



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 2010

Port-Gentil, 11 mai 2010

#### Principales données financières

		1T10	4T09	1T09	1T 10 vs 1T 09
Prix moyen du Brent	\$/b	76,4	74,5	44,5	72%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	72,3	71,5	40,0	81%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	70,0	67,5	72,6	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	56,8	55,3	59,2	-4%
Chiffres d'affaires	M\$	338	310	225	50%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	201	155	100	100%
Investissements pétroliers	M\$	48	63	49	-2%
Résultat net	M\$	42	27	20	109%

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

## Résultats du premier trimestre 2010

---

### Prix de vente

Au premier trimestre 2010, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 72,3 \$/b, en hausse de 81% par rapport au premier trimestre 2009 (40,0 \$/b) et de 1% par rapport au quatrième trimestre 2009 (71,5 \$/b). La parité euro-dollar s'est établie à 1,38 \$/€ au premier trimestre 2010 contre 1,30 \$/€ au premier trimestre 2009 et 1,48 \$/€ au quatrième trimestre 2009.

### Production

Au premier trimestre 2010, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>(1)</sup> a été de 56,8 milliers de barils par jour (kb/j) contre 59,2 kb/j au premier trimestre 2009.

Cette baisse de 4% résulte essentiellement du déclin naturel de certains champs compensés partiellement par l'optimisation des puits existants, par la mise en production d'un nouveau puits de développement sur le champ d'Avocette et par une meilleure disponibilité des installations au premier trimestre 2010 qu'au premier trimestre 2009.

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

### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier trimestre 2010 s'élève à 338 M\$ contre 225 M\$ au premier trimestre 2009, soit une hausse de 50%, résultant principalement de la hausse des prix de vente moyens entre les périodes. Le nombre de cargaisons et les volumes enlevés ont été moins importants au premier trimestre 2010 qu'au premier trimestre 2009.

### Résultat net

Le résultat net du premier trimestre 2010 a plus que doublé par rapport au premier trimestre 2009. Il s'établit à 42 M\$ au premier trimestre 2010 contre 20 M\$ au premier trimestre 2009. Cette hausse résulte principalement de la hausse des prix de vente des bruts commercialisés ainsi que de charges d'exploitation moins importantes entre le premier trimestre 2010 et le premier trimestre 2009.

### Investissements

Au premier trimestre 2010, les investissements s'élèvent à 48 M\$, stables par rapport au premier trimestre 2009 (49 M\$). Les investissements du premier trimestre 2010 ont porté principalement sur la sismique Diaba, la préparation du forage du puits ATO 10 sur le champ d'Atora, le re-développement et les installations du champ d'Anguille.

### Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 201 M\$ au 31 mars 2010 contre 100 M\$ au 31 mars 2009.

