

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

RESULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2017

Port-Gentil, 27 juillet 2017

Principales données financières

		2T17	1T17	2T17 vs 1T17	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Prix moyen du Brent	\$/b	49,6	53,7	-8%	51,7	39,8	+30%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	45,5	48,7	-7%	46,9	34,2	+37%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	52,3	53,7	-3%	53,0	55,3	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	44,2	46,0	-4%	45,1	46,5	-3%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb ⁽³⁾	4,62	3,79	+22%	8,40	9,24	-9%
Chiffre d'affaires	M\$	225	201	+12%	426	355	+20%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	111	95	+17%	206	51	x4
Investissements pétroliers	M\$	73	18	x 4	91	73	+25%
Résultat net	M\$	1	11	-91%	12	-12	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 2017

Prix de vente

Reflétant le repli du cours du Brent, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 45,5 \$/b, en baisse de 7% par rapport au premier trimestre 2017.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon(1) est en baisse de 4% en raison principalement d'une moins bonne disponibilité des installations.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du trimestre s'élève à 225 millions de dollars (M\$), en hausse de 12% par rapport au premier trimestre 2017 grâce à la hausse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (+830 kb soit +39 M\$), partiellement compensée par la baisse du prix de vente moyen (-3,2 \$/b soit -13 M\$) et celle des prestations fournies aux tiers (-2 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale est en hausse de 16 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 grâce à la hausse du chiffre d'affaires, partiellement compensée par des charges d'exploitation non récurrentes suite au nécessaire plan d'adaptation de la Société après l'opération de recentrage sur ses principaux actifs offshore (cf. Faits marquants ci-après).

Investissements pétroliers

Les investissements pétroliers s'élèvent à 73 M\$. La hausse de 55 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 reflète principalement l'acquisition auprès de Mitsubishi Petroleum Development Company (MPDC) GABON Co., Ltd d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou, telle qu'évoquée sous les Faits marquants, ainsi que le démarrage d'une campagne pour améliorer la productivité des puits (coiled tubing) sur le secteur d'Anguille.

Résultat net

Le résultat net s'établit à +1 M\$, en baisse de 10 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 (+11 M\$) affecté principalement par la baisse des prix et par des charges d'exploitation non récurrentes suite à un plan d'adaptation de la Société lié à son recentrage.

Résultats du premier semestre 2017

Prix de vente

Reflétant l'augmentation du cours du Brent, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 46,9 \$/b, en hausse de 37% par rapport au premier

semestre 2016.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon(1) est en baisse de 3% en raison principalement d'une augmentation de la teneur en eau de la production d'Anguille partiellement compensée par une meilleure disponibilité des installations.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires s'élève à 426 M\$, en hausse de 20% par rapport au premier semestre 2016 principalement grâce à la hausse du prix de vente des qualités de brut commercialisées (+12,7 \$/b soit +112 M\$), partiellement compensée par la baisse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (-840 kb soit -34 M\$), et celle des prestations fournies aux tiers (-8 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale de 206 M\$ a été multipliée par quatre par rapport au premier semestre 2016, grâce à la hausse du chiffre d'affaires et à la baisse des charges d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société.

Investissements pétroliers

Les investissements pétroliers s'élèvent à 91 M\$, en hausse de 25% par rapport au premier semestre 2016. Ils comprennent l'acquisition auprès de MPDC GABON Co., Ltd d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou, telle qu'évoquée ci-après, des travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) et onshore (terminal du Cap Lopez), le démarrage d'une campagne de coiled tubing sur le secteur d'Anguille et des études de géosciences et de développement.

Résultat net

Le résultat net du semestre s'établit à +12 M\$, en forte amélioration par rapport au premier semestre 2016 (-12 M\$), principalement grâce à la hausse du chiffre d'affaires dans un contexte de hausse des prix du pétrole et au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société.

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

Faits marquants depuis le début de l'année 2017

Recentrage de Total Gabon sur ses principaux actifs offshore

Le 27 février 2017, Total Gabon a annoncé un recentrage sur ses actifs stratégiques offshore avec la cession à Perenco de participations dans cinq champs matures et dans le réseau de pipelines Rabi-Coucal-Cap Lopez. La production cédée au périmètre de la transaction représente environ 5 000 b/j, soit environ 10% de la production SEC de Total Gabon en 2016. La transaction s'établit à 177 M\$ avant ajustements et reste soumise à l'approbation des autorités, attendue au second semestre 2017.

Gouvernement d'entreprise

Le 19 mai 2017, l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie à Libreville et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 4,5 dollars par action au titre de l'exercice 2016, soit 20,25 M\$.

Ce dividende a été mis en paiement le 9 juin 2017 pour une contrevaletur de 4,03 euros par action sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 19 mai 2017 fixé à 0,8945 euro pour un dollar.

Exercice du droit de préemption sur le permis Baudroie-Mérou

Comme annoncé le 24 avril 2017, Total Gabon a finalisé le 30 juin 2017 l'exercice de son droit de préemption pour acquérir une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou jusqu'alors détenue par MPDC GABON Co., Ltd. Total Gabon, opérateur, qui détenait déjà 50% d'intérêts dans ce permis, dispose désormais d'une participation de 100%. Cette transaction s'est établie à 40 M\$. Elle confirme le recentrage de Total Gabon sur ses actifs stratégiques en mer ainsi que son engagement continu au Gabon.

Contact Presse : Florent CAILLET florent.caillet@total.com