



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

Troisième trimestre 2009

Port-Gentil, 12 novembre 2009

Principales données financières

		3T09	2T09	3T08	3T 09 vs 3T 08	9M 09	9M 08	9M 09 vs 9M 08
Prix moyen du Brent	\$/b	68,1	59,1	115,1	-41%	57,3	111,1	-48%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	66,4	56,1	104,2	-36%	52,8	103,0	-49%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	66,4	69,5	79,4	-16%	69,5	75,7	-8%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	54,3	57,1	62,8	-13%	56,9	60,3	-6%
Chiffres d'affaires	M\$	269	317	481	-44%	810	1 528	-47%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	163	140	229	-29%	403	641	-37%
Investissements pétroliers	M\$	72	103	151	-53%	224	390	-43%
Résultat net	M\$	52	42	139	-63%	114	389	-71%

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

Résultats du troisième trimestre 2009 et pour les neuf premiers mois de 2009

Prix de vente

Au troisième trimestre 2009, le prix moyen du Brent a atteint 68,1 dollars par baril (\$/b), en baisse de 41% par rapport au troisième trimestre 2008 et en hausse de 15% par rapport au deuxième trimestre 2009.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le troisième trimestre 2009 à 66,4 \$/b, en baisse de 36% par rapport au troisième trimestre 2008 et en hausse de 18% par rapport au deuxième trimestre 2009.

Pour les neuf premiers mois de 2009 le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon s'élève à 52,8 \$/b contre 103,0 \$/b pour les neuf premiers mois de 2008, soit une baisse de 49% en ligne avec l'évolution des prix du Brent entre les périodes considérées.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour le troisième trimestre 2009 à 54,3 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 13% par rapport au troisième trimestre 2008 (62,8 kb/j) et de 5% par rapport au deuxième trimestre 2009 (57,1 kb/j) résultant des éléments suivants :

3T09 vs. 3T08

- -8% liés au déclin naturel de certains champs (principalement Baudroie Nord Marine, Gonelle et Port Gentil Océan) compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits forés ;
- -5% liés à des arrêts programmés et non programmés plus importants au troisième trimestre 2009 qu'au troisième trimestre 2008 sur les productions opérées (grève du mois en juillet 2009 notamment) et non opérées.

3T09 vs. 2T09

- -2% liés au déclin naturel de certains champs compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits forés ;
- -3% liés à des arrêts programmés et non programmés plus importants au troisième trimestre 2009 qu'au deuxième trimestre 2009 sur les productions opérées (grève du mois en juillet 2009 notamment) et non opérées (arrêt général pour maintenance sur le champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon).

La perte de production résultant du mouvement de grève qui s'est déroulé entre le 17 et le 26 juillet 2009, est estimée à 393 000 barils en quote-part de Total Gabon soit moins de 2% de la production annuelle.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2009 s'élève à 269 millions de dollars (M\$), en baisse de 44% par rapport au troisième trimestre 2008 (481 M\$) et de 15% par rapport au deuxième trimestre 2009 (317 M\$). La baisse constatée par rapport au deuxième trimestre 2009, malgré un prix de vente moyen en hausse, résulte principalement d'un nombre de cargaisons enlevées moins important.

Pour les neuf premiers mois de 2009, le chiffre d'affaires s'élève à 810 M\$ contre 1 528 M\$ pour les neuf premiers mois de 2008, soit une baisse de 47% en ligne avec l'évolution des prix de vente moyen entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du troisième trimestre 2009 s'établit à 52 M\$, en baisse de 63% par rapport au troisième trimestre 2008 (139 M\$) principalement en raison de la baisse des prix du Brent et du nombre de cargaisons enlevées moins important et en hausse de 22% par rapport au deuxième trimestre 2009 (42 M\$). Cette hausse résultant principalement de charges d'exploitation et fiscales moins importantes et de la hausse des prix du Brent au troisième trimestre 2009.

Pour les neuf premiers mois de 2009, le résultat net s'élève à 114 M\$ contre 389 M\$ pour les neuf premiers mois de 2008, soit une baisse de 71% résultant principalement de l'évolution des prix du Brent, des coûts d'exploitation et des charges d'amortissement entre les périodes considérées.

Investissements

Au troisième trimestre 2009, les investissements ont concerné principalement le re-développement d'Anguille et la fin du forage TRM 29 sur Torpille. Ils s'élèvent à 72 M\$ contre respectivement 151 M\$ au troisième trimestre 2008 et 103 M\$ au deuxième trimestre 2009.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 163 M\$ au troisième trimestre 2009, en baisse de 29% par rapport au troisième trimestre 2008 (229 M\$) et en hausse de 16% par rapport au deuxième trimestre 2009 (140 M\$).

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

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2009

Situation à Port-Gentil

Les manifestations violentes qui ont éclaté à Port-Gentil entre le 3 et le 6 septembre 2009, ont perturbé les activités de Total Gabon. Ces activités ont pu reprendre progressivement à partir du lundi 7 septembre. Ces événements n'ont pas entraîné de pertes de production.

Conseil d'administration du 28 août

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 28 août 2009 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes. Il a examiné les comptes de Total Gabon pour le premier semestre 2009. Le rapport financier semestriel de la Société au 30 juin 2009 a été mis à la disposition du public le 28 août 2009.

Le Conseil a également procédé à la cooptation de deux nouveaux administrateurs :

- Serge Matesco en remplacement de Jean-Michel Salvadori ;
- Henri-Max Ndong Nzué en remplacement de Jean-François Dagonaud.

Prix du Brent et taux de change

Au troisième trimestre 2009, le prix moyen du Brent a atteint 68,1 \$/b, en baisse de 41% par rapport au troisième trimestre 2008 et en hausse de 15% par rapport au deuxième trimestre 2009. La parité euro-dollar s'est établie en moyenne à 1,43 \$/€ au troisième trimestre 2009 contre 1,51\$/€ au troisième trimestre 2008 et 1,36 \$/€ au deuxième trimestre 2009.

Pour les neuf premiers mois de 2009, le prix moyen du Brent s'est établi à 57,3 \$/b, en baisse de 48% par rapport aux neuf premiers mois de 2008. La parité euro-dollar s'est établie en moyenne à 1,37 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2009 contre 1,52 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2008.

Activités opérées

Domaine minier et exploration

Sur le permis Diaba, le traitement de la sismique réalisée au premier trimestre 2008 sur la partie Nord-Est du permis s'est achevé en septembre 2009. L'interprétation des résultats se poursuivra jusqu'à la fin de l'année.

Le traitement des données de l'acquisition sismique 2D de 1215 km réalisée en avril 2009 sur la partie Sud-Ouest du permis, se poursuivra jusqu'à la fin de l'année.

Un appel d'offres pour l'acquisition d'une sismique 3D d'environ 5 000 km² (plus 1000 km² optionnels) sur la partie centrale du permis a été lancé en juillet 2009. Le contrat a été attribué en octobre 2009 et l'acquisition sismique devrait commencer début 2010.

Re-développement du champ d'Anguille

Les opérations de stimulation se sont achevées début juillet 2009, 4 stimulations et une acidification ont été réalisées. Ces travaux marquent la fin de la phase I du projet de re-développement. Les moyens de forage et de stimulation ont été démobilisés à compter de juillet 2009.

Les offres techniques pour la réalisation d'une ou deux plates-formes puits ainsi que celles concernant la fourniture des câbles électriques devant relier les installations de génération électrique à terre aux plates-formes en mer, ont été reçues fin août. Un appel d'offres pour un appareil de forage en mer a été lancé en septembre 2009. Cet appareil permettra le forage de nouveaux puits sur le champ d'Anguille début 2010.