



Société anonyme de droit gabonais avec Conseil d'Administration au capital de 76 500 000 dollars US
 Siège social : Boulevard Hourcq - Port-Gentil BP 525 (République Gabonaise)
 www.total-gabon.com
 RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

Premier trimestre 2013

Port-Gentil, 14 mai 2013

Principales données financières

		1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Prix moyen du Brent	\$/b	112,6	110,1	118,6	-5%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	106,7	106,6	111,5	-4%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	54,8	52,5	60,3	-9%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	44,0	42,1	49,1	-10%
Chiffre d'affaires	M\$ ⁽³⁾	390	445	416	-6%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	225	305	113	+100%
Investissements pétroliers	M\$	144	320	185	-22%
Résultat net	M\$	73	94	76	-4%

(1) kb/j : millier de barils par jour

(2) Chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

(3) M\$: million de dollars US

Résultats du premier trimestre 2013

Prix de vente

Au premier trimestre 2013, le prix moyen du Brent a atteint 112,6 \$/b, en baisse de 5% par rapport au premier trimestre 2012 (118,6 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 106,7 \$/b au

premier trimestre 2013, soit une diminution de 4% par rapport à la même période de l'année 2012 (111,5 \$/b). La parité euro/dollar s'est établie à 1,32 \$/€ au premier trimestre 2013 contre 1,31 \$/€ au premier trimestre 2012.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée au premier trimestre 2013 à 44,0 kb/j contre 49,1 kb/j au premier trimestre 2012, soit une baisse de 10% résultant :

- Pour 8% des arrêts de production liés à des incidents opérationnels (arrêt de la plateforme AGMP/C pour réparation du ballon de séparation, indisponibilité du compresseur de Barbier, arrêt d'Hylia suite à la rupture du câble électrique sur Ayol) et à la grève du mois de mars qui a touché l'ensemble de l'industrie pétrolière gabonaise ;
- Pour 2% du déclin naturel des champs partiellement compensé par l'optimisation de puits existants et la mise en production de nouveaux puits.

Chiffre d'affaires

Au premier trimestre 2013, le chiffre d'affaires s'élève à 390 M\$, en baisse de 6% par rapport au premier trimestre 2012 (416 M\$), en raison de la baisse des prix de vente et de la baisse des volumes commercialisés.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

La capacité d'autofinancement globale s'élève à 225 M\$ au premier trimestre 2013, à comparer à 113 M\$ au premier trimestre 2012.

Investissements

Au premier trimestre 2013, les investissements s'élèvent à 144 M\$, comparés à 185 M\$ au premier trimestre 2012. Ils concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, notamment les forages de la phase 3, et les campagnes de forages qui se sont déroulées, en mer, sur le champ d'Anguille Nord-Est et, à terre, sur le champ de Mboukou.

Résultat net

Le résultat net au premier trimestre 2013 s'élève à 73 M\$, à comparer à 76 M\$ sur la même période en 2012, soit une baisse de 4% résultant principalement de la diminution du chiffre d'affaires.

Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2013

Conseil d'administration du 22 mars 2013

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 22 mars 2013 sous la présidence de monsieur Jacques Marraud des Grottes. Il a arrêté les comptes de Total Gabon pour l'exercice 2012. Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires,

¹ Y compris les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

convoquée le 30 mai 2013, la distribution d'un dividende de 34 dollars US par action au titre de l'exercice 2012.

Exploration

Sur le permis Diaba, les opérations de forage du puits d'exploration Diaman-1 ont débuté au mois d'avril, depuis le navire *Ocean Rig Olympia*, par une profondeur d'eau de 1 700 mètres.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

La phase 3 du re-développement d'Anguille se poursuit normalement : les quatrième et cinquième puits producteurs sont en cours de forage avec l'appareil de forage *Setty*, depuis la nouvelle plateforme AGMN, après la réalisation de trois puits producteurs et d'un injecteur. La mise en production (*first-oil*) de la plateforme AGMN est intervenue à la fin mars 2013.

Autres activités opérées

Le nouveau réseau d'électrification des champs d'Anguille et de Torpille a été mis en service au mois d'avril 2013. Il est alimenté par la nouvelle centrale électrique, située sur le site de PG2 près de Port-Gentil, qui a été inaugurée le 10 avril 2013 en présence des représentants des autorités gabonaises.

En dehors de la phase 3 du re-développement d'Anguille, deux campagnes de forage se poursuivent actuellement : en mer, sur le champ d'Anguille Nord-Est et, à terre, sur le champ de Mboukou.

Contacts Presse France :	Vincent Granier	+ 33 (0) 1 41 35 90 30
	Charles-Etienne Lebatard	+ 33 (0) 1 47 44 45 91
	Anastasia Zhivulina	+ 33 (0) 1 47 44 76 29
Contact Presse Gabon :	Mathurin Mengue-Bibang	+ 241 01 55 63 29