

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

RESULTATS FINANCIERS 2018

Port-Gentil, le 4 avril 2019

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 4 avril 2019 pour arrêter les comptes de la Société pour l'exercice 2018.

En 2018, le prix moyen du Brent s'est établi à 71,3 dollars par baril (\$/b), en hausse de 32% par rapport à 2017 (54,2 \$/b). La production de pétrole brut revenant à Total Gabon en 2018 s'élève à 36 100 barils par jour (b/j) contre 44 600 b/j en 2017.

Le chiffre d'affaires de l'année s'établit à 905 millions de dollars (M\$), en baisse de 1% par rapport à 2017 (914 M\$), l'effet positif de la hausse des prix de 33% étant impacté par la baisse de 24% des volumes vendus.

Le résultat net de l'exercice 2018 s'établit à 258 M\$, contre 108 M\$ en 2017, grâce à la hausse des prix du pétrole, au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société et à la cession de la participation résiduelle dans le champ mature de Rabi-Kounga.

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires, convoquée le 21 mai 2019, la distribution d'un dividende de 11\$ par action, soit 49,5 M\$ pour l'ensemble des actionnaires, en forte hausse par rapport au dividende de l'année précédente (5,5 \$ par action).

Ce dividende sera payable en euros (ou sa contre-valeur en francs CFA) sur la base du cours euro/dollar au jour de l'Assemblée générale.

Résultats 2018

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 66,3 \$/b, en hausse de 33% par rapport à 2017.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾ s'est élevée en 2018 à 36 100 barils par jour, en baisse de 19% par rapport à 2017. Celle-ci s'explique principalement par :

- la cession d'actifs non-stratégiques majoritairement à terre le 31 octobre 2017 et le 30 septembre 2018 ;
- des avaries sur les compresseurs des champs d'Anguille et de Torpille au premier semestre 2018 ;
- le déclin naturel des champs ;

partiellement compensés par :

- l'apport de l'acquisition d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou en juin 2017.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires de l'exercice 2018 s'élève à 905 millions de dollars en baisse de 1% par rapport à l'exercice 2017, l'effet positif de la hausse des prix du brut de 33% étant impacté par la baisse de 24% des volumes vendus. De plus, les prestations de services sont en baisse du fait de la cession du réseau de pipelines à terre Rabi-Coucal-Cap Lopez.

Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation de 398 M\$ est en hausse de 5% par rapport à 2017. Les effets positifs liés à la hausse du prix du brut et du programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société sont impactés par l'augmentation du besoin en fonds de roulement liée au programme d'enlèvements et la baisse des volumes vendus.

Investissements

Les investissements pétroliers s'élèvent à 159 M\$, en hausse de 5% par rapport à 2017. Ils comprennent une campagne d'intervention puits à terre, des travaux d'intégrité et de pérennité sur les installations en mer (Anguille, Torpille et Grondin) et à terre (terminal du Cap Lopez), la préparation et le lancement de la première phase de redéveloppement du champ de Torpille ainsi que des études de géosciences et de développement.

Résultat net

Le résultat net s'établit à 258 M\$, en forte amélioration par rapport à 2017 (108 M\$), grâce à la hausse des prix du pétrole, au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société et à la cession de la participation résiduelle de 32,9% dans le champ mature de Rabi-Kounga.

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2018

Conseil d'administration du 15 novembre 2018

Le Conseil d'administration a examiné et approuvé le projet de budget pour l'année 2019.

Principales données financières

		2018	2017	2018 vs 2017
Prix moyen du Brent	\$/b	71,3	54,2	+32%
Prix moyen des bruts Total Gabon ⁽¹⁾	\$/b	66,3	49,7	+33%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽²⁾	24,7	48,5	-49%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽³⁾	kb/j	36,1	44,6	-19%
Volumes de brut vendus par Total Gabon ⁽¹⁾	Mb ⁽⁴⁾	12,1	15,9	-24%
Chiffre d'affaires ⁽⁵⁾	M\$	905	914	-1%
Flux de trésorerie d'exploitation ⁽⁶⁾	M\$	398	379	+5%
Investissements pétroliers	M\$	159	152	+5%
Résultat net	M\$	258	108	n/a

⁽¹⁾ Chiffres ne comprenant pas les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'Etat.

⁽²⁾ kb/j : millier de barils par jour.

⁽³⁾ Chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production.

⁽⁴⁾ Mb : million de barils.

⁽⁵⁾ Ventes d'hydrocarbures et travaux, services rendus (prestations de transport, traitement et stockage), incluant la part d'impôts revenant à l'État au titre des contrats de partage de production.

⁽⁶⁾ Le flux de trésorerie d'exploitation est la somme de la marge brute d'autofinancement, des plus ou moins values sur cessions d'actifs et de la variation du besoin en fond de roulement.