

Communiqué de Presse

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2019

	2T19	Variation vs 2T18	1S19	Variation vs 1S18
Résultat net ajusté part du Groupe¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,9	-19%	5,6	-12%
- en dollar par action	1,05	-20%	2,07	-14%
DACF¹ (G\$)	7,2	+6%	13,7	+10%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	6,3	-	9,9	+19%
Résultat net part du Groupe de 2,8 G\$ au 2T19, en retrait de 26% par rapport à 2T18				
Ratio d'endettement de 20,6% au 30 juin 2019				
Production d'hydrocarbures de 2 957 kbep/j au 2T19, en hausse de 9% sur un an				
Deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019 de 0,66 €/action détachable le 06 janvier 2020				

Paris, le 25 juillet 2019 - Le Conseil d'administration de Total, réuni le 24 juillet 2019 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le deuxième trimestre 2019. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les marchés restent volatils avec un Brent qui s'est établi à 69 \$/b en moyenne au deuxième trimestre, en hausse de 9% par rapport au trimestre précédent mais avec des prix du gaz en retrait de 36% en Europe et 26% en Asie. Dans ce contexte, avec une production en légère augmentation à 2,96 Mbep/j, le résultat net ajusté est en hausse de 5% par rapport au trimestre précédent à 2,9 G\$ et la rentabilité des capitaux propres demeure supérieure à 11%.

Grâce à la montée en puissance de projets fortement générateurs de cash tels que Egina au Nigéria, Ichthys en Australie, Kaombo Norte en Angola et les démarrages ce trimestre de Kaombo Sul en Angola et Culzean en mer du Nord britannique, le Groupe affiche un cash-flow (DACF) en augmentation de 10% par rapport au trimestre précédent à 7,2 G\$. Le cash-flow après investissements organiques atteint 3,7 G\$ en hausse de 13% par rapport au trimestre précédent. Ainsi, le point mort cash organique avant dividende est inférieur à 25 \$/b et celui après dividende inférieur à 50\$/b.

L'Exploration-Production bénéficie de l'augmentation du Brent avec une marge brute d'autofinancement en progression de 15%.

Alors que les prix du gaz sont fortement en retrait, le secteur iGRP voit quant à lui sa marge brute d'autofinancement croître de 42% grâce à la croissance de sa production de 8% et des ventes de GNL de 10%. Comparée au deuxième trimestre 2018, cette croissance de la marge brute d'autofinancement est de 77%, portée par un doublement des ventes de GNL.

En signant un accord avec Occidental en vue de l'acquisition des actifs d'Anadarko en Afrique, le Groupe prépare son avenir et capitalise sur ses forces. Au Mozambique il tirera ainsi parti de son expertise dans le GNL, au Ghana dans l'offshore profond et en Algérie de sa présence historique. Le Groupe poursuit sa croissance dans le GNL avec la signature d'un contrat de vente avec la société chinoise Guanghai, la reprise du portefeuille de GNL de Toshiba et le démarrage de Cameron LNG aux Etats-Unis. Cette stratégie s'accompagne d'un désengagement d'actifs à point mort haut comme la cession récente d'actifs matures en mer du Nord britannique. Cette politique active de gestion du portefeuille sera poursuivie avec la cession de 5 G\$ d'actifs sur la période 2019-2020 dont la majorité dans l'Exploration-Production.

Dans l'Aval, le résultat opérationnel net ajusté s'établit à 1,1 G\$, en hausse de 4% par rapport au trimestre précédent, dans un environnement de marges de raffinage en baisse de 16%. Par ailleurs, le Groupe renforce sa présence dans les biocarburants avec le démarrage de la bioraffinerie de La Mède.

Total affiche une bonne solidité financière avec un taux d'endettement de 20,6% après prise en compte du paiement de deux acomptes sur dividende au cours de ce trimestre et de l'impact de la nouvelle norme IFRS16 (2,7%). Conformément à sa politique de retour à l'actionnaire, le Groupe augmente le deuxième acompte sur dividende de 2019 de 3,1% sur un an à 0,66€ par action et a racheté au cours du premier semestre des actions pour un montant de 0,76 G\$ dans le cadre de son objectif de rachat d'actions de 1,5 G\$ en 2019 à 60 \$/b. Le retour à l'actionnaire en cash exprimé en dollar ressort ainsi globalement à 37% de la marge brute d'autofinancement au titre du premier semestre 2019.»

¹ Définitions en page 2.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total²

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
3 589	3 413	4 179	-14%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	7 002	7 564	-7%
2 022	1 722	2 315	-13%	Exploration-Production**	3 744	4 132	-9%
429	592	565	-24%	Integrated Gas, Renewables & Power**	1 021	1 046	-2%
715	756	821	-13%	Raffinage-Chimie	1 471	1 541	-5%
423	343	478	-12%	Marketing & Services	766	845	-9%
457	614	766	-40%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 071	1 403	-24%
33,0%	40,5%	38,6%		Taux moyen d'imposition du Groupe ³	36,9%	39,2%	
2 887	2 759	3 553	-19%	Résultat net ajusté part du Groupe	5 646	6 437	-12%
1,05	1,02	1,31	-20%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁴	2,07	2,41	-14%
0,94	0,90	1,10	-15%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	1,84	1,99	-8%
2 625	2 620	2 646	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 622	2 608	+1%
2 756	3 111	3 721	-26%	Résultat net part du Groupe	5 867	6 357	-8%
3 028	2 784	2 780	+9%	Investissements organiques ⁵	5 811	5 400	+8%
402	306	(267)	ns	Acquisitions nettes ⁶	709	1 252	-43%
3 430	3 090	2 513	+36%	Investissements nets ⁷	6 520	6 652	-2%
6 707	6 033	6 399	+5%	Marge brute d'autofinancement ⁸	12 740	11 769	+8%
7 208	6 536	6 797	+6%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	13 744	12 465	+10%
6 251	3 629	6 246	-	Flux de trésorerie d'exploitation	9 880	8 327	+19%

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

* Taux de change moyen €-\$: 1,1237 au 2^e trimestre 2019 et 1,1298 au 1^{er} semestre 2019

** Les données du 2T18 et du 1S18 ont été retraitées. Un historique 2017 et 2018 est disponible sur www.total.com.

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2019¹⁰

- Signature avec Occidental d'un accord engageant en vue de l'acquisition des actifs africains d'Anadarko pour un montant de 8,8 milliards de dollars
- Cession de champs matures en mer du Nord britannique pour une valeur de 0,6 G\$
- Démarrage de la production de Kaombo Sul en Angola
- Démarrage de Culzean en mer du Nord britannique
- Lancement de la deuxième phase de développement du champ géant de Mero au Brésil
- Lancement de la troisième phase de développement du champ de Dunga au Kazakhstan
- Démarrage de la production de GNL au terminal d'exportation Cameron LNG aux Etats-Unis
- Accord avec Toshiba pour la reprise de son portefeuille de GNL incluant un accord de tolling de 2,2 Mtpa sur 20 ans provenant du troisième train de Freeport LNG aux Etats-Unis
- Démarrage de la bioraffinerie de La Mède en France
- Mise en service d'une deuxième centrale solaire au Japon

² 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 11.

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

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

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

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

⁷ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 11)

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, et à partir du deuxième trimestre 2019 y compris les remboursements organiques de prêts aux sociétés mises en équivalence (SME). La méthode du coût de remplacement est explicitée page 13. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en page 11.

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

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

Principales données d'environnement et de production du Groupe

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

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18		1S19	1S18	1S19 vs 1S18
68,9	63,1	74,4	-7%	Brent (\$/b)	66,0	70,6	-7%
2,5	2,9	2,8	-11%	Henry Hub (\$/Mbtu)	2,7	2,8	-5%
4,1	6,3	7,2	-44%	NBP (\$/Mbtu)	5,2	7,2	-27%
4,9	6,6	8,8	-44%	JKM (\$/Mbtu)	5,8	9,1	-37%
63,7	58,7	68,4	-7%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)**	61,2	64,7	-5%
3,82	4,51	4,62	-17%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)**	4,16	4,71	-12%
27,6	33,0	33,9	-19%	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	30,6	31,7	-4%

* Les indicateurs sont indiqués en page 14.

** Filiales consolidées

> Production*

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18		1S19	1S18	1S19 vs 1S18
2 957	2 946	2 717	+9%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 951	2 710	+9%
1 407	1 425	1 400	+1%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 416	1 349	+5%
1 549	1 521	1 317	+18%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 535	1 361	+13%
2 957	2 946	2 717	+9%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 951	2 710	+9%
1 624	1 629	1 582	+3%	Liquides (kb/j)	1 627	1 532	+6%
7 477	7 321	6 176	+21%	Gaz (Mpc/j)	7 399	6 419	+15%

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 957 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2019, en hausse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +13% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Ichthys en Australie, Kaombo en Angola et Egina au Nigéria
- -3% lié au déclin naturel des champs
- -1% lié à des maintenances, notamment au Nigéria

La production d'hydrocarbures a été de 2 951 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2019, en hausse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +12% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Ichthys en Australie, Kaombo en Angola, Egina au Nigéria
- +1% d'effet périmètre lié notamment à l'intégration des actifs de Maersk Oil
- -3% lié au déclin naturel des champs
- -1% lié à des maintenances, notamment au Nigéria

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production (nouveau périmètre)

> Production

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Production d'hydrocarbures	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
2 398	2 428	2 375	+1%	EP (kbep/j)	2 413	2 367	+2%
1 551	1 563	1 544	-	Liquides (kb/j)	1 557	1 495	+4%
4 629	4 707	4 536	+2%	Gaz (Mpc/j)	4 668	4 755	-2%

> Résultats

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
2 022	1 722	2 315	-13%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 744	4 132	-9%
239	213	327	-27%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	452	555	-19%
39,5%	48,6%	46,6%		Taux moyen d'imposition**	44,0%	47,5%	
1 995	1 958	1 785	+12%	Investissements organiques	3 953	3 583	+10%
204	38	361	-44%	Acquisitions nettes	242	1 932	-87%
2 199	1 996	2 146	+2%	Investissements nets	4 195	5 515	-24%
4 882	4 246	4 800	+2%	Marge brute d'autofinancement ***	9 128	8 721	+5%
3 768	3 936	4 474	-16%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	7 704	7 796	-1%

* 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 :

- 2 022 M\$ au deuxième trimestre 2019 en baisse de 13% sur un an, impacté par la baisse du Brent et des prix du gaz.
- 3 744 M\$ au premier semestre 2019 en baisse de 9% pour les mêmes raisons ainsi que l'augmentation de l'exploration passée en charge au premier trimestre 2019.

La marge brute d'autofinancement est en hausse sur un an de 2% à 4,9 G\$ au deuxième trimestre et de 5% à 9,1 G\$ au premier semestre, tirée par la mise en production de projets fortement générateurs de cash. L'Exploration-Production a ainsi généré 2,9 G\$ de cash-flow après investissements organiques au deuxième trimestre 2019 et 5,2 G\$ au premier semestre 2019.

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Production d'hydrocarbures	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
559	518	342	+63%	iGRP (kbep/j)	538	343	+57%
73	66	38	+92%	Liquides (kb/j)	70	37	+87%
2 848	2 614	1 640	+74%	Gaz (Mpc/j)	2 731	1 664	+64%

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	GNL (Mt)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
8,5	7,7	3,9	x2,2	Ventes totales de GNL	16,2	7,7	x2,1
4,1	3,8	2,5	+65%	incl. Ventes issues des quote-parts de production*	7,9	5,0	+59%
6,7	6,0	2,7	x2,5	incl. Ventes par Total issues des quote-parts de production et d'achats auprès de tiers	12,7	5,4	x2,4

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

Les ventes totales de GNL ont plus que doublé sur un an au deuxième trimestre 2019 et au premier semestre 2019 grâce à la mise en production des trains 2 et 3 de Yamal LNG en Russie, d'Ichthys LNG en Australie, du premier train de Cameron LNG aux Etats-Unis et à la suite de l'acquisition du portefeuille de contrats GNL d'Engie en 2018.

La croissance de la production de condensats sur un an est essentiellement liée au démarrage de la production de condensats du projet Ichthys en Australie au troisième trimestre 2018.

> Résultats

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
429	592	565	-24%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 021	1 046	-2%
195	255	250	-22%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	450	478	-6%
442	493	388	+14%	Investissements organiques	935	724	+29%
159	400	(380)	ns	Acquisitions nettes	559	(294)	ns
601	893	8	x75,1	Investissements nets	1 494	430	x3,5
869	610	492	+77%	Marge brute d'autofinancement **	1 479	885	+67%
641	892	258	x2,5	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 533	326	x4,7

* 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.

La marge brute d'autofinancement du secteur iGRP est en hausse sur un an de 77% au deuxième trimestre 2019 et 67% au premier semestre 2019, notamment grâce à la montée en puissance du projet Ichthys en Australie, de Yamal LNG en Russie ainsi qu'au doublement des ventes totales de GNL.

Le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 429 M\$ au deuxième trimestre 2019 et 1 021 M\$ au premier semestre 2019, en baisse respectivement de 24% et 2% sur un an, impacté par la baisse des prix du gaz en Europe et en Asie en particulier et l'amortissement des nouveaux projets.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
1 138	1 099	1 299	-12%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 237	2 386	-6%
557	319	591	-6%	Investissements organiques	876	1 036	-15%
38	(131)	(246)	ns	Acquisitions nettes	(93)	(384)	ns
595	188	345	+72%	Investissements nets	783	652	+20%
1 432	1 686	1 664	-14%	Marge brute d'autofinancement **	3 118	3 014	+3%
2 269	(306)	1 840	+23%	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 963	671	x2,9

* 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 et taux d'utilisation*

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18		1S19	1S18	1S19 vs 1S18
1 595	1 862	1 734	-8%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 729	1 783	-3%
447	592	569	-21%	France	520	597	-13%
679	823	670	+1%	Reste de l'Europe	751	708	+6%
469	447	495	-5%	Reste du monde	458	479	-4%
77%	89%	83%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	83%	85%	

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

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

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 8% au deuxième trimestre 2019 sur un an, conséquence notamment de l'arrêt à Grandpuits en France et de la baisse des traitements à Leuna en Allemagne liée à une contamination du brut en provenance de Russie.
- en baisse de 3% au premier semestre 2019 sur un an pour les mêmes raisons.

> Résultats

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
715	756	821	-13%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 471	1 541	-5%
353	240	386	-9%	Investissements organiques	593	694	-15%
(58)	(124)	(306)	ns	Acquisitions nettes	(182)	(307)	ns
295	116	80	x3,7	Investissements nets	411	387	+6%
806	1 104	1 018	-21%	Marge brute d'autofinancement **	1 910	1 938	-1%
1 658	(538)	999	+66%	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 120	(110)	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 sur un an de 13% à 715 M\$ au deuxième trimestre 2019 et de 5% au premier semestre 2019 à 1 471 M\$, notamment en raison de la baisse de la marge de raffinage européen (MCV) respectivement de 19% et 4%, ainsi que de la baisse des volumes raffinés.

La marge brute d'autofinancement est stable au premier semestre 2019 par rapport au premier semestre 2018.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Ventes en kb/j*	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
1 860	1 836	1 799	+3%	Total des ventes du Marketing & Services	1 848	1 800	+3%
1 004	1 012	1 001	-	Europe	1 008	997	+1%
856	824	798	+7%	Reste du monde	840	803	+5%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance sur un an de 3% au deuxième trimestre 2019 et au premier semestre 2019, grâce au développement des activités dans les zones Afrique et Amérique, notamment au Mexique et au Brésil.

> Résultats

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
423	343	478	-12%	Résultat opérationnel net ajusté*	766	845	-9%
204	80	205	-1%	Investissements organiques	283	342	-17%
96	(8)	60	+61%	Acquisitions nettes	89	(77)	ns
300	72	265	+13%	Investissements nets	372	265	+40%
626	582	646	-3%	Marge brute d'autofinancement **	1 208	1 076	+12%
611	232	841	-27%	Flux de trésorerie d'exploitation **	843	781	+8%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté est à 423 M\$ au deuxième trimestre 2019 et 766 M\$ au premier semestre 2019, en baisse de 12% et 9% respectivement sur un an.

La marge brute d'autofinancement est en hausse de 12% au premier semestre 2019 par rapport au premier semestre 2018.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 589 M\$ au deuxième trimestre 2019, en baisse de 14% sur un an principalement dû à la baisse du Brent et des prix du gaz.
- 7 002 M\$ au premier semestre 2019, en baisse de 7% sur un an pour les mêmes raisons

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à :

- 2 887 M\$ au deuxième trimestre 2019, en baisse de 19% par rapport à l'année dernière. Cette baisse s'explique par la baisse du résultat opérationnel net ajusté des secteurs et par l'augmentation du coût net de la dette nette sur un an notamment du fait de la remontée des taux d'intérêt en dollar.
- 5 646 M\$ au premier semestre 2019 en baisse de 12% par rapport à l'année dernière pour les mêmes raisons.

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 :

- -131 M\$ au deuxième trimestre 2019.
- 221 M\$ au premier semestre 2019.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à :

- 33,0% au deuxième trimestre 2019, contre 38,6% un an plus tôt.
- 36,9% au premier semestre 2019, contre 39,2% un an plus tôt.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

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

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en baisse de 20% à 1,05 \$ au deuxième trimestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 625 millions, contre 1,31 \$ au deuxième trimestre 2018.
- en baisse de 14% à 2,07 \$ au premier semestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 622 millions, contre 2,41 \$ au premier semestre 2018.

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

- d'une part, les rachats de l'intégralité des actions émises en 2019 dans le cadre de l'option de paiement du dividende en actions (non reconduite par l'Assemblée Générale de 2019), afin d'éliminer toute dilution liée à l'exercice de cette option : 14,9 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du deuxième trimestre 2019 et 16,1 millions d'actions au premier semestre 2019
- d'autre part, des rachats additionnels d'actions : 7,5 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du deuxième trimestre 2019 pour un montant de 0,41 G\$ et 13,7 millions d'actions au premier semestre 2019 pour un montant de 0,76 G\$, dans le cadre du programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

Au 30 juin 2019, le nombre d'actions dilué était de 2 619 millions.

> Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté :

- 212 M\$ au deuxième trimestre 2019, liés notamment à la cession de la participation dans la raffinerie Wepec en Chine
- 575 M\$ au premier semestre 2019, liés notamment à la cession de la participation dans la raffinerie Wepec en Chine, dans le terminal Hazira en Inde et de l'activité de polystyrène en Chine.

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 614 M\$ au deuxième trimestre 2019, liés notamment à l'acquisition de la participation de Chevron dans le Danish Underground Consortium au Danemark, au développement conjoint avec Saudi Aramco d'un réseau de stations-service en Arabie Saoudite, à l'alliance avec le groupe Adani dans le gaz naturel et la distribution de carburants en Inde et à l'augmentation du capital dans Total Eren pour son acquisition de Novenergia.
- 1 284 M\$ au premier semestre 2019, liés notamment aux éléments ci-dessus ainsi qu'à la signature de la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie

> Cash flow net

Le *cash flow* net¹³ du Groupe ressort à :

- 3 277 M\$ au deuxième trimestre 2019, en baisse de 16% sur un an dû à la hausse des acquisitions nettes.
- 6 220 M\$ au premier semestre 2019, en hausse de 22% sur un an dû à la hausse de la marge brute d'autofinancement et à la baisse des acquisitions nettes.

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 11,1% sur la période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018
Résultat net ajusté	13 125	13 810	12 299
Capitaux propres retraités moyens	117 787	118 094	113 251
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	11,1%	11,7%	10,9%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 10,4% sur la période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1er avril 2018 au 31 mars 2019	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018
Résultat opérationnel net ajusté	15 087	15 697	13 748
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	145 247	146 210	136 355
ROACE	10,4%	10,7%	10,1%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 6 282 millions d'euros au premier semestre 2019, contre 4 079 millions d'euros un an auparavant.

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

Sensibilités 2019*

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

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

** Environnement Brent à 60 \$/b.

Synthèse et perspectives

Depuis le début du troisième trimestre 2019, le Brent évolue au-dessus de 60 \$/b dans un contexte de reconduction des quotas de la coalition OPEP+ et des incertitudes sur l'évolution de la production en Libye, au Venezuela et en Iran. L'environnement reste volatil avec une incertitude sur la croissance de la demande d'hydrocarbures liée aux perspectives sur la croissance économique mondiale.

Le Groupe maintient sa discipline sur les dépenses en 2019 avec un objectif d'investissements organiques autour de 14 G\$ et de coûts de production de 5,5 \$/bep. Le point mort cash organique avant dividende restera inférieur à 30 \$/b.

La croissance de la production devrait dépasser 9% en 2019, grâce à la montée en puissance de projets démarrés en 2018, aux démarrages au premier semestre de Kaombo Sul en Angola et Culzean en mer du Nord britannique, ainsi que ceux à venir de Johan Sverdrup en Norvège et Iara 1 au Brésil. Le Groupe poursuivra son objectif de profiter de l'environnement de coûts favorables pour sanctionner de nouveaux projets, notamment Arctic LNG 2 et Lapa 3.

Au début du troisième trimestre les marges de raffinage européennes sont en progression tout en restant volatiles et l'Aval devrait bénéficier du redémarrage des raffineries de Grandpuits en France et Leuna en Allemagne.

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

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h00 (heure de Paris) de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, Patrick de La Chevadière, Directeur Financier et Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier adjoint, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 70 07 94 (code d'accès 6785179) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 95 03 48 (code d'accès 6785179).

* * * * *

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)

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
997	990	842	+18%	Europe et Asie centrale	993	864	+15%
686	697	672	+2%	Afrique	691	673	+3%
703	686	681	+3%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	695	660	+5%
358	373	401	-11%	Amériques	365	386	-5%
214	201	121	+76%	Asie Pacifique	207	128	+62%
2 957	2 946	2 717	+9%	Production totale	2 951	2 710	+9%
750	709	616	+22%	dont filiales mises en équivalence	730	670	+9%
2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
328	352	332	-1%	Europe et Asie centrale	340	315	+8%
549	540	511	+7%	Afrique	545	507	+7%
546	522	539	+1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	534	520	+3%
160	177	190	-16%	Amériques	168	177	-5%
41	39	11	x3,8	Asie Pacifique	40	12	x3,4
1 624	1 629	1 582	+3%	Production totale	1 627	1 532	+6%
225	217	233	-3%	dont filiales mises en équivalence	221	268	-18%
2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
3 639	3 426	2 754	+32%	Europe et Asie centrale	3 532	2 954	+20%
703	792	772	-9%	Afrique	748	815	-8%
866	905	787	+10%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	885	774	+14%
1 107	1 101	1 192	-7%	Amériques	1 104	1 175	-6%
1 162	1 097	671	+73%	Asie Pacifique	1 130	701	+61%
7 477	7 321	6 176	+21%	Production totale	7 399	6 419	+15%
2 868	2 653	2 026	+42%	dont filiales mises en équivalence	2 761	2 141	+29%

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
2 018	2 022	1 942	+4%	Europe	2 020	1 922	+5%
751	658	652	+15%	Afrique	705	703	-
846	839	802	+6%	Amériques	842	781	+8%
536	616	644	-17%	Reste du monde	576	662	-13%
4 152	4 135	4 040	+3%	Total des ventes	4 143	4 068	+2%
535	557	556	-4%	dont ventes massives raffinage	546	563	-3%
1 757	1 742	1 685	+4%	dont négoce international	1 749	1 705	+3%

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T19	1T19	2T18	En millions de dollars	1S19	1S18
(56)	(14)	(358)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(70)	(553)
-	-	(2)	Plus ou moins value de cession	-	(103)
(31)	(2)	(46)	Charges de restructuration	(33)	(67)
(57)	-	(236)	Dépréciations exceptionnelles	(57)	(248)
32	(12)	(74)	Autres éléments	20	(135)
(28)	388	517	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	360	472
(47)	(22)	9	Effet des variations de juste valeur	(69)	1
(131)	352	168	Total des éléments d'ajustement du résultat net	221	(80)

Investissements – Désinvestissements

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
3 028	2 784	2 780	+9%	Investissements organiques (a)	5 811	5 400	+8%
185	232	137	+35%	dont exploration capitalisée	417	248	+68%
370	130	140	x2,6	dont augmentation des prêts non courants	500	311	+61%
(254)	(134)	(581)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(388)	(997)	ns
614	669	426	+44%	Acquisitions (b)	1 284	4 114	-69%
212	363	693	-69%	Cessions (c)	575	2 862	-80%
-	-	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	ns
3 430	3 090	2 513	+36%	Investissements nets (a + b - c - d)	6 520	6 652	-2%
(99)			ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(99)		ns
3 331	3 090	2 513	+33%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e)	6 421	6 652	-3%

*A compter du deuxième 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.

Cash flow

2T19	1T19	2T18	2T19 vs 2T18	En millions de dollars	1S19	1S18	1S19 vs 1S18
7 208	6 536	6 797	+6%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	13 744	12 465	+10%
(501)	(503)	(398)	ns	frais financiers	(1 004)	(696)	ns
6 707	6 033	6 399	+5%	Marge brute d'autofinancement (a)	12 740	11 769	+8%
(317)	(2 970)	(856)	ns	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 287)	(4 078)	ns
(40)	566	703	ns	effet de stock	526	636	-17%
(99)				Remboursement organique de prêts SME	(99)		
6 251	3 629	6 246	-	Flux de trésorerie d'exploitation	9 880	8 327	+19%
3 028	2 784	2 780	+9%	Investissements organiques (b)	5 811	5 400	+8%
3 679	3 249	3 619	+2%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	6 929	6 369	+9%
3 430	3 090	2 513	+36%	Investissements nets (c)	6 520	6 652	-2%
3 277	2 943	3 886	-16%	Cash flow net (a - c)	6 220	5 117	+22%

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	30/06/2019	31/03/2019	30/06/2018
Dettes financières courantes	16 221	13 906	15 659
Actifs financiers courants nets	(3 110)	(2 722)	(2 806)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	227	-
Dettes financières non courantes	45 394	44 396	38 362
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(771)	(637)	(967)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(26 723)	(25 432)	(26 475)
Dettes nettes (a)	31 011	29 738	23 773
Capitaux propres – part du Groupe	116 862	117 993	117 975
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 362	2 365	2 288
Capitaux propres (b)	119 224	120 358	120 263
Ratio d'endettement = a / (a + b)	20,6%	19,8%	16,5%

* Les taux d'endettement au 31/03/2019 et 30/06/2019 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} juillet 2018 au 30 juin 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 159	2 394	3 309	1 573	15 087
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2018*	92 296	30 861	12 939	7 040	141 878
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2019*	90 633	37 290	12 300	8 535	148 617
ROACE	8,9%	7,0%	26,2%	20,2%	10,4%

> 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 document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2019 et du premier semestre 2019, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2019. 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. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

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

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

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

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

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

Principaux indicateurs

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides* (\$/b)	Prix moyen de vente gaz* (\$/MBtu)	Marge sur coûts variables, raffinage Europe** (\$/t)
Deuxième trimestre 2019	1,12	68,9	63,7	3,82	27,6
Premier trimestre 2019	1,14	63,1	58,7	4,51	33,0
Quatrième trimestre 2018	1,14	68,8	59,2	5,01	40,8
Troisième trimestre 2018	1,16	75,2	68,8	5,06	47,2
Deuxième trimestre 2018	1,19	74,4	68,4	4,62	33,9

* Ventes en \$ / ventes en volume pour les filiales consolidées (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 deuxième trimestre et du premier semestre 2019, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2018
Chiffre d'affaires	51 242	51 205	52 540
Droits d'accises	(6 040)	(6 081)	(6 438)
Produits des ventes	45 202	45 124	46 102
Achats, nets de variation de stocks	(30 390)	(29 721)	(30 599)
Autres charges d'exploitation	(7 078)	(6 725)	(6 761)
Charges d'exploration	(170)	(288)	(158)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 661)	(3 466)	(3 435)
Autres produits	321	247	252
Autres charges	(189)	(209)	(413)
Coût de l'endettement financier brut	(568)	(561)	(478)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	(28)	(54)
Coût de l'endettement financier net	(610)	(589)	(532)
Autres produits financiers	326	160	321
Autres charges financières	(188)	(195)	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	812	711	1 103
Charge d'impôt	(1 571)	(1 909)	(2 087)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 804	3 140	3 634
Part du Groupe	2 756	3 111	3 721
Intérêts ne conférant pas le contrôle	48	29	(87)
Résultat net par action (en \$)	1,01	1,17	1,38
Résultat net dilué par action (en \$)	1,00	1,16	1,38

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 804	3 140	3 634
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(223)	164	42
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	74	33	(2)
Effet d'impôt	59	(45)	(20)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 057	(1 531)	(4 761)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	967	(1 379)	(4 741)
Écart de conversion de consolidation	(619)	806	1 330
Couverture de flux futurs	(246)	(127)	77
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	43	11	2
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(135)	388	36
Autres éléments	1	1	(2)
Effet d'impôt	69	38	(27)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(887)	1 117	1 416
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	80	(262)	(3 325)
Résultat global	2 884	2 878	309
<i>Part du Groupe</i>	2 797	2 840	450
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	87	38	(141)

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
Chiffre d'affaires	102 447	102 151
Droits d'accises	(12 121)	(12 757)
Produits des ventes	90 326	89 394
Achats, nets de variation de stocks	(60 111)	(60 045)
Autres charges d'exploitation	(13 803)	(13 698)
Charges d'exploration	(458)	(362)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 127)	(6 351)
Autres produits	568	775
Autres charges	(398)	(603)
Coût de l'endettement financier brut	(1 129)	(868)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	(95)
Coût de l'endettement financier net	(1 199)	(963)
Autres produits financiers	486	561
Autres charges financières	(383)	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 523	1 587
Charge d'impôt	(3 480)	(3 683)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 944	6 283
Part du Groupe	5 867	6 357
Intérêts ne conférant pas le contrôle	77	(74)
Résultat net par action (en \$)	2,17	2,39
Résultat net dilué par action (en \$)	2,16	2,38

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 944	6 283
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(59)	67
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	107	5
Effet d'impôt	14	(18)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(474)	(2 630)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(412)	(2 576)
Écart de conversion de consolidation	187	968
Couverture de flux futurs	(373)	255
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	54	(27)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	253	(132)
Autres éléments	2	(2)
Effet d'impôt	107	(75)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	230	987
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(182)	(1 589)
Résultat global	5 762	4 694
<i>Part du Groupe</i>	5 637	4 806
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	125	(112)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	30 juin 2019	31 mars 2019	31 décembre 2018	30 juin 2018
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	29 229	28 727	28 922	24 562
Immobilisations corporelles	118 063	117 881	113 324	114 047
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	26 473	25 996	23 444	22 443
Autres titres	1 660	1 468	1 421	1 396
Actifs financiers non courants	771	637	680	967
Impôts différés	6 022	6 246	6 663	5 348
Autres actifs non courants	2 306	2 156	2 509	3 384
Total actifs non courants	184 524	183 111	176 963	172 147
Actifs courants				
Stocks	16 410	17 075	14 880	18 392
Clients et comptes rattachés	20 349	19 321	17 270	16 974
Autres créances	15 958	16 237	14 724	14 408
Actifs financiers courants	3 536	3 373	3 654	3 609
Trésorerie et équivalents de trésorerie	26 723	25 432	27 907	26 475
Actifs destinés à être cédés ou échangés	-	314	1 364	-
Total actifs courants	82 976	81 752	79 799	79 858
Total actif	267 500	264 863	256 762	252 005
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 301	8 231	8 227	8 305
Primes et réserves consolidées	123 351	123 702	120 569	121 896
Écarts de conversion	(11 177)	(11 606)	(11 313)	(9 764)
Actions autodétenues	(3 613)	(2 334)	(1 843)	(2 462)
Total des capitaux propres - part du Groupe	116 862	117 993	115 640	117 975
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 362	2 365	2 474	2 288
Total des capitaux propres	119 224	120 358	118 114	120 263
Passifs non courants				
Impôts différés	11 486	11 339	11 490	11 969
Engagements envers le personnel	3 375	3 150	3 363	3 329
Provisions et autres passifs non courants	21 629	21 020	21 432	18 807
Dettes financières non courantes	45 394	44 396	40 129	38 362
Total passifs non courants	81 884	79 905	76 414	72 467
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	27 059	26 416	26 134	25 021
Autres créditeurs et dettes diverses	22 686	23 361	22 246	17 792
Dettes financières courantes	16 221	13 906	13 306	15 659
Autres passifs financiers courants	426	651	478	803
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	-	266	70	-
Total passifs courants	66 392	64 600	62 234	59 275
Total passif et capitaux propres	267 500	264 863	256 762	252 005

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2019	1 ^{er} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 804	3 140	3 634
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 819	3 716	3 508
Provisions et impôts différés	239	140	35
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(191)	(173)	(148)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(168)	(306)	(298)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(317)	(2 970)	(856)
Autres, nets	65	82	371
Flux de trésorerie d'exploitation	6 251	3 629	6 246
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 881)	(2 704)	(3 513)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(208)	-	12
Coût d'acquisition de titres	(437)	(753)	(146)
Augmentation des prêts non courants	(370)	(130)	(140)
Investissements	(3 896)	(3 587)	(3 787)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	155	8	304
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(1)	147	(7)
Produits de cession d'autres titres	58	208	396
Remboursement de prêts non courants	353	134	581
Désinvestissements	565	497	1 274
Flux de trésorerie d'investissement	(3 331)	(3 090)	(2 513)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	449	1	473
- actions propres	(1 279)	(491)	(1 182)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(2 935)	(1 830)	(2 692)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	-	(72)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(175)	(140)	(116)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(150)	-
Émission nette d'emprunts non courants	2 331	1 250	52
Variation des dettes financières courantes	37	(1 526)	(738)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(164)	106	(1 779)
Flux de trésorerie de financement	(1 829)	(2 780)	(6 054)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 091	(2 241)	(2 321)
Incidence des variations de change	200	(234)	(1 296)
Trésorerie en début de période	25 432	27 907	30 092
Trésorerie à fin de période	26 723	25 432	26 475

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2019	1 ^{er} semestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 944	6 283
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 535	6 554
Provisions et impôts différés	379	149
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(364)	(273)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(474)	(557)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 287)	(4 078)
Autres, nets	147	249
Flux de trésorerie d'exploitation	9 880	8 327
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(5 585)	(9 178)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(208)	(714)
Coût d'acquisition de titres	(1 190)	(308)
Augmentation des prêts non courants	(500)	(311)
Investissements	(7 483)	(10 511)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	163	2 282
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	146	(4)
Produits de cession d'autres titres	266	584
Remboursement de prêts non courants	487	997
Désinvestissements	1 062	3 859
Flux de trésorerie d'investissement	(6 421)	(6 652)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	450	482
- actions propres	(1 770)	(1 740)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 765)	(4 208)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	(84)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(315)	(266)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(150)	-
Émission nette d'emprunts non courants	3 581	(2 428)
Variation des dettes financières courantes	(1 489)	969
Variation des actifs et passifs financiers courants	(58)	(624)
Flux de trésorerie de financement	(4 609)	(7 899)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 150)	(6 224)
Incidence des variations de change	(34)	(486)
Trésorerie en début de période	27 907	33 185
Trésorerie à fin de période	26 723	26 475

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2018	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net du premier semestre 2018	-	-	6 357	-	-	-	6 357	(74)	6 283
Autres éléments du résultat global	-	-	305	(1 856)	-	-	(1 551)	(38)	(1 589)
Résultat Global	-	-	6 662	(1 856)	-	-	4 806	(112)	4 694
Dividendes	-	-	(4 070)	-	-	-	(4 070)	(84)	(4 154)
Émissions d'actions	136 887 716	423	7 270	-	-	-	7 693	-	7 693
Rachats d'actions	-	-	-	-	(33 056 514)	(2 004)	(2 004)	-	(2 004)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	3 450	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	192	-	-	-	192	-	192
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(161)	-	-	-	(161)	-	(161)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(4)	-	-	-	(4)	4	-
Autres éléments	-	-	(33)	-	-	-	(33)	(1)	(34)
Au 30 juin 2018	2 665 877 332	8 305	121 896	(9 764)	(41 429 820)	(2 462)	117 975	2 288	120 263
Résultat net du second semestre 2018	-	-	5 089	-	-	-	5 089	178	5 267
Autres éléments du résultat global	-	-	(325)	(1 549)	-	-	(1 874)	(31)	(1 905)
Résultat Global	-	-	4 764	(1 549)	-	-	3 215	147	3 362
Dividendes	-	-	(3 811)	-	-	-	(3 811)	(13)	(3 824)
Émissions d'actions	19 315 374	53	1 096	-	-	-	1 149	-	1 149
Rachats d'actions	-	-	-	-	(39 709 967)	(2 324)	(2 324)	-	(2 324)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(240)	-	4 075 807	240	-	-	-
Paiements en actions	-	-	102	-	-	-	102	-	102
Annulation d'actions	(44 590 699)	(131)	(2 572)	-	44 590 699	2 703	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(154)	-	-	-	(154)	-	(154)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(513)	-	-	-	(513)	(103)	(616)
Autres éléments	-	-	1	-	-	-	1	155	156
Au 31 décembre 2018	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net du premier semestre 2019	-	-	5 867	-	-	-	5 867	77	5 944
Autres éléments du résultat global	-	-	(366)	136	-	-	(230)	48	(182)
Résultat Global	-	-	5 501	136	-	-	5 637	125	5 762
Dividendes	-	-	(3 875)	-	-	-	(3 875)	(93)	(3 968)
Émissions d'actions	26 281 753	74	1 271	-	-	-	1 345	-	1 345
Rachats d'actions	-	-	-	-	(32 331 446)	(1 770)	(1 770)	-	(1 770)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	4 010	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	103	-	-	-	103	-	103
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(5)	-	-	-	(5)	-	(5)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(207)	-	-	-	(207)	-	(207)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Autres éléments	-	-	(6)	-	-	-	(6)	6	-
Au 30 juin 2019	2 666 883 760	8 301	123 351	(11 177)	(64 800 717)	(3 613)	116 862	2 362	119 224

^(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)

2 ^{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	2 273	3 789	22 509	22 671	-	-	51 242
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 421	30 041	17 531	36	(16 686)	45 202
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 878)	(29 168)	(16 844)	(229)	16 686	(37 638)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 687)	(328)	(389)	(237)	(20)	-	(3 661)
Résultat opérationnel	2 967	215	484	450	(213)	-	3 903
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	661	111	111	26	-	1 082
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(450)	46	(170)	64	-	(1 671)
Résultat opérationnel net	1 979	426	641	391	(123)	-	3 314
Coût net de la dette nette							(510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
Résultat net - part du groupe							2 756

2 ^{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	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Charges d'exploitation	-	(54)	(43)	(34)	-	-	(131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(124)	(53)	(34)	-	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	407	(49)	(7)	-	-	351
Impôts du résultat opérationnel net	-	(286)	28	9	-	-	(249)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(3)	(74)	(32)	-	-	(152)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(131)

^(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

2 ^{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	2 273	3 848	22 509	22 671	-	-	51 301
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 480	30 041	17 531	36	(16 686)	45 261
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 824)	(29 125)	(16 810)	(229)	16 686	(37 507)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(317)	(379)	(237)	(20)	-	(3 597)
Résultat opérationnel ajusté	3 010	339	537	484	(213)	-	4 157
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	254	160	118	26	-	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(164)	18	(179)	64	-	(1 422)
Résultat opérationnel net ajusté	2 022	429	715	423	(123)	-	3 466
Coût net de la dette nette							(506)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(73)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 887

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 257	857	363	383	36	-	3 896
Désinvestissements	60	349	70	85	1	-	565
Flux de trésorerie d'exploitation	3 768	641	1 658	611	(427)	-	6 251

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 119	3 547	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 646	469	9 440	293	(63)	(17 785)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	10 765	4 016	31 922	17 250	(66)	(17 785)	46 102
Charges d'exploitation	(4 791)	(3 605)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 785	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 345)	(603)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
Résultat opérationnel	3 629	(192)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	256	441	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 687)	(104)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
Résultat opérationnel net	2 198	145	1 259	575	(103)	-	4 074
Coût net de la dette nette							(440)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							87
Résultat net - part du groupe							3 721

2^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements)^(a)

2 ^{ème} trimestre 2018 (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	-	24	-	-	-	-	24
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	24	-	-	-	-	24
Charges d'exploitation	(97)	(9)	569	134	-	-	597
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(424)	-	-	-	-	(424)
Résultat opérationnel^(b)	(97)	(409)	569	134	-	-	197
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(66)	(4)	46	1	-	-	(23)
Impôts du résultat opérationnel net	46	(7)	(177)	(38)	-	-	(176)
Résultat opérationnel net^(b)	(117)	(420)	438	97	-	-	(2)
Coût net de la dette nette							(9)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							179
Résultat net - part du groupe							168

^(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

2^{ème} trimestre 2018 (ajusté)

2 ^{ème} trimestre 2018 (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	3 119	3 523	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 646	469	9 440	293	(63)	(17 785)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	10 765	3 992	31 922	17 250	(66)	(17 785)	46 078
Charges d'exploitation	(4 694)	(3 596)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 785	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 345)	(179)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
Résultat opérationnel ajusté	3 726	217	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	322	445	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 733)	(97)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
Résultat opérationnel net ajusté	2 315	565	821	478	(103)	-	4 076
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(92)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 553

2^{ème} trimestre 2018

2 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 612	447	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	466	439	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation	4 474	258	999	841	(326)	-	6 246

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 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	4 067	10 208	44 220	43 950	2	-	102 447
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 467	58 993	33 667	65	(33 235)	90 326
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 287)	(56 502)	(32 178)	(406)	33 235	(74 372)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 216)	(643)	(763)	(470)	(35)	-	(7 127)
Résultat opérationnel	5 919	537	1 728	1 019	(376)	-	8 827
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	1 041	260	101	27	-	1 796
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(623)	(246)	(334)	124	-	(3 664)
Résultat opérationnel net	3 701	955	1 742	786	(225)	-	6 959
Coût net de la dette nette							(1 015)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(77)
Résultat net - part du groupe							5 867

1 ^{er} semestre 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	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Charges d'exploitation	-	(112)	449	40	-	-	377
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(209)	439	40	-	-	227
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	413	(47)	(7)	-	-	359
Impôts du résultat opérationnel net	-	(270)	(121)	(13)	-	-	(404)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(66)	271	20	-	-	182
Coût net de la dette nette							(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							47
Résultat net - part du groupe							221

^(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} semestre 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	4 067	10 294	44 220	43 950	2	-	102 533
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 553	58 993	33 667	65	(33 235)	90 412
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 175)	(56 951)	(32 218)	(406)	33 235	(74 749)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 173)	(632)	(753)	(470)	(35)	-	(7 063)
Résultat opérationnel ajusté	5 962	746	1 289	979	(376)	-	8 600
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	628	307	108	27	-	1 437
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(353)	(125)	(321)	124	-	(3 260)
Résultat opérationnel net ajusté	3 744	1 021	1 471	766	(225)	-	6 777
Coût net de la dette nette							(1 007)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(124)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 646

1 ^{er} semestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 282	1 975	648	527	51	-	7 483
Désinvestissements	89	574	239	157	3	-	1 062
Flux de trésorerie d'exploitation	7 704	1 533	1 120	843	(1 320)	-	9 880

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 337	7 887	45 088	43 836	3	-	102 151
Chiffre d'affaires Groupe	14 423	961	17 396	491	34	(33 305)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	19 760	8 848	60 770	33 284	37	(33 305)	89 394
Charges d'exploitation	(8 721)	(8 123)	(58 248)	(31 919)	(399)	33 305	(74 105)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 561)	(807)	(617)	(346)	(20)	-	(6 351)
Résultat opérationnel	6 478	(82)	1 905	1 019	(382)	-	8 938
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	577	795	417	193	9	-	1 991
Impôts du résultat opérationnel net	(3 119)	(237)	(383)	(297)	181	-	(3 855)
Résultat opérationnel net	3 936	476	1 939	915	(192)	-	7 074
Coût net de la dette nette							(791)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							74
Résultat net - part du groupe							6 357

1 ^{er} semestre 2018 (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	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(150)	(101)	531	105	(9)	-	376
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(446)	-	-	-	-	(446)
Résultat opérationnel^(b)	(150)	(534)	531	105	(9)	-	(57)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(167)	(15)	25	-	-	-	(157)
Impôts du résultat opérationnel net	121	(21)	(158)	(35)	-	-	(93)
Résultat opérationnel net^(b)	(196)	(570)	398	70	(9)	-	(307)
Coût net de la dette nette							(19)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							246
Résultat net - part du groupe							(80)

^(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} semestre 2018 (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	5 337	7 874	45 088	43 836	3	-	102 138
Chiffre d'affaires Groupe	14 423	961	17 396	491	34	(33 305)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	19 760	8 835	60 770	33 284	37	(33 305)	89 381
Charges d'exploitation	(8 571)	(8 022)	(58 779)	(32 024)	(390)	33 305	(74 481)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 561)	(361)	(617)	(346)	(20)	-	(5 905)
Résultat opérationnel ajusté	6 628	452	1 374	914	(373)	-	8 995
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	744	810	392	193	9	-	2 148
Impôts du résultat opérationnel net	(3 240)	(216)	(225)	(262)	181	-	(3 762)
Résultat opérationnel net ajusté	4 132	1 046	1 541	845	(183)	-	7 381
Coût net de la dette nette							(772)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(172)
Résultat net ajusté - part du groupe							6 437

1 ^{er} semestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	8 157	1 022	736	538	58	-	10 511
Désinvestissements	2 642	592	349	273	3	-	3 859
Flux de trésorerie d'exploitation	7 796	326	(110)	781	(466)	-	8 327

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 301	(59)	51 242
Droits d'accises	(6 040)	-	(6 040)
Produits des ventes	45 261	(59)	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(30 295)	(95)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(7 042)	(36)	(7 078)
Charges d'exploration	(170)	-	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 597)	(64)	(3 661)
Autres produits	253	68	321
Autres charges	(117)	(72)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(564)	(4)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	-	(42)
Coût de l'endettement financier net	(606)	(4)	(610)
Autres produits financiers	326	-	326
Autres charges financières	(188)	-	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	457	355	812
Charge d'impôt	(1 322)	(249)	(1 571)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 960	(156)	2 804
Part du Groupe	2 887	(131)	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	73	(25)	48

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

2 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	52 516	24	52 540
Droits d'accises	(6 438)	-	(6 438)
Produits des ventes	46 078	24	46 102
Achats, nets de variation de stocks	(31 263)	664	(30 599)
Autres charges d'exploitation	(6 694)	(67)	(6 761)
Charges d'exploration	(158)	-	(158)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 011)	(424)	(3 435)
Autres produits	254	(2)	252
Autres charges	(55)	(358)	(413)
Coût de l'endettement financier brut	(469)	(9)	(478)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(54)	-	(54)
Coût de l'endettement financier net	(523)	(9)	(532)
Autres produits financiers	321	-	321
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	766	337	1 103
Charge d'impôt	(1 911)	(176)	(2 087)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 645	(11)	3 634
Part du Groupe	3 553	168	3 721
Intérêts ne conférant pas le contrôle	92	(179)	(87)

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 533	(86)	102 447
Droits d'accises	(12 121)	-	(12 121)
Produits des ventes	90 412	(86)	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(60 533)	422	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 758)	(45)	(13 803)
Charges d'exploration	(458)	-	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 063)	(64)	(7 127)
Autres produits	453	115	568
Autres charges	(190)	(208)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 121)	(8)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 191)	(8)	(1 199)
Autres produits financiers	486	-	486
Autres charges financières	(383)	-	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 071	452	1 523
Charge d'impôt	(3 076)	(404)	(3 480)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 770	174	5 944
Part du Groupe	5 646	221	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	124	(47)	77

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

1 ^{er} semestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 138	13	102 151
Droits d'accises	(12 757)	-	(12 757)
Produits des ventes	89 381	13	89 394
Achats, nets de variation de stocks	(60 623)	578	(60 045)
Autres charges d'exploitation	(13 496)	(202)	(13 698)
Charges d'exploration	(362)	-	(362)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 905)	(446)	(6 351)
Autres produits	628	147	775
Autres charges	(115)	(488)	(603)
Coût de l'endettement financier brut	(849)	(19)	(868)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(95)	-	(95)
Coût de l'endettement financier net	(944)	(19)	(963)
Autres produits financiers	561	-	561
Autres charges financières	(329)	-	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 403	184	1 587
Charge d'impôt	(3 590)	(93)	(3 683)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 609	(326)	6 283
Part du Groupe	6 437	(80)	6 357
Intérêts ne conférant pas le contrôle	172	(246)	(74)

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