria bénéficie d'une forte implication locale, tant auprès des autorités que des communautés locales. Forte de ses actifs et de ce partenariat de qualité, MP Nigeria est favorablement positionnée pour assurer son développement et bénéficier de nombreuses opportunités de croissance. Vous pouvez retrouver toutes les informations de la société sur le site www.mpnigeria.com.

CONTACTS PRESSE, RELATIONS INVESTISSEURS ET ACTIONNAIRES

NewCap

Lous-Victor Delouvrier / Emmanuel Huynh

mpng@newcap.fr

Tel : +33 1 44 71 94 94

Plus d'informations : www.mpnigeria.com

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