

Communiqué de Presse

Résultats du premier trimestre 2019

	1T19	1T18	Variation vs 1T18
Résultat net ajusté¹			
- en milliards de dollars (G\$)	2,8	2,9	-4%
- en dollar par action	1,02	1,09	-6%
DACF¹ (G\$)	6,5	5,7	+15%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	3,6	2,1	+74%
Résultat net part du Groupe de 3,1 G\$ au 1T19, en hausse de 18% par rapport à 1T18			
Ratio d'endettement de 19,8% au 31 mars 2019			
Production d'hydrocarbures de 2 946 kbep/j au 1T19, en hausse de 9% sur un an			
Acompte sur dividende au titre du 1T19 de 0,66 €/action détachable le 27 septembre 2019			

Paris, le 26 avril 2019 - Le Conseil d'administration de Total, réuni le 25 avril 2019 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le premier trimestre 2019. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les marchés restent volatils avec un Brent qui s'est établi à 63 \$/b en moyenne au premier trimestre, en baisse de 6% par rapport à l'an dernier et un prix du gaz en retrait de 11% en Europe et 30% en Asie. Le résultat net ajusté du trimestre s'établit à 2,8 G\$ en retrait de 4% sur un an alors que la rentabilité des capitaux propres s'est maintenue à 12%.

Compte tenu de la forte croissance de la production qui atteint 2,95 Mbep/j en hausse de 9% sur un an, le Groupe affiche un cash flow (DACF) en augmentation de plus de 15% sur un an à 6,5 milliards de dollars (G\$), tiré par la montée en puissance de projets fortement générateurs de cash tels que Egina au Nigéria, Ichthys en Australie et Kaombo en Angola. Le cash-flow après investissements organiques a atteint 3,2 G\$, en hausse de 18% sur un an, grâce aux bonnes performances opérationnelles et au maintien de la discipline sur les dépenses et le point-mort cash organique avant dividende est ainsi inférieur à 25 \$/b.

Le Groupe a réalisé par ailleurs deux découvertes d'exploration: Brulpadda en Afrique du Sud et Glengorm en mer du Nord britannique.

A compter de ce trimestre, un nouveau secteur de reporting iGRP (integrated Gas, Renewables & Power) porte l'ambition du Groupe dans les business de la chaîne intégrée du gaz et de l'électricité bas carbone. Ce secteur voit sa marge brute d'autofinancement croître de 55% sur un an, grâce à la croissance de la production de GNL de plus de 50% et de l'activité de vente de GNL par Total qui a doublé. Pour préparer la croissance rentable future de ce secteur, le Groupe a finalisé son entrée dans le projet Arctic LNG 2 en Russie, a signé l'accord gaz pour le projet Papua LNG permettant ainsi le lancement de la phase d'ingénierie et a renforcé son engagement dans le projet Driftwood LNG mené par Tellurian aux Etats-Unis.

L'Aval confirme son haut niveau de performance avec une marge brute d'autofinancement de 1,7 G\$ en hausse de 25% sur un an.

Total affiche une bonne solidité financière avec un taux d'endettement (intégrant l'impact de la nouvelle norme IFRS 16 sur la dette) sous les 20%, en ligne avec l'objectif. Conformément à la politique de retour à l'actionnaire, le Groupe augmente le premier acompte sur dividende 2019 de 3,1% à 0,66€ par action et a racheté au cours du trimestre des actions pour un montant de 0,35 G\$ dans le cadre de son objectif de rachat d'actions de 1,5 G\$ en 2019 à 60 \$/b. Le retour à l'actionnaire en cash exprimé en dollar ressort ainsi globalement à 38% de la marge brute d'autofinancement.»

¹ Définitions en page 2.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total²

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 413	3 885	3 385	+1%
Exploration-Production**	1 722	1 976	1 817	-5%
Integrated Gas, Renewables & Power**	592	676	481	+23%
Raffinage-Chimie	756	900	720	+5%
Marketing & Services	343	333	367	-7%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	614	893	637	-4%
Taux moyen d'imposition du Groupe ³	40,5%	38,1%	39,9%	
Résultat net ajusté part du Groupe	2 759	3 164	2 884	-4%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁴	1,02	1,17	1,09	-6%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,90	1,02	0,89	+1%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 620	2 637	2 568	+2%
Résultat net part du Groupe	3 111	1 132	2 636	+18%
Investissements organiques ⁵	2 784	4 459	2 620	+6%
Acquisitions nettes ⁶	306	(1 751)	1 519	-80%
Investissements nets ⁷	3 090	2 708	4 139	-25%
Marge brute d'autofinancement ⁸	6 033	5 672	5 370	+12%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	6 536	6 095	5 668	+15%
Flux de trésorerie d'exploitation	3 629	10 640	2 081	+74%

Les données 2019 prennent en compte l'impact de la nouvelle norme IFRS16 « contrats de location », entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019.

* Taux de change moyen €-\$: 1,1358 au 1^{er} trimestre 2019.

** Les données du 1T18 et du 4T18 ont été retraitées. Un historique 2017 et 2018 est disponible sur www.total.com.

Faits marquants depuis le début de l'année 2019¹⁰

- Démarrage de la production du champ d'Egina au Nigéria et de Kaombo Sul en Angola
- Découverte significative de Brulpadda au large de l'Afrique du Sud et nouvelle découverte, Glengorm, en mer du Nord au Royaume-Uni
- Finalisation de l'entrée dans le projet Arctic LNG 2 en Russie
- Signature avec l'État de Papouasie-Nouvelle-Guinée de l'accord gaz pour le projet Papua LNG
- Accord pour investir dans le projet Driftwood LNG mené par Tellurian aux Etats-Unis et enlever 2,5 Mtpa
- Signature avec la société privée chinoise Guanghui d'un contrat de vente de 0,7 Mtpa de GNL sur 10 ans
- Acquisition de la société Synova spécialisée dans le recyclage des plastiques
- Accord avec Saudi Aramco pour développer une société conjointe de distribution et acquérir un réseau de 250 stations-service en Arabie Saoudite
- Accord entre Saft et le groupe chinois Tianneng pour créer une co-entreprise dans les batteries Lithium-ion

² Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 11.

³ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁴ Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

⁵ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁶ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 11).

⁷ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes = Investissements - cessions - remboursement des prêts non courants - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ La marge brute d'autofinancement (incluant uniquement les frais financiers liés aux contrats de location) se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 14. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en page 12.

⁹ DACF = Debt adjusted cash flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

¹⁰ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

Principales données d'environnement et de production du Groupe

> Environnement* – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Brent (\$/b)	63,1	68,8	66,8	-6%
Henry Hub (\$/Mbtu)	2,9	3,7	2,8	+1%
NBP (\$/Mbtu)	6,3	8,8	7,1	-11%
JKM (\$/Mbtu)	6,6	10,2	9,4	-30%
Prix moyen de vente liquides (\$/b)**	58,7	59,2	60,0	-2%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)**	4,5	5,0	4,8	-6%
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	33,0	40,8	29,8	+11%

* Les indicateurs, modifiés au premier trimestre 2019 sont indiqués en page 15.

** Filiales consolidées.

Le prix du Brent est en baisse de 6% sur un an à 63,1 \$/b. Le prix moyen de vente des liquides a mieux résisté compte-tenu notamment d'une meilleure valorisation des productions de bitume au Canada.

Les prix du gaz sont en baisse sur un an de 11% en Europe et de 30% en Asie.

> Production*

	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 946	2 876	2 703	+9%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)**	1 425	1 382	1 297	+10%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)**	1 521	1 493	1 406	+8%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 946	2 876	2 703	+9%
Liquides (kb/j)	1 629	1 589	1 481	+10%
Gaz (Mpc/j)	7 321	6 994	6 664	+10%

* Production du Groupe = production de l'EP + production d'iGRP.

** Données du 4T18 retraitées.

La production d'hydrocarbures a été de 2 946 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2019, en hausse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +11% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Ichthys en Australie, Kaombo Norte en Angola et Egina au Nigéria,
- +3% d'effet périmètre lié notamment à l'intégration des actifs de Maersk Oil,
- -2% lié aux quotas de production notamment aux Emirats arabes unis et à la dégradation de conditions de sûreté notamment au Vénézuéla,
- -3% lié au déclin naturel des champs et à des maintenances programmées notamment au Qatar.

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production (EP - nouveau périmètre)

> Production

Production d'hydrocarbures (kbep/j)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
EP (kbep/j)	2 428	2 408	2 359	+3%
Liquides (kb/j)	1 563	1 541	1 445	+8%
Gaz (Mpc/j)	4 707	4 710	4 976	-5%

> Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Résultat opérationnel net ajusté*	1 722	1 976	1 817	-5%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	213	269	228	-7%
Taux moyen d'imposition**	48,6%	41,2%	48,7%	-
Investissements organiques	1 958	2 765	1 798	+9%
Acquisitions nettes	38	(143)	1 571	-98%
Investissements nets	1 996	2 622	3 369	-41%
Marge brute d'autofinancement ***	4 246	3 911	3 921	+8%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	3 936	6 310	3 322	+18%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 1 722 M\$ au premier trimestre 2019, en baisse de 5% sur un an compte tenu de la baisse des paramètres d'environnement et d'une augmentation de 84 M\$ de l'exploration passée en charge ce trimestre.

La marge brute d'autofinancement hors frais financiers est en hausse de 8% sur un an, tirée par la mise en production de projets fortement générateurs de cash. L'Exploration-Production a ainsi généré 2,3 milliards de dollars de *cash flow* après investissements organiques au premier trimestre 2019.

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de gaz naturel liquéfié (GNL)

Production d'hydrocarbures (kbep/j)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
iGRP (kbep/j)	518	468	344	+51%
Liquides (kb/j)	66	48	36	+83%
Gaz (Mpc/j)	2 614	2 284	1 688	+55%
GNL (Mt)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Ventes totales de GNL	7,7	7,9	3,8	x2
incl. Ventes issues des quote-parts de production*	3,8	3,3	2,5	+52%
incl. Ventes par Total issues des quote-parts de production et d'achats auprès de tiers	6,0	6,7	2,6	x2,3

* Les quotes-parts de production du Groupe peuvent être vendues par Total ou par les joint ventures.

Les ventes totales de GNL ont doublé sur un an grâce à la mise en production des trains 2 et 3 de Yamal LNG en Russie, d'Ichthys en Australie et à la suite de l'acquisition du portefeuille de contrats GNL d'Engie en 2018.

La croissance de la production de liquides sur un an est essentiellement liée à la montée en puissance de la production de condensats du projet Ichthys en Australie.

> Résultats

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Résultat opérationnel net ajusté*	592	676	481	+23%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	255	447	228	+12%
Investissements organiques	493	614	336	+47%
Acquisitions nettes	400	(1 348)	86	x4,7
Investissements nets	893	(734)	422	x2,1
Marge brute d'autofinancement **	610	617	393	+55%
Flux de trésorerie d'exploitation **	892	434	68	x13,1

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 592 M\$ au premier trimestre 2019, en hausse de 23% sur un an grâce notamment à la forte augmentation des ventes de GNL mais impacté par la baisse des prix du gaz. La marge brute d'autofinancement est, elle, en hausse de 55% sur un an grâce notamment au démarrage du projet Ichthys en Australie.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Total volumes raffinés (kb/j)	1 862	1 886	1 832	+2%
France	592	591	624	-5%
Reste de l'Europe	823	809	746	+10%
Reste du monde	447	486	462	-3%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	89%	90%	87%	

* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

Les volumes raffinés sont en hausse de 2% au premier trimestre 2019 par rapport au premier trimestre 2018, conséquence notamment d'une meilleure utilisation des installations au premier trimestre 2019 liée à une meilleure performance opérationnelle cette année.

> Résultats

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Résultat opérationnel net ajusté*	756	900	720	+5%
Investissements organiques	240	615	308	-22%
Acquisitions nettes	(124)	(429)	(1)	x124
Investissements nets	116	186	307	-62%
Marge brute d'autofinancement **	1 104	1 276	920	+20%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(538)	3 080	(1 109)	-51%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Avec une marge de raffinage européen (MCV) en hausse de 11% sur un an et malgré une dégradation des marges de pétrochimie, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en hausse de 5% sur un an à 756 M\$. La marge brute d'autofinancement est, elle, en hausse de 20% sur un an.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Total des ventes du Marketing & Services	1 836	1 786	1 801	+2%
Europe	1 012	986	993	+2%
Reste du monde	824	800	808	+2%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage.

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance de 2% sur un an, en ligne avec la croissance du marché.

> Résultats

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Résultat opérationnel net ajusté*	343	333	367	-7%
Investissements organiques	80	424	136	-41%
Acquisitions nettes	(8)	165	(136)	ns
Investissements nets	72	589	-	ns
Marge brute d'autofinancement**	582	500	430	+35%
Flux de trésorerie d'exploitation**	232	1 226	(60)	ns

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté est à 343 M\$ au premier trimestre, en baisse de 7% sur un an compte tenu de la cession de Total Erg en 2018.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 413 M\$ au premier trimestre 2019, en hausse de 1% sur un an malgré la baisse des cours du Brent. Cette bonne résistance est liée à la croissance des productions dans un contexte de poursuite des efforts de réduction des coûts.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 2 759 M\$ au premier trimestre 2019, en baisse de 4% par rapport à l'année dernière. Cette baisse s'explique par l'augmentation du coût net de la dette nette sur un an principalement du fait de la remontée des taux d'intérêt en dollar.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹¹.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹² représente un montant de 352 M\$ au premier trimestre 2019 lié principalement à un effet de stock.

Le taux moyen d'imposition du Groupe est stable au premier trimestre 2019 à 40,5%, contre 39,9% un an plus tôt.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

¹² Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 11 ainsi que dans les annexes aux comptes.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 6% à 1,02 \$ au premier trimestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 620 millions, contre 1,09 \$ au premier trimestre 2018.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé à des rachats d'actions. Ces opérations intègrent :

- d'une part, les rachats d'actions émises en 2019 dans le cadre de l'option de paiement du dividende en actions, afin d'éliminer toute dilution liée à l'exercice de cette option : 1,2 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du premier trimestre 2019,
- d'autre part, des rachats additionnels d'actions : 6,2 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du premier trimestre 2019 pour un montant de 0,35 G\$ dans le cadre de son programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

Au 31 mars 2019, le nombre d'actions dilué était de 2 620 millions.

> Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté 363 M\$ au premier trimestre 2019, constituées principalement par la cession de la quote-part du Groupe dans le terminal d'Hazira en Inde et de l'activité de polystyrène en Chine.

Les acquisitions finalisées ont représenté 669 M\$ au premier trimestre 2019, liés principalement à la signature de la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.

> Cash flow net

Le *cash flow* net¹³ du Groupe ressort à 2 943 M\$ au premier trimestre 2019, en forte hausse sur un an due à la hausse de la marge brute d'autofinancement et à la baisse des acquisitions nettes.

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 11,7% sur la période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1er janvier 2018 au 31 décembre 2018	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018
Résultat net ajusté	13 810	13 964	11 150
Capitaux propres retraités moyens	118 094	114 183	111 522
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	11,7%	12,2%	10,0%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 10,7% sur la période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1er janvier 2018 au 31 décembre 2018	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018
Résultat opérationnel net ajusté	15 697	15 691	12 428
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	146 210	133 123	136 384
ROACE	10,7%	11,8%	9,1%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 1 391 millions d'euros au premier trimestre 2019, contre 1 928 millions d'euros un an auparavant.

¹³ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

Sensibilités 2019*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,7 G\$	+/- 3,2 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)***	+/- 10 \$/t	+/- 0,5 G\$	+/- 0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2019. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

*** La MCV a été introduite lors de la publication des indicateurs principaux du premier trimestre 2019.

Synthèse et perspectives

Depuis le début du deuxième trimestre 2019, le Brent évolue autour de 70 \$/b dans un contexte de respect des quotas OPEP, de réduction de la production au Venezuela et d'incertitudes en Libye. L'environnement reste néanmoins volatil avec une incertitude sur l'évolution de l'offre mondiale non OPEP ainsi que sur la demande compte tenu des incertitudes sur la croissance économique mondiale.

Le Groupe dispose cependant d'une forte visibilité sur la croissance de son cash-flow (DACF) en 2019 avec 6 G\$ de plus par rapport à 2017 à 60 \$/b grâce à la montée en puissance de projets à marge cash élevée déjà démarrés comme Ichthys en Australie, Kaombo en Angola et Egina au Nigéria. Il bénéficiera de plus de la pleine contribution des actifs de Maersk Oil et d'Adnoc Offshore en 2019.

Le Groupe maintient sa discipline sur les dépenses en 2019 avec un objectif d'investissements nets à 15-16 G\$, d'économies de 4,7 G\$ et de coût de production de 5,5 \$/bep. Le point mort cash organique avant dividende restera inférieur à 30 \$/b.

La croissance de la production devrait dépasser les 9% en 2019, grâce à la montée en puissance de projets démarrés en 2018 et aux démarrages cette année de Kaombo Sul en Angola, Iara 1 au Brésil, Culzean au Royaume-Uni et Johan Sverdrup en Norvège. Afin de tirer parti d'un environnement de coûts favorable, le Groupe s'emploie à lancer des projets rentables tels que Mero 2 au Brésil, Tilenga & Kingfisher en Ouganda et Arctic LNG 2 en Russie.

Après l'acquisition des actifs GNL d'Engie en 2018, le Groupe poursuit sa croissance dans ce domaine en 2019 avec le démarrage prévu de Cameron LNG aux Etats-Unis.

Les marges de raffinage restent volatiles au début du deuxième trimestre et le taux d'utilisation des raffineries devrait être affecté par des travaux saisonniers de maintenance en France et au Royaume-Uni au second trimestre.

Dans ce contexte, le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa politique de retour aux actionnaires. Le dividende en euro sera augmenté de 3,1% en 2019 représentant une augmentation totale de 6,5% depuis 2017 en ligne avec l'objectif d'augmentation de 10% sur la période 2018-2020. Il rachètera des actions pour un montant de 1,5 G\$ en 2019 à 60 \$/b dans le cadre de son programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020. Enfin, Total mettra fin à l'option de paiement du dividende en actions à compter de juin 2019.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevardière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 70 07 94 (code d'accès 9794372) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 95 03 48 (code d'accès 9794372).

* * * * *

Total contacts

Relations Médias : +33 1 47 44 46 99 | presse@total.com | @TotalPress

Relations Investisseurs : +44 (0)207 719 7962 | ir@total.com

Principales données opérationnelles des secteurs

> Production du Groupe (EP + iGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Europe et Asie centrale	990	997	886	+12%
Afrique	697	661	673	+3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	686	655	639	+7%
Amériques	373	386	371	+1%
Asie Pacifique	201	176	134	+50%
Production totale	2 946	2 876	2 703	+9%
dont filiales mises en équivalence	709	699	724	-2%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Europe et Asie centrale	352	363	299	+18%
Afrique	540	509	503	+7%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	522	503	501	+4%
Amériques	177	191	165	+7%
Asie Pacifique	39	22	13	+199%
Production totale	1 629	1 589	1 481	+10%
dont filiales mises en équivalence	217	231	304	-29%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Europe et Asie centrale	3 426	3 416	3 157	+9%
Afrique	792	738	857	-8%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	905	843	761	+19%
Amériques	1 101	1 094	1 158	-5%
Asie Pacifique	1 097	903	731	+50%
Production totale	7 321	6 994	6 664	+10%
dont filiales mises en équivalence	2 653	2 524	2 257	+18%

> **Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)**

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1T19	4T18	1T18	<i>1T19 vs 1T18</i>
Europe	2 022	2 062	1 902	+6%
Afrique	658	778	754	-13%
Amériques	839	767	760	+10%
Reste du monde	616	531	680	-9%
Total des ventes	4 135	4 138	4 096	+1%
dont ventes massives raffinage	557	593	570	-2%
dont négoce international	1 742	1 759	1 725	+1%

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(14)	(1 026)	(195)
Plus ou moins value de cession	-	(2)	(101)
Charges de restructuration	(2)	(32)	(21)
Dépréciations exceptionnelles	-	(1 259)	(12)
Autres éléments	(12)	267	(61)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	388	(1 052)	(45)
Effet des variations de juste valeur	(22)	46	(8)
Total des éléments d'ajustement du résultat net	352	(2 032)	(248)

Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18	<i>1T19 vs 1T18</i>
Investissements organiques (a)	2 784	4 459	2 620	+6%
dont exploration capitalisée	232	306	111	x2,1
dont augmentation des prêts non courants	130	160	171	-24%
dont remboursement des prêts non courants	(134)	(382)	(416)	-68%
Acquisitions (b)	669	349	3 688	x0,2
Cessions (c)	363	2 101	2 169	-83%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	(1)	-	-
Investissements nets (a + b - c - d)	3 090	2 708	4 139	-25%

Cash flow

En millions de dollars	1T19	4T18	1T18	1T19 vs 1T18
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	6 536	6 095	5 668	+15%
frais financiers	(503)	(423)	(298)	+69%
Marge brute d'autofinancement (a)	6 033	5 672	5 370	+12%
diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 970)	6 425	(3 222)	-8%
effet de stock	566	(1 457)	(67)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	3 629	10 640	2 081	+74%
Investissements organiques (b)	2 784	4 459	2 620	+6%
Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	3 249	1 213	2 750	+18%
Investissements nets (c)	3 090	2 708	4 139	-25%
Cash flow net (a - c)	2 943	2 964	1 231	x2,4

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2018
Dettes financières courantes	13 906	13 306	14 909
Actifs financiers courants nets	(2 722)	(3 176)	(1 920)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	227	(15)	-
Dettes financières non courantes	44 396	40 129	40 257
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(637)	(680)	(1 154)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 432)	(27 907)	(30 092)
Dette nette (a)	29 738	21 657	22 000
Capitaux propres – part du Groupe	117 993	115 640	121 187
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 365	2 474	2 499
Capitaux propres (b)	120 358	118 114	123 686
Ratio dette nette sur capital = a / (a + b)	19,8%	15,5%	15,1%

* Le taux d'endettement au 31/03/2019 intègre l'impact de la nouvelle norme IFRS16, entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019.

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} avril 2018 au 31 mars 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 452	2 530	3 415	1 628	15 697
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2018*	93 276	30 996	13 428	7 409	143 957
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2019*	90 051	37 235	13 153	8 255	148 463
ROACE	9,2%	7,4%	25,7%	20,8%	10,7%

> Période du 1^{er} janvier 2018 au 31 décembre 2018

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 547	2 419	3 379	1 652	15 691
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2017*	82 510	30 103	11 045	6 929	127 727
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2018*	89 400	34 746	10 599	6 442	138 519
ROACE	9,9%	7,5%	31,2%	24,7%	11,8%

* Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2019, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2019. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (forward-looking statements) au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment le prix des produits pétroliers, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques et les changements des conditions de marché. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TOTAL ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Des informations supplémentaires concernant les facteurs, risques et incertitudes susceptibles d'avoir un effet sur les activités du Groupe, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation ou ses perspectives sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document de référence déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux moyens employés (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA). Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TOTAL et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer de la performance du Groupe.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction Générale de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de trading, TOTAL conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-§) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier - Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.



Principaux indicateurs

Note : Les indicateurs de prix moyen de vente liquides et de prix moyen de vente gaz ont été modifiés et un nouvel indicateur de marge sur coûts variables raffinage Europe a été introduit en remplacement de l'ERMI (European Refining Margin Indicator). Les données 2018 correspondantes ont été retraitées pour prendre en compte ces modifications.

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides* (\$/b)	Prix moyen de vente gaz* (\$/mbtu)	Marge sur coûts variables, raffinage Europe** (\$/t)
Premier trimestre 2019	1,14	63,1	58,7	4,51	33,0
Quatrième trimestre 2018	1,14	68,8	59,2	5,01	40,8
Troisième trimestre 2018	1,16	75,2	68,8	5,06	47,2
Deuxième trimestre 2018	1,19	74,4	68,4	4,62	33,9
Premier trimestre 2018	1,23	66,8	60,0	4,79	29,8

* Ventes en \$ / ventes en volume pour les filiales consolidées (exclut dorénavant la variation de valeur des stocks).

** Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de Total en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de Total et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés divisée par les quantités raffinées en tonnes). L'indicateur ERMI précédent était un indicateur de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam, traitant un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone.

Avertissement : ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées. Dans les limites autorisées par la loi, TOTAL S.A. décline toute responsabilité quant à l'utilisation des principaux indicateurs retraités.

Comptes Total

Comptes consolidés du premier trimestre 2019, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018
Chiffre d'affaires	51 205	52 495	49 611
Droits d'accises	(6 081)	(6 183)	(6 319)
Produits des ventes	45 124	46 312	43 292
Achats, nets de variation de stocks	(29 721)	(33 420)	(29 446)
Autres charges d'exploitation	(6 725)	(6 913)	(6 937)
Charges d'exploration	(288)	(201)	(204)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 466)	(4 362)	(2 916)
Autres produits	247	482	523
Autres charges	(209)	(315)	(190)
Coût de l'endettement financier brut	(561)	(529)	(390)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(28)	(30)	(41)
Coût de l'endettement financier net	(589)	(559)	(431)
Autres produits financiers	160	269	240
Autres charges financières	(195)	(185)	(170)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	711	665	484
Charge d'impôt	(1 909)	(593)	(1 596)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 140	1 180	2 649
Part du Groupe	3 111	1 132	2 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	29	48	13
Résultat net par action (en \$)	1,17	0,40	1,00
Résultat net dilué par action (en \$)	1,16	0,40	0,99

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 140	1 180	2 649
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	164	(112)	25
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	33	(3)	7
Effet d'impôt	(45)	44	2
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 531)	(881)	2 131
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 379)	(952)	2 165
Écart de conversion de consolidation	806	52	(362)
Couverture de flux futurs	(127)	(285)	178
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	11	(14)	(29)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	388	(266)	(168)
Autres éléments	1	(1)	-
Effet d'impôt	38	98	(48)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 117	(416)	(429)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(262)	(1 368)	1 736
Résultat global	2 878	(188)	4 385
<i>Part du Groupe</i>	2 840	(221)	4 356
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	38	33	29

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 mars 2019	31 décembre 2018	31 mars 2018
(en millions de dollars)	(non audité)		(non audité)
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	28 727	28 922	24 502
Immobilisations corporelles	117 881	113 324	116 181
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	25 996	23 444	22 332
Autres titres	1 468	1 421	1 710
Actifs financiers non courants	637	680	1 154
Impôts différés	6 246	6 663	5 519
Autres actifs non courants	2 156	2 509	3 633
Total actifs non courants	183 111	176 963	175 031
Actifs courants			
Stocks	17 075	14 880	17 006
Clients et comptes rattachés	19 321	17 270	17 774
Autres créances	16 237	14 724	14 824
Actifs financiers courants	3 373	3 654	2 289
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 432	27 907	30 092
Actifs destinés à être cédés ou échangés	314	1 364	-
Total actifs courants	81 752	79 799	81 985
Total actif	264 863	256 762	257 016
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 231	8 227	8 207
Primes et réserves consolidées	123 702	120 569	120 559
Écarts de conversion	(11 606)	(11 313)	(6 413)
Actions autodétenues	(2 334)	(1 843)	(1 166)
Total des capitaux propres - part du Groupe	117 993	115 640	121 187
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 365	2 474	2 499
Total des capitaux propres	120 358	118 114	123 686
Passifs non courants			
Impôts différés	11 339	11 490	11 943
Engagements envers le personnel	3 150	3 363	3 796
Provisions et autres passifs non courants	21 020	21 432	19 268
Dettes financières non courantes	44 396	40 129	40 257
Total passifs non courants	79 905	76 414	75 264
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	26 416	26 134	24 836
Autres créditeurs et dettes diverses	23 361	22 246	17 952
Dettes financières courantes	13 906	13 306	14 909
Autres passifs financiers courants	651	478	369
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	266	70	-
Total passifs courants	64 600	62 234	58 066
Total passif et capitaux propres	264 863	256 762	257 016

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 140	1 180	2 649
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 716	4 553	3 046
Provisions et impôts différés	140	(1 356)	114
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(173)	(390)	(125)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(306)	147	(259)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 970)	6 425	(3 222)
Autres, nets	82	81	(122)
Flux de trésorerie d'exploitation	3 629	10 640	2 081
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 704)	(4 550)	(5 665)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	49	(726)
Coût d'acquisition de titres	(753)	(529)	(162)
Augmentation des prêts non courants	(130)	(160)	(171)
Investissements	(3 587)	(5 190)	(6 724)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	8	1 321	1 978
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	147	27	3
Produits de cession d'autres titres	208	753	188
Remboursement de prêts non courants	134	382	416
Désinvestissements	497	2 483	2 585
Flux de trésorerie d'investissement	(3 090)	(2 707)	(4 139)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	1	-	9
- actions propres	(491)	(1 744)	(558)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 830)	(705)	(1 516)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(4)	(12)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(140)	(59)	(150)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(150)	(1)	-
Émission nette d'emprunts non courants	1 250	931	(2 480)
Variation des dettes financières courantes	(1 526)	(2 994)	1 707
Variation des actifs et passifs financiers courants	106	(242)	1 155
Flux de trésorerie de financement	(2 780)	(4 818)	(1 845)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(2 241)	3 115	(3 903)
Incidence des variations de change	(234)	(460)	810
Trésorerie en début de période	27 907	25 252	33 185
Trésorerie à fin de période	25 432	27 907	30 092

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2018	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net du premier trimestre 2018	-	-	2 636	-	-	-	2 636	13	2 649
Autres éléments du résultat global	-	-	225	1 495	-	-	1 720	16	1 736
Résultat Global	-	-	2 861	1 495	-	-	4 356	29	4 385
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(12)	(12)
Émissions d'actions	104 830 551	325	5 675	-	-	-	6 000	-	6 000
Rachats d'actions	-	-	-	-	(12 471 369)	(708)	(708)	-	(708)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	129	-	-	-	129	-	129
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(81)	-	-	-	(81)	-	(81)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(4)	-	-	-	(4)	4	-
Autres éléments	-	-	(61)	-	-	-	(61)	(3)	(64)
Au 31 mars 2018	2 633 820 167	8 207	120 559	(6 413)	(20 848 125)	(1 166)	121 187	2 499	123 686
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2018	-	-	8 810	-	-	-	8 810	91	8 901
Autres éléments du résultat global	-	-	(245)	(4 900)	-	-	(5 145)	(85)	(5 230)
Résultat Global	-	-	8 565	(4 900)	-	-	3 665	6	3 671
Dividendes	-	-	(7 881)	-	-	-	(7 881)	(85)	(7 966)
Émissions d'actions	51 372 539	151	2 691	-	-	-	2 842	-	2 842
Rachats d'actions	-	-	-	-	(60 295 112)	(3 620)	(3 620)	-	(3 620)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(240)	-	4 079 257	240	-	-	-
Paiements en actions	-	-	165	-	-	-	165	-	165
Annulation d'actions	(44 590 699)	(131)	(2 572)	-	44 590 699	2 703	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(234)	-	-	-	(234)	-	(234)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(513)	-	-	-	(513)	(103)	(616)
Autres éléments	-	-	29	-	-	-	29	157	186
Au 31 décembre 2018	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net du premier trimestre 2019	-	-	3 111	-	-	-	3 111	29	3 140
Autres éléments du résultat global	-	-	22	(293)	-	-	(271)	9	(262)
Résultat Global	-	-	3 133	(293)	-	-	2 840	38	2 878
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émissions d'actions	1 272 267	4	64	-	-	-	68	-	68
Rachats d'actions	-	-	-	-	(8 675 188)	(491)	(491)	-	(491)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	2 210	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	11	-	-	-	11	-	11
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(75)	-	-	-	(75)	-	(75)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Autres éléments	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Au 31 mars 2019	2 641 874 274	8 231	123 702	(11 606)	(41 146 259)	(2 334)	117 993	2 365	120 358

^(a)Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 794	6 419	21 711	21 279	2	-	51 205
Chiffre d'affaires Groupe	7 716	627	8 017	162	27	(16 549)	-
Droits d'accises	-	-	(776)	(5 305)	-	-	(6 081)
Produits des ventes	9 510	7 046	28 952	16 136	29	(16 549)	45 124
Charges d'exploitation	(4 029)	(6 409)	(27 334)	(15 334)	(177)	16 549	(36 734)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 529)	(315)	(374)	(233)	(15)	-	(3 466)
Résultat opérationnel	2 952	322	1 244	569	(163)	-	4 924
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	194	380	149	(10)	1	-	714
Impôts du résultat opérationnel net	(1 424)	(173)	(292)	(164)	60	-	(1 993)
Résultat opérationnel net	1 722	529	1 101	395	(102)	-	3 645
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(505)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(29)
Résultat net - part du groupe							3 111

1 ^{er} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	-	(58)	492	74	-	-	508
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	-	(85)	492	74	-	-	481
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	6	2	-	-	-	8
Impôts du résultat opérationnel net	-	16	(149)	(22)	-	-	(155)
Résultat opérationnel net^(b)	-	(63)	345	52	-	-	334
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	22
Résultat net - part du groupe							352

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	492	74	-	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	345	52	-	-	

1 ^{er} trimestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 794	6 446	21 711	21 279	2	-	51 232
Chiffre d'affaires Groupe	7 716	627	8 017	162	27	(16 549)	-
Droits d'accises	-	-	(776)	(5 305)	-	-	(6 081)
Produits des ventes	9 510	7 073	28 952	16 136	29	(16 549)	45 151
Charges d'exploitation	(4 029)	(6 351)	(27 826)	(15 408)	(177)	16 549	(37 242)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 529)	(315)	(374)	(233)	(15)	-	(3 466)
Résultat opérationnel ajusté	2 952	407	752	495	(163)	-	4 443
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	194	374	147	(10)	1	-	706
Impôts du résultat opérationnel net	(1 424)	(189)	(143)	(142)	60	-	(1 838)
Résultat opérationnel net ajusté	1 722	592	756	343	(102)	-	3 311
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(501)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(51)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 759

1 ^{er} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 025	1 118	285	144	15	-	3 587
Désinvestissements	29	225	169	72	2	-	497
Flux de trésorerie d'exploitation	3 936	892	(538)	232	(893)	-	3 629

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 119	3 781	23 365	23 226	4	-	52 495
Chiffre d'affaires Groupe	7 659	662	8 786	246	18	(17 371)	-
Droits d'accises	-	-	(822)	(5 361)	-	-	(6 183)
Produits des ventes	9 778	4 443	31 329	18 111	22	(17 371)	46 312
Charges d'exploitation	(4 540)	(3 896)	(31 552)	(17 671)	(246)	17 371	(40 534)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 046)	(807)	(311)	(187)	(11)	-	(4 362)
Résultat opérationnel	2 192	(260)	(534)	253	(235)	-	1 416
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	339	399	144	5	29	-	916
Impôts du résultat opérationnel net	(798)	(79)	230	(69)	48	-	(668)
Résultat opérationnel net	1 733	60	(160)	189	(158)	-	1 664
Coût net de la dette nette							(484)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
Résultat net - part du groupe							1 132

4 ^{ème} trimestre 2018 ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	43	-	-	-	-	43
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	43	-	-	-	-	43
Charges d'exploitation	1	(72)	(1 323)	(197)	-	-	(1 591)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(642)	(580)	(2)	-	-	-	(1 224)
Résultat opérationnel^(b)	(641)	(609)	(1 325)	(197)	-	-	(2 772)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(207)	(150)	(5)	-	-	(362)
Impôts du résultat opérationnel net	398	200	415	58	-	-	1 071
Résultat opérationnel net^(b)	(243)	(616)	(1 060)	(144)	-	-	(2 063)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							35
Résultat net - part du groupe							(2 032)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

4 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 119	3 738	23 365	23 226	4	-	52 452
Chiffre d'affaires Groupe	7 659	662	8 786	246	18	(17 371)	-
Droits d'accises	-	-	(822)	(5 361)	-	-	(6 183)
Produits des ventes	9 778	4 400	31 329	18 111	22	(17 371)	46 269
Charges d'exploitation	(4 541)	(3 824)	(30 229)	(17 474)	(246)	17 371	(38 943)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 404)	(227)	(309)	(187)	(11)	-	(3 138)
Résultat opérationnel ajusté	2 833	349	791	450	(235)	-	4 188
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	339	606	294	10	29	-	1 278
Impôts du résultat opérationnel net	(1 196)	(279)	(185)	(127)	48	-	(1 739)
Résultat opérationnel net ajusté	1 976	676	900	333	(158)	-	3 727
Coût net de la dette nette							(480)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(83)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 164

4 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 160	685	668	627	50	-	5 190
Désinvestissements	538	1 419	482	38	6	-	2 483
Flux de trésorerie d'exploitation	6 310	434	3 080	1 226	(410)	-	10 640

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 218	4 340	21 739	21 308	6	-	49 611
Chiffre d'affaires Groupe	6 777	492	7 956	198	97	(15 520)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	8 995	4 832	28 848	16 034	103	(15 520)	43 292
Charges d'exploitation	(3 930)	(4 518)	(27 879)	(15 503)	(277)	15 520	(36 587)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 216)	(204)	(313)	(174)	(9)	-	(2 916)
Résultat opérationnel	2 849	110	656	357	(183)	-	3 789
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	321	354	128	86	(2)	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(1 432)	(133)	(104)	(103)	96	-	(1 676)
Résultat opérationnel net	1 738	331	680	340	(89)	-	3 000
Coût net de la dette nette							(351)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(13)
Résultat net - part du groupe							2 636

1 ^{er} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Charges d'exploitation	(53)	(92)	(38)	(29)	(9)	-	(221)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(22)	-	-	-	-	(22)
Résultat opérationnel^(b)	(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(101)	(11)	(21)	(1)	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	75	(14)	19	3	-	-	83
Résultat opérationnel net^(b)	(79)	(150)	(40)	(27)	(9)	-	(305)
Coût net de la dette nette							(10)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							67
Résultat net - part du groupe							(248)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel
- Sur le résultat opérationnel net

1 ^{er} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 218	4 351	21 739	21 308	6	-	49 622
Chiffre d'affaires Groupe	6 777	492	7 956	198	97	(15 520)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	8 995	4 843	28 848	16 034	103	(15 520)	43 303
Charges d'exploitation	(3 877)	(4 426)	(27 841)	(15 474)	(268)	15 520	(36 366)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 216)	(182)	(313)	(174)	(9)	-	(2 894)
Résultat opérationnel ajusté	2 902	235	694	386	(174)	-	4 043
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	422	365	149	87	(2)	-	1 021
Impôts du résultat opérationnel net	(1 507)	(119)	(123)	(106)	96	-	(1 759)
Résultat opérationnel net ajusté	1 817	481	720	367	(80)	-	3 305
Coût net de la dette nette							(341)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(80)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 884

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 545	575	332	228	44	-	6 724
Désinvestissements	2 176	153	25	228	3	-	2 585
Flux de trésorerie d'exploitation	3 322	68	(1 109)	(60)	(140)	-	2 081

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 232	(27)	51 205
Droits d'accises	(6 081)	-	(6 081)
Produits des ventes	45 151	(27)	45 124
Achats, nets de variation de stocks	(30 238)	517	(29 721)
Autres charges d'exploitation	(6 716)	(9)	(6 725)
Charges d'exploration	(288)	-	(288)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 466)	-	(3 466)
Autres produits	200	47	247
Autres charges	(73)	(136)	(209)
Coût de l'endettement financier brut	(557)	(4)	(561)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(28)	-	(28)
Coût de l'endettement financier net	(585)	(4)	(589)
Autres produits financiers	160	-	160
Autres charges financières	(195)	-	(195)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	614	97	711
Charge d'impôt	(1 754)	(155)	(1 909)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 810	330	3 140
Part du Groupe	2 759	352	3 111
Intérêts ne conférant pas le contrôle	51	(22)	29

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 622	(11)	49 611
Droits d'accises	(6 319)	-	(6 319)
Produits des ventes	43 303	(11)	43 292
Achats, nets de variation de stocks	(29 360)	(86)	(29 446)
Autres charges d'exploitation	(6 802)	(135)	(6 937)
Charges d'exploration	(204)	-	(204)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 894)	(22)	(2 916)
Autres produits	374	149	523
Autres charges	(60)	(130)	(190)
Coût de l'endettement financier brut	(380)	(10)	(390)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(41)	-	(41)
Coût de l'endettement financier net	(421)	(10)	(431)
Autres produits financiers	240	-	240
Autres charges financières	(170)	-	(170)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	637	(153)	484
Charge d'impôt	(1 679)	83	(1 596)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 964	(315)	2 649
Part du Groupe	2 884	(248)	2 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	80	(67)	13

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.