

Communiqué de Presse

Résultats du troisième trimestre 2019

Dans un environnement moins favorable, poursuite de la forte génération de cash et du développement de la stratégie bas carbone

	3T19	Variation vs 3T18	9M19	Variation vs 9M18
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	62,0	-18%	64,6	-10%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	3,9	-54%	4,8	-37%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹				
- en milliards de dollars (G\$)	3,02	-24%	8,66	-17%
- en dollar par action	1,13	-23%	3,20	-18%
DACF ¹ (G\$)	7,4	-2%	21,1	+6%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	8,2	+43%	18,1	+29%
Résultat net part du Groupe de 2,8 G\$ au 3T19, en retrait de 29% par rapport à 3T18				
Ratio d'endettement de 21,1% au 30 septembre 2019				
Production d'hydrocarbures de 3 040 kbepj au 3T19, en hausse de 8,4% sur un an				
Troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019 de 0,68 €/action détachable le 30 mars 2020				

Paris, le 30 octobre 2019 - Le Conseil d'administration de Total S.A., réuni le 29 octobre 2019 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le troisième trimestre 2019. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Le Groupe continue à dégager des résultats solides malgré un environnement de prix marqué par un Brent en baisse de 18% sur un an à 62 \$/b en moyenne au troisième trimestre et des prix du gaz en retrait de l'ordre de 55% en Europe et en Asie.

En effet, le cash flow (DACF) s'élève à 7,4 G\$ quasiment stable sur un an, grâce à la montée en puissance de projets fortement générateurs de cash pour une croissance de production de plus de 8%. Ainsi le secteur iGRP voit son cash flow sur les neuf premiers mois de l'année augmenter de près de 1 G\$ porté par la croissance de 55% de la production de GNL (Yamal LNG en Russie, Ichthys en Australie). Total a réduit ainsi son point mort cash organique avant dividende à moins de 25 \$/b.

Dans ce contexte, le résultat net ajusté s'établit à 3,02 G\$ sur le troisième trimestre et à près de 9 G\$ sur les neuf premiers mois de l'année. La rentabilité des capitaux propres ressort à 10,3%.

Dans l'Exploration-Production, le Groupe continue d'améliorer son portefeuille, notamment en Norvège avec le démarrage de Johan Sverdrup et, au Royaume Uni, avec la montée en puissance de Culzean et la cession d'actifs matures à point mort élevé. Dans l'Exploration, le Groupe est devenu opérateur d'un nouveau bloc d'exploration au pré-sel à fort potentiel au Brésil et a participé à deux découvertes au Guyana.

Le Groupe poursuit sa stratégie dynamique de croissance dans le gaz naturel pour contribuer concrètement à la transition énergétique avec l'acquisition de la participation d'Anadarko dans Mozambique LNG, le lancement du projet Arctic LNG 2 en Russie et l'investissement sur le marché du gaz en partenariat avec le conglomerat Adani en Inde.

Il poursuit également sa croissance dans l'électricité bas carbone avec 500 MW de nouveaux projets acquis en France au cours du trimestre, la construction d'une troisième centrale solaire au Japon et l'alliance avec la société Envision sur le marché de l'énergie solaire distribuée en Chine.

La bonne performance de l'Aval qui s'appuie sur un portefeuille diversifié d'activités confirme l'efficacité du modèle intégré. La marge brute d'autofinancement de l'Aval s'établit à 2 G\$ au troisième trimestre, en hausse de 14% sur un an.

Total continue d'afficher une bonne solidité financière avec un taux d'endettement de 17,2% hors leases (21,1% y compris). Conformément à la décision du conseil d'administration annoncée le 24 septembre, le Groupe accélère l'augmentation du dividende et distribuera un troisième acompte au titre de l'exercice 2019 d'un montant de 0,68€ par action, en hausse de 6% par rapport à 2018. De plus, le Groupe a procédé à des rachats d'actions pour un montant de 1,15 G\$ à fin septembre et rachètera un montant global de 1,75 G\$ sur l'année 2019 compte tenu de la résilience de son cash flow.»

¹ Définitions en page 2.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total²

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
3 673	3 589	4 548	-19%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	10 675	12 112	-12%
1 734	2 022	2 439	-29%	Exploration-Production*	5 478	6 571	-17%
574	429	697	-18%	Integrated Gas, Renewables & Power*	1 595	1 743	-8%
952	715	938	+1%	Raffinage-Chimie	2 423	2 479	-2%
413	423	474	-13%	Marketing & Services	1 179	1 319	-11%
521	457	865	-40%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 592	2 268	-30%
30,7%	33,0%	38,6%		Taux moyen d'imposition du Groupe ³	34,9%	38,9%	
3 017	2 887	3 958	-24%	Résultat net ajusté part du Groupe	8 663	10 395	-17%
1,13	1,05	1,47	-23%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁴	3,20	3,88	-18%
1,01	0,94	1,26	-20%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	2,85	3,25	-12%
2 614	2 625	2 637	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 621	2 618	-
2 800	2 756	3 957	-29%	Résultat net part du Groupe	8 667	10 314	-16%
3 296	3 028	2 568	+28%	Investissements organiques ⁵	9 107	7 967	+14%
3 422	402	3 640	-6%	Acquisitions nettes ⁶	4 131	4 893	-16%
6 718	3 430	6 208	+8%	Investissements nets ⁷	13 238	12 860	+3%
6 853	6 707	7 088	-3%	Marge brute d'autofinancement ⁸	19 593	18 857	+4%
7 385	7 208	7 507	-2%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	21 129	19 972	+6%
8 206	6 251	5 736	+43%	Flux de trésorerie d'exploitation	18 086	14 063	+29%

Les données 2019 prennent en compte l'impact de la nouvelle norme IFRS16 « contrats de location », entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019
* Les données du 3^e trimestre 2018 et sur les neuf premiers mois de 2018 ont été retraitées. Un historique 2017 et 2018 est disponible sur www.total.com.

** Taux de change moyen €-\$: 1,1119 au 3^e trimestre 2019 et 1,1236 sur les neuf premiers mois de 2019

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2019¹⁰

- Finalisation de l'acquisition de la participation d'Anadarko dans Mozambique LNG
- Lancement du projet majeur Arctic LNG 2 en Russie
- Extension du partenariat avec Adani pour approvisionner et commercialiser le gaz naturel en Inde
- Signature d'accords avec le Bénin pour développer le marché du GNL dans ce pays
- Démarrage du champ géant de Johan Sverdrup en Mer du Nord
- Renforcement dans le pré-sel au Brésil avec un nouveau bloc d'exploration en eaux profondes
- Inauguration de la 1 000^eme station-service Total équipée de panneaux solaires
- Lancement de la construction d'une 3^eme centrale solaire au Japon
- Alliance avec Envision sur le marché en plein essor de l'énergie solaire distribuée en Chine
- Acquisition de la société Vents d'Oc dans les énergies renouvelables en France
- Augmentation de la capacité de production d'éthylène de 30 % de Hanwha Total Petrochemical en Corée du Sud
- Annonce de la création d'une *digital factory* pour accélérer la transformation digitale du Groupe

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 12.

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 12).

⁷ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 12)

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 15. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en 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.

Principales données d'environnement et de production du Groupe

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

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18		9M19	9M18	9M19 vs 9M18
62,0	68,9	75,2	-18%	Brent (\$/b)	64,6	72,1	-10%
2,3	2,5	2,9	-19%	Henry Hub (\$/Mbtu)	2,6	2,8	-10%
3,9	4,1	8,4	-54%	NBP (\$/Mbtu)	4,8	7,6	-37%
4,7	4,9	10,7	-56%	JKM (\$/Mbtu)	5,4	9,7	-44%
58,0	63,7	68,8	-16%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)**	60,0	66,1	-9%
3,48	3,82	5,06	-31%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)**	3,93	4,83	-19%
47,4	27,6	47,2	-	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	36,2	37,3	-3%

* Les indicateurs sont indiqués en page 16.

** Filiales consolidées

> Production*

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18		9M19	9M18	9M19 vs 9M18
3 040	2 957	2 804	+8%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 981	2 742	+9%
1 441	1 407	1 431	+1%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 424	1 377	+3%
1 599	1 549	1 373	+16%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 557	1 365	+14%
3 040	2 957	2 804	+8%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 981	2 742	+9%
1 720	1 624	1 611	+7%	Liquides (kb/j)	1 658	1 558	+6%
7 399	7 477	6 557	+13%	Gaz (Mpc/j)	7 399	6 465	+14%

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

La production d'hydrocarbures a été de 3 040 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2019, en hausse de 8% 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 et Culzean au Royaume-Uni.
- -3% lié au déclin naturel des champs
- -1% lié à des maintenances, notamment en Norvège.

La production d'hydrocarbures a été de 2 981 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) sur les neuf premiers mois de l'année 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 et en Norvège

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production (nouveau périmètre)

> Production

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Production d'hydrocarbures	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
2 501	2 398	2 433	+3%	EP (kbep/j)	2 442	2 389	+2%
1 647	1 551	1 575	+5%	Liquides (kb/j)	1 587	1 522	+4%
4 654	4 629	4 678	-1%	Gaz (Mpc/j)	4 663	4 729	-1%

> Résultats

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 734	2 022	2 439	-29%	Résultat opérationnel net ajusté*	5 478	6 571	-17%
297	239	316	-6%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	749	871	-14%
39,7%	39,5%	47,5%		Taux moyen d'imposition**	42,8%	47,5%	
2 065	1 995	1 605	+29%	Investissements organiques	6 018	5 188	+16%
(3)	204	373	ns	Acquisitions nettes	239	2 305	-90%
2 061	2 199	1 978	+4%	Investissements nets	6 256	7 493	-17%
4 451	4 882	5 200	-14%	Marge brute d'autofinancement ***	13 579	13 921	-2%
5 007	3 768	4 431	+13%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	12 711	12 227	+4%

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

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à :

- 1 734 M\$ au troisième trimestre 2019 en baisse de 29% sur un an, impacté notamment par la baisse du Brent et des prix du gaz ainsi que par l'amortissement des nouveaux projets.
- 5 478 M\$ sur les neuf premiers mois de 2019 en baisse de 17% pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement est en baisse sur un an de 14% à 4,5 G\$ au troisième trimestre et de 2% à 13,6 G\$ sur les neuf premiers mois de 2019. La mise en production de projets fortement générateurs de cash a compensé l'effet de la baisse du Brent et des prix du gaz.

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Production d'hydrocarbures	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
539	559	371	+45%	iGRP (kbep/j)	539	353	+53%
73	73	36	x2	Liquides (kb/j)	71	36	+94%
2 745	2 848	1 879	+46%	Gaz (Mpc/j)	2 736	1 736	+58%
3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	GNL (Mt)	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
7,4	8,5	6,2	+20%	Ventes totales de GNL	23,7	13,9	+71%
4,2	4,1	2,8	+50%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	12,0	7,7	+55%
5,5	6,7	5,1	+8%	incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	18,3	10,5	+75%

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

La croissance des productions sur un an est essentiellement liée au démarrage de la production du projet Ichthys en Australie au troisième trimestre 2018 et aux démarrages successifs des trains de Yamal LNG en Russie.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 20% sur un an au troisième trimestre 2019 grâce à la montée en puissance de Yamal LNG et d'Ichthys et au démarrage du premier train de Cameron LNG aux Etats-Unis.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 71% sur les neuf premiers mois de l'année 2019 pour les mêmes raisons et du fait de l'acquisition du portefeuille de contrats GNL d'Engie au troisième trimestre 2018.

> Résultats

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
574	429	697	-18%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 595	1 743	-8%
206	195	324	-36%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	656	802	-18%
641	442	407	+57%	Investissements organiques	1 576	1 131	+39%
3 375	159	3 341	+1%	Acquisitions nettes	3 934	3 047	+29%
4 015	601	3 748	+7%	Investissements nets	5 509	4 178	+32%
848	869	553	+53%	Marge brute d'autofinancement **	2 327	1 438	+62%
401	641	(164)	ns	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 934	162	x11,9

* 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.

Portée par la forte croissance des ventes de GNL, la marge brute d'autofinancement du secteur iGRP est en hausse sur un an de 53% au troisième trimestre 2019 et 62% sur les neuf premiers mois de l'année 2019.

Le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 574 M\$ au troisième trimestre 2019 et 1 595 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, en baisse respectivement de 18% et 8% sur un an, impacté par la baisse des prix du gaz en Europe et en Asie ainsi que par l'amortissement des nouveaux projets.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 365	1 138	1 412	-3%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 602	3 798	-5%
569	557	540	+5%	Investissements organiques	1 446	1 575	-8%
52	38	(75)	ns	Acquisitions nettes	(41)	(458)	ns
622	595	465	+34%	Investissements nets	1 405	1 117	+26%
1 995	1 432	1 754	+14%	Marge brute d'autofinancement **	5 113	4 768	+7%
3 058	2 269	2 090	+46%	Flux de trésorerie d'exploitation **	5 021	2 761	+82%

* 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*

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18		9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 719	1 595	1 953	-12%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 725	1 840	-6%
503	447	654	-23%	France	514	616	-17%
757	679	795	-5%	Reste de l'Europe	753	737	+2%
459	469	504	-9%	Reste du monde	458	487	-6%
82%	77%	92%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	83%	87%	

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

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

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 12% au troisième trimestre 2019 sur un an, conséquence notamment en France du début du grand arrêt de la plateforme de Normandie et de la contribution partielle de Grandpuits ce trimestre.
- en baisse de 6% sur les neuf premiers mois de l'année 2019 pour les mêmes raisons.

> Résultats

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
952	715	938	+1%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 423	2 479	-2%
354	353	295	+20%	Investissements organiques	947	989	-4%
19	(58)	(6)	ns	Acquisitions nettes	(163)	(313)	ns
374	295	289	+29%	Investissements nets	785	676	+16%
1 373	806	1 174	+17%	Marge brute d'autofinancement **	3 283	3 112	+5%
1 575	1 658	1 338	+18%	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 695	1 228	x2,2

* 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 hausse de 1% à 952 M\$ au troisième trimestre 2019, bénéficiant notamment de marges de pétrochimie plus favorables en Europe. Il est en baisse de 2% sur les neuf premiers mois de l'année 2019 à 2 423 M\$.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 1 373 M\$ au troisième trimestre 2019 et 3 283 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, en hausse respectivement de 17% et 5% sur un an.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Ventes en kb/j*	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 848	1 860	1 818	+2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 848	1 806	+2%
1 034	1 004	1 024	+1%	Europe	1 017	1 006	+1%
814	856	794	+3%	Reste du monde	831	800	+4%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance sur un an de 2% au troisième trimestre 2019 et sur les neuf premiers mois de l'année 2019, grâce au développement des activités dans les zones Afrique et Amérique, notamment au Mexique et au Brésil.

> Résultats

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
413	423	474	-13%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 179	1 319	-11%
215	204	245	-12%	Investissements organiques	498	586	-15%
33	96	(69)	ns	Acquisitions nettes	121	(145)	ns
248	300	176	+41%	Investissements nets	620	441	+41%
622	626	580	+7%	Marge brute d'autofinancement **	1 830	1 656	+10%
1 483	611	752	+97%	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 326	1 533	+52%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté s'élève à 413 M\$ au troisième trimestre 2019 en baisse de 13%. Il s'élève à 1 179 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 622 M\$ au troisième trimestre 2019 et 1 830 M\$ les neuf premiers mois de l'année 2019, en hausse de 7% et 10% respectivement sur un an.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 673 M\$ au troisième trimestre 2019, en baisse de 19% sur un an principalement dû à la baisse du Brent et des prix du gaz.
- 10 675 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, en baisse de 12% sur un an pour les mêmes raisons

> Résultat net ajusté part du Groupe

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

- 3 017 M\$ au troisième trimestre 2019, en baisse de 24% par rapport à l'année dernière. Cette baisse s'explique notamment par la baisse du résultat opérationnel net ajusté des secteurs.
- 8 663 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019 en baisse de 17% par rapport à l'année dernière pour les mêmes raisons 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.

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 :

- -217 M\$ au troisième trimestre 2019.
- 4 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

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

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

- 30,7% au troisième trimestre 2019, contre 38,6% un an plus tôt du fait de la baisse du taux d'imposition de l'Exploration-Production en lien avec les prix moins élevés des hydrocarbures.
- 34,9% sur les neuf premiers mois de l'année 2019, contre 38,9% un an plus tôt pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en baisse de 23% à 1,13 \$ au troisième trimestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 614 millions, contre 1,47 \$ au troisième trimestre 2018.
- en baisse de 18% à 3,20 \$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 621 millions, contre 3,88 \$ l'année précédente.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé en 2019 à des rachats d'actions. Ces opérations intègrent :

- d'une part, les rachats de l'intégralité des 16,1 millions d'actions émises en 2019 jusqu'à l'arrêt de l'option de paiement du dividende en actions.
- d'autre part, des rachats additionnels d'actions : 8 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du troisième trimestre 2019 pour un montant de 0,40 G\$ et 21,7 millions d'actions sur les neuf premiers mois de l'année 2019 pour un montant de 1,15 G\$, dans le cadre du programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

Au 30 septembre 2019, le nombre d'actions dilué était de 2 614 millions.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 4 429 M\$ au troisième trimestre 2019, liés notamment à l'acquisition de la participation d'Anadarko dans Mozambique LNG.
- 5 713 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 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 et la reprise de la participation de Chevron dans le Danish Underground Consortium au Danemark.

Les cessions finalisées ont représenté :

- 1 007 M\$ au troisième trimestre 2019, incluant notamment le paiement reçu à l'occasion de la reprise du portefeuille GNL de Toshiba aux Etats-Unis.
- 1 582 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, liés notamment aux éléments ci-dessus et 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.

> Cash flow net

Le *cash flow net*¹³ du Groupe ressort à :

- 135 M\$ au troisième trimestre 2019, en baisse de 745 M\$ sur un an dû à la hausse des acquisitions nettes.
- 6 355 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2019, en hausse de 358 M\$ sur un an en raison de la hausse de la marge brute d'autofinancement en partie compensée par la hausse des acquisitions nettes.

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 10,3% sur la période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019.

En millions de dollars	Période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018
Résultat net ajusté	12 104	13 125	13 679
Capitaux propres retraités moyens	117 037	117 787	114 729
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,3%	11,1%	11,9%

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

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 9,6% sur la période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019.

En millions de dollars	Période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019	Période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018
Résultat opérationnel net ajusté	14 094	15 087	15 295
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	146 222	145 247	138 242
ROACE	9,6%	10,4%	11,1%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 5 934 millions d'euros sur les neuf premiers mois de l'année 2019, contre 4 814 millions d'euros un an auparavant.

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 quatrième trimestre 2019, le Brent évolue autour de 60 \$/b. L'environnement reste volatil avec une incertitude sur la demande d'hydrocarbures liée aux perspectives sur la croissance économique mondiale et un contexte géopolitique instable.

Le Groupe maintient sa discipline sur les coûts et son point mort cash organique avant dividende restera inférieur à 30 \$/b. Le Groupe poursuit son programme de réduction de coûts avec plus de 0,5 G\$ d'économies supplémentaires cette année pour atteindre plus de 4,7 G\$ d'économies cumulées à fin 2019. Il poursuivra son programme de cession de 5 G\$ d'actifs sur les années 2019-2020 (1,6 G\$ ont été réalisées à fin septembre) et les investissements nets devraient être inférieurs à 18 G\$ en 2019.

La croissance de la production devrait atteindre 9% en 2019, grâce à la mise en production de projets en 2018, aux démarrages depuis le début de l'année de Kaombo Sul en Angola, Culzean en mer du Nord britannique, de Johan Sverdrup en Norvège et de celui à venir de Iara 1 au Brésil.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie de croissance rentable sur les chaînes intégrées du gaz et de l'électricité bas carbone et le secteur iGRP bénéficiera notamment en 2020 des démarrages du train 4 de Yamal LNG ainsi que des trains 2 et 3 de Cameron LNG.

Malgré la volatilité des marges de raffinages européennes, l'Aval est bien positionné pour atteindre un *cash flow* de près de 7 G\$ en 2019.

Compte tenu de la visibilité accrue sur le futur du Groupe, le Conseil d'administration du 23 septembre 2019 a décidé d'accélérer la croissance du dividende pour les années à venir et s'est donné comme orientation une augmentation du dividende de 5 à 6% par an. Le Groupe continuera également de racheter des actions dans le cadre de son programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020 à 60 \$/b avec un montant cumulé prévu à fin 2019 de 3,25 G\$.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h00 (heure de Paris) de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 70 07 94 (code d'accès 2076368) 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 2076368).

* * * * *

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)

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 004	997	910	+10%	Europe et Asie centrale	997	879	+13%
733	686	676	+8%	Afrique	705	674	+5%
720	703	687	+5%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	703	669	+5%
363	358	399	-9%	Amériques	364	390	-7%
221	214	132	+68%	Asie Pacifique	212	129	+64%
3 040	2 957	2 804	+8%	Production totale	2 981	2 742	+9%
698	750	645	+8%	dont filiales mises en équivalence	719	661	+9%
3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
367	328	341	+8%	Europe et Asie centrale	349	324	+8%
583	549	528	+10%	Afrique	558	514	+8%
562	546	538	+4%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	543	526	+3%
163	160	186	-12%	Amériques	167	180	-8%
44	41	18	x2,4	Asie Pacifique	41	14	x3
1 720	1 624	1 611	+7%	Production totale	1 658	1 558	+6%
210	225	221	-5%	dont filiales mises en équivalence	217	252	-14%
3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
3 431	3 639	3 069	+12%	Europe et Asie centrale	3 498	2 993	+17%
768	703	776	-1%	Afrique	754	801	-6%
866	866	830	+4%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	879	793	+11%
1 124	1 107	1 198	-6%	Amériques	1 111	1 183	-6%
1 210	1 162	684	+77%	Asie Pacifique	1 157	695	+66%
7 399	7 477	6 557	+13%	Production totale	7 399	6 465	+14%
2 635	2 868	2 313	+14%	dont filiales mises en équivalence	2 718	2 199	+24%

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
1 999	2 018	2 030	-2%	Europe	2 013	1 958	+3%
677	751	760	-11%	Afrique	695	722	-4%
920	846	979	-6%	Amériques	868	847	+2%
541	536	569	-5%	Reste du monde	564	631	-11%
4 136	4 152	4 338	-5%	Total des ventes	4 141	4 158	-
544	535	581	-6%	dont ventes massives raffinage	545	569	-4%
1 745	1 757	1 939	-10%	dont négoce international	1 748	1 783	-2%

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T19	2T19	3T18	En millions de dollars	9M19	9M18
(156)	(56)	(152)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(226)	(705)
-	-	89	Plus ou moins value de cession	-	(14)
(20)	(31)	(39)	Charges de restructuration	(53)	(106)
(160)	(57)	(88)	Dépréciations exceptionnelles	(217)	(336)
24	32	(114)	Autres éléments	44	(249)
(71)	(28)	160	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	289	632
10	(47)	(9)	Effet des variations de juste valeur	(59)	(8)
(217)	(131)	(1)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	4	(81)

Investissements – Désinvestissements

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
3 296	3 028	2 568	+28%	Investissements organiques (a)	9 107	7 967	+14%
152	185	156	-3%	dont exploration capitalisée	569	405	+41%
242	370	147	+65%	dont augmentation des prêts non courants	742	458	+62%
(61)	(254)	(688)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(449)	(1 685)	ns
(109)	-	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote- part Groupe	(109)	-	ns
4 429	614	3 228	+37%	Acquisitions (b)	5 713	7 343	-22%
1 007	212	209	x4,8	Cessions (c)	1 582	3 071	-48%
105	-	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote- part partenaire	105	-	ns
-	-	(621)	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	(621)	ns
6 718	3 430	6 208	+8%	Investissements nets (a + b - c - d)	13 238	12 860	+3%
(101)	(99)	-	ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(200)	-	ns
214	-	-	ns	Variation de dettes de projets renouvelables (f) **	214	-	ns
6 831	3 331	5 587	+22%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f)	13 252	12 239	+8%

* 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.

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

Cash flow

3T19	2T19	3T18	3T19 vs 3T18	En millions de dollars	9M19	9M18	9M19 vs 9M18
7 385	7 208	7 507	-2%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	21 129	19 972	+6%
(532)	(501)	(419)	ns	frais financiers	(1 536)	(1 115)	ns
6 853	6 707	7 088	-3%	Marge brute d'autofinancement (a)	19 593	18 857	+4%
1 523	(317)	(1 578)	ns	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 764)	(5 656)	ns
(69)	(40)	226	ns	effet de stock	457	862	-47%
(101)	(99)	-	ns	Remboursement organique de prêts SME	(200)	-	ns
8 206	6 251	5 736	+43%	Flux de trésorerie d'exploitation	18 086	14 063	+29%
3 296	3 028	2 568	+28%	Investissements organiques (b)	9 107	7 967	+14%
3 557	3 679	4 520	-21%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	10 486	10 890	-4%
6 718	3 430	6 208	+8%	Investissements nets (c)	13 238	12 860	+3%
135	3 277	880	-85%	Cash flow net (a - c)	6 355	5 997	+6%

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	30/09/2019	30/06/2019	30/09/2018
Dettes financières courantes	14 631	16 221	15 180
Actifs financiers courants nets	(3 012)	(3 110)	(2 884)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	-	(14)
Dettes financières non courantes	47 923	45 394	41 088
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(767)	(771)	(1 129)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(27 454)	(26 723)	(25 252)
Dettes nettes (a)	31 321	31 011	26 989
Capitaux propres – part du Groupe	114 994	116 862	118 193
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 319	2 362	2 430
Capitaux propres (b)	117 313	119 224	120 623
Ratio d'endettement = a / (a + b)	21,1%	20,6%	18,3%
Ratio d'endettement hors dettes de location	17,2%	16,7%	17,3%

* Les taux d'endettement au 30/09/2019 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} octobre 2018 au 30 septembre 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 454	2 271	3 323	1 512	14 094
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2018*	92 104	36 587	12 884	6 841	145 298
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2019*	88 560	41 516	11 658	7 570	147 145
ROACE	8,3%	5,8%	27,1%	21,0%	9,6%

> 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%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2019 et des neuf premiers mois de 2019 issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 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.

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/A déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

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

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC 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/A publié par TOTAL, File N ° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Principaux indicateurs

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides* (\$/b)	Prix moyen de vente gaz* (\$/MBtu)	Marge sur coûts variables, raffinage Europe** (\$/t)
Troisième trimestre 2019	1,11	62,0	58,0	3,48	47,4
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

* 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 troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2019, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2018
Chiffre d'affaires	48 589	51 242	54 717
Droits d'accises	(6 051)	(6 040)	(6 317)
Produits des ventes	42 538	45 202	48 400
Achats, nets de variation de stocks	(27 898)	(30 390)	(32 351)
Autres charges d'exploitation	(6 362)	(7 078)	(6 873)
Charges d'exploration	(96)	(170)	(234)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 173)	(3 661)	(3 279)
Autres produits	167	321	581
Autres charges	(559)	(189)	(355)
Coût de l'endettement financier brut	(598)	(568)	(536)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie		(42)	(63)
Coût de l'endettement financier net	(598)	(610)	(599)
Autres produits financiers	163	326	290
Autres charges financières	(178)	(188)	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 381	812	918
Charge d'impôt	(1 540)	(1 571)	(2 240)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 845	2 804	4 087
Part du Groupe	2 800	2 756	3 957
Intérêts ne conférant pas le contrôle	45	48	130
Résultat net par action (en \$)	1,05	1,01	1,48
Résultat net dilué par action (en \$)	1,04	1,00	1,47

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 845	2 804	4 087
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	5	(223)	33
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	19	74	(2)
Effet d'impôt	(1)	59	(13)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 520)	1 057	(511)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 497)	967	(493)
Écart de conversion de consolidation	1 207	(619)	93
Couverture de flux futurs	(202)	(246)	55
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	43	(39)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	73	(135)	(142)
Autres éléments	(6)	1	(2)
Effet d'impôt	69	69	(9)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 137	(887)	(44)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 360)	80	(537)
Résultat global	485	2 884	3 550
<i>Part du Groupe</i>	462	2 797	3 436
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	23	87	114

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2019	9 mois 2018
Chiffre d'affaires	151 036	156 868
Droits d'accises	(18 172)	(19 074)
Produits des ventes	132 864	137 794
Achats, nets de variation de stocks	(88 009)	(92 396)
Autres charges d'exploitation	(20 165)	(20 571)
Charges d'exploration	(554)	(596)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 300)	(9 630)
Autres produits	735	1 356
Autres charges	(957)	(958)
Coût de l'endettement financier brut	(1 727)	(1 404)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	(158)
Coût de l'endettement financier net	(1 797)	(1 562)
Autres produits financiers	649	851
Autres charges financières	(561)	(500)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 904	2 505
Charge d'impôt	(5 020)	(5 923)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 789	10 370
Part du Groupe	8 667	10 314
Intérêts ne conférant pas le contrôle	122	56
Résultat net par action (en \$)	3,22	3,87
Résultat net dilué par action (en \$)	3,20	3,85

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2019	9 mois 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 789	10 370
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(54)	100
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	126	3
Effet d'impôt	13	(31)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 994)	(3 141)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 909)	(3 069)
Écart de conversion de consolidation	1 394	1 061
Couverture de flux futurs	(575)	310
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	50	(66)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	326	(274)
Autres éléments	(4)	(4)
Effet d'impôt	176	(84)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 367	943
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 542)	(2 126)
Résultat global	6 247	8 244
<i>Part du Groupe</i>	6 099	8 242
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	148	2

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	30 septembre 2019	30 juin 2019	31 décembre 2018	30 septembre 2018
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	31 539	29 229	28 922	27 356
Immobilisations corporelles	116 900	118 063	113 324	115 136
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 172	26 473	23 444	23 402
Autres titres	1 738	1 660	1 421	1 602
Actifs financiers non courants	767	771	680	1 129
Impôts différés	5 689	6 022	6 663	5 186
Autres actifs non courants	2 264	2 306	2 509	3 167
Total actifs non courants	186 069	184 524	176 963	176 978
Actifs courants				
Stocks	16 226	16 410	14 880	19 689
Clients et comptes rattachés	18 568	20 349	17 270	20 010
Autres créances	14 925	15 958	14 724	18 613
Actifs financiers courants	3 781	3 536	3 654	3 553
Trésorerie et équivalents de trésorerie	27 454	26 723	27 907	25 252
Actifs destinés à être cédés ou échangés	418	-	1 364	207
Total actifs courants	81 372	82 976	79 799	87 324
Total actif	267 441	267 500	256 762	264 302
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 300	8 301	8 227	8 304
Primes et réserves consolidées	123 805	123 351	120 569	123 167
Écarts de conversion	(13 297)	(11 177)	(11 313)	(10 321)
Actions autodétenues	(3 814)	(3 613)	(1 843)	(2 957)
Total des capitaux propres - part du Groupe	114 994	116 862	115 640	118 193
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 319	2 362	2 474	2 430
Total des capitaux propres	117 313	119 224	118 114	120 623
Passifs non courants				
Impôts différés	11 333	11 486	11 490	12 138
Engagements envers le personnel	3 273	3 375	3 363	3 308
Provisions et autres passifs non courants	20 903	21 629	21 432	18 740
Dettes financières non courantes	47 923	45 394	40 129	41 088
Total passifs non courants	83 432	81 884	76 414	75 274
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	26 237	27 059	26 134	28 100
Autres créditeurs et dettes diverses	24 728	22 686	22 246	24 429
Dettes financières courantes	14 631	16 221	13 306	15 180
Autres passifs financiers courants	769	426	478	669
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	331	-	70	27
Total passifs courants	66 696	66 392	62 234	68 405
Total passif et capitaux propres	267 441	267 500	256 762	264 302

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2019	2 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 845	2 804	4 087
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 242	3 819	3 477
Provisions et impôts différés	235	239	320
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(74)	(191)	(267)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(876)	(168)	(416)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 523	(317)	(1 578)
Autres, nets	311	65	113
Flux de trésorerie d'exploitation	8 206	6 251	5 736
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 210)	(2 881)	(3 352)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(4 385)	(208)	(2 714)
Coût d'acquisition de titres	(258)	(437)	(271)
Augmentation des prêts non courants	(242)	(370)	(147)
Investissements	(7 095)	(3 896)	(6 484)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	63	155	113
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(1)	(1)	(11)
Produits de cession d'autres titres	40	58	107
Remboursement de prêts non courants	162	353	688
Désinvestissements	264	565	897
Flux de trésorerie d'investissement	(6 831)	(3 331)	(5 587)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	1	449	16
- actions propres	(420)	(1 279)	(844)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	-	(2 935)	-
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(21)	(93)	(9)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	(175)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(621)
Émission nette d'emprunts non courants	4 466	2 331	2 146
Variation des dettes financières courantes	(3 209)	37	(1 965)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(310)	(164)	69
Flux de trésorerie de financement	507	(1 829)	(1 208)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 882	1 091	(1 059)
Incidence des variations de change	(1 151)	200	(164)
Trésorerie en début de période	26 723	25 432	26 475
Trésorerie à fin de période	27 454	26 723	25 252

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2019	9 mois 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 789	10 370
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	11 777	10 031
Provisions et impôts différés	614	469
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(438)	(540)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(1 350)	(973)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 764)	(5 656)
Autres, nets	458	362
Flux de trésorerie d'exploitation	18 086	14 063
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(7 795)	(12 530)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(4 593)	(3 428)
Coût d'acquisition de titres	(1 448)	(579)
Augmentation des prêts non courants	(742)	(458)
Investissements	(14 578)	(16 995)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	226	2 395
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	145	(15)
Produits de cession d'autres titres	306	691
Remboursement de prêts non courants	649	1 685
Désinvestissements	1 326	4 756
Flux de trésorerie d'investissement	(13 252)	(12 239)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	451	498
- actions propres	(2 190)	(2 584)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 765)	(4 208)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(114)	(93)
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)	(621)
Émission nette d'emprunts non courants	8 047	(282)
Variation des dettes financières courantes	(4 698)	(996)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(368)	(555)
Flux de trésorerie de financement	(4 102)	(9 107)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	732	(7 283)
Incidence des variations de change	(1 185)	(650)
Trésorerie en début de période	27 907	33 185
Trésorerie à fin de période	27 454	25 252

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 des neuf premiers mois 2018	-	-	10 314	-	-	-	10 314	56	10 370
Autres éléments du résultat global	-	-	341	(2 413)	-	-	(2 072)	(54)	(2 126)
Résultat Global	-	-	10 655	(2 413)	-	-	8 242	2	8 244
Dividendes	-	-	(6 078)	-	-	-	(6 078)	(93)	(6 171)
Émissions d'actions	137 393 893	422	7 265	-	-	-	7 687	-	7 687
Rachats d'actions	-	-	-	-	(45 047 172)	(2 740)	(2 740)	-	(2 740)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(241)	-	4 079 257	241	-	-	-
Paiements en actions	-	-	246	-	-	-	246	-	246
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(239)	-	-	-	(239)	-	(239)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(455)	-	-	-	(455)	(57)	(512)
Autres éléments	-	-	(26)	-	-	-	(26)	97	71
Au 30 septembre 2018	2 666 383 509	8 304	123 167	(10 321)	(49 344 671)	(2 957)	118 193	2 430	120 623
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2018	-	-	1 132	-	-	-	1 132	48	1 180
Autres éléments du résultat global	-	-	(361)	(992)	-	-	(1 353)	(15)	(1 368)
Résultat Global	-	-	771	(992)	-	-	(221)	33	(188)
Dividendes	-	-	(1 803)	-	-	-	(1 803)	(4)	(1 807)
Émissions d'actions	18 809 197	54	1 101	-	-	-	1 155	-	1 155
Rachats d'actions	-	-	-	-	(27 719 309)	(1 588)	(1 588)	-	(1 588)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	1	-	-	(1)	-	-	-
Paiements en actions	-	-	48	-	-	-	48	-	48
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	-	-	(76)	-	-	-	(76)	-	(76)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(62)	-	-	-	(62)	(42)	(104)
Autres éléments	-	-	(6)	-	-	-	(6)	57	51
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 des neuf premiers mois 2019	-	-	8 667	-	-	-	8 667	122	8 789
Autres éléments du résultat global	-	-	(584)	(1 984)	-	-	(2 568)	26	(2 542)
Résultat Global	-	-	8 083	(1 984)	-	-	6 099	148	6 247
Dividendes	-	-	(5 781)	-	-	-	(5 781)	(114)	(5 895)
Émissions d'actions	26 388 503	73	1 269	-	-	-	1 342	-	1 342
Rachats d'actions	-	-	-	-	(40 871 207)	(2 189)	(2 189)	-	(2 189)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(218)	-	4 278 158	218	-	-	-
Paiements en actions	-	-	157	-	-	-	157	-	157
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(4)	-	-	-	(4)	-	(4)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(280)	-	-	-	(280)	-	(280)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Autres éléments	-	-	10	-	-	-	10	(39)	(29)
Au 30 septembre 2019	2 666 990 510	8 300	123 805	(13 297)	(69 066 330)	(3 814)	114 994	2 319	117 313

^(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)

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 667	21 338	21 951	2	-	48 589
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 240	28 966	16 768	17	(16 845)	42 538
Charges d'exploitation	(3 999)	(3 558)	(27 518)	(15 963)	(163)	16 845	(34 356)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 136)	(361)	(413)	(247)	(16)	-	(4 173)
Résultat opérationnel	2 257	321	1 035	558	(162)	-	4 009
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	77	898	5	(15)	9	-	974
Impôts du résultat opérationnel net	(1 094)	(222)	(221)	(164)	70	-	(1 631)
Résultat opérationnel net	1 240	997	819	379	(83)	-	3 352
Coût net de la dette nette							(507)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(45)
Résultat net - part du groupe							2 800

3 ^{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	-	12	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	12	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(100)	(41)	(96)	22	-	-	(215)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(153)	(9)	(22)	(2)	-	-	(186)
Résultat opérationnel^(b)	(253)	(38)	(118)	20	-	-	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	599	(23)	(53)	-	-	433
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(138)	8	(1)	-	-	(282)
Résultat opérationnel net^(b)	(494)	423	(133)	(34)	-	-	(238)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(217)

^(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	-	-	(94)	25	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(90)	19	-		

3 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 655	21 338	21 951	2	-	48 577
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 228	28 966	16 768	17	(16 845)	42 526
Charges d'exploitation	(3 899)	(3 517)	(27 422)	(15 985)	(163)	16 845	(34 141)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 983)	(352)	(391)	(245)	(16)	-	(3 987)
Résultat opérationnel ajusté	2 510	359	1 153	538	(162)	-	4 398
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	167	299	28	38	9	-	541
Impôts du résultat opérationnel net	(943)	(84)	(229)	(163)	70	-	(1 349)
Résultat opérationnel net ajusté	1 734	574	952	413	(83)	-	3 590
Coût net de la dette nette							(503)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(70)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 017

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 077	4 331	386	276	25	-	7 095
Désinvestissements	23	192	14	30	5	-	264
Flux de trésorerie d'exploitation	5 007	401	1 575	1 483	(260)	-	8 206

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	-	-	(6)	(34)	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(1)	(25)	-		

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)

3 ^{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	2 433	5 568	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 255	575	9 280	242	12	(18 364)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	10 688	6 143	32 029	17 892	12	(18 364)	48 400
Charges d'exploitation	(4 271)	(5 660)	(30 593)	(17 147)	(151)	18 364	(39 458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 585)	(213)	(294)	(176)	(11)	-	(3 279)
Résultat opérationnel	3 832	270	1 142	569	(150)	-	5 663
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	449	445	221	109	39	-	1 263
Impôts du résultat opérationnel net	(1 853)	(155)	(292)	(166)	146	-	(2 320)
Résultat opérationnel net	2 428	560	1 071	512	35	-	4 606
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(130)
Résultat net - part du groupe							3 957

3 ^{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	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(50)	(64)	176	47	-	-	109
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(39)	-	-	-	-	(104)
Résultat opérationnel^(b)	(115)	(103)	176	47	-	-	5
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	39	(25)	9	-	-	-	23
Impôts du résultat opérationnel net	65	(9)	(52)	(9)	-	-	(5)
Résultat opérationnel net^(b)	(11)	(137)	133	38	-	-	23
Coût net de la dette nette							(44)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							20
Résultat net - part du groupe							(1)

^(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	-	-	179	47	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	135	38	-	-	-

3 ^{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	2 433	5 568	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 255	575	9 280	242	12	(18 364)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	10 688	6 143	32 029	17 892	12	(18 364)	48 400
Charges d'exploitation	(4 221)	(5 596)	(30 769)	(17 194)	(151)	18 364	(39 567)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 520)	(174)	(294)	(176)	(11)	-	(3 175)
Résultat opérationnel ajusté	3 947	373	966	522	(150)	-	5 658
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	410	470	212	109	39	-	1 240
Impôts du résultat opérationnel net	(1 918)	(146)	(240)	(157)	146	-	(2 315)
Résultat opérationnel net ajusté	2 439	697	938	474	35	-	4 583
Coût net de la dette nette							(475)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(150)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 958

3 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 472	3 325	377	293	17	-	6 484
Désinvestissements	494	198	88	117	-	-	897
Flux de trésorerie d'exploitation	4 431	(164)	1 338	752	(621)	-	5 736

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 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	5 698	13 875	65 558	65 901	4	-	151 036
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 707	87 959	50 435	82	(50 080)	132 864
Charges d'exploitation	(12 233)	(13 845)	(84 020)	(48 141)	(569)	50 080	(108 728)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 352)	(1 004)	(1 176)	(717)	(51)	-	(11 300)
Résultat opérationnel	8 176	858	2 763	1 577	(538)	-	12 836
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	444	1 939	265	86	36	-	2 770
Impôts du résultat opérationnel net	(3 679)	(845)	(467)	(498)	194	-	(5 295)
Résultat opérationnel net	4 941	1 952	2 561	1 165	(308)	-	10 311
Coût net de la dette nette							(1 522)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(122)
Résultat net - part du groupe							8 667

9 mois 2019 (éléments d'ajustements)^(a)

9 mois 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	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Charges d'exploitation	(100)	(153)	353	62	-	-	162
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(196)	(20)	(32)	(2)	-	-	(250)
Résultat opérationnel^(b)	(296)	(247)	321	60	-	-	(162)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	1 012	(70)	(60)	-	-	792
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(408)	(113)	(14)	-	-	(686)
Résultat opérationnel net^(b)	(537)	357	138	(14)	-	-	(56)
Coût net de la dette nette							(12)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
Résultat net - part du groupe							4

^(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	-	-	392	65	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	254	46	-	-	-

9 mois 2019 (ajusté)

9 mois 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	5 698	13 949	65 558	65 901	4	-	151 110
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 781	87 959	50 435	82	(50 080)	132 938
Charges d'exploitation	(12 133)	(13 692)	(84 373)	(48 203)	(569)	50 080	(108 890)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 156)	(984)	(1 144)	(715)	(51)	-	(11 050)
Résultat opérationnel ajusté	8 472	1 105	2 442	1 517	(538)	-	12 998
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	534	927	335	146	36	-	1 978
Impôts du résultat opérationnel net	(3 528)	(437)	(354)	(484)	194	-	(4 609)
Résultat opérationnel net ajusté	5 478	1 595	2 423	1 179	(308)	-	10 367
Coût net de la dette nette							(1 510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(194)
Résultat net ajusté - part du groupe							8 663

9 mois 2019

9 mois 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	6 359	6 306	1 034	803	76	-	14 578
Désinvestissements	112	766	253	187	8	-	1 326
Flux de trésorerie d'exploitation	12 711	1 934	2 695	2 326	(1 580)	-	18 086

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 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	7 770	13 455	68 660	66 980	3	-	156 868
Chiffre d'affaires Groupe	22 678	1 536	26 676	733	46	(51 669)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	30 448	14 991	92 799	51 176	49	(51 669)	137 794
Charges d'exploitation	(12 992)	(13 783)	(88 841)	(49 066)	(550)	51 669	(113 563)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 146)	(1 020)	(911)	(522)	(31)	-	(9 630)
Résultat opérationnel	10 310	188	3 047	1 588	(532)	-	14 601
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 026	1 240	638	302	48	-	3 254
Impôts du résultat opérationnel net	(4 972)	(392)	(675)	(463)	327	-	(6 175)
Résultat opérationnel net	6 364	1 036	3 010	1 427	(157)	-	11 680
Coût net de la dette nette							(1 310)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(56)
Résultat net - part du groupe							10 314

9 mois 2018 (éléments d'ajustements)^(a)

9 mois 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	(200)	(165)	707	152	(9)	-	485
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(485)	-	-	-	-	(550)
Résultat opérationnel^(b)	(265)	(637)	707	152	(9)	-	(52)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(128)	(40)	34	-	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	186	(30)	(210)	(44)	-	-	(98)
Résultat opérationnel net^(b)	(207)	(707)	531	108	(9)	-	(284)
Coût net de la dette nette							(63)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							266
Résultat net - part du groupe							(81)

^(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	-	-	710	152	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	550	108	-	-	-

9 mois 2018 (ajusté)

9 mois 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	7 770	13 442	68 660	66 980	3	-	156 855
Chiffre d'affaires Groupe	22 678	1 536	26 676	733	46	(51 669)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	30 448	14 978	92 799	51 176	49	(51 669)	137 781
Charges d'exploitation	(12 792)	(13 618)	(89 548)	(49 218)	(541)	51 669	(114 048)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 081)	(535)	(911)	(522)	(31)	-	(9 080)
Résultat opérationnel ajusté	10 575	825	2 340	1 436	(523)	-	14 653
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 154	1 280	604	302	48	-	3 388
Impôts du résultat opérationnel net	(5 158)	(362)	(465)	(419)	327	-	(6 077)
Résultat opérationnel net ajusté	6 571	1 743	2 479	1 319	(148)	-	11 964
Coût net de la dette nette							(1 247)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(322)
Résultat net ajusté - part du groupe							10 395

9 mois 2018

9 mois 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	10 629	4 347	1 113	831	75	-	16 995
Désinvestissements	3 136	790	437	390	3	-	4 756
Flux de trésorerie d'exploitation	12 227	162	1 228	1 533	(1 087)	-	14 063

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	48 577	12	48 589
Droits d'accises	(6 051)	-	(6 051)
Produits des ventes	42 526	12	42 538
Achats, nets de variation de stocks	(27 805)	(93)	(27 898)
Autres charges d'exploitation	(6 240)	(122)	(6 362)
Charges d'exploration	(96)	-	(96)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 987)	(186)	(4 173)
Autres produits	167	-	167
Autres charges	(132)	(427)	(559)
Coût de l'endettement financier brut	(594)	(4)	(598)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	-	-	-
Coût de l'endettement financier net	(594)	(4)	(598)
Autres produits financiers	163	-	163
Autres charges financières	(178)	-	(178)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	521	860	1 381
Charge d'impôt	(1 258)	(282)	(1 540)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 087	(242)	2 845
Part du Groupe	3 017	(217)	2 800
Intérêts ne conférant pas le contrôle	70	(25)	45

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

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	54 717	-	54 717
Droits d'accises	(6 317)	-	(6 317)
Produits des ventes	48 400	-	48 400
Achats, nets de variation de stocks	(32 567)	216	(32 351)
Autres charges d'exploitation	(6 766)	(107)	(6 873)
Charges d'exploration	(234)	-	(234)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 175)	(104)	(3 279)
Autres produits	465	116	581
Autres charges	(209)	(146)	(355)
Coût de l'endettement financier brut	(492)	(44)	(536)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(63)	-	(63)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(44)	(599)
Autres produits financiers	290	-	290
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	865	53	918
Charge d'impôt	(2 235)	(5)	(2 240)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 108	(21)	4 087
Part du Groupe	3 958	(1)	3 957
Intérêts ne conférant pas le contrôle	150	(20)	130

(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)

9 mois 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	151 110	(74)	151 036
Droits d'accises	(18 172)	-	(18 172)
Produits des ventes	132 938	(74)	132 864
Achats, nets de variation de stocks	(88 338)	329	(88 009)
Autres charges d'exploitation	(19 998)	(167)	(20 165)
Charges d'exploration	(554)	-	(554)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 050)	(250)	(11 300)
Autres produits	620	115	735
Autres charges	(322)	(635)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(1 715)	(12)	(1 727)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 785)	(12)	(1 797)
Autres produits financiers	649	-	649
Autres charges financières	(561)	-	(561)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 592	1 312	2 904
Charge d'impôt	(4 334)	(686)	(5 020)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 857	(68)	8 789
Part du Groupe	8 663	4	8 667
Intérêts ne conférant pas le contrôle	194	(72)	122

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

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	156 855	13	156 868
Droits d'accises	(19 074)	-	(19 074)
Produits des ventes	137 781	13	137 794
Achats, nets de variation de stocks	(93 190)	794	(92 396)
Autres charges d'exploitation	(20 262)	(309)	(20 571)
Charges d'exploration	(596)	-	(596)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 080)	(550)	(9 630)
Autres produits	1 093	263	1 356
Autres charges	(324)	(634)	(958)
Coût de l'endettement financier brut	(1 341)	(63)	(1 404)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(158)	-	(158)
Coût de l'endettement financier net	(1 499)	(63)	(1 562)
Autres produits financiers	851	-	851
Autres charges financières	(500)	-	(500)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 268	237	2 505
Charge d'impôt	(5 825)	(98)	(5 923)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 717	(347)	10 370
Part du Groupe	10 395	(81)	10 314
Intérêts ne conférant pas le contrôle	322	(266)	56

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