



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.ga/fr  
 RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2016

Port-Gentil, 30 août 2016

#### Principales données financières

		2T16	1T16	2T16 vs 1T16	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
Prix moyen du Brent	\$/b	45,6	33,9	+35%	39,8	57,8	-31%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	40,8	28,4	+44%	34,2	53,2	-36%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j <sup>(1)</sup>	55,0	55,6	-1%	55,3	53,8	+3%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon <sup>(2)</sup>	kb/j	46,0	47,0	-2%	46,5	44,2	+5%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb <sup>(3)</sup>	4,33	4,91	-12%	9,24	8,11	+14%
Chiffre d'affaires	M\$	194	161	+20%	355	466	-24%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	37	14	+164	51	73	-30%
Investissements pétroliers	M\$	37	36	+3%	73	150	-51%
Résultat net	M\$	4	-16	na	-12	-27	na

(1) kb/j : milliers de barils par jour

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

(3) Mb : millions de barils

## Résultats du deuxième trimestre 2016

---

### Prix de vente

Au deuxième trimestre 2016, le prix moyen du Brent s'établit à 45,6 dollars par baril (\$/b), en hausse de 35% par rapport au premier trimestre 2016 (33,9 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 40,8 \$/b, soit une augmentation de 44% par rapport au trimestre précédent (28,4 \$/b). Cette hausse supérieure à celle du Brent s'explique par une meilleure valorisation des qualités susdites.

### Production

Au deuxième trimestre 2016, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>(1)</sup> s'est établie à 46 000 barils par jour (b/j), en baisse de 2% par rapport au premier trimestre 2016 (47 000 b/j). Cette baisse s'explique principalement par :

- l'arrêt pour maintenance préventive du compresseur KY440 dans le secteur Torpille ;
- la difficulté de stabiliser certains puits d'Anguille après les arrêts planifiés ;
- la réduction du potentiel liée au déclin du socle Rabi ;

partiellement compensée par :

- la meilleure disponibilité des puits du secteur Torpille ;
- la hausse du socle du secteur Grondin liée à l'apport supérieur des puits (GRM002, GRM004 et GNM021) ;
- le dédusage et la campagne de *coiled tubing* sur le champ d'Anguille Nord Est ;
- les arrêts de Coucal et Avocette, et le bouchage du puits ATO012 (sur Atora) au premier trimestre 2016.

### Chiffre d'affaires

Au deuxième trimestre 2016, le chiffre d'affaires s'élève à 194 millions de dollars (M\$), en hausse de 33 M\$ (+20%) par rapport au premier trimestre 2016 (161 M\$). Cette augmentation s'explique principalement par celle du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (+52 M\$) et du négoce de pétrole brut pour le compte de tiers (+7 M\$), partiellement compensée par la baisse des volumes vendus sur la période liée au planning des enlèvements (-22 M\$) et des prestations fournies aux tiers (-2 M\$).

### Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 37 M\$ au deuxième trimestre 2016 à comparer à 14 M\$ au premier trimestre 2016. Cette hausse s'explique principalement par :

- la hausse du chiffre d'affaires ;
- la baisse des coûts d'exploitation ;

partiellement compensée par :

- les charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.

### **Investissements**

Au deuxième trimestre 2016, les investissements s'élèvent à 37 M\$, proche des 36 M\$ au premier trimestre 2016. Ils concernent principalement les travaux suivants :

- la campagne de *coiled tubing* sur Anguille et Torpille ;
- la fin du projet Pageau.

### **Résultat net**

Le résultat net au deuxième trimestre 2016 s'établit à 4 M\$ contre -16 M\$ au premier trimestre 2016, soit une hausse de 20 M\$. Celle-ci s'explique principalement par :

- la hausse du chiffre d'affaires ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société ;
- la plus-value liée à la cession de Mboga ;

partiellement compensée par :

- la hausse des amortissements suivant la mise en service d'immobilisations en cours (puits) ;
- les charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.

## **Résultats du premier semestre 2016**

---

### **Prix de vente**

Au premier semestre 2016, le prix moyen du Brent s'établit à 39,8 \$/b, en baisse de 31% par rapport au premier semestre 2015 (57,8 \$/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 2016 à 34,2 \$/b, en baisse de 36% par rapport au premier semestre 2015 (53,2 \$/b). Cette baisse supérieure à celle du Brent s'explique par une moins bonne valorisation des qualités susdites.

### **Production**

Au premier semestre 2016, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux

participations de Total Gabon<sup>(1)</sup> s'est élevée à 46 500 b/j contre 44 200 b/j au premier semestre 2015, soit une hausse de 5%. Celle-ci s'explique principalement par :

- la meilleure disponibilité des puits d'Anguille (problème de dépôts dans le tubing en 2015), de Torpille et des pompes export du complexe d'Anguille ;
- le déusage sur Anguille Nord Est (ANE) au deuxième trimestre 2016 ;
- partiellement compensés par le déclin naturel des champs, la cession de Mboga et l'arrêt planifié en février 2016 de Coucal/Avocette.

### **Chiffre d'affaires**

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2016 s'élève à 355 M\$ contre 466 M\$ au premier semestre 2015, soit une diminution de 111 M\$ (-24%). Celle-ci s'explique principalement par la baisse du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (-152 M\$) et du négoce de pétrole brut pour le compte de tiers (-23 M\$) partiellement compensée par la hausse des volumes vendus sur la période liée au planning des enlèvements (+60 M\$) et des prestations aux tiers (+4 M\$).

### **Capacité d'autofinancement globale**

La capacité d'autofinancement globale ressort à 51 M\$ au premier semestre 2016 contre 73 M\$ au premier semestre 2015. Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;
- les charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.

partiellement compensée par :

- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société.

### **Investissements**

Au premier semestre 2016, les investissements s'élèvent à 73 M\$ contre 150 M\$ au premier semestre 2015. Les investissements du premier semestre 2016 concernent principalement :

- la campagne de forage sur le champ de Gonelle (GNM020 et GNM021) ;
- la campagne de *coiled tubing* sur Anguille et Torpille ;
- les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) et onshore (terminal du Cap Lopez) ;
- la finalisation du projet Pageau ;
- des études de géosciences et de développement.

---

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

## **Résultat net**

Dans un environnement économique difficile, avec des prix du pétrole vendu en baisse de -36%, le résultat net au premier semestre 2016 s'établit à -12 M\$, en amélioration de 15 M\$ par rapport au premier semestre 2015 (-27 M\$). Celle-ci s'explique principalement par :

- la baisse des coûts de production liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société ;
- la plus-value liée à la cession de Mboga ;

partiellement compensées par :

- la baisse du chiffre d'affaires dans un contexte de chute des prix du pétrole ;
- la hausse des amortissements suivant la mise en service d'immobilisations en cours (puits) ;
- les charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.

## **Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2016**

---

### **Gouvernement d'entreprise**

Le 25 mai 2016, le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni pour examiner l'accord de refinancement de la ligne de crédit d'un montant de 340 M\$ contractée pour 6 ans.

Le 17 juin 2016, l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie à Port-Gentil et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 4,5 dollars par action au titre de l'exercice 2015. Le service du dividende en 2016, au titre de l'exercice 2015, s'est établi à 20,25 M\$.

Le 29 juin 2016, le dividende a été mis en paiement pour une contrevaletur de 3,99 euros par action sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 17 juin 2016 fixé à 0,8886 euro pour un dollar.

### **Financement**

La ligne de crédit multilatérale de 300 M\$, mise en œuvre en 2013 et arrivée à expiration le 31 mai 2016, a été remboursée et remplacée par une ligne multilatérale de 340 M\$ contractée pour 6 ans.

### **Hygiène, sécurité et environnement**

Le 6 juillet 2016, Total Gabon a franchi le cap de 500 jours consécutifs sans accident avec arrêt de travail.

**Contact Presse Gabon : Mathurin Mengue-Bibang + 241 1 55 63 29**