



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 2010

Port-Gentil, 27 août 2010

Principales données financières

		2T10	1T10	2T09	2T 10 vs 2T 09	1S 10	1S 09	1S 10 vs 1S 09
Prix moyen du Brent	\$/b	78,2	76,4	59,1	+32%	77,3	51,7	+50%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	74,8	72,3	56,1	+33%	73,5	48,0	+53%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	65,9	70,0	69,5	-5%	68,0	71,1	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	53,6	56,8	57,1	-6%	55,1	58,1	-5%
Chiffre d'affaires	M\$	339	338	317	+7%	676	541	+25%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	197	201	140	+41%	398	240	+66%
Investissements pétroliers	M\$	74	48	103	-28%	122	153	-20%
Résultat net	M\$	47	42	42	+10%	89	62	+42%

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

Résultats du deuxième trimestre 2010

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2010, le prix moyen du Brent a atteint 78,2 dollars par baril (\$/b), en progression de 32% par rapport au deuxième trimestre 2009 (59,1 \$/b) et de 2% par rapport au premier trimestre 2010 (76,4 \$/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 2010 à 74,8 \$/b, en hausse de 33% par rapport au deuxième trimestre 2009 (56,1 \$/b) et de 3% par rapport au premier trimestre 2010 (72,3 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour le deuxième trimestre 2010 à 53,6 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 6% tant par rapport au deuxième trimestre 2009 (57,1 kb/j) que par rapport au premier trimestre 2010 (56,8 kb/j).

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2010 s'élève à 339 millions de dollars (M\$), en augmentation de 7% par rapport au deuxième trimestre 2009 (317 M\$) malgré une baisse des productions commercialisées, ce qui s'explique par l'évolution favorable des prix de vente moyens entre les périodes considérées. Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2010 est stable par rapport au premier trimestre 2010 (338 M\$).

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2010 s'établit à 47 M\$, en hausse de 10% par rapport au deuxième trimestre 2009 et au premier trimestre 2010 (42 M\$).

Investissements

Au deuxième trimestre 2010, les investissements ont concerné principalement le redéveloppement du champ d'Anguille, les forages sur le permis d'Atora et l'acquisition sismique sur Diaba. Ils s'élèvent à 74 M\$ contre respectivement 103 M\$ au deuxième trimestre 2009 et 48 M\$ au premier trimestre 2010.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 197 M\$ au deuxième trimestre 2010, en augmentation de 41% par rapport au deuxième trimestre 2009 (140 M\$), en ligne avec celle du premier trimestre 2010 (201 M\$).

Résultats du premier semestre 2010

Prix de vente

Comparé au premier semestre 2009, l'environnement pétrolier du premier semestre 2010 a été marqué par une augmentation de 50% du prix moyen du Brent à 77,3 \$/b.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le premier semestre 2010 à 73,5 \$/b, en hausse de 53% par rapport au premier semestre 2009 (48,0 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour le premier semestre 2010 à 55,1 kb/j contre 58,1 kb/j pour le premier semestre 2009, soit une baisse de 5%, résultant des éléments suivants :

- -10% liés au déclin naturel de certains champs notamment Gonelle, Torpille, Baudroie, Atora, Coucal et Mboumba, compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production d'un nouveau puits (AV 8) ;
- +5% liés à des arrêts programmés et non programmés moins importants au premier semestre 2010 qu'au premier semestre 2009 sur les productions opérées et non opérées.

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

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2010 s'élève à 676 M\$ contre 541 M\$ au premier semestre 2009, soit une augmentation de 25% qui, malgré une diminution des volumes commercialisés, résulte de la hausse des prix de vente moyens des bruts entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2010 s'établit à 89 M\$, contre 62 M\$ pour le premier semestre 2009, soit une croissance de 42%, résultant principalement de l'impact de la hausse du chiffre d'affaires et de la diminution des impôts.

Investissements

Au premier semestre 2010, les investissements s'élèvent à 122 M\$ contre 153 M\$ au premier semestre 2009. Les investissements ont porté principalement sur l'acquisition sismique Diaba, des forages de développement sur le champ d'Atora et sur les travaux de redéveloppement du champ d'Anguille.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 398 M\$ au 30 juin 2010 contre 240 M\$ au 30 juin 2009, soit une progression de 66%. Elle permet à Total Gabon de poursuivre ses investissements en 2010 sans avoir recours à l'endettement.

Faits marquants depuis le début du premier semestre 2010

Assemblée générale et dividende

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon réunie le 28 mai 2010 à Libreville a approuvé le versement d'un dividende net d'impôts de 22,50 dollars par action au titre de l'exercice 2009.

Le service du dividende en 2010 au titre de l'exercice 2009 s'établit ainsi à 101 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 11 juin 2010 pour une contre valeur de 18,17 euros sur la base du cours du dollar de la Banque Centrale Européenne du 28 mai 2010 fixé à 0,8075 euro pour un dollar.

Activités opérées

Domaine minier

- Permis Aloumbé : demande de passage en troisième période d'exploration

A l'échéance des six mois d'extension de la deuxième période d'exploration, le 9 mai 2010, Total Gabon a demandé une extension de trois mois supplémentaires afin de poursuivre l'évaluation du potentiel du permis et une demande de passage en troisième période d'exploration a été transmise aux autorités gabonaises.

- Permis Avocette et Coucal : protocole d'accord pour la prolongation des titres miniers

Total Gabon et l'État gabonais ont signé, le 5 mars 2010, un protocole d'accord pour la prolongation des titres miniers des champs d'Avocette et de Coucal, sous la forme de contrats d'exploitation et de partage de production pour une durée de dix ans renouvelable deux fois cinq ans à compter de janvier 2011. Les permis d'exploitation arrivent à échéance le 10 décembre 2010 pour le champ de Coucal et le 6 janvier 2013 pour le champ d'Avocette. Ces deux champs, découverts à la fin des années 1980, produisent environ 10 kb/j soit 4,4 kb/j en quote-part de Total Gabon. Avec le renouvellement de ces contrats dont les textes sont en cours d'élaboration avec les autorités, de nouveaux investissements sont envisagés.

