



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 2014

Port-Gentil, 30 juillet 2014

Principales données financières

		2T14	1T14	2T13	2T 14 vs 1T 14	1S14	1S13	1S 14 vs 1S 13
Prix moyen du Brent	\$/b	109,7	108,2	102,4	+1%	108,9	107,5	+1%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	104,9	104,2	98,2	+1%	104,6	102,2	+2%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kbj ⁽¹⁾	57,9	57,0	60,7	+2%	57,4	57,8	-1%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kbj	48,1	47,3	51,1	+2%	47,7	47,6	-
Chiffre d'affaires	M\$ ⁽³⁾	490	299	411	+64%	789	801	-1%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	217	233	278	-7%	450	503	-11%
Investissements pétroliers	M\$	224	138	247	+62%	362	391	-7%
Résultat net	M\$	50	67	75	-25%	117	149	-21%

⁽¹⁾ kbj : kilo (millier) baril par jour

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

⁽³⁾ M\$: millions de dollars US

Résultats du deuxième trimestre 2014

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2014, le prix moyen du Brent a atteint 109,7 dollars par baril, en hausse de 1% par rapport au premier trimestre 2014 (108,2 dollars par baril). 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 2014 à 104,9 dollars par baril, en hausse de 1% par rapport au premier trimestre 2014 (104,2 dollars par baril).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ affiche au deuxième trimestre 2014 une hausse de 2%, à 57 900 barils par jour par rapport à 57 000 barils par jour au premier trimestre 2014. Cette augmentation s'explique essentiellement par une meilleure disponibilité des compresseurs de Gonelle, Barbier et Anguille.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2014 s'élève à 490 millions de dollars, en progression de 64% comparé au premier trimestre 2014 (299 millions de dollars) en raison de l'augmentation des volumes vendus (+55%, soit +1,55 million de barils), de la hausse des échanges de brut avec les partenaires (+7%, soit +20 millions de dollars) et des prestations pour tiers (+2%, soit +8 millions de dollars).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale s'élève à 217 millions de dollars au deuxième trimestre 2014, en baisse de 7% par rapport au premier trimestre 2014 (233 millions de dollars), à cause principalement de l'augmentation des coûts d'exploitation (comptabilisation de dépenses non récurrentes), la hausse du chiffre d'affaires au deuxième trimestre 2014 étant compensée par la variation de la production stockée.

Investissements

Au deuxième trimestre 2014, les investissements s'élèvent à 224 millions de dollars contre 138 millions de dollars au premier trimestre 2014. Les investissements sur le deuxième trimestre de l'année en cours concernent principalement les travaux suivants :

- la fin du projet d'intégration Anguille phase 3 ;
- la mobilisation d'une « *pulling unit* » et le début d'une campagne de reprises de puits ;
- la campagne sismique 3D OBN (« *ocean bottom node* ») sur Torpille.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2014 s'établit à 50 millions de dollars contre 67 millions de dollars au premier trimestre 2014. Cette baisse s'explique principalement par la hausse de dépenses non récurrentes dans les coûts d'exploitation.

Résultats du premier semestre 2014

Prix de vente

Au premier semestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 108,9 dollars par baril, en hausse de 1% par rapport au premier semestre 2013 (107,5 dollars par baril). 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 2014 à 104,6 dollars par baril, en hausse de 2% par rapport au premier semestre 2013 (102,2 dollars par baril).

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

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée pour le premier semestre 2014 à 47 700 barils par jour, stable par rapport au premier semestre 2013 (47 600 barils par jour). La hausse de la production liée à la mise en service de puits additionnels dans le cadre de la phase 3 du projet de redéveloppement du champ d'Anguille et à l'optimisation de puits existants sur les champs d'Anguille, de Torpille et de Girelle, a été neutralisée par l'indisponibilité des compresseurs de Gonelle, Barbier, Anguille, et des pompes sur Atora.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2014 s'élève à 789 millions de dollars, en recul de 1% par rapport au premier semestre 2013 (801 millions de dollars), principalement en raison de la baisse des volumes vendus sur la période (-6%, soit -480 000 barils) et de celle des prestations pour tiers (-1%, soit -7 millions de dollars) partiellement compensées par la hausse des prix de vente des qualités de brut commercialisées (+3%, soit +3,1 dollars par baril) et la hausse des échanges de brut avec les partenaires (+3%, soit +23 millions de dollars).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale s'élève à 450 millions de dollars au premier semestre 2014, en baisse de 11% par rapport au premier semestre 2013 (503 millions de dollars), pénalisée par la hausse des coûts d'exploitation résultant principalement :

- de la comptabilisation de dépenses non récurrentes au 1^{er} semestre 2014 ;
- des opérations de gros entretien puits effectuées sur les champs d'Hylia et Anguille par le rig Constellation ;
- de la hausse significative du prix du gazoil industriel depuis janvier 2014.

Investissements

Au premier semestre 2014, les investissements s'élèvent à 362 millions de dollars, en baisse de 7% par rapport au premier semestre 2013 (391 millions de dollars), principalement en raison de la baisse des coûts d'exploration, élevés en 2013 suite à la campagne de forage sur le permis de Diaba.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2014 s'établit à 117 millions de dollars contre 149 millions de dollars au premier semestre 2013 ; cette baisse résulte principalement de la hausse des amortissements liée aux mises en service en 2013 des installations liées à la phase 3 du redéveloppement du champ d'Anguille (plateforme AGMN, centrale électrique, pipes etc.), ainsi que de la hausse des coûts d'exploitation (dépenses non récurrentes et gros entretiens puits).

Faits marquants depuis le début du premier semestre 2014

Assemblée générale et dividende

L'assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie le 28 mai 2014 à Libreville et a approuvé le versement d'un dividende de 34,00 dollars par action au titre de l'exercice 2013. Le service du dividende en 2014, au titre de l'exercice 2013, s'est établi à 153 millions de dollars.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 16 juin 2014 pour une contre valeur de 24,99 euros sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 28 mai 2014 fixé à 0,7349 euro pour un dollar.

Exploration

Sur le champ de Torpille, l'acquisition d'une sismique 3D OBN est en cours avec le double objectif de dé-risquer un développement complémentaire de Torpille – Torpille Nord Est similaire à celui d'Anguille, et d'évaluer le potentiel de l'ante-salifère sous les champs de cette zone.

Sur Diaba, suite à la réévaluation globale de la prospectivité du permis, une nouvelle campagne sismique 3D va être lancée en août 2014. Celle-ci couvrira la partie ouest du permis.

Sur le permis Nziembou (opéré par Perenco), le forage du prospect Igongo avec l'appareil Caroil 7 est en cours et les résultats sont attendus dans les prochains jours.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

Les opérations de forage de la phase 3 du projet de re-développement d'Anguille se poursuivent depuis la plateforme Anguille Marine Nord (AGMN) avec l'appareil de forage Setty.

Les dix premiers puits de la phase 3 (huit puits producteurs et deux puits injecteurs), qui en compte vingt-et-un à forer depuis AGMN, sont maintenant opérationnels.

Autres activités opérées

Les grands travaux d'intégrité destinés à prolonger la durée de vie des plates-formes des sites Grondin et Torpille se poursuivent, et la mise en service du pipe 18" pour le recyclage du gaz d'Anguille a été réalisée le 12 juin 2014. Cette connexion permet dès à présent de réduire fortement le soutirage du « *gas cap* » de Torpille.

Redressement fiscal

La procédure de mise en recouvrement partielle relative au redressement fiscal dont la Société a fait l'objet au titre des années 2008 – 2010 a été suspendue le 5 mars 2014. Les discussions avec les autorités compétentes se poursuivent.

Contacts Presse Gabon : Mathurin Mengue-Bibang Tel. : + 241 01 55 63 29