



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 2011

Port-Gentil, 9 mars 2012

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 9 mars 2012 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes et a arrêté les comptes définitifs de la Société pour l'exercice 2011.

Le prix du Brent s'établit à 111,3 dollars par baril (\$/b) en moyenne sur l'année 2011, contre 79,5 \$/b en 2010, soit une augmentation de 40%.

Dans ce contexte, le résultat net de Total Gabon ressort à 352 millions de dollars (M\$), en croissance de 74% par rapport à 2010.

Le traitement des données sismiques du permis de Diaba a été achevé à la fin de l'année 2011, permettant de passer à la phase d'interprétation des données en prévision du forage d'exploration programmé au premier trimestre 2013. Total Gabon s'est, par ailleurs, retirée du permis d'exploration D7/E7 opéré par Perenco à la suite du résultat négatif du puits B'oba-1.

La Société a poursuivi son programme de développement avec notamment la construction de la plateforme AGMN dans le cadre du projet de re-développement du champ d'Anguille, le démarrage de la construction de la centrale électrique destinée à alimenter en énergie les champs d'Anguille et de Torpille, et le lancement d'une campagne de forage sur le champ de Torpille qui se poursuivra en 2012.

A terre, sur le champ de Ntchengué, le dernier puits (TCNE4) de la campagne de forage lancée en 2010 a été mis en production, tandis que sur le champ d'Avocette, un puits de développement (AVO9) a été foré.

Les investissements pétroliers en 2011 s'établissent à 758 M\$, en hausse de 156% par rapport à 2010, en raison de la montée en puissance du projet de re-développement d'Anguille et du démarrage du projet de remplacement des systèmes électriques sur les champs d'Anguille et de Torpille.

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires, convoquée le 31 mai 2012, la distribution d'un dividende de 34 dollars par action, en hausse de 13% par rapport à celui de 2010, soit 153 M\$ pour l'ensemble des actionnaires.

Ce dividende est payable en euros (ou sa contre valeur en francs CFA) sur la base du cours du dollar au jour de l'Assemblée générale. Il ouvre droit à un crédit d'impôt en France correspondant au montant de la retenue à la source au Gabon.

Principales données financières

		2011	2010	2009	2011 vs 2010
Prix moyen du Brent	\$/b	111,3	79,5	61,7	+40%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	107,3	75,7	57,1	+42%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	56,8	65,2	69,0	-13%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾	kb/j	46,7	52,8	56,5	-12%
Chiffre d'affaires	M\$	1 571	1 341	1 120	+17%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	858	774	558	+11%
Investissements pétroliers	M\$	758	296	287	+156%
Résultat net	M\$	352	202	141	+74%

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

Résultats 2011

Prix de vente

En 2011, le prix moyen du Brent a atteint 111,3 \$/b, en hausse de 40% par rapport à 2010 (79,5 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 107,3 \$/b en 2011, en hausse de 42% par rapport à 2010 (75,7 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée en 2011 à 46,7 milliers de barils par jour (kb/j) contre 52,8 kb/j en 2010, soit une baisse de 12% résultant :

- Pour 7% du déclin naturel des champs partiellement compensé par l'optimisation de puits existants et la mise en production de nouveaux puits,
- Pour 5% d'événements non récurrents : ensablement partiel d'un oléoduc sous-marin ayant causé une réduction des productions des champs de Barbier et de Baudroie, arrêt d'Hylia consécutif à un problème d'alimentation électrique, arrêt de Torpille pendant la mise en place de l'appareil de forage Constellation et arrêt de la production pendant la grève d'avril 2011.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires en 2011 s'élève à 1 571 M\$, en croissance de 17% par rapport à 2010 (1 341 M\$), en raison de l'évolution favorable des prix de vente moyens des bruts qui a

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

compensé la baisse des volumes commercialisés (baisse des productions et volumes vendus inférieurs aux productions).

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 858 M\$ en 2011, en augmentation de 11% par rapport à 2010 (774 M\$).

Investissements

En 2011, les investissements s'élèvent à 758 M\$, comparés à 296 M\$ en 2010. Ils concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille avec, d'une part, la poursuite et l'achèvement de la construction de la plateforme puits AGMN, et d'autre part, le remplacement ou l'installation de nouveaux flexibles et *pipelines offshore*. Les investissements ont également porté sur le programme de remplacement des systèmes électriques vieillissants des champs d'Anguille et de Torpille, et sur les forages effectués, en mer, sur les champs de Torpille, Girelle et Anguille et, à terre, sur les champs d'Avocette et de Ntchengué.

Résultat net

Le résultat net en 2011 s'élève à 352 M\$, contre 202 M\$ en 2010, soit une croissance de 74% résultant essentiellement de la hausse du prix du Brent.

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2011

Conseil d'administration du 8 décembre 2011

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 8 décembre 2011. Il a notamment examiné et approuvé le projet de budget pour l'année 2012.

Exploration

Sur le permis Diaba, les traitements finaux de l'ensemble des données acquises au cours de la campagne sismique 3D réalisée lors du premier semestre 2010 ont été achevés à la fin de l'année 2011. Ces données sont en cours d'interprétation afin de déterminer l'emplacement du forage programmé au premier trimestre 2013.

Sur le permis Mutamba, opéré par Vaalco, les études de géologie et de géophysique en vue d'effectuer un forage d'exploration en 2012 se poursuivent.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

La construction de la plateforme puits AGMN, à partir de laquelle seront forés les vingt-et-un puits de la phase 3, s'est achevée en France au cours du quatrième trimestre 2011. Elle est arrivée au Gabon au mois de janvier 2012 où les opérations d'assemblage des trois parties principales - le *jacket* (le pied de la plateforme), le *deck* (la partie émergée de la plateforme) et l'évent (permettant une décompression d'urgence en cas de nécessité) - se sont déroulées du 22 janvier au 7 février 2012. Les dernières opérations de construction, de connexion et de test de la

plateforme ont ensuite démarré pour une durée d'environ six semaines.

Autres activités opérées

La construction de la centrale électrique, située à terre sur le site de PG2 et destinée à alimenter les champs d'Anguille et de Torpille, s'est poursuivie au cours du quatrième trimestre 2011. Les 1000 tonnes de câbles électriques sous-marins devant relier la centrale aux champs offshore ont été installées au cours des mois de janvier et février 2012.

Les campagnes de forages se sont poursuivies, à terre, sur le champ d'Avocette, et en mer, sur le champ de Torpille avec les mises en production des puits AVO9 en octobre 2011 et TRM34 en février 2012.

Contacts Presse France :	Florent Segura	+ 33 (0) 1 47 44 31 38
	Charles-Etienne Lebatard	+ 33 (0) 1 47 44 45 91
	Frédéric Texier	+ 33 (0) 1 47 44 38 16
Contacts Presse Gabon :	Jules-Maurice Berre	+ 241 55 69 75