

Communiqué de Presse

Résultats du premier trimestre 2018

	1T18	1T17	Variation vs 1T17
Résultat net ajusté¹			
- en milliards de dollars (G\$)	2,9	2,6	+13%
- en dollar par action	1,09	1,01	+8%
Marge brute d'autofinancement⁸ (G\$)	5,4	4,7	+15%
DACF⁹ (G\$)	5,7	4,9	+16%
Résultat net part du Groupe de 2,6 G\$ au 1T18, en baisse de 7% par rapport à 1T17			
Ratio d'endettement de 15,1% au 31 mars 2018			
Production d'hydrocarbures de 2 703 kbep/j au 1T18, en hausse de plus de 5% sur un an			
Acompte sur dividende au titre du 1T18 de 0,64 €/action détachable le 25 septembre 2018			

Paris, le 26 avril 2018 - Le Conseil d'administration de Total, réuni le 25 avril 2018 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le premier trimestre 2018. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les cours du pétrole ont poursuivi leur rebond au premier trimestre 2018. Le Brent a atteint une moyenne de 67 \$/b, porté par une demande soutenue, le respect des quotas OPEP-non OPEP et les tensions géopolitiques. A l'inverse, du fait de cette hausse, les marges de raffinage se sont affaiblies (-34%). Dans ce contexte, le résultat net ajusté et le DACF du Groupe ont poursuivi leur croissance et se sont établis en hausse respectivement de 13% et 16% sur un an, en ligne avec les sensibilités annoncées par le Groupe. Le cash flow après investissements organiques a atteint 2,8 milliards de dollars, en hausse de plus de 50% sur un an, grâce aux bonnes performances opérationnelles et au maintien de la discipline sur les dépenses. La rentabilité des capitaux propres est de 10%.

Conformément à la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février, le Groupe augmente le premier acompte sur dividende 2018 de 3,2%. Il a racheté toutes les actions émises en janvier pour paiement du deuxième acompte sur dividende 2017 pour annuler tout effet de dilution. Enfin, il a racheté des actions pour un montant additionnel d'environ 300 millions de dollars afin de partager avec ses actionnaires les bénéfices résultant des prix du pétrole élevés.

La production a atteint au premier trimestre un niveau record de plus de 2,7 Mbep/j, en hausse de plus de 5% sur un an, malgré l'expiration du permis de la Mahakam en Indonésie. Elle a bénéficié de la montée en puissance des nouveaux projets, comme Yamal LNG en Russie et Moho Nord au Congo, ainsi que la contribution des nouveaux actifs, notamment Maersk Oil et Al Shaheen au Qatar. Deux démarrages ont eu lieu au premier trimestre : Fort Hills au Canada et Timimoun en Algérie.

Le Groupe continue à préparer son avenir. Il a enregistré des succès majeurs avec l'obtention de deux nouvelles concessions offshore de 40 ans à Abou Dhabi, l'acquisition de 16% dans la concession onshore de Waha en Libye et la montée en participation dans les actifs en offshore profond dans le Golfe du Mexique, faisant suite à la découverte géante de Ballymore en janvier.

Dans l'Aval, le Groupe poursuit sa croissance dans la pétrochimie en finalisant une joint venture avec Borealis et NOVA aux Etats-Unis et en signant un accord de principe en vue de développer un nouveau complexe pétrochimique géant intégré à la raffinerie SATORP en Arabie Saoudite.

L'acquisition annoncée de Direct Energie permettra à Total d'accélérer le développement dans la génération et la distribution d'électricité et de gaz en France et en Belgique. Ce projet s'inscrit dans la stratégie du Groupe d'intégration sur l'ensemble de la chaîne de valeur du gaz-électricité et de développement des énergies bas carbone. »

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total¹

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 385	3 359	2 767	+22%
Exploration-Production	2 183	1 805	1 382	+58%
Gas, Renewables & Power	115	232	61	+89%
Raffinage-Chimie	720	886	1 023	-30%
Marketing & Services	367	436	301	+22%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	637	731	591	+8%
Taux moyen d'imposition du Groupe ²	39,9%	31,8%	31,3%	
Résultat net ajusté part du Groupe	2 884	2 872	2 558	+13%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ³	1,09	1,10	1,01	+8%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,89	0,94	0,95	-7%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 568	2 536	2 457	+4%
Résultat net part du Groupe	2 636	1 021	2 849	-7%
Investissements ⁴	6 724	5 103	3 678	+83%
Désinvestissements ⁵	2 585	1 467	2 898	-11%
Investissements nets ⁶	4 139	3 638	780	x5,3
Investissements organiques ⁷	2 620	4 442	2 944	-11%
Acquisition de ressources	3 474	107	12	n.s.
Marge brute d'autofinancement ⁸	5 370	5 955	4 687	+15%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	5 668	6 233	4 902	+16%
Flux de trésorerie d'exploitation	2 081	8 615	4 701	-56%

* Taux de change moyen €-\$: 1,2292 au 1er trimestre 2018

Faits marquants depuis le début de l'année 2018¹⁰

- Démarrage de la production du champ gazier de Timimoun en Algérie et du projet Fort Hills au Canada
- Obtention de participations dans les deux nouvelles concessions offshore d'Umm Shaif & Nasr (20%) et de Lower Zakum (5%) pour 40 ans à Abou Dhabi
- Acquisition de 16,33% dans la concession onshore de Waha en Libye
- Finalisation de l'acquisition de Maersk Oil, permettant notamment au Groupe de devenir le second opérateur en Mer du Nord

¹ 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 10.

² 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).

³ 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.

⁴ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁵ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants.

⁶ Investissements nets = investissements bruts – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁷ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ 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. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

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

- Finalisation au Brésil de l'acquisition des participations dans les champs en offshore profond de Lapa et de lara dans le cadre de l'alliance stratégique avec Petrobras
- Finalisation de la cession de la participation dans le champ de Martin Linge en Norvège
- Renforcement de la présence dans les eaux profondes du Golfe du Mexique avec la découverte majeure de Ballymore, la montée en participation à 32,5% dans la découverte d'Anchor et à 60% dans North Platte, et l'acquisition d'actifs d'exploration auprès de Cobalt
- Entrée dans des permis d'exploration dans les bassins prolifiques de Guyana et de la mer Méditerranée au large du Liban.
- Création aux Etats-Unis d'une joint venture dans la pétrochimie avec Borealis et NOVA Chemicals
- Signature d'un accord avec Saudi Aramco en vue de construire un complexe pétrochimique géant à Jubail en Arabie Saoudite
- Signature d'un accord en vue d'acquérir Direct Energie

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Brent (\$/b)	66,8	61,3	53,7	+24%
Prix moyen des liquides (\$/b)	60,3	57,6	49,2	+23%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,73	4,23	4,10	+15%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	47,3	43,3	37,9	+25%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

Le différentiel moyen des liquides s'est dégradé de 2 \$/b compte-tenu notamment de la très faible valorisation des productions de bitume canadien qui sont en forte croissance du fait du démarrage de Fort Hills.

> Production

	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Production d'hydrocarbures				
Productions combinées (kbep/j)	2 703	2 613	2 569	+5%
Liquides (kb/j)	1 481	1 389	1 303	+14%
Gaz (Mpc/j)	6 664	6 832	6 894	-3%

La production d'hydrocarbures a été de 2 703 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2018, en hausse de plus de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +7% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Moho Nord, Yamal LNG, Edradour-Glenlivet, Kashagan, Fort Hills et Libra,
- 0% d'effet périmètre. L'intégration d'Al-Shaheen au Qatar, des actifs de Maersk Oil, de Waha en Libye et de Lapa/lara au Brésil est compensée par l'expiration du permis de la Mahakam en Indonésie à fin 2017,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -3% lié à l'effet prix, au déclin naturel des champs et aux quotas de production.

> Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Résultat opérationnel net ajusté*	2 183	1 805	1 382	+58%
dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	446	419	315	+42%
Taux moyen d'imposition**	48,1%	42,8%	41,9%	
Investissements	5 871	3 490	2 636	+123%
Désinvestissements	2 251	1 334	113	x20
Investissements organiques	2 057	3 120	2 506	-18%
Marge brute d'autofinancement ***	4 265	4 263	3 336	+28%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	3 569	4 174	2 801	+27%

* 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

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 2 183 M\$ au premier trimestre 2018, en hausse de près de 60% sur un an. La croissance de la production et les efforts de réduction de coûts ont permis de capter le bénéfice de prix des hydrocarbures plus élevés, malgré un taux d'impôt qui augmente à 48% en lien avec la remontée des prix du pétrole.

La marge brute d'autofinancement hors frais financiers est en hausse de 28% pour les mêmes raisons. L'Exploration-Production a ainsi généré 2,2 milliards de dollars de cash flow après investissements organiques au premier trimestre 2018.

Gas, Renewables & Power

> Résultats

En millions de dollars	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Résultat opérationnel net ajusté*	115	232	61	+89%
Investissements	249	306	315	-21%
Désinvestissements	78	46	4	x19,5
Investissements organiques	77	85	102	-25%
Marge brute d'autofinancement **	49	25	35	+40%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(179)	667	140	n.s.

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power s'est établi à 115 M\$ au premier trimestre 2018, grâce notamment à une meilleure performance des activités solaires.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Total volumes raffinés (kb/j)	1 832	1 842	1 917	-4%
France	624	648	625	-
Reste de l'Europe	746	784	799	-7%
Reste du monde	462	410	493	-6%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	87%	91%	91%	

* Y compris les quotes-parts dans TotalErg et 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 baisse de 4% au premier trimestre 2018 par rapport au premier trimestre 2017, conséquence notamment du premier grand arrêt d'un des deux trains de distillation de SATORP en Arabie Saoudite qui a permis d'augmenter la capacité de plus de 10%, ainsi que de difficultés opérationnelles sur la plateforme d'Anvers liées au démarrage d'Optara et du début du grand arrêt du plus gros train de distillation.

> Résultats

En millions de dollars sauf l'ERMI	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	25,6	35,5	38,9	-34%
Résultat opérationnel net ajusté*	720	886	1 023	-30%
Investissements	332	710	266	+25%
Désinvestissements	25	36	2 740	-99%
Investissements organiques	308	684	222	39%
Marge brute d'autofinancement **	920	1 142	1 031	-11%
Flux de trésorerie d'exploitation **	(1 109)	3 030	1 762	n.s.

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

** hors frais financiers

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) du Groupe est en retrait de 34% à 25,6 \$/t en moyenne au premier trimestre, principalement du fait de la hausse des prix du pétrole et d'une demande saisonnière réduite. Dans ce contexte, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à 720 M\$ au premier trimestre, en baisse de 30% sur un an.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Total des ventes du Marketing & Services	1 801	1 821	1 728	+4%
Europe	993	1 046	1 039	-4%
Reste du monde	808	775	689	+17%

*Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage, et y compris quote-part dans TotalErg.

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance de 4% sur un an, en raison notamment d'un bon développement des activités en Asie et en Afrique, du fait de l'intégration des activités de logistique et de distribution de GAPCO en Afrique de l'Est. Les volumes en Europe sont en retrait principalement du fait de la cession des activités de TotalErg en Italie.

> Résultats

En millions de dollars	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Résultat opérationnel net ajusté*	367	436	301	+22%
Investissements	228	570	439	-48%
Désinvestissements	228	45	36	x6,3
Investissements organiques	136	533	95	+43%
Marge brute d'autofinancement **	430	644	429	-
Flux de trésorerie d'exploitation **	(60)	1 015	331	n.s.

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté s'inscrit à 367 M\$ au premier trimestre, en hausse de 22% sur un an. La croissance des volumes permet de tirer parti de marges de distribution toujours bonnes.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 385 M\$ au premier trimestre 2018, en hausse de 22% sur un an, grâce aux bonnes performances de l'Exploration-Production, tirant parti de la hausse des prix et de la croissance des productions, de Gas Renewables & Power, et du Marketing & Services, poursuivant son développement sur les marchés en croissance, avec une baisse de la contribution du Raffinage-Chimie dans un contexte de marges de raffinage en retrait.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à 2 884 M\$ au premier trimestre 2018, en hausse de 13% par rapport à l'année dernière. Cette augmentation s'explique par la performance des secteurs en hausse de 22%. Le coût net de la dette nette augmente 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 -248 M\$ au premier trimestre 2018.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 39,9% au premier trimestre 2018, contre 31,3% un an plus tôt, du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production en lien avec des prix des hydrocarbures plus élevés, et du poids plus important de ce secteur dans les résultats du Groupe ce trimestre.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 10.

¹² Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en hausse de 8% à 1,09 \$ sur le premier trimestre 2018, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 568 millions, contre 1,01 \$ au premier trimestre 2017.

Au 31 mars 2018, le nombre d'actions dilué était de 2 632 millions.

Suite aux annonces sur le retour à l'actionnaire faites en février 2018, le Groupe a procédé au premier trimestre au rachat de 9,8 millions d'actions en vue de leur annulation. Ces opérations intègrent d'une part les rachats d'actions émises pour paiement du dividende en actions, afin d'éliminer toute dilution liée au dividende en actions, et d'autre part des rachats additionnels d'actions pour 294 millions de dollars pour partager avec les actionnaires les bénéfices résultant de prix du pétrole plus élevés.

> Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté 2 169 M\$ au premier trimestre 2018, constituées principalement par la cession du champs à coûts élevés Martin Linge en Norvège, d'une participation dans Fort Hills au Canada et des activités de distribution de TotalErg en Italie.

Les acquisitions finalisées ont représenté 3 688 M\$ au premier trimestre 2018, constituées principalement par l'acquisition de participations dans les champs en eau profonde de Iara et Lapa au Brésil, de participations dans deux nouvelles concessions offshore pour 40 ans à Abou Dhabi, et l'acquisition de 16,3% dans l'actif Waha en Libye, net de la trésorerie remontée de Maersk Oil.

> Cash flow net

Le *cash flow* net¹³ du Groupe ressort à 1 231 M\$ au premier trimestre 2018. La hausse de la marge brute d'autofinancement de 15% sur un an a permis de financer des investissements nets en hausse de près de 3,4 milliards de dollars, essentiellement liés à un montant d'acquisitions finalisées significatif au premier trimestre 2018 (3,7 milliards de dollars).

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 10% sur la période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017	Période du 1er avril 2016 au 31 mars 2017
Résultat net ajusté	11 150	10 762	9 363
Capitaux propres retraités moyens	111 522	106 078	99 784
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,0%	10,1%	9,4%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 9,1% sur la période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière. Elle ne prend en compte que le résultat de Maersk Oil du mois de mars alors que les capitaux de Maersk Oil sont entièrement intégrés au 31 mars.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017	Période du 1er avril 2016 au 31 mars 2017
Résultat opérationnel net ajusté	12 428	11 958	10 245
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	136 384	127 574	128 282
ROACE	9,1%	9,4%	8,0%

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

Sensibilités 2018*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,2 \$/€	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Brent	50 \$/b	+/- 10 \$/b**	+/- 2,3 G\$	+/- 2,8 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	35 \$/t	+/- 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 2018. 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.

** en supposant les différentiels constants sur la valorisation des liquides

Synthèse et perspectives

Depuis le début du deuxième trimestre 2018, le Brent évolue autour de 70 \$/b dans un contexte de demande toujours soutenue et de baisse des stocks. L'environnement reste néanmoins volatil avec une persistance des incertitudes sur l'évolution de l'offre mondiale.

Le Groupe maintient donc avec rigueur sa discipline sur les coûts. L'objectif de coût de production est maintenu à 5,5 \$/bep en 2018. Le programme d'économie se poursuit, visant plus de 4 milliards de dollars en 2018. Le point mort organique du Groupe continue à diminuer, avec pour cible 25 \$/b cette année.

Le Groupe continue à investir dans des projets rentables et tire ainsi parti d'un environnement favorable de coûts. Il confirme que les investissements (organiques et acquisitions nettes de cessions) s'établiront entre 15 et 17 milliards de dollars en 2018.

La croissance de la production devrait dépasser l'objectif de 6% en 2018, grâce au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, ainsi qu'à l'intégration des actifs récemment acquis, confortant l'objectif de croissance de 5% par an en moyenne entre 2016 et 2022.

Les démarrages de projets fortement générateurs de cash et la pleine contribution des nouveaux actifs, principalement Maersk Oil, devraient continuer à alimenter la croissance des cash flows sur le reste de l'année 2018.

Depuis le début du deuxième trimestre, les marges de raffinage sont en hausse, autour de 30 \$/t. Le taux d'utilisation des raffineries est affecté depuis mi-mars par des travaux de maintenance planifiée sur la partie pétrochimique de la plateforme de Normandie et sur un des deux trains de raffinage de la plateforme d'Anvers.

Conformément aux annonces sur la politique de retour aux actionnaires, le Groupe rachètera les actions nouvellement émises pour paiement du dividende afin d'éliminer toute dilution. De plus, il continuera de racheter des actions pour un montant allant jusqu'à 5 milliards de dollars sur la période 2018-2020, afin de faire bénéficier les actionnaires des cash flows excédentaires. Le dividende sera augmenté de 10% sur les trois prochaines années, visant 2,72 euros par action pour l'exercice 2020.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h15 (heure de Paris) de Patrick Pouyanné, Président-directeur général et Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 77 22 74 (code d'accès 9753541) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 48 00 94 (code d'accès 9753541).

* * * * *

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

> Exploration – Production

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1T18	4T17	1T17	<i>1T18 vs 1T17</i>
Europe et Asie centrale	886	764	806	+10%
Afrique	673	659	635	+6%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	639	595	534	+20%
Amériques	371	356	334	+11%
Asie Pacifique	134	239	259	-48%
Production totale	2 703	2 613	2 569	+5%
dont filiales mises en équivalence	724	656	645	+12%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T18	4T17	1T17	<i>1T18 vs 1T17</i>
Europe et Asie centrale	299	265	271	+10%
Afrique	503	501	485	+4%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	501	457	392	+28%
Amériques	165	137	126	+31%
Asie Pacifique	13	29	29	-56%
Production totale	1 481	1 389	1 303	+14%
dont filiales mises en équivalence	304	311	264	+15%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T18	4T17	1T17	<i>1T18 vs 1T17</i>
Europe et Asie centrale	3 157	2 657	2 891	+9%
Afrique	857	980	713	+20%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	761	759	787	-3%
Amériques	1 158	1 225	1 171	-1%
Asie Pacifique	731	1 211	1 332	-45%
Production totale	6 664	6 832	6 894	-3%
dont filiales mises en équivalence	2 257	2 022	2 015	+12%

Gaz Naturel Liquéfié	1T18	4T17	1T17	<i>1T18 vs 1T17</i>
Ventes de GNL* (Mt)	2,50	2,62	2,99	-16%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2017 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2017.

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kbj)*	1T18	4T17*	1T17*	1T18 vs 1T17
Europe**	1 902	2 000	2 135	-11%
Afrique	754	639	564	+34%
Amériques	760	476	576	+32%
Reste du monde	680	727	757	-10%
Total des ventes	4 096	3 842	4 033	+2%
dont ventes massives raffinage	570	587	616	-7%
dont négoce international	1 725	1 434	1 689	+2%

* Données 4T17 et 1T17 retraitées

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T18	4T17	1T17
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(195)	(2 218)	236
Plus ou moins value de cession	(101)	188	2 139
Charges de restructuration	(21)	(5)	(5)
Dépréciations exceptionnelles	(12)	(2 060)	(1 718)
Autres éléments	(61)	(341)	(180)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(45)	354	55
Effet des variations de juste valeur	(8)	13	0
Total des éléments d'ajustement du résultat net	(248)	(1 851)	291

Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T18	4T17	1T17	1T18 vs 1T17
Investissements organiques	2 620	4 442	2 944	-11%
dont exploration capitalisée	111	181	111	-
dont augmentation des prêts non courants	171	207	158	+8%
dont remboursement des prêts non courants	(416)	(348)	(187)	+122%
Acquisitions	3 688	313	547	x6,7
Cessions	2 169	1 119	2 711	-20%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(2)	-	n.s.
Investissements nets	4 139	3 638	780	x5,3

Ratios d'endettement

En millions de dollars	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2017
Dettes financières courantes	14 909	11 096	13 582
Actifs financiers courants nets	(1 920)	(3 148)	(3 694)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	-	(2)
Dettes financières non courantes	40 257	41 340	42 017
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 154)	(679)	(877)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(30 092)	(33 185)	(27 526)
Dettes nettes (a)	22 000	15 424	23 500
Capitaux propres – part du Groupe	121 187	111 556	103 831
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 499	2 481	2 823
Capitaux propres (b)	123 686	114 037	106 654
Ratio dette nette sur capitaux propres = a / b	17,8%	13,5%	22,0%
Ratio dette nette sur capital = a / (a + b)	15,1%	11,9%	18,1%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} avril 2017 au 31 mars 2018

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	6 786	539	3 487	1 742	12 428
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2017*	106 937	5 036	11 130	6 331	128 810
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2018*	119 035	5 237	13 428	7 409	143 957
ROACE	6,0%	10,5%	28,4%	25,4%	9,1%

> Période du 1^{er} janvier 2017 au 31 décembre 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 985	485	3 790	1 676	11 958
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	107 617	4 976	11 618	5 884	127 423
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2017*	107 921	4 692	11 045	6 929	127 727
ROACE	5,6%	10,0%	33,4%	26,2%	9,4%

> Période du 1^{er} avril 2016 au 31 mars 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 213	427	4 088	1 571	10 245
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2016*	104 826	4 669	12 555	5 836	127 754
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2017*	106 937	5 036	11 130	6 331	128 810
ROACE	4,0%	8,8%	34,5%	25,8%	8,0%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2018, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2018. Les procédures d'audit 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 la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. 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 résultats financiers ou les activités du Groupe 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. Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes. 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 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

Tableau mis à jour au milieu du mois suivant la fin de chaque trimestre

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**
Premier trimestre 2018	1,23	66,8	60,3	4,73	25,6
Quatrième trimestre 2017	1,18	61,3	57,6	4,23	35,5
Troisième trimestre 2017	1,17	52,1	48,9	4,05	48,2
Deuxième trimestre 2017	1,10	49,6	45,1	3,93	41,0
Premier trimestre 2017	1,06	53,7	49,2	4,10	38,9

* L'indicateur de marge de raffinage européen (ERMI) est un indicateur de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam. Cette raffinerie traite un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone. Cet indicateur est un indicateur de marge théorique qui diffère de la marge réelle réalisée par Total au cours de chaque période en raison de la configuration particulière de ses raffineries, des effets de mix produit et d'autres conditions opératoires spécifiques à Total au cours de chaque période considérée.

** 1 \$/t = 0,136 \$/b

*** filiales consolidées, hors marges fixes, y compris les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

Avertissement : ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées. Elles pourraient faire l'objet de modifications ultérieures.

Comptes Total

Comptes consolidés du premier trimestre 2018, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2018	4 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017
Chiffre d'affaires	49 611	47 351	41 183
Droits d'accises	(6 319)	(5 909)	(5 090)
Produits des ventes	43 292	41 442	36 093
Achats, nets de variation de stocks	(29 446)	(27 659)	(23 987)
Autres charges d'exploitation	(6 937)	(6 586)	(6 166)
Charges d'exploration	(204)	(287)	(197)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 916)	(5 691)	(4 579)
Autres produits	523	512	2 325
Autres charges	(190)	(570)	(291)
Coût de l'endettement financier brut	(390)	(352)	(331)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(41)	(45)	(11)
Coût de l'endettement financier net	(431)	(397)	(342)
Autres produits financiers	240	240	228
Autres charges financières	(170)	(159)	(160)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	484	657	548
Charge d'impôt	(1 596)	(772)	(693)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	730	2 779
Part du Groupe	2 636	1 021	2 849
Intérêts ne conférant pas le contrôle	13	(291)	(70)
Résultat net par action (dollars)	1,00	0,37	1,14
Résultat net dilué par action (dollars)	0,99	0,37	1,13

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2018	4 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	730	2 779
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	25	794	126
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	7	-	-
Effet d'impôt	2	(373)	(41)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 131	1 432	940
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 165	1 853	1 025
Écart de conversion de consolidation	(362)	(585)	(200)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	3	(1)
Couverture de flux futurs	178	174	113
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(29)	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(168)	(5)	331
Autres éléments	-	-	3
Effet d'impôt	(48)	(49)	(39)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(429)	(462)	207
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 736	1 391	1 232
Résultat global	4 385	2 121	4 011
<i>Part du Groupe</i>	4 356	2 385	4 074
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	29	(264)	(63)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	31 mars 2018 (non audité)	31 décembre 2017	31 mars 2017 (non audité)
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	24 502	14 587	14 048
Immobilisations corporelles	116 181	109 397	111 100
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	22 332	22 103	21 638
Autres titres	1 710	1 727	1 381
Actifs financiers non courants	1 154	679	877
Impôts différés	5 519	5 206	4 766
Autres actifs non courants	3 633	3 984	4 114
Total actifs non courants	175 031	157 683	157 924
Actifs courants			
Stocks	17 006	16 520	14 985
Clients et comptes rattachés	17 774	14 893	12 235
Autres créances	14 824	14 210	13 955
Actifs financiers courants	2 289	3 393	3 971
Trésorerie et équivalents de trésorerie	30 092	33 185	27 526
Actifs destinés à être cédés ou échangés	-	2 747	413
Total actifs courants	81 985	84 948	73 085
Total actif	257 016	242 631	231 009
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 207	7 882	7 667
Primes et réserves consolidées	120 559	112 040	109 583
Écarts de conversion	(6 413)	(7 908)	(12 819)
Actions autodétenues	(1 166)	(458)	(600)
Total des capitaux propres - part du Groupe	121 187	111 556	103 831
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 499	2 481	2 823
Total des capitaux propres	123 686	114 037	106 654
Passifs non courants			
Impôts différés	11 943	10 828	10 936
Engagements envers le personnel	3 796	3 735	3 711
Provisions et autres passifs non courants	19 268	15 986	16 714
Dettes financières non courantes	40 257	41 340	42 017
Total passifs non courants	75 264	71 889	73 378
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	24 836	26 479	21 633
Autres créditeurs et dettes diverses	17 952	17 779	15 151
Dettes financières courantes	14 909	11 096	13 582
Autres passifs financiers courants	369	245	277
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	-	1 106	334
Total passifs courants	58 066	56 705	50 977
Total passif et capitaux propres	257 016	242 631	231 009

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2018	4 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	730	2 779
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 046	5 857	4 660
Provisions et impôts différés	114	(44)	(197)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(125)	(71)	(2 232)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(259)	(54)	(295)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 222)	2 206	(54)
Autres, nets	(122)	(9)	40
Flux de trésorerie d'exploitation	2 081	8 615	4 701
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 665)	(4 662)	(2 678)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(726)	(3)	(319)
Coût d'acquisition de titres	(162)	(231)	(523)
Augmentation des prêts non courants	(171)	(207)	(158)
Investissements	(6 724)	(5 103)	(3 678)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 978	901	6
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	3	213	2 696
Produits de cession d'autres titres	188	5	9
Remboursement de prêts non courants	416	348	187
Désinvestissements	2 585	1 467	2 898
Flux de trésorerie d'investissement	(4 139)	(3 636)	(780)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	9	33	15
- actions propres	(558)	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 516)	(643)	(538)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(12)	(54)	(15)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(150)	(57)	(129)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(2)	-
Émission nette d'emprunts non courants	(2 480)	1 531	56
Variation des dettes financières courantes	1 707	(878)	(1 413)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 155	(916)	658
Flux de trésorerie de financement	(1 845)	(986)	(1 366)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(3 903)	3 993	2 555
Incidence des variations de change	810	609	374
Trésorerie en début de période	33 185	28 583	24 597
Trésorerie à fin de période	30 092	33 185	27 526

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(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 2017	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
Résultat net du premier trimestre 2017	-	-	2 849	-	-	-	2 849	(70)	2 779
Autres éléments du résultat global	-	-	173	1 052	-	-	1 225	7	1 232
Résultat Global	-	-	3 022	1 052	-	-	4 074	(63)	4 011
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Émissions d'actions	23 571 852	63	987	-	-	-	1 050	-	1 050
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	44	-	-	-	44	-	44
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(69)	-	-	-	(69)	-	(69)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(6)	-	-	-	(6)	6	-
Autres éléments	-	-	58	-	-	-	58	1	59
Au 31 mars 2017	2 453 937 714	7 667	109 583	(12 819)	(10 587 822)	(600)	103 831	2 823	106 654
Résultat net du 1er avril 2017 au 31 décembre 2017	-	-	5 782	-	-	-	5 782	(262)	5 520
Autres éléments du résultat global	-	-	545	4 911	-	-	5 456	37	5 493
Résultat Global	-	-	6 327	4 911	-	-	11 238	(225)	11 013
Dividendes	-	-	(6 992)	-	-	-	(6 992)	(126)	(7 118)
Émissions d'actions	75 051 902	215	3 444	-	-	-	3 659	-	3 659
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	2 211 066	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	107	-	-	-	107	-	107
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(233)	-	-	-	(233)	-	(233)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(2)	-	-	-	(2)	(2)	(4)
Autres éléments	-	-	(52)	-	-	-	(52)	11	(41)
Au 31 décembre 2017	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 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

⁽¹⁾ 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 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 467	4 091	21 739	21 308	6	-	49 611
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 559	28 848	16 034	103	(15 643)	43 292
Charges d'exploitation	(4 045)	(4 526)	(27 879)	(15 503)	(277)	15 643	(36 587)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(70)	(313)	(174)	(9)	-	(2 916)
Résultat opérationnel	2 996	(37)	656	357	(183)	-	3 789
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	641	34	128	86	(2)	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(1 550)	(15)	(104)	(103)	96	-	(1 676)
Résultat opérationnel net	2 087	(18)	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'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	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	58	3	19	3	-	-	83
Résultat opérationnel net ^(b)	(96)	(133)	(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	-	-	(38)	(29)	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(23)	(27)	-	-	-

1 ^{er} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 467	4 102	21 739	21 308	6	-	49 622
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 570	28 848	16 034	103	(15 643)	43 303
Charges d'exploitation	(3 992)	(4 434)	(27 841)	(15 474)	(268)	15 643	(36 366)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(48)	(313)	(174)	(9)	-	(2 894)
Résultat opérationnel ajusté	3 049	88	694	386	(174)	-	4 043
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	742	45	149	87	(2)	-	1 021
Impôts du résultat opérationnel net	(1 608)	(18)	(123)	(106)	96	-	(1 759)
Résultat opérationnel net ajusté	2 183	115	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	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 871	249	332	228	44	-	6 724
Désinvestissements	2 251	78	25	228	3	-	2 585
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	3 569	(179)	(1 109)	(60)	(140)	-	2 081

(*) A compter du 1^{er} janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 185	4 083	20 661	20 419	3	-	47 351
Chiffre d'affaires Groupe	6 506	311	7 890	207	90	(15 004)	-
Droits d'accises	-	-	(828)	(5 081)	-	-	(5 909)
Produits des ventes	8 691	4 394	27 723	15 545	93	(15 004)	41 442
Charges d'exploitation	(3 806)	(4 385)	(26 191)	(14 849)	(305)	15 004	(34 532)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 890)	(319)	(284)	(185)	(13)	-	(5 691)
Résultat opérationnel	(5)	(310)	1 248	511	(225)	-	1 219
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	348	51	199	76	6	-	680
Impôts du résultat opérationnel net	(537)	(86)	(67)	(157)	55	-	(792)
Résultat opérationnel net	(194)	(345)	1 380	430	(164)	-	1 107
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(377)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	291
Résultat net - part du groupe							1 021

4 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	21	-	-	-	-	21
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	21	-	-	-	-	21
Charges d'exploitation	-	(243)	355	33	-	-	145
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 382)	(266)	(3)	(10)	-	-	(2 661)
Résultat opérationnel^(b)	(2 382)	(488)	352	23	-	-	(2 495)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(112)	(22)	9	(19)	-	-	(144)
Impôts du résultat opérationnel net	495	(67)	133	(10)	(136)	-	415
Résultat opérationnel net^(b)	(1 999)	(577)	494	(6)	(136)	-	(2 224)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	381
Résultat net - part du groupe							(1 851)

^(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	-	-	423	31	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	354	11	-	-	-

4 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 185	4 062	20 661	20 419	3	-	47 330
Chiffre d'affaires Groupe	6 506	311	7 890	207	90	(15 004)	-
Droits d'accises	-	-	(828)	(5 081)	-	-	(5 909)
Produits des ventes	8 691	4 373	27 723	15 545	93	(15 004)	41 421
Charges d'exploitation	(3 806)	(4 142)	(26 546)	(14 882)	(305)	15 004	(34 677)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 508)	(53)	(281)	(175)	(13)	-	(3 030)
Résultat opérationnel ajusté	2 377	178	896	488	(225)	-	3 714
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	460	73	190	95	6	-	824
Impôts du résultat opérationnel net	(1 032)	(19)	(200)	(147)	191	-	(1 207)
Résultat opérationnel net ajusté	1 805	232	886	436	(28)	-	3 331
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(90)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 872

4 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 490	306	710	570	27	-	5 103
Désinvestissements	1 334	46	36	45	6	-	1 467
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	4 174	667	3 030	1 015	(271)	-	8 615

(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
Produits des ventes	7 651	3 506	24 219	13 183	116	(12 582)	36 093
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 469)	(22 878)	(12 665)	(233)	12 582	(30 350)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 068)	(72)	(287)	(144)	(8)	-	(4 579)
Résultat opérationnel	(104)	(35)	1 054	374	(125)	-	1 164
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	190	(45)	2 453	30	22	-	2 650
Impôts du résultat opérationnel net	(439)	(37)	(356)	(108)	171	-	(769)
Résultat opérationnel net	(353)	(117)	3 151	296	68	-	3 045
Coût net de la dette nette							(266)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							70
Résultat net - part du groupe							2 849

1 ^{er} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	-	(89)	57	(15)	-	-	(47)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 854)	(26)	(50)	-	-	-	(1 930)
Résultat opérationnel ^(b)	(1 854)	(115)	7	(15)	-	-	(1 977)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(210)	(63)	2 209	5	-	-	1 941
Impôts du résultat opérationnel net	329	-	(88)	5	-	-	246
Résultat opérationnel net ^(b)	(1 735)	(178)	2 128	(5)	-	-	210
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							88
Résultat net - part du groupe							291

^(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	-	-	83	(15)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	-	58	(5)	-		

1 ^{er} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
Produits des ventes	7 651	3 506	24 219	13 183	116	(12 582)	36 093
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 380)	(22 935)	(12 650)	(233)	12 582	(30 303)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 214)	(46)	(237)	(144)	(8)	-	(2 649)
Résultat opérationnel ajusté	1 750	80	1 047	389	(125)	-	3 141
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	400	18	244	25	22	-	709
Impôts du résultat opérationnel net	(768)	(37)	(268)	(113)	171	-	(1 015)
Résultat opérationnel net ajusté	1 382	61	1 023	301	68	-	2 835
Coût net de la dette nette							(259)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(18)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 558

1 ^{er} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 636	315	266	439	22	-	3 678
Désinvestissements	113	4	2 740	36	5	-	2 898
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	2 801	140	1 762	331	(333)	-	4 701

(*) A compter du 1^{er} janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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.

1 ^{er} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	41 183	-	41 183
Droits d'accises	(5 090)	-	(5 090)
Produits des ventes	36 093	-	36 093
Achats, nets de variation de stocks	(23 990)	3	(23 987)
Autres charges d'exploitation	(6 116)	(50)	(6 166)
Charges d'exploration	(197)	-	(197)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 649)	(1 930)	(4 579)
Autres produits	108	2 217	2 325
Autres charges	(58)	(233)	(291)
Coût de l'endettement financier brut	(324)	(7)	(331)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(11)	-	(11)
Coût de l'endettement financier net	(335)	(7)	(342)
Autres produits financiers	228	-	228
Autres charges financières	(160)	-	(160)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	591	(43)	548
Charge d'impôt	(939)	246	(693)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 576	203	2 779
Part du Groupe	2 558	291	2 849
Intérêts ne conférant pas le contrôle	18	(88)	(70)

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