



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

RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2012

Port-Gentil, 31 août 2012

Principales données financières

		2T12	1T12	2T11	2T 12 vs 2T 11	1S12	1S11	1S 12 vs 1S 11
Prix moyen du Brent	\$/b	108,6	118,6	117,0	-7%	113,6	111,1	+2%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	108,0	111,5	113,7	-5%	109,7	107,8	+2%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	52,7	60,3	56,5	-7%	56,5	57,7	-2%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	43,7	49,1	46,7	-6%	46,4	47,6	-2%
Chiffre d'affaires	M\$ ⁽³⁾	426	416	346	+23%	843	727	+16%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	322	113	165	+96%	435	380	+14%
Investissements pétroliers	M\$	165	185	162	+2%	350	255	+37%
Résultat net	M\$	76	76	80	-4%	153	164	-7%

⁽¹⁾ kb/j : kilo (millier) baril 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 deuxième trimestre 2012

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2012, le prix moyen du Brent s'est établi à 108,6 dollar par baril (\$/b), en baisse de 7% par rapport au deuxième trimestre 2011 (117,0 \$/b) et de 8% 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 au deuxième trimestre 2012 à 108,0 \$/b, en baisse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2011 (113,7 \$/b) et de 3% par rapport au premier trimestre 2012 (111,5 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée à 43,7 milliers de barils par jour (kb/j) au deuxième trimestre 2012, en baisse de 6% par rapport au deuxième trimestre 2011 (46,7 kb/j). Cette diminution résulte de l'arrêt, au mois de mai 2012, de six plateformes du secteur Grondin dans le cadre de la campagne des grands travaux d'intégrité 2012 et du déclin naturel de certains champs, partiellement compensés par une réduction des arrêts non planifiés et par l'apport des nouveaux puits sur Torpille, Avocette et Anguille.

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ du deuxième trimestre 2012 (43,7 kb/j) est en recul de 11% par rapport au premier trimestre 2012 (49,1 kb/j). Cette évolution s'explique essentiellement par l'arrêt de Grondin en mai 2012.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2012 s'élève à 426 millions de dollars (M\$) contre 346 M\$ au deuxième trimestre 2011, et 416 M\$ au premier trimestre 2012. Cette évolution s'explique par une augmentation des volumes vendus, en raison du planning des enlèvements de brut au terminal d'exportation.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2012 s'établit à 76 M\$ contre 80 M\$ au deuxième trimestre 2011, soit une baisse de 4% résultant essentiellement d'une augmentation des dotations aux amortissements et aux provisions. Comparé au premier trimestre 2012, le résultat net du deuxième trimestre est stable.

Investissements

Au deuxième trimestre 2012, les investissements s'élèvent à 165 M\$ contre 162 M\$ au deuxième trimestre 2011. Les investissements du deuxième trimestre 2012 concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, le remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et les campagnes de forages sur les champs de Torpille et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 322 M\$ au deuxième trimestre 2012 contre 165 M\$ au deuxième trimestre 2011.

Résultats du premier semestre 2012

Prix de vente

Comparé au premier semestre 2011, le prix moyen du Brent au premier semestre 2012 a connu une augmentation de 2% à 113,6 \$/b.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au premier semestre 2012 à 109,7 \$/b, en hausse de 2% par rapport au premier semestre 2011 (107,8 \$/b).

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

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽²⁾ s'est élevée pour le premier semestre 2012 à 46,4 kb/j contre 47,6 kb/j au premier semestre 2011, soit une baisse de 2% résultant du déclin naturel de certains champs et de l'arrêt de Grondin en mai 2012, partiellement compensé par une diminution des arrêts non planifiés et par l'apport des nouveaux puits sur Torpille, Avocette et Anguille.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2012 s'élève à 843 M\$, en croissance de 16% par rapport au premier semestre 2011 (727 M\$) en raison de l'augmentation des volumes commercialisés et de la hausse des prix de ventes moyens entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2012 s'établit à 153 M\$ contre 164 M\$ au premier semestre 2011, soit une baisse de 7% résultant essentiellement d'une augmentation des charges d'exploitation induite par un accroissement temporaire de l'activité de la Société (re-développement d'Anguille, remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et grands travaux d'intégrité 2012).

Investissements

Au premier semestre 2012, les investissements s'élèvent à 350 M\$ contre 255 M\$ au premier semestre 2011. Les investissements du premier semestre 2012 concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, le remplacement des systèmes électriques des champs d'Anguille et de Torpille, et les campagnes de forages sur les champs de Torpille et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 435 M\$ au premier semestre 2012 contre 380 M\$ au premier semestre 2011.

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

Faits marquants depuis le début du premier semestre 2012

Assemblée générale et dividende

L'assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie le 31 mai à Libreville et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 34,00 dollars par action au titre de l'exercice 2011. Le service du dividende en 2012, au titre de l'exercice 2011, s'établit ainsi à 153 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 8 juin 2012 pour une contre valeur de 27,41 euros sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 31 mai 2012 fixé à 0,8063 euro pour un dollar.

Exploration

En juin 2012, Total Gabon a cédé une participation de 21,25% du permis Diaba à Marathon Upstream Gabon. Total Gabon reste opérateur du permis avec une participation de 42,5%, en partenariat avec CIE Gabon Diaba Ltd (21,25%), Marathon Upstream Gabon (21,25%) et l'État gabonais (15%). La préparation d'un forage prévu au premier trimestre 2013 se poursuit avec, notamment, une étude d'impact environnemental lancée au mois de juin 2012.

Sur le permis Mutamba, l'appareil de forage T48 a été contracté en vue de réaliser un forage dont le démarrage est prévu au quatrième trimestre 2012.

Sur le permis Nziembou, la campagne d'acquisition sismique 2D lancée au cours du premier trimestre 2012 s'est achevée en juillet.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

La plateforme AGMN a été inaugurée par le ministre du Pétrole, de l'Énergie et des Ressources hydrauliques de la République gabonaise le 29 mai 2012. Quelques jours auparavant, l'appareil de forage Setty est arrivé sur zone afin de démarrer la campagne de forage des vingt-et-un puits de la phase 3 du projet. Après le battage des *conductor pipes* de l'ensemble des puits, les opérations de forage ont démarré au mois de juin et sont toujours en cours. Parallèlement, la pose du gazoduc de 18 pouces devant relier Anguille et Torpille a débuté à la fin du mois de juin et se poursuit actuellement

Autres activités opérées

La campagne des grands travaux d'intégrité destinée à prolonger la durée de vie des plateformes des secteurs Grondin et Torpille, démarrée au début de l'année 2012, se déroule conformément aux prévisions. Au mois de mai 2012, un premier arrêt de vingt-et-un jours a concerné six plateformes du secteur Grondin. Durant cet arrêt un nombre important de tuyauteries et de vannes a été remplacé, et l'ensemble des capacités sous pression a été inspecté et réparé. Après cet arrêt, les travaux sur les structures des plateformes se sont poursuivis jusqu'à la fin du mois d'août. En parallèle, les travaux de préparation du grand arrêt de Torpille, prévu à la fin du mois de septembre, ont démarré.

Sur le site de PG2, la construction de la centrale électrique destinée à alimenter les champs de Torpille et d'Anguille est en voie d'achèvement, tandis qu'en mer, l'installation des équipements électriques et des structures d'extension des plateformes prévues pour les accueillir se poursuit.

Par ailleurs, à terre, sur le champ d'Avocette, le puits AVO10 a été mis en production en juillet 2012 et le forage du puits AVO12 est en cours ; en mer, sur le champ de Torpille, le puits TNEM05 a été mis en production au mois de juillet 2012.

Contacts Presse France :	Florent Segura	+ 33 (0) 1 47 44 31 38
	Charles-Etienne Lebatard	+ 33 (0) 1 47 44 45 91
	Anastasia Zhivulina	+ 33 (0) 1 47 44 76 29
Contacts Presse Gabon :	Jules-Maurice Berre	+ 241 55 69 75