

Communiqué de Presse

Résultats du premier trimestre 2020 Total résiste face à la chute du cours du pétrole et renforce son plan d'actions pour faire face à la crise

	1T20	1T19	Variation vs 1T19
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	50,1	63,1	-21%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	3,1	6,3	-51%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹			
- en milliards de dollars (G\$)	1,78	2,76	-35%
- en dollar par action	0,66	1,02	-36%
DACF ¹ (G\$)	4,5	6,5	-31%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	1,3	3,6	-64%
Résultat net part du Groupe au 1T20 de 34 M\$ après prise en compte des effets de stock de 1,4 G\$			
Ratio d'endettement (hors contrats de location) de 21% au 31 mars 2020			
Production d'hydrocarbures de 3 086 kbep/j au 1T20, en hausse de 5% sur un an			
Premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 de 0,66 €/action			

Paris, le 5 mai 2020 - Le Conseil d'administration de Total S.A., réuni le 4 mai 2020 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le premier trimestre 2020. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Le Conseil d'administration de Total tient en premier lieu à remercier tous ceux qui se mobilisent face au Covid-19 et en particulier les salariés du Groupe qui assurent, dans le respect des règles sanitaires, la production, le traitement et la distribution de produits dont les consommateurs ont besoin.

Le Groupe fait face à des circonstances tout à fait exceptionnelles : la crise sanitaire du Covid-19 qui affecte l'économie mondiale et crée des incertitudes majeures et la crise des marchés pétroliers avec un prix du pétrole en très forte chute depuis mars.

Dans un environnement de prix en baisse de plus de 30% en moyenne au cours du premier trimestre, le Groupe a vu son cash-flow reculer de 31% sur un an à 4,5 G\$ et le résultat net ajusté baisser de 35% ce trimestre à 1,8 G\$. La rentabilité des capitaux propres résiste à 9,8% et Total conserve une bonne solidité financière avec un taux d'endettement de 21%.

Face à ces crises, le Groupe a annoncé le 23 mars un premier plan d'actions à effet immédiat. Le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,95 et 3 Mbep/j, soit une réduction d'au moins 5% par rapport aux prévisions pour 2020, compte tenu des mesures volontaires de réduction au Canada, des quotas exceptionnels décidés par l'OPEP+, des baisses de demandes locales de gaz et de la situation en Libye. Dans l'Aval, les niveaux d'utilisation des installations et les ventes sont depuis la mi-mars en moyenne de 50% inférieurs à la normale avec des incertitudes sur le timing de retour à la normale.

Dans ce contexte, il convient de renforcer le plan d'actions :

- Une réduction supplémentaire portera sur les investissements nets de l'année qui seront inférieurs à 14 G\$ soit une baisse de près de 25% par rapport aux 18 G\$ annoncés en février 2020. Les investissements dans l'électricité bas carbone seront maintenus entre 1,5 et 2 G\$.
- Le programme d'économies sur les coûts opératoires est augmenté à plus de 1 G\$ auquel s'ajoutera une économie de plus de 1 G\$ sur les coûts de l'énergie.
- La liquidité du Groupe a été confortée en avril avec une émission obligataire de 3 G\$ et le tirage de 6 G\$ de lignes de crédit bancaire. Par ailleurs, dans un environnement à 30 \$/b, le Groupe anticipe une amélioration de son besoin en fond de roulement d'1 G\$ à fin 2020 par rapport à fin 2019.

Dans ce contexte particulier, compte tenu de la solidité des fondamentaux de Total – point mort et gearing bas-, le Conseil d'administration a décidé de fixer le premier acompte sur dividende au titre de l'année 2020 à 0,66 € par action, stable par rapport au premier acompte de 2019, et de proposer à l'Assemblée Générale la mise en place de l'option de dividende en actions pour le solde du dividende au titre de 2019 sachant que le Groupe a racheté 0,55 G\$ d'actions en début d'année lorsque les cours étaient autour de 60 \$/b.

¹ Définitions en page 3.

Tout en prenant ses responsabilités pour faire face aux défis à court terme, le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie à moyen et long terme. De ce point de vue, l'annonce d'une nouvelle ambition climatique pour le Groupe qui vise à la neutralité carbone en 2050 en Europe et dans le monde en ligne avec la société, renforce la stratégie de Total de devenir un groupe multi-énergies. Cette stratégie a été mise en œuvre concrètement au cours du premier trimestre avec l'accès à près de 6 GW de capacités renouvelables solaires (Inde, Qatar, Espagne, France) et éoliennes (France, UK). L'acquisition à contre-cycle des intérêts de Tullow en Ouganda s'inscrit également dans le cadre de la stratégie d'accès à des barils de pétrole à bas coût.»

Compte tenu de la conjoncture difficile à laquelle le Groupe fait face et des efforts d'économies demandés à l'ensemble des équipes de Total, M. Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a proposé de réduire de 25% son salaire fixe pour le reste de l'année 2020 à compter du mois de mai. Au vu de l'évolution attendue des critères économiques de part variable, la rémunération globale 2020 de Patrick Pouyanné baissera de plus de 30% par rapport à celle de 2019. Les membres du Conseil d'administration ont également décidé de renoncer à 25% de leurs jetons de présence à compter de l'Assemblée Générale. Les membres du Comité Exécutif ont souhaité s'associer à ces mesures en réduisant leur salaire fixe de 10% pour le reste de l'année 2020.

Résultats du premier trimestre 2020

Impacté par l'effondrement de la demande lié à la pandémie du Covid-19, le prix du pétrole a fortement chuté au cours du mois de mars et s'est établi à 50 \$/b en moyenne au premier trimestre en baisse de 21% sur un an. Les prix du gaz en Europe sont également en fort recul de plus de 50% sur un an. Dans un environnement de prix en baisse de plus de 30% en moyenne par rapport au premier trimestre 2019, le cash-flow du Groupe recule de 31% à 4,5 G\$. Le résultat net ajusté baisse de 35% ce trimestre à 1,8 G\$ et la rentabilité des capitaux propres s'établit à 9,8% avec un taux d'endettement de 21%.

Porteur de l'ambition bas carbone du Groupe, le secteur iGRP enregistre un cash-flow de 0,9 G\$ en hausse de 40% sur un an grâce à l'augmentation des ventes de GNL de près de 30% et à la résilience du prix de vente de sa production de GNL. Dans l'électricité bas carbone, le Groupe accélère sa croissance en entrant dans des projets renouvelables représentant une capacité totale brute installée de plus de 6 GW en particulier en Inde, au Qatar et en Espagne.

Au premier trimestre, la production de l'Amont est en hausse de 5% sur un an, portée par la montée en puissance de projets tels que Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège ou Yamal LNG en Russie. Impacté par la baisse des prix, le cash-flow de l'Exploration-Production s'établit à 2,6 G\$, en baisse de 39% sur un an. L'Exploration-Production a notamment réalisé deux découvertes au Suriname.

L'Aval affiche quant à lui un cash-flow en recul de 37% sur un an à 1,1 G\$. En Europe, les marges de raffinage sont en baisse de 20% et les volumes raffinés reculent d'environ 30% dû à la baisse de la demande. La pétrochimie résiste bénéficiant de la chute du prix des matières premières. Les ventes dans les réseaux sont par ailleurs en baisse de 10% sur un an du fait de l'impact de la crise du Covid-19.

Faits marquants²

- Poursuite du programme de cessions avec la vente d'actifs d'aval gaz en France, d'Exploration-Production au Brunei, et de distribution en Sierra Leone et au Libéria
- Acquisition à contre-cycle de la totalité des intérêts de Tullow dans le projet du Lac Albert en Ouganda
- Acquisition de 50 % d'un portefeuille d'une capacité brute de 2GW de centrales solaires en Inde dans le cadre d'une JV 50/50 avec le Groupe Adani
- Accord pour la construction d'une centrale solaire de grande envergure (800 MWc) au Qatar
- Entrée sur le marché solaire en Espagne avec l'acquisition d'un portefeuille de 2 GW de projets
- Acquisition dans l'éolien en France de la société Global Wind Power France qui détient un portefeuille de projets d'une capacité brute de 1GW
- Entrée dans un premier projet d'éolien offshore flottant au Royaume-Uni
- Lancement à Dunkerque du plus grand projet de stockage d'électricité par batterie (25 MW) pour le réseau électrique en France
- Lancement d'une usine pilote de fabrication de batteries européennes pour véhicules électriques pour produire à compter de 2023 des batteries au meilleur niveau technologique en termes de performance énergétique
- Réalisation dans l'exploration de deux découvertes significatives de pétrole sur le Bloc 58 au Suriname ainsi que d'une nouvelle découverte de gaz à condensats en mer du Nord britannique

² 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 financières issues des comptes consolidés de Total³

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	2 300	3 879	3 413	-33%
Exploration-Production	703	2 031	1 722	-59%
Integrated Gas, Renewables & Power	913	794	592	+54%
Raffinage-Chimie	382	580	756	-49%
Marketing & Services	302	474	343	-12%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	658	668	614	+7%
Taux moyen d'imposition du Groupe ⁴	30,0%	31,8%	40,5%	
Résultat net ajusté part du Groupe	1 781	3 165	2 759	-35%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁵	0,66	1,19	1,02	-36%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,60	1,07	0,90	-34%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 601	2 607	2 620	-1%
Résultat net part du Groupe	34	2 600	3 111	-99%
Investissements organiques ⁶	2 523	4 291	2 784	-9%
Acquisitions nettes ⁷	1 102	(80)	306	x3,6
Investissements nets ⁸	3 625	4 211	3 090	+17%
Marge brute d'autofinancement ⁹	4 016	6 839	6 033	-33%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹⁰	4 528	7 372	6 536	-31%
Flux de trésorerie d'exploitation	1 299	6 599	3 629	-64%

Les données 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 €-\$: 1,1027 au 1^{er} trimestre 2020.

³ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 14.

⁴ 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).

⁵ 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.

⁶ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁷ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 14).

⁸ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 14).

⁹ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, et à partir du deuxième trimestre 2019 y compris les remboursements organiques de prêts aux sociétés mises en équivalence (SME), à partir du premier trimestre 2020, y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 17. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 15.

¹⁰ DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

Principales données d'environnement et de production du Groupe

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

	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Brent (\$/b)	50,1	63,1	63,1	-21%
Henry Hub (\$/Mbtu)	1,9	2,4	2,9	-35%
NBP (\$/Mbtu)	3,1	5,1	6,3	-51%
JKM (\$/Mbtu)	3,6	5,8	6,6	-45%
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	44,4	59,1	58,7	-24%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	3,35	3,76	4,51	-26%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	6,32	6,52	7,20	-12%
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	26,3	30,2	33,0	-20%

* Les indicateurs sont indiqués en page 18

> Production*

	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	3 086	3 113	2 946	+5%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 448	1 452	1 425	+2%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 638	1 661	1 521	+8%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	3 086	3 113	2 946	+5%
Liquides (kb/j)	1 699	1 714	1 629	+4%
Gaz (Mpc/j)**	7 560	7 563	7 167	+5%

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

** Données 1T19 et 4T19 retraitées

La production d'hydrocarbures a été de 3 086 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2020, en hausse de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +8% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Culzean au Royaume-Uni, Egina au Nigéria, Johan Sverdrup en Norvège et d'Ichthys en Australie.
- +2% lié à la baisse des prix et à des effets périmètre notamment l'augmentation de sa participation dans le champ de DUC au Danemark.
- -3% lié au déclin naturel des champs.
- -2% lié notamment à l'arrêt d'une partie de la production en Libye et au redéveloppement du champ de Tyra au Danemark.

Analyse des résultats des secteurs

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL et d'électricité bas carbone

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
iGRP (kbep/j)	552	624	518	+7%
Liquides (kb/j)	73	74	66	+10%
Gaz (Mpc/j)*	2 611	2 939	2 460	+6%

* Données 1T19 et 4T19 retraitées

GNL (Mt)	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Ventes totales de GNL	9,8	10,6	7,7	+27%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	4,7	4,2	3,8	+23%
incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	7,8	9,6	6,0	+30%

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

Electricité bas carbone	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)*	3,0	3,0	1,8	+68%
Production nette d'électricité bas carbone (TWh)**	2,9	3,5	2,7	+10%
Clients électricité et gaz - BtB et BtC (Million)*	5,9	5,8	5,4	+9%
Ventes électricité et gaz - BtB et BtC (TWh)	47,8	34,9	47,9	-

* Données à fin de période

** Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés

La croissance de la production de 7% sur un an est essentiellement liée à la montée en puissance des projets Ichthys en Australie et Yamal LNG en Russie.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 27% sur un an grâce notamment à la montée en puissance de Yamal LNG et d'Ichthys et au démarrage des deux premiers trains de Cameron LNG aux Etats-Unis.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable est en forte croissance de 68% sur un an à 3 GW. Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie d'intégration dans la chaîne du gaz et de l'électricité en Europe et a vu le nombre de ses clients gaz et électricité croître à 5,9 millions de clients ce trimestre, en hausse de 9% sur un an.

> Résultats

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	913	794	592	+54%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	248	353	255	-3%
Investissements organiques	646	684	493	+31%
Acquisitions nettes	1 137	(13)	400	x2,8
Investissements nets	1 783	671	893	+100%
Marge brute d'autofinancement **	852	1 402	610	+40%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(489)	1 527	892	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 du secteur iGRP s'est établi à 913 M\$ au premier trimestre 2020 en hausse de 54% sur un an et la marge brute d'autofinancement est en hausse de 40% sur la même période à 852 M\$. Ces bons résultats par rapport au premier trimestre 2019 s'expliquent par la forte croissance des ventes de GNL combinée à une bonne résistance des prix du portefeuille GNL, par l'augmentation de l'utilisation des capacités de regazéification en Europe et par la bonne performance des activités de négoce. La contribution des activités renouvelables est également en croissance ce trimestre.

Exploration-Production

> Production

Production d'hydrocarbures	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
EP (kbep/j)	2 534	2 489	2 428	+4%
Liquides (kb/j)	1 626	1 640	1 563	+4%
Gaz (Mpc/j)	4 949	4 624	4 707	+5%

> Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	703	2 031	1 722	-59%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	390	247	213	+83%
Taux moyen d'imposition**	59,6%	38,0%	48,6%	
Investissements organiques	1 572	2 617	1 958	-20%
Acquisitions nettes	(6)	(224)	38	ns
Investissements nets	1 566	2 393	1 996	-22%
Marge brute d'autofinancement ***	2 576	4 451	4 246	-39%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	3 923	4 206	3 936	-

* 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 703 M\$ au premier trimestre, en baisse de 59% sur un an du fait de la forte baisse des prix du pétrole et du gaz en fin de trimestre.

La marge brute d'autofinancement s'établit quant à elle à 2,6 G\$ au premier trimestre en baisse sur un an de 39% pour les mêmes raisons, partiellement compensée par la montée en puissance de projets fortement générateurs de cash.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	684	1 054	1 099	-38%
Investissements organiques	277	949	319	-13%
Acquisitions nettes	(30)	159	(131)	ns
Investissements nets	247	1 108	188	+31%
Marge brute d'autofinancement **	1 064	1 505	1 686	-37%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(1 582)	1 420	(306)	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.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Total volumes raffinés (kb/j)	1 444	1 509	1 862	-22%
France	255	282	592	-57%
Reste de l'Europe	756	756	823	-8%
Reste du monde	433	471	447	-3%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	69%	71%	89%	

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

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

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Monomères* (kt)	1 386	1 431	1 393	-
Polymères (kt)	1 202	1 169	1 297	-7%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	83%	92%	87%	

* Oléfines

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

Les volumes raffinés sont en baisse de 22% au premier trimestre 2020 sur un an, en conséquence notamment des arrêts planifiés des raffineries de Feyzin et Grandpuits en France, de Satorp en Arabie Saoudite ainsi que de l'arrêt de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie suite à l'incident survenu fin 2019.

La production de monomères est stable sur un an alors que la production de polymères est en baisse de 7% compte tenu notamment de la fermeture du site de polystyrène d'El Prat en Espagne et d'un arrêt pour maintenance planifiée sur la plate-forme de Qatofin au Qatar.

> Résultats

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	382	580	756	-49%
Investissements organiques	168	479	240	-30%
Acquisitions nettes	(36)	118	(124)	ns
Investissements nets	132	597	116	+14%
Marge brute d'autofinancement **	674	789	1 104	-39%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(1 183)	1 142	(538)	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 du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 49% à 382 M\$ au premier trimestre 2020. Cette baisse est notamment liée à un environnement du raffinage mondial extrêmement dégradé au premier trimestre, au faible taux d'utilisation des installations et à la baisse de la demande en fin de trimestre. L'impact de l'arrêt de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie est estimé à 100 M\$ ce trimestre et à 200 M\$ sur l'année.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 674 M\$ au premier trimestre 2020, en baisse de 39% sur un an pour les mêmes raisons. L'écart entre la marge brute d'autofinancement et le flux de trésorerie d'exploitation s'explique notamment par la baisse de la valeur des stocks liée à la baisse du prix du pétrole.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Total des ventes du Marketing & Services	1 656	1 835	1 836	-10%
Europe	906	1 033	1 012	-11%
Reste du monde	750	801	824	-9%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 10% ce trimestre en raison notamment de l'impact du Covid-19 sur la consommation notamment en Chine et en France.

> Résultats

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	302	474	343	-12%
Investissements organiques	109	471	80	+36%
Acquisitions nettes	6	40	(8)	ns
Investissements nets	115	511	72	+60%
Marge brute d'autofinancement **	390	716	582	-33%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(399)	278	232	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 s'élève à 302 M\$ au premier trimestre 2020 en baisse de 12%, en ligne avec la baisse des volumes.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 390 M\$ au premier trimestre 2020 en baisse de 33% sur un an.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 300 M\$ au premier trimestre 2020, en baisse de 33% sur un an. Cette baisse est liée à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 1 781 M\$ au premier trimestre 2020, en baisse de 35% sur un an lié à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande.

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 -1 747 M\$ au premier trimestre 2020, dont -1 414 M\$ au titre des effets de stocks après impôts liés à la baisse du prix du pétrole.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 30,0% au premier trimestre 2020, contre 31,8% le trimestre précédent.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 36% à 0,66 \$ au premier trimestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 601 millions, contre 1,02 \$ un an plus tôt.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018 et du programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020, le Groupe a procédé à des rachats d'actions au début du premier trimestre 2020 lorsque le prix du pétrole était autour de 60 \$/b. 12,2 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du premier trimestre 2020 pour un montant de 0,55 G\$. Dans le contexte de forte baisse du prix du pétrole, le programme de rachat d'actions a été suspendu début mars.

Au 31 mars 2020, le nombre d'actions dilué était de 2 596 millions.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté 1,6 G\$ au premier trimestre 2020 et couvrent notamment la finalisation de l'acquisition de 37,4% d'Adani Gas Limited en Inde et le paiement d'une deuxième tranche liée à la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.

Les cessions finalisées ont représenté 542 M\$ au premier trimestre 2020 et couvrent la finalisation de la vente du Block CA1 au Brunei, la vente de la participation du Groupe dans le terminal de regazéification de Fos Cavaou en France et la vente de 50% d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens de Total Quadran en France.

> Cash-flow net

Le *cash-flow* net¹³ du Groupe ressort à 391 M\$ au premier trimestre 2020 dans un contexte de baisse des prix.

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 9,8% sur la période du 1^{er} avril 2019 au 31 mars 2020.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2019	Période du 1er janvier 2019	Période du 1er avril 2018
	au 31 mars 2020	au 31 décembre 2019	au 31 mars 2019
Résultat net ajusté	11 079	12 090	13 810
Capitaux propres retraités moyens	113 607	116 766	118 094
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	9,8%	10,4%	11,7%

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 14.

¹² Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 14 ainsi que dans les annexes aux comptes.

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

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 8,7% sur la période du 1^{er} avril 2019 au 31 mars 2020.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2019 au 31 mars 2020	Période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019	Période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019
Résultat opérationnel net ajusté	13 032	14 073	15 697
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	150 418	143 674	146 210
ROACE	8,7%	9,8%	10,7%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 1 718 millions d'euros au premier trimestre 2020, contre 1 391 millions d'euros un an auparavant.

Sensibilités 2020*

	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	+/- 2,9 G\$	+/- 3,3 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,35 G\$	+/- 0,35 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 2020. 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. Pour les indicateurs, se reporter à la page 18.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

Synthèse et perspectives

Depuis début mars, le fort recul de la demande lié à la crise de Covid-19 a été accompagné d'une production en hausse suite à la réunion OPEP/non OPEP du 6 mars 2020. Malgré la décision de l'OPEP+ de coupes de production exceptionnelles lors des réunions des 9 au 12 avril 2020, la demande reste toujours inférieure à l'offre conduisant ainsi à une surproduction et une forte augmentation des stocks. L'augmentation graduelle anticipée de la demande liée à la sortie de la crise du Covid-19 pourrait ne pas conduire à une résolution rapide de la crise pétrolière compte tenu du temps qui sera nécessaire pour revenir à un niveau plus usuel de stocks.

Total aborde cette période de crise économique et pétrolière avec un point mort organique bas et un solide bilan. Le Groupe a réagi à ce nouvel environnement avec un plan d'actions dont les objectifs sont de préserver la valeur de ses actifs, de maximiser l'efficacité de ses dépenses et de positionner le Groupe dans les meilleures conditions pour sortir renforcé de cette période. L'ensemble des salariés est mobilisé dans tous les secteurs du Groupe.

Le Groupe a donc décidé de réduire les investissements nets de près de 25% pour les limiter à 14 G\$ cette année.

Compte tenu du contexte peu favorable à la cession d'actifs amonts, le programme de cessions de 5 G\$ sur la période 2019-20 est maintenu mais réorienté sur des actifs d'infrastructure et d'immobilier. Le programme d'acquisitions sera ajusté à l'aune de la réalisation des cessions pour s'inscrire dans le cadre des 14 G\$ d'investissements nets.

Le programme d'économies sur les coûts opératoires est augmenté pour atteindre au moins 1 G\$ auquel s'ajoutera une économie de plus de 1 G\$ sur les coûts de l'énergie, notamment dans le Raffinage-Chimie.

Dans l'Amont, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,95 et 3 Mbep/j, soit une réduction d'au moins 5% par rapport aux prévisions précédentes pour 2020, compte tenu des mesures volontaires de réduction au Canada, des quotas exceptionnels décidés par l'OPEP+, des baisses de demandes locales de gaz et de la situation en Libye.

Confirmant sa stratégie de développement dans les domaines de la chaîne intégrée du gaz et de l'électricité bas carbone, le Groupe maintient son niveau d'investissements prévus de 1,5 à 2 G\$ par an dans l'électricité bas carbone et poursuit sa croissance dans le GNL avec le démarrage attendu du train 3 de Cameron LNG. Compte tenu de la baisse de la demande liée au ralentissement économique mondial, Total anticipe des reports de livraison de cargaison de GNL au second et troisième trimestre. Par ailleurs, la baisse du prix du pétrole aura un impact sur les prix des contrats long terme de GNL à compter du second semestre.

Dans l'Aval, les marges de raffinage se raffermissent du fait de la baisse du prix du brut mais la baisse significative de la demande en Europe va peser sur l'utilisation des raffineries dans les prochains mois. Le Groupe anticipe un niveau d'utilisation moyen de son outil de raffinage mondial sur l'année entre 70 et 75% alors qu'il était de 84% en 2019. La pétrochimie dont les volumes ne sont pas affectés par la crise bénéficie de la baisse du prix des matières premières grâce à la flexibilité de ses vapocraqueurs, capables d'adapter leurs *feedstocks* aux conditions de marché. Le Groupe estime que les ventes du Marketing&Services retrouveront un niveau proche de la normale dès lors que les mesures de déconfinement seront généralisées.

Les nouvelles mesures prises permettront de maintenir le point mort cash organique sous les 25 \$/b en 2020, confirmant ainsi la résilience de Total.

La priorité du Groupe est de générer un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de préserver un retour à l'actionnaire attractif et de maintenir la solidité de son bilan. La stratégie déployée avec succès lors de la crise en 2015 autour des 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et le cash-flow mobilise l'ensemble des équipes du Groupe.

* * * * *

Pour écouter en direct la conférence téléphonique en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 15h30 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe [total.com](https://www.total.com) ou composer le +33 (0) 1 70 70 07 81 (code d'accès 5778274). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 95 03 48 (code d'accès 5778274).

* * * * *

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 (Exploration Production + iGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1T20	4T19	1T19	<i>1T20 vs 1T19</i>
Europe et Asie centrale	1 097	1 102	990	+11%
Afrique	701	703	697	+1%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	681	701	686	-1%
Amériques	372	368	373	-
Asie Pacifique	235	239	201	+17%
Production totale	3 086	3 113	2 946	+5%
dont filiales mises en équivalence	753	768	709	+6%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T20	4T19	1T19	<i>1T20 vs 1T19</i>
Europe et Asie centrale	404	373	352	+15%
Afrique	555	560	540	+3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	516	560	522	-1%
Amériques	178	171	177	+1%
Asie Pacifique	47	50	39	+21%
Production totale	1 699	1 714	1 629	+4%
dont filiales mises en équivalence	214	212	217	-1%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T20	4T19	1T19	<i>1T20 vs 1T19</i>
Europe et Asie centrale	3 734	3 887	3 426	+9%
Afrique*	746	686	795	-6%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	912	792	905	+1%
Amériques	1 092	1 109	1 101	-1%
Asie Pacifique*	1 076	1 089	940	+14%
Production totale*	7 560	7 563	7 167	+5%
dont filiales mises en équivalence*	2 905	2 961	2 656	+9%

* Données 1T19 et 4T19 retraitées

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

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1T20	4T19	1T19	<i>1T20 vs 1T19</i>
Europe	1 771	1 993	2 022	-12%
Afrique	683	737	658	+4%
Amériques	766	763	839	-9%
Reste du monde	444	526	616	-28%
Total des ventes	3 663	4 019	4 135	-11%
dont ventes massives raffinage	497	508	557	-11%
dont négoce international	1 510	1 676	1 742	-13%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1T20	4T19	1T19	<i>1T20 vs 1T19</i>
Europe	1 272	1 253	1 416	-10%
Amériques	664	630	614	8%
Moyen-Orient et Asie	652	717	660	-1%

* Oléfines, Polymères

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(334)	(666)	(14)
Plus ou moins value de cession	-	-	-
Charges de restructuration	(80)	(5)	(2)
Dépréciations exceptionnelles	-	(248)	-
Autres éléments	(254)	(413)	(12)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(1 414)	57	388
Effet des variations de juste valeur	1	44	(22)
Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 747)	(565)	352

Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Investissements organiques (a)	2 523	4 291	2 784	-9%
dont exploration capitalisée	135	136	232	-42%
dont augmentation des prêts non courants	279	319	130	x2,1
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(117)	(102)	(134)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(105)	-	-	ns
Acquisitions (b)	1 644	266	669	x2,5
Cessions (c)	542	357	363	+49%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	61	-	-	ns
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	(11)	-	ns
Investissements nets (a + b - c - d)	3 625	4 211	3 090	+17%
Remboursement organique de prêts SME* (e)	7	(275)	-	ns
Variation de dettes de projets renouvelables (f)**	166	-	-	ns
Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	24	-	-	ns
Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f - g)	3 774	3 925	3 090	+22%

* A compter du 2^{ème} trimestre 2019, les remboursements organiques de prêts SME se définissent comme les remboursements des prêts aux sociétés mises en équivalence provenant de leur flux de trésorerie d'exploitation.

** variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe et quote-part partenaire.

Cash-flow

En millions de dollars	1T20	4T19	1T19	1T20 vs 1T19
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	4 528	7 372	6 536	-31%
frais financiers	(512)	(533)	(503)	ns
Marge brute d'autofinancement (a)	4 016	6 839	6 033	-33%
diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(884)	46	(2 970)	ns
effet de stock	(1 796)	(11)	566	ns
plus-value de cession de projets renouvelables	(44)	-	-	ns
remboursement organique de prêts SME	7	(275)	-	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	1 299	6 599	3 629	-64%
Investissements organiques (b)	2 523	4 291	2 784	-9%
Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	1 493	2 548	3 249	-54%
Investissements nets (c)	3 625	4 211	3 090	+17%
Cash flow net (a - c)	391	2 628	2 943	-87%

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2019
Dettes financières courantes	18 521	14 819	13 906
Actifs financiers courants nets	(6 412)	(3 505)	(2 722)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	301	227
Dettes financières non courantes	48 896	47 773	44 396
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 133)	(912)	(637)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(21 634)	(27 352)	(25 432)
Dettes nettes (a)	38 238	31 124	29 738
Capitaux propres – part du Groupe	112 006	116 778	117 993
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 428	2 527	2 365
Capitaux propres (b)	114 434	119 305	120 358
Ratio d'endettement = a / (a + b)	25,0%	20,7%	19,8%
Ratio d'endettement hors dettes de location	21,3%	16,7%	15,9%

* Les taux d'endettement intègrent 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 2019 au 31 mars 2020

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	6 490	2 710	2 629	1 612	13 032
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2019*	90 051	37 235	13 153	8 255	148 463
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2020*	85 622	44 236	12 878	8 764	152 374
ROACE	7,4%	6,7%	20,2%	18,9%	8,7%

> Période du 1^{er} janvier 2019 au 31 décembre 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 509	2 389	3 003	1 653	14 073
Capitaux mise en œuvre au 31/12/2018*	89 400	34 746	10 599	6 442	138 519
Capitaux mise en œuvre au 31/12/2019*	88 844	41 549	12 228	8 371	148 828
ROACE	8,4%	6,3%	26,3%	22,3%	9,8%

> 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%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2020 issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2020. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) est disponible sur le site du Groupe total.com.

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.

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 inexacts 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/A 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 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/A 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: Un nouvel indicateur, « Prix moyen de vente GNL », a été introduit à partir du 1^{er} trimestre 2020, afin de permettre une meilleure compréhension des performances du secteur integrated Gas (iG). Il représente le prix moyen de vente des quotes-parts de production GNL. Les données trimestrielles correspondantes de 2019 ont été fournies.

	€/ \$	Brent	Prix moyen de vente liquides*	Prix moyen de vente gaz*	Prix moyen de vente GNL**	Marge sur coûts variables, raffinage Europe***
		(\$/b)	(\$/b)	(\$/Mbtu)	(\$/Mbtu)	(\$/t)
Premier trimestre 2020	1,10	50,1	44,4	3,35	6,32	26,3
Quatrième trimestre 2019	1,11	63,1	59,1	3,76	6,52	30,2
Troisième trimestre 2019	1,11	62,0	58,0	3,48	5,93	47,4
Deuxième trimestre 2019	1,12	68,9	63,7	3,82	5,69	27,6
Premier trimestre 2019	1,14	63,1	58,7	4,51	7,20	33,0

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

** Ventes en \$ / Ventes en Volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence (exclut 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).

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.

Comptes Total

Comptes consolidés du premier trimestre 2020, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019
Chiffre d'affaires	43 870	49 280	51 205
Droits d'accises	(5 293)	(5 895)	(6 081)
Produits des ventes	38 577	43 385	45 124
Achats, nets de variation de stocks	(28 068)	(28 212)	(29 721)
Autres charges d'exploitation	(6 944)	(7 090)	(6 725)
Charges d'exploration	(140)	(231)	(288)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 635)	(4 431)	(3 466)
Autres produits	580	428	247
Autres charges	(420)	(235)	(209)
Coût de l'endettement financier brut	(569)	(606)	(561)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(155)	51	(28)
Coût de l'endettement financier net	(724)	(555)	(589)
Autres produits financiers	188	143	160
Autres charges financières	(181)	(203)	(195)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	732	502	711
Charge d'impôt	37	(852)	(1 909)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2	2 649	3 140
Part du Groupe	34	2 600	3 111
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(32)	49	29
Résultat net par action (en \$)	(0,01)	0,98	1,17
Résultat net dilué par action (en \$)	(0,01)	0,97	1,16

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	2	2 649	3 140
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	133	(138)	164
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(164)	16	33
Effet d'impôt	(15)	40	(45)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 976)	2 461	(1 531)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 022)	2 379	(1 379)
Écart de conversion de consolidation	(21)	(654)	806
Couverture de flux futurs	(1 524)	(24)	(127)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	56	(49)	11
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 223)	82	388
Autres éléments	3	1	1
Effet d'impôt	445	26	38
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 264)	(618)	1 117
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(4 286)	1 761	(262)
Résultat global	(4 284)	4 410	2 878
<i>Part du Groupe</i>	(4 171)	4 319	2 840
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(113)	91	38

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 mars 2020	31 décembre 2019	31 mars 2019
(en millions de dollars)	(non audité)		(non audité)
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	32 823	33 178	28 727
Immobilisations corporelles	113 254	116 408	117 881
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	26 998	27 122	25 996
Autres titres	1 660	1 778	1 468
Actifs financiers non courants	1 133	912	637
Impôts différés	6 694	6 216	6 246
Autres actifs non courants	2 537	2 415	2 156
Total actifs non courants	185 099	188 029	183 111
Actifs courants			
Stocks	11 556	17 132	17 075
Clients et comptes rattachés	18 029	18 488	19 321
Autres créances	19 429	17 013	16 237
Actifs financiers courants	7 016	3 992	3 373
Trésorerie et équivalents de trésorerie	21 634	27 352	25 432
Actifs destinés à être cédés ou échangés	421	1 288	314
Total actifs courants	78 085	85 265	81 752
Total actif	263 184	273 294	264 863
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 123	8 123	8 231
Primes et réserves consolidées	119 935	121 170	123 702
Écarts de conversion	(14 431)	(11 503)	(11 606)
Actions autodétenues	(1 621)	(1 012)	(2 334)
Total des capitaux propres - part du Groupe	112 006	116 778	117 993
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 428	2 527	2 365
Total des capitaux propres	114 434	119 305	120 358
Passifs non courants			
Impôts différés	10 462	11 858	11 339
Engagements envers le personnel	3 260	3 501	3 150
Provisions et autres passifs non courants	19 452	20 613	21 020
Dettes financières non courantes	48 896	47 773	44 396
Total passifs non courants	82 070	83 745	79 905
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	22 123	28 394	26 416
Autres créditeurs et dettes diverses	25 102	25 749	23 361
Dettes financières courantes	18 521	14 819	13 906
Autres passifs financiers courants	604	487	651
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	330	795	266
Total passifs courants	66 680	70 244	64 600
Total passif et capitaux propres	263 184	273 294	264 863

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2	2 649	3 140
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 730	4 624	3 716
Provisions et impôts différés	(661)	(672)	140
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(209)	(176)	(173)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(587)	267	(306)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(884)	46	(2 970)
Autres, nets	(92)	(139)	82
Flux de trésorerie d'exploitation	1 299	6 599	3 629
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 364)	(4 015)	(2 704)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(188)	(155)	-
Coût d'acquisition de titres	(1 534)	(170)	(753)
Augmentation des prêts non courants	(295)	(319)	(130)
Investissements	(4 381)	(4 659)	(3 587)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	44	301	8
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	142	13	147
Produits de cession d'autres titres	295	43	208
Remboursement de prêts non courants	126	377	134
Désinvestissements	607	734	497
Flux de trésorerie d'investissement	(3 774)	(3 925)	(3 090)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	1	1
- actions propres	(609)	(620)	(491)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 882)	(1 876)	(1 830)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(1)	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(97)	(56)	(140)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(48)	160	(150)
Émission nette d'emprunts non courants	42	84	1 250
Variation des dettes financières courantes	2 785	(1 131)	(1 526)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(2 995)	(168)	106
Flux de trésorerie de financement	(2 804)	(3 607)	(2 780)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(5 279)	(933)	(2 241)
Incidence des variations de change	(439)	831	(234)
Trésorerie en début de période	27 352	27 454	27 907
Trésorerie à fin de période	21 634	27 352	25 432

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 2019	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 nette 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
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2019	-	-	8 156	-	-	-	8 156	142	8 298
Autres éléments du résultat global	-	-	(681)	103	-	-	(578)	59	(519)
Résultat Global	-	-	7 475	103	-	-	7 578	201	7 779
Dividendes	-	-	(7 730)	-	-	-	(7 730)	(115)	(7 845)
Émissions d'actions	25 116 236	70	1 201	-	-	-	1 271	-	1 271
Rachats d'actions	-	-	-	-	(43 714 148)	(2 319)	(2 319)	-	(2 319)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(219)	-	4 276 738	219	-	-	-
Paiements en actions	-	-	196	-	-	-	196	-	196
Annulation d'actions	(65 109 435)	(178)	(3 244)	-	65 109 435	3 422	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(4)	-	-	-	(4)	-	(4)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(278)	-	-	-	(278)	-	(278)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	55	-	-	-	55	108	163
Autres éléments	-	-	16	-	-	-	16	(32)	(16)
Au 31 décembre 2019	2 601 881 075	8 123	121 170	(11 503)	(15 474 234)	(1 012)	116 778	2 527	119 305
Résultat net du premier trimestre 2020	-	-	34	-	-	-	34	(32)	2
Autres éléments du résultat global	-	-	(1 277)	(2 928)	-	-	(4 205)	(81)	(4 286)
Résultat Global	-	-	(1 243)	(2 928)	-	-	(4 171)	(113)	(4 284)
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(13 236 044)	(609)	(609)	-	(609)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	3 030	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	31	-	-	-	31	-	31
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(72)	-	-	-	(72)	-	(72)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(44)	-	-	-	(44)	(4)	(48)
Autres éléments	-	-	93	-	-	-	93	18	111
Au 31 mars 2020	2 601 881 075	8 123	119 935	(14 431)	(28 707 248)	(1 621)	112 006	2 428	114 434

^(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 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 582	5 090	18 523	18 675	-	-	43 870
Chiffre d'affaires Groupe	5 564	594	6 095	89	28	(12 370)	-
Droits d'accises	-	-	(650)	(4 643)	-	-	(5 293)
Produits des ventes	7 146	5 684	23 968	14 121	28	(12 370)	38 577
Charges d'exploitation	(3 643)	(4 992)	(24 841)	(13 799)	(247)	12 370	(35 152)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(334)	(395)	(244)	(18)	-	(3 635)
Résultat opérationnel	859	358	(1 268)	78	(237)	-	(210)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	423	399	(57)	10	124	-	899
Impôts du résultat opérationnel net	(454)	8	335	(32)	28	-	(115)
Résultat opérationnel net	828	765	(990)	56	(85)	-	574
Coût net de la dette nette							(572)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
Résultat net - part du groupe							34

1 ^{er} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	2	-	-	-	-	2
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	2	-	-	-	-	2
Charges d'exploitation	(10)	(119)	(1 589)	(346)	(55)	-	(2 119)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(10)	(117)	(1 589)	(346)	(55)	-	(2 117)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	128	(75)	(208)	-	-	-	(155)
Impôts du résultat opérationnel net	7	44	425	100	-	-	576
Résultat opérationnel net^(b)	125	(148)	(1 372)	(246)	(55)	-	(1 696)
Coût net de la dette nette							(101)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							50
Résultat net - part du groupe							(1 747)

^(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 2020 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 582	5 088	18 523	18 675	-	-	43 868
Chiffre d'affaires Groupe	5 564	594	6 095	89	28	(12 370)	-
Droits d'accises	-	-	(650)	(4 643)	-	-	(5 293)
Produits des ventes	7 146	5 682	23 968	14 121	28	(12 370)	38 575
Charges d'exploitation	(3 633)	(4 873)	(23 252)	(13 453)	(192)	12 370	(33 033)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(334)	(395)	(244)	(18)	-	(3 635)
Résultat opérationnel ajusté	869	475	321	424	(182)	-	1 907
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	295	474	151	10	124	-	1 054
Impôts du résultat opérationnel net	(461)	(36)	(90)	(132)	28	-	(691)
Résultat opérationnel net ajusté	703	913	382	302	(30)	-	2 270
Coût net de la dette nette							(471)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(18)
Résultat net ajusté - part du groupe							1 781

1 ^{er} trimestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 659	2 291	226	160	45	-	4 381
Désinvestissements	121	344	79	46	17	-	607
Flux de trésorerie d'exploitation	3 923	(489)	(1 183)	(399)	(553)	-	1 299

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 563	4 292	22 040	21 379	6	-	49 280
Chiffre d'affaires Groupe	8 266	993	7 739	203	47	(17 248)	-
Droits d'accises	-	-	(765)	(5 130)	-	-	(5 895)
Produits des ventes	9 829	5 285	29 014	16 452	53	(17 248)	43 385
Charges d'exploitation	(4 156)	(4 471)	(28 084)	(15 714)	(356)	17 248	(35 533)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 307)	(488)	(351)	(263)	(22)	-	(4 431)
Résultat opérationnel	2 366	326	579	475	(325)	-	3 421
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	166	391	57	15	6	-	635
Impôts du résultat opérationnel net	(893)	104	(3)	(100)	(39)	-	(931)
Résultat opérationnel net	1 639	821	633	390	(358)	-	3 125
Coût net de la dette nette							(476)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(49)
Résultat net - part du groupe							2 600

4 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	10	-	-	-	-	10
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	10	-	-	-	-	10
Charges d'exploitation	(45)	(87)	44	(102)	(112)	-	(302)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(525)	(136)	(9)	-	-	-	(670)
Résultat opérationnel^(b)	(570)	(213)	35	(102)	(112)	-	(962)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(22)	(38)	(13)	(23)	-	-	(96)
Impôts du résultat opérationnel net	200	278	31	41	(73)	-	477
Résultat opérationnel net^(b)	(392)	27	53	(84)	(185)	-	(581)
Coût net de la dette nette							(3)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							19
Résultat net - part du groupe							(565)

^(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 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 563	4 282	22 040	21 379	6	-	49 270
Chiffre d'affaires Groupe	8 266	993	7 739	203	47	(17 248)	-
Droits d'accises	-	-	(765)	(5 130)	-	-	(5 895)
Produits des ventes	9 829	5 275	29 014	16 452	53	(17 248)	43 375
Charges d'exploitation	(4 111)	(4 384)	(28 128)	(15 612)	(244)	17 248	(35 231)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 782)	(352)	(342)	(263)	(22)	-	(3 761)
Résultat opérationnel ajusté	2 936	539	544	577	(213)	-	4 383
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	188	429	70	38	6	-	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 093)	(174)	(34)	(141)	34	-	(1 408)
Résultat opérationnel net ajusté	2 031	794	580	474	(173)	-	3 706
Coût net de la dette nette							(473)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(68)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 165

4 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 633	747	664	571	44	-	4 659
Désinvestissements	256	342	69	62	5	-	734
Flux de trésorerie d'exploitation	4 206	1 527	1 142	278	(554)	-	6 599

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

- Sur le résultat opérationnel net

1 ^{er} trimestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 868	2	43 870
Droits d'accises	(5 293)	-	(5 293)
Produits des ventes	38 575	2	38 577
Achats, nets de variation de stocks	(26 107)	(1 961)	(28 068)
Autres charges d'exploitation	(6 786)	(158)	(6 944)
Charges d'exploration	(140)	-	(140)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 635)	-	(3 635)
Autres produits	580	-	580
Autres charges	(191)	(229)	(420)
Coût de l'endettement financier brut	(567)	(2)	(569)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(10)	(145)	(155)
Coût de l'endettement financier net	(577)	(147)	(724)
Autres produits financiers	188	-	188
Autres charges financières	(181)	-	(181)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	658	74	732
Charge d'impôt	(585)	622	37
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 799	(1 797)	2
Part du Groupe	1 781	(1 747)	34
Intérêts ne conférant pas le contrôle	18	(50)	(32)

(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 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.