

Communiqué de Presse

Résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2017

	3T17	Variation vs 3T16	9M17	Variation vs 9M16
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,7	+29%	7,7	+31%
- en dollar par action	1,04	+23%	3,02	+25%
Marge brute d'autofinancement¹ (G\$)	5,2	+14%	15,2	+24%
Résultat net² de 2,7 G\$ au 3e trimestre 2017				
Ratio d'endettement de 18,0% au 30 septembre 2017				
Production d'hydrocarbures de 2 581 kbep/j au 3e trimestre 2017				
Acompte sur dividende de 0,62 €/action payable en avril 2018³				

Paris, le 27 octobre 2017 - Le Conseil d'administration de Total, réuni le 26 octobre 2017 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le troisième trimestre et les neuf premiers mois de 2017. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Total réalise ce trimestre un résultat net ajusté de 2,7 milliards de dollars, en hausse de 29% sur un an alors que le Brent n'a augmenté que de 14%. Cette solide performance se traduit également par une rentabilité des capitaux propres de près de 10% et une forte génération de cash flow : hors acquisitions-cessions, le Groupe a généré 2,1 milliards de dollars de cash après investissements au troisième trimestre 2017 et 5,2 milliards de dollars sur neuf mois. Le Groupe tire ainsi pleinement parti d'un environnement plus favorable grâce à la performance de son modèle intégré et à sa stratégie de baisse du point mort.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production est en hausse de 84% sur un an, bénéficiant notamment d'une hausse de près de 6% de la production. Total continue de plus à capitaliser sur ses points forts : le Groupe est devenu ce trimestre opérateur du champ géant de Al Shaheen au Qatar d'une capacité de production de 300 kb/j et l'acquisition annoncée de Maersk Oil renforcera sa position en mer du Nord tout en générant de fortes synergies.

L'Aval a su profiter de marges favorables et a augmenté son résultat de 18% par rapport au deuxième trimestre malgré l'impact de l'ouragan Harvey sur les activités américaines. L'Aval a ainsi généré plus de 5,1 milliards de dollars de cash flow en neuf mois en ligne avec l'objectif annuel. Le Marketing & Services a annoncé son entrée dans la distribution au Mexique, 2^e marché d'Amérique latine.

La discipline en matière de dépenses est maintenue. Les investissements organiques s'établissent à 10,0 milliards de dollars sur neuf mois, en ligne avec le budget de 14 milliards de dollars pour l'année, et l'objectif d'économies de coûts opératoires sera dépassé pour atteindre plus de 3,6 milliards de dollars.

Avec une marge brute d'autofinancement de 15 milliards de dollars sur les neuf premiers mois, en hausse de 3 milliards de dollars sur un an, le Groupe a encore renforcé son bilan, avec un ratio d'endettement inférieur à 20%. Cela lui permet de mettre en œuvre sa stratégie de croissance rentable visant à tirer parti de l'environnement de coûts bas, notamment en lançant des projets à forte rentabilité»

¹ Définitions en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 19 mars 2018 et la mise en paiement le 9 avril 2018.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
3 062	2 748	2 332	+31%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs*	8 577	6 734	+27%
1 439	1 359	781	+84%	Exploration-Production	4 180	2 210	+89%
97	95	191	-49%	Gas, Renewables & Power	253	307	-18%
1 020	861	916	+11%	Raffinage-Chimie	2 904	3 064	-5%
506	433	444	+14%	Marketing & Services	1 240	1 153	+8%
674	578	515	+31%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 843	1 811	+2%
32,6%	28,2%	21,5%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	30,9%	22,0%	
2 674	2 474	2 070	+29%	Résultat net ajusté part du Groupe	7 706	5 880	+31%
1,04	0,97	0,84	+23%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	3,02	2,42	+25%
0,88	0,88	0,76	+16%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	2,71	2,17	+25%
2 505	2 485	2 404	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 480	2 375	+4%
2 724	2 037	1 954	+39%	Résultat net part du Groupe	7 610	5 648	+35%
3 910	4 205	5 201	-25%	Investissements ⁷	11 793	14 675	-20%
539	360	192	x2,8	Désinvestissements ⁸	3 797	1 950	+95%
3 373	3 845	5 116	-34%	Investissements nets ⁹	7 998	12 829	-38%
3 060	3 949	4 082	-25%	Investissements organiques ¹⁰	9 953	12 756	-22%
542	52	74	x7,3	Acquisition de ressources	607	129	x4,7
5 159	5 334	4 522	+14%	Marge brute d'autofinancement ¹¹	15 180	12 230	+24%
4 363	4 640	4 740	-8%	Flux de trésorerie d'exploitation	13 704	9 503	+44%

* Le nouveau secteur Gas, Renewables & Power porte l'ambition du Groupe dans les énergies bas carbone. Il intègre les activités Aval Gaz précédemment intégrées à l'Amont, Nouvelles Energies (hors biotechnologies) précédemment intégrées au Marketing & Services ainsi qu'une nouvelle direction Innovation & Efficacité Energétique. Les secteurs Exploration-Production, Raffinage-Chimie (qui intègre un pôle Biofuels) et Marketing & Services ont été retraités. Un historique 2015 et 2016 est disponible sur total.com

** Taux de change moyen €-\$: 1,1746 au 3e trimestre 2017 et 1,1140 sur les neuf premiers mois de 2017.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2017¹²

- **Acquisition de Maersk Oil pour 7,45 milliards de dollars dans le cadre d'une transaction en actions et en dette**
- **Démarrage des opérations sur la concession du champ géant d'Al Shaheen au Qatar**
- **Mise en production des champs d'Edradour et Glenlivet d'une capacité de 56 000 bep/j à l'Ouest des îles Shetland, en avance par rapport au calendrier initial et avec un budget réduit de 30%**
- **Signature du contrat portant sur le développement de la phase 11 du champ gazier géant de South Pars en Iran**
- **Renforcement du domaine minier avec la signature d'un accord avec Chevron dans le Golfe du Mexique**

⁴ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 10.

⁵ 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).

⁶ 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.

⁷ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁸ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants.

⁹ Investissements nets = investissements – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹⁰ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹¹ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

¹² 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.

- Cession à Kufpec de la participation résiduelle de 15% dans le champ de Gina Krog en Norvège
- Entrée dans la distribution de produits pétroliers au Mexique avec le passage à la marque Total de 250 stations-service du groupement GASORED
- Lancement en France de Total Spring, une offre de distribution aux particuliers de gaz et électricité verte 10% moins chers
- Prise de participation de 23% dans EREN Renewable Energie pour accélérer le développement rentable dans les énergies renouvelables

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16		9M17	9M16	9M17 vs 9M16
52,1	49,6	45,9	+14%	Brent (\$/b)	51,8	41,9	+24%
48,9	45,1	41,4	+18%	Prix moyen des liquides (\$/b)	47,7	38,4	+24%
4,05	3,93	3,45	+17%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,03	3,45	+17%
38,2	35,5	32,4	+18%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	37,2	30,6	+22%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Production d'hydrocarbures	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
2 581	2 500	2 443	+6%	Productions combinées (kbep/j)	2 550	2 449	+4%
1 392	1 298	1 290	+8%	Liquides (kb/j)	1 331	1 276	+4%
6 427	6 500	6 286	+2%	Gaz (Mpc/j)	6 605	6 397	+3%

La production d'hydrocarbures a été de 2 581 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2017, en hausse de près de 6% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +6% liés à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Kashagan, Moho Nord, Surmont, Incahuasi, Angola LNG et Edradour-Glenlivet,
- +4% d'effet de périmètre, liés notamment à l'entrée dans la concession du champ géant d'Al Shaheen au Qatar et à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux Etats-Unis partiellement compensés par le retrait du secteur Sud au Congo,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -5% liés au déclin naturel des champs, à des activités de maintenance, à l'effet prix et aux quotas.

Sur les neuf premiers mois de 2017, la production d'hydrocarbures a été de 2 550 kbep/j, en hausse de plus de 4% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +5% liés à la montée en puissance des nouveaux projets notamment Kashagan, Moho Nord, Incahuasi, Surmont et Angola LNG,
- +2% d'effet de périmètre, liés notamment à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux Etats-Unis et à l'entrée dans la concession de Al Shaheen au Qatar, partiellement compensés par le retrait du secteur Sud au Congo et des cessions d'intérêts en Russie et en Norvège,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -4% liés au déclin naturel des champs, à l'effet prix et aux quotas.

> Résultats

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
1 439	1 359	781	+84%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 180	2 210	+89%
435	373	241	+80%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 123	934	+20%
42,8%	36,2%	30,5%		Taux moyen d'imposition**	40,5%	13,3%	
3 228	3 448	3 484	-7%	Investissements	9 312	11 252	-17%
339	132	105	x3,2	Désinvestissements	584	1 369	-57%
2 388	3 296	3 355	-29%	Investissements organiques	8 189	10 760	-24%
3 197	3 248	2 768	+15%	Marge brute d'autofinancement	9 476	6 841	+39%
2 633	2 504	2 275	+15%	Flux de trésorerie d'exploitation	7 633	4 971	+54%

* 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).

La marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production s'est établie au troisième trimestre à 3 197 M\$, en hausse de 15% sur un an, notamment du fait de la hausse de la production et de la hausse du prix des hydrocarbures. Sur les neuf premiers mois de 2017, elle s'établit à 9 476 M\$, en hausse de 39% alors que le Brent n'a augmenté que de 24%, grâce notamment à la montée en puissance des projets majeurs démarrés depuis 2016 dont Kashagan et Moho Nord et à la baisse des coûts opératoires.

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

- 1 439 M\$ au troisième trimestre 2017, en hausse de 84% sur un an, grâce à la croissance de la production, aux réductions de coûts, et au prix des hydrocarbures plus élevé.
- 4 180 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année, en hausse de 89% pour les mêmes raisons.

Gas, Renewables & Power

> Résultats

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
97	95	191	-49%	Résultat opérationnel net ajusté*	253	307	-18%
99	77	1 097	-91%	Investissements	491	1 339	-63%
-	23	33	ns	Désinvestissements	27	137	-80%
98	68	104	-6%	Investissements organiques	268	327	-18%
87	110	73	+19%	Marge brute d'autofinancement	217	22	x9,9
325	(114)	24	x13,5	Flux de trésorerie d'exploitation	336	(194)	ns

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power s'est établi à 97 M\$ au troisième trimestre 2017, en ligne avec celui de second trimestre. Le résultat opérationnel net ajusté est en baisse de 18% sur neuf mois du fait de la dégradation du marché du solaire.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16		9M17	9M16	9M17 vs 9M16
1 877	1 672	1 947	-4%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 821	1 949	-7%
648	574	681	-5%	France	616	653	-6%
802	684	771	+4%	Reste de l'Europe	761	806	-6%
427	414	495	-14%	Reste du monde	444	490	-9%
90%	81%	85%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	88%	84%	

* Y compris les quotes-parts dans TotalErg et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

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

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 4% au troisième trimestre 2017 par rapport au troisième trimestre 2016, conséquence notamment de l'ouragan Harvey qui a contraint à l'arrêt la plateforme de Port Arthur aux Etats-Unis et de l'arrêt du raffinage de pétrole brut à La Mède fin 2016.
- en retrait de 7% sur les neuf premiers mois de 2017 par rapport à la même période de l'année dernière pour les mêmes raisons, et également du fait d'un programme de maintenance élevé au deuxième trimestre 2017.

> Résultats

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars sauf l'ERMI	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
48,2	41,0	25,5	+89%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	42,7	31,9	+34%
1 020	861	916	+11%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 904	3 064	-5%
357	401	554	-36%	Investissements	1 024	1 295	-21%
24	20	21	+14%	Désinvestissements	2 784	73	x38,1
338	381	403	-16%	Investissements organiques	941	1 094	-14%
1 218	1 352	1 051	+16%	Marge brute d'autofinancement	3 604	3 509	+3%
662	1 972	1 697	-61%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 399	2 839	+55%

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

Les marges de raffinage sont en forte hausse sur un an à 48,2 \$/t au troisième trimestre 2017 du fait de la demande élevée en produits pétroliers, l'offre ayant été limitée pendant cette période par de nombreux arrêts dont ceux dus à l'ouragan Harvey. La pétrochimie a continué de bénéficier d'un environnement porteur bien qu'en retrait sur un an.

Le Raffinage-Chimie a su tirer parti de cet environnement favorable malgré l'impact de Harvey sur les opérations américaines et la marge brute d'autofinancement s'est établie à 1 218 M\$ au troisième trimestre 2017, en hausse de 16% sur un an.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à :

- 1 020 M\$ au troisième trimestre 2017, en hausse de 11% sur un an malgré la cession d'Atotech.
- 2 904 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, en baisse de 5% par rapport à la même période l'année dernière notamment du fait de l'impact de Harvey et de la cession d'Atotech début 2017.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Ventes en kbj*	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
1 807	1 760	1 814	-	Total des ventes du Marketing & Services	1 765	1 788	-1%
1 072	1 039	1 113	-4%	Europe	1 050	1 083	-3%
735	721	701	+5%	Reste du monde	715	705	+1%

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

Les ventes de produits pétroliers sont globalement stables sur un an, et se déplacent vers l'Afrique et l'Asie où le Groupe poursuit sa croissance forte. Les ventes en Europe intègrent la cession des activités matures de distribution de GPLs en Belgique et en Allemagne.

> Résultats

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
506	433	444	+14%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 240	1 153	+8%
190	258	243	-22%	Investissements	887	745	+19%
150	182	29	x5,2	Désinvestissements	368	359	+3%
205	185	209	-2%	Investissements organiques	485	543	-11%
517	602	508	+2%	Marge brute d'autofinancement	1 530	1 470	+4%
596	229	573	+4%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 138	1 414	-20%

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

La contribution financière du Marketing & Services continue de croître dans un contexte de bonnes marges de distribution, notamment en Afrique. Le résultat opérationnel net ajusté est ainsi en hausse de 14% sur un an à 506 M\$ au troisième trimestre 2017, et est en hausse de 8% sur les neuf premiers mois de 2017 à 1 240 M\$.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 062 M\$ au troisième trimestre 2017, en hausse de 31% sur un an, notamment grâce à la hausse de 84% de la contribution de l'Exploration-Production qui tire parti de la montée en puissance des nouveaux projets et de la hausse des prix.
- 8 577 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, en hausse de 27% sur un an, pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à 2 674 M\$ au troisième trimestre 2017, en hausse de 29% par rapport à l'année dernière, et à 7 706 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, en hausse de 31% sur un an. Cette augmentation s'explique par la forte hausse de la contribution de l'Exploration-Production et la baisse continue du point mort du Groupe.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹³.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹⁴ représente :

- Un montant de 50 M\$ au troisième trimestre 2017.

¹³ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 13.

¹⁴ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes.

- Un montant de -96 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017 composé notamment de la dépréciation du projet Fort Hills au Canada suite à la hausse des coûts et de la plus-value réalisée sur la cession d'Atotech.

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

- 32,6% au troisième trimestre 2017, contre 21,5% au troisième trimestre 2016, du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production dans un contexte de hausse du prix des hydrocarbures, et du poids plus important de ce secteur dans les résultats du Groupe ce trimestre.
- 30,9% sur les neuf premiers mois de 2017, contre 22,0% un an auparavant, pour les mêmes raisons.

> **Résultat net ajusté par action**

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en hausse de 23% à 1,04 \$ au troisième trimestre 2017, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 505 millions, contre 0,84 \$ au troisième trimestre 2016.
- en hausse de 25% à 3,02 \$ sur les neuf premiers mois de 2017, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 480 millions, contre 2,42 \$ sur les neuf premiers mois de 2016.

Au 30 septembre 2017, le nombre d'actions dilué était de 2 509 millions.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions finalisées ont représenté :

- 202 M\$ au troisième trimestre 2017, constituées notamment de la cession des activités de GPL en Allemagne.
- 3 120 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, essentiellement constituées de la cession d'Atotech, du pipeline SPMR et des activités GPL en Allemagne.

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 513 M\$ au troisième trimestre 2017, essentiellement constituées du bonus lié à la certification des ressources d'Elk-Antelope en Papouasie-Nouvelle-Guinée.
- 1 163 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, essentiellement constituées du bonus lié à la certification des ressources d'Elk-Antelope, d'une participation de 23% dans la société Tellurian et d'actifs de distribution et de logistique en Afrique de l'Est.

> **Cash flow net**

Le *cash flow net*¹⁵ du Groupe ressort à :

- 1 786 M\$ au troisième trimestre 2017, contre -594 M\$ au troisième trimestre 2016, du fait de la baisse des investissements nets et de la hausse de la marge brute d'autofinancement.
- 7 182 M\$ sur les neuf premiers mois de 2017, contre -599 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, grâce notamment à la hausse de près de 3 milliards de dollars de la marge brute d'autofinancement, de la baisse des investissements organiques et du produit de la vente d'Atotech.

> **Rentabilité des capitaux propres**

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1^{er} octobre 2016 au 30 septembre 2017 s'est établie à 9,7%¹⁶, en hausse par rapport à l'année 2016.

¹⁵ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

¹⁶ Détails en page 12.

Synthèse et perspectives

Le déséquilibre entre l'offre et la demande s'est réduit ces derniers mois et le Brent s'est apprécié au-delà de 55 \$/b. Les marchés devraient cependant rester volatils compte tenu des incertitudes sur l'évolution de l'offre alors que les stocks quoiqu'en baisse restent élevés. Dans ce contexte, le Groupe continue de réduire son point mort en diminuant ses coûts opératoires avec un objectif d'économie de 5 milliards de dollars à l'horizon 2020 et en augmentant sa production de 5% par an jusqu'à 2022.

Dans l'Amont, la croissance annuelle de la production devrait être d'environ 5% en 2017, soutenue notamment par le démarrage des opérations sur le champ géant d'Al-Shaheen au Qatar et la montée en puissance de Kashagan au Kazakhstan et Moho Nord au Congo. Yamal LNG en Russie devrait démarrer d'ici la fin de l'année. Enfin, l'acquisition de Maersk Oil devrait se finaliser au premier trimestre 2018.

Dans l'Aval, les marges de raffinage sont supérieures à 40 \$/t en ce début de quatrième trimestre et l'environnement de la pétrochimie reste favorable. L'Aval est en ligne avec son objectif de générer environ 7 milliards de dollars de marge brute d'autofinancement en 2017 après avoir généré plus de 5,1 milliards de dollars sur les neuf premiers mois.

Le point mort organique du Groupe avant dividende (hors acquisitions-cessions) sera inférieur à 30 \$/b en 2017 et devrait continuer de baisser pour atteindre 20 \$/b en 2019.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h30 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 23 (code d'accès 3052387) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 70 48 00 94 (code d'accès 3052387).

* * * * *

Total contacts

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

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

Principales données opérationnelles des secteurs

> Exploration – Production

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
730	746	720	+1%	Europe et Asie centrale	761	759	-
665	656	649	+2%	Afrique	652	638	+2%
592	514	529	+12%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	547	522	+5%
357	344	285	+25%	Amériques	345	265	+30%
237	240	261	-9%	Asie Pacifique	245	265	-8%
2 581	2 500	2 443	+6%	Production totale	2 550	2 449	+4%
659	597	592	+11%	dont filiales mises en équivalence	634	613	+3%
3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
257	266	238	+8%	Europe et Asie centrale	264	247	+7%
517	505	524	-1%	Afrique	503	518	-3%
452	376	380	+19%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	407	376	+8%
138	126	118	+16%	Amériques	130	105	+23%
29	26	29	+1%	Asie Pacifique	28	31	-9%
1 392	1 298	1 290	+8%	Production totale	1 331	1 276	+4%
311	244	249	+25%	dont filiales mises en équivalence	273	251	+9%
3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
2 556	2 592	2 594	-1%	Europe et Asie centrale	2 678	2 760	-3%
663	679	617	+7%	Afrique	685	592	+16%
778	763	813	-4%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	777	805	-3%
1 228	1 223	927	+32%	Amériques	1 207	889	+36%
1 202	1 243	1 335	-10%	Asie Pacifique	1 258	1 351	-7%
6 427	6 500	6 286	+2%	Production totale	6 605	6 397	+3%
1 798	1 829	1 831	-2%	dont filiales mises en équivalence	1 880	1 932	-3%
3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Gaz Naturel Liquéfié	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
2,95	2,64	2,74	+8%	Ventes de GNL* (Mt)	8,56	8,24	+4%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2016 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2016.

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kbj)*	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
2 361	2 082	2 430	-3%	Europe	2 178	2 363	-8%
544	586	537	+1%	Afrique	593	545	+9%
584	654	627	-7%	Amériques	587	585	-
678	735	567	+20%	Reste du monde	720	681	+6%
4 167	4 057	4 161	-	Total des ventes	4 078	4 174	-2%
583	538	706	-17%	dont ventes massives raffinage	579	707	-18%
1 754	1 759	1 641	+7%	dont négoce international	1 734	1 679	+3%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T17	2T17	3T16	En millions de dollars	9M17	9M16
(123)	(108)	(98)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	5	(434)
-	125	(32)	Plus (moins) -value de cession	2 264	312
(2)	(54)	(18)	Charges de restructuration	(61)	(22)
(74)	(32)	(33)	Dépréciations exceptionnelles	(1 824)	(211)
(47)	(147)	(15)	Autres éléments	(374)	(513)
183	(310)	(5)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(72)	217
(10)	(19)	(13)	Effet des variations de juste valeur	(29)	(15)
50	(437)	(116)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(96)	(232)

Sensibilités 2017*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,1 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,1 G\$	~0 G\$
Brent	50 \$/b	+10 \$/b	+2 G\$	+2,5 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	35 \$/t	+10 \$/t	+0,5 G\$	+0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2017. 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.

Investissements – Désinvestissements

3T17	2T17	3T16	3T17 vs 3T16	En millions de dollars	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
3 060	3 949	4 082	-25%	Investissements organiques	9 953	12 756	-22%
161	166	136	+18%	dont exploration capitalisée	438	536	-18%
153	443	135	+13%	dont augmentation des prêts non courants	754	964	-22%
(337)	(153)	(101)	x3,3	dont remboursement des prêts non courants	(677)	(502)	+35%
513	103	1 018	-50%	Acquisitions	1 163	1 417	-18%
202	207	91	x2,2	Cessions	3 120	1 448	x2,2
(2)	-	(107)	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(104)	ns
3 373	3 845	5 116	-34%	Investissements nets	7 998	12 829	-38%

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	30/09/2017	30/06/2017	30/09/2016
Dettes financières courantes	11 206	13 070	13 383
Actifs financiers courants nets	(2 306)	(3 377)	(1 375)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(2)	(2)	(81)
Dettes financières non courantes	40 226	41 548	44 450
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(626)	(558)	(1 089)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(28 583)	(28 720)	(24 801)
Dette nette	19 915	21 961	30 487
Capitaux propres – part du Groupe	109 801	107 188	98 168
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 826)	(1 762)	(1 629)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 799	2 772	2 948
Capitaux propres retraités	110 774	108 198	99 487
Ratio dette nette sur capitaux propres	18,0%	20,3%	30,6%

Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	Période du 1er octobre 2016 au 30 septembre 2017	Période du 1er juillet 2016 au 30 juin 2017	Période du 1er janvier 2016 au 31 décembre 2016
Résultat net ajusté	10 244	9 661	8 447
Capitaux propres retraités moyens	105 130	103 734	96 929
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	9,7%	9,3%	8,7%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} octobre 2016 au 30 septembre 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 187	385	4 035	1 646	11 298
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2016*	109 210	6 058	12 034	5 704	130 535
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2017*	110 114	5 388	11 919	6 871	131 185
ROACE	4,7%	6,7%	33,7%	26,2%	8,6%

> Période du 1^{er} juillet 2016 au 30 juin 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 529	479	3 931	1 584	10 609
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2016*	107 405	4 622	12 249	5 789	129 635
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2017*	108 618	5 363	10 957	6 937	130 831
ROACE	4,2%	9,6%	33,9%	24,9%	8,1%

> Période du 1^{er} janvier 2016 au 31 décembre 2016

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 217	439	4 195	1 559	9 274
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	103 791	4 340	10 454	5 875	121 143
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	107 617	4 975	11 618	5 884	127 423
ROACE	3,0%	9,4%	38,0%	26,5%	7,5%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2017 et des neuf premiers mois de 2017, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2017 (non audités). L'annexe à ces comptes consolidés (non auditée) 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 la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL. Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes. Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

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



Principaux indicateurs

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

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**
Troisième trimestre 2017	1,17	52,1	48,9	4,05	48,2
Deuxième trimestre 2017	1,10	49,6	45,1	3,93	41,0
Premier trimestre 2017	1,06	53,7	49,2	4,10	38,9
Quatrième trimestre 2016	1,08	49,3	46,1	3,89	41,0
Troisième trimestre 2016	1,12	45,9	41,4	3,45	25,5

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

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

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

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

Comptes Total

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2017, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2016
Chiffre d'affaires	43 044	39 915	37 412
Droits d'accises	(5 962)	(5 433)	(5 587)
Produits des ventes	37 082	34 482	31 825
Achats, nets de variation de stocks	(24 367)	(23 398)	(21 223)
Autres charges d'exploitation	(6 108)	(6 106)	(5 469)
Charges d'exploration	(181)	(199)	(274)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 035)	(2 798)	(2 936)
Autres produits	404	570	290
Autres charges	(67)	(106)	(351)
Coût de l'endettement financier brut	(368)	(345)	(268)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	(37)	(5)
Coût de l'endettement financier net	(413)	(382)	(273)
Autres produits financiers	204	285	265
Autres charges financières	(164)	(159)	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	500	310	531
Charge d'impôt	(1 092)	(472)	(251)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 763	2 027	1 980
Part du Groupe	2 724	2 037	1 954
Intérêts ne conférant pas le contrôle	39	(10)	26
Résultat net par action (dollars)	1,06	0,79	0,79
Résultat net dilué par action (dollars)	1,06	0,79	0,79

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 763	2 027	1 980
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(129)	32	(363)
Effet d'impôt	36	(12)	47
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 420	4 524	439
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 327	4 544	123
Écart de conversion de consolidation	(575)	(1 218)	(362)
Actifs financiers disponibles à la vente	4	1	15
Couverture de flux futurs	116	(79)	113
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(209)	(794)	123
Autres éléments	-	(3)	(3)
Effet d'impôt	(42)	30	(41)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(706)	(2 063)	(155)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 621	2 481	(32)
Résultat global	4 384	4 508	1 948
<i>Part du Groupe</i>	<i>4 346</i>	<i>4 507</i>	<i>1 909</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>38</i>	<i>1</i>	<i>39</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2017	9 mois 2016
Chiffre d'affaires	124 142	107 468
Droits d'accises	(16 485)	(16 410)
Produits des ventes	107 657	91 058
Achats, nets de variation de stocks	(71 752)	(59 410)
Autres charges d'exploitation	(18 380)	(17 511)
Charges d'exploration	(577)	(1 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 412)	(8 584)
Autres produits	3 299	962
Autres charges	(464)	(554)
Coût de l'endettement financier brut	(1 044)	(809)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(93)	6
Coût de l'endettement financier net	(1 137)	(803)
Autres produits financiers	717	768
Autres charges financières	(483)	(475)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 358	1 805
Charge d'impôt	(2 257)	(533)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 569	5 719
Part du Groupe	7 610	5 648
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(41)	71
Résultat net par action (dollars)	2,99	2,33
Résultat net dilué par action (dollars)	2,98	2,32

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2017	9 mois 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 569	5 719
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	29	(576)
Effet d'impôt	(17)	119
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	7 884	1 967
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 896	1 510
Écart de conversion de consolidation	(1 993)	(1 717)
Actifs financiers disponibles à la vente	4	1
Couverture de flux futurs	150	145
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(672)	477
Autres éléments	-	-
Effet d'impôt	(51)	(44)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 562)	(1 138)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	5 334	372
Résultat global		
Part du Groupe	12 927	6 012
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(24)	79

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 septembre 2017 <i>(non audité)</i>	30 juin 2017 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2016	30 septembre 2016 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	14 891	14 119	15 362	14 916
Immobilisations corporelles	113 491	112 659	111 971	113 433
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	22 130	21 705	20 576	20 870
Autres titres	1 124	1 483	1 133	1 565
Actifs financiers non courants	626	558	908	1 089
Impôts différés	5 345	4 981	4 368	4 434
Autres actifs non courants	4 291	4 411	4 143	4 534
Total actifs non courants	161 898	159 916	158 461	160 841
Actifs courants				
Stocks	14 769	14 273	15 247	14 635
Clients et comptes rattachés	13 738	12 923	12 213	11 501
Autres créances	13 944	14 034	14 835	14 927
Actifs financiers courants	2 579	3 618	4 548	1 755
Trésorerie et équivalents de trésorerie	28 583	28 720	24 597	24 801
Actifs destinés à être cédés ou échangés	997	421	1 077	1 045
Total actifs courants	74 610	73 989	72 517	68 664
Total actif	236 508	233 905	230 978	229 505
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	7 806	7 797	7 604	7 849
Primes et réserves consolidées	111 128	110 305	105 547	106 189
Écarts de conversion	(8 675)	(10 314)	(13 871)	(11 448)
Actions autodétenues	(458)	(600)	(600)	(4 422)
Total des capitaux propres - part du Groupe	109 801	107 188	98 680	98 168
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 799	2 772	2 894	2 948
Total des capitaux propres	112 600	109 960	101 574	101 116
Passifs non courants				
Impôts différés	11 326	10 920	11 060	11 390
Engagements envers le personnel	4 384	4 127	3 746	4 247
Provisions et autres passifs non courants	17 140	16 924	16 846	17 320
Dettes financières non courantes	40 226	41 548	43 067	44 450
Total passifs non courants	73 076	73 519	74 719	77 407
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	21 092	21 914	23 227	19 799
Autres créanciers et dettes diverses	17 740	14 862	16 720	16 895
Dettes financières courantes	11 206	13 070	13 920	13 383
Autres passifs financiers courants	273	241	327	380
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	521	339	491	525
Total passifs courants	50 832	50 426	54 685	50 982
Total passif	236 508	233 905	230 978	229 505

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 763	2 027	1 980
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 164	2 930	3 297
Provisions et impôts différés	(93)	(50)	(539)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(144)	(151)	94
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(110)	501	(192)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 057)	(268)	265
Autres, nets	(160)	(349)	(165)
Flux de trésorerie d'exploitation	4 363	4 640	4 740
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 104)	(3 323)	(4 124)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(472)	(6)	(1 119)
Coût d'acquisition de titres	(181)	(433)	177
Augmentation des prêts non courants	(153)	(443)	(135)
Investissements	(3 910)	(4 205)	(5 201)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	55	74	57
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	-	-
Produits de cession d'autres titres	147	133	34
Remboursement de prêts non courants	337	153	101
Désinvestissements	539	360	192
Flux de trésorerie d'investissement	(3 371)	(3 845)	(5 009)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	65	406	36
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	-	(1 462)	-
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(11)	(61)	(2)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	(90)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	-	(107)
Émission nette d'emprunts non courants	400	290	3 127
Variation des dettes financières courantes	(3 717)	(1 167)	(909)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 182	979	257
Flux de trésorerie de financement	(2 083)	(1 105)	2 402
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 091)	(310)	2 133
Incidence des variations de change	954	1 504	15
Trésorerie en début de période	28 720	27 526	22 653
Trésorerie à fin de période	28 583	28 720	24 801

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2017	9 mois 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 569	5 719
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	10 754	9 393
Provisions et impôts différés	(340)	(1 284)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(2 527)	(321)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	96	(708)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 379)	(3 032)
Autres, nets	(469)	(264)
Flux de trésorerie d'exploitation	13 704	9 503
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(9 105)	(12 364)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(797)	(1 241)
Coût d'acquisition de titres	(1 137)	(106)
Augmentation des prêts non courants	(754)	(964)
Investissements	(11 793)	(14 675)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	135	1 049
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 696	270
Produits de cession d'autres titres	289	129
Remboursement de prêts non courants	677	502
Désinvestissements	3 797	1 950
Flux de trésorerie d'investissement	(7 996)	(12 725)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	486	40
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 000)	(2 127)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(87)	(77)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(219)	(133)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(104)
Émission nette d'emprunts non courants	746	3 681
Variation des dettes financières courantes	(6 297)	(2 925)
Variation des actifs et passifs financiers courants	2 819	4 402
Flux de trésorerie de financement	(4 554)	4 707
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 154	1 485
Incidence des variations de change	2 832	47
Trésorerie en début de période	24 597	23 269
Trésorerie à fin de période	28 583	24 801

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 2016	2 440 057 883	7 670	101 528	(12 119)	(113 967 758)	(4 585)	92 494	2 915	95 409
Résultat net 9 premiers mois 2016	-	-	5 648	-	-	-	5 648	71	5 719
Autres éléments du résultat global	-	-	(307)	671	-	-	364	8	372
Résultat Global	-	-	5 341	671	-	-	6 012	79	6 091
Dividendes	-	-	(4 872)	-	-	-	(4 872)	(77)	(4 949)
Émissions d'actions	63 971 645	179	2 524	-	-	-	2 703	-	2 703
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(163)	-	3 047 118	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	81	-	-	-	81	-	81
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1 950	-	-	-	1 950	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(131)	-	-	-	(131)	-	(131)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(100)	-	-	-	(100)	(41)	(141)
Autres éléments	-	-	31	-	-	-	31	72	103
Au 30 septembre 2016	2 504 029 528	7 849	106 189	(11 448)	(110 920 640)	(4 422)	98 168	2 948	101 116
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2016	-	-	548	-	-	-	548	(61)	487
Autres éléments du résultat global	-	-	199	(2 423)	-	-	(2 224)	(7)	(2 231)
Résultat Global	-	-	747	(2 423)	-	-	(1 676)	(68)	(1 744)
Dividendes	-	-	(1 640)	-	-	-	(1 640)	(16)	(1 656)
Émissions d'actions	26 667 602	72	1 029	-	-	-	1 101	-	1 101
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	1 550	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	31	-	-	-	31	-	31
Annulation d'actions	(100 331 268)	(317)	(3 505)	-	100 331 268	3 822	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	2 761	-	-	-	2 761	-	2 761
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(72)	-	-	-	(72)	-	(72)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	2	-	-	-	2	(2)	-
Autres éléments	-	-	5	-	-	-	5	32	37
Au 31 décembre 2016	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
Résultat net 9 premiers mois 2017	-	-	7 610	-	-	-	7 610	(41)	7 569
Autres éléments du résultat global	-	-	121	5 196	-	-	5 317	17	5 334
Résultat Global	-	-	7 731	5 196	-	-	12 927	(24)	12 903
Dividendes	-	-	(5 137)	-	-	-	(5 137)	(87)	(5 224)
Émissions d'actions	72 388 372	202	3 242	-	-	-	3 444	-	3 444
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	2 209 716	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	113	-	-	-	113	-	113
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(223)	-	-	-	(223)	-	(223)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(7)	-	-	-	(7)	5	(2)
Autres éléments	-	-	4	-	-	-	4	11	15
Au 30 septembre 2017	2 502 754 234	7 806	111 128	(8 675)	(8 378 106)	(458)	109 801	2 799	112 600

⁽¹⁾ Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 903	18 923	19 086	11	-	43 044
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 189	24 716	14 130	100	(12 839)	37 082
Charges d'exploitation	(3 632)	(3 117)	(23 110)	(13 386)	(250)	12 839	(30 656)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 548)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(3 035)
Résultat opérationnel	1 606	21	1 348	574	(158)	-	3 391
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	521	12	179	133	32	-	877
Impôts du résultat opérationnel net	(745)	7	(379)	(173)	100	-	(1 190)
Résultat opérationnel net	1 382	40	1 148	534	(26)	-	3 078
Coût net de la dette nette							(315)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(39)
Résultat net - part du groupe							2 724

3 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Charges d'exploitation	(2)	(32)	166	51	-	-	183
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(57)	-	-	-	-	-	(57)
Résultat opérationnel ^(b)	(59)	(46)	166	51	-	-	112
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2)	(15)	12	(5)	-	-	(10)
Impôts du résultat opérationnel net	4	4	(50)	(18)	-	-	(60)
Résultat opérationnel net ^(b)	(57)	(57)	128	28	-	-	42
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net - part du groupe							50

^(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	-	-	210	51	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	156	36	-	-	-

3 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 917	18 923	19 086	11	-	43 058
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 203	24 716	14 130	100	(12 839)	37 096
Charges d'exploitation	(3 630)	(3 085)	(23 276)	(13 437)	(250)	12 839	(30 839)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 491)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(2 978)
Résultat opérationnel ajusté	1 665	67	1 182	523	(158)	-	3 279
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	523	27	167	138	32	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(749)	3	(329)	(155)	100	-	(1 130)
Résultat opérationnel net ajusté	1 439	97	1 020	506	(26)	-	3 036
Coût net de la dette nette							(308)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(54)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 674
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							1,04

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 228	99	357	190	36	-	3 910
Désinvestissements	339	-	24	150	26	-	539
Flux de trésorerie d'exploitation	2 633	325	662	596	147	-	4 363

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 671	17 347	17 831	(2)	-	39 915
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
Produits des ventes	7 186	2 945	22 683	13 247	88	(11 667)	34 482
Charges d'exploitation	(3 547)	(2 857)	(21 918)	(12 729)	(319)	11 667	(29 703)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 344)	(40)	(245)	(158)	(11)	-	(2 798)
Résultat opérationnel	1 295	48	520	360	(242)	-	1 981
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	487	13	148	258	(6)	-	900
Impôts du résultat opérationnel net	(512)	(24)	(142)	(123)	214	-	(587)
Résultat opérationnel net	1 270	37	526	495	(34)	-	2 294
Coût net de la dette nette							(267)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							10
Résultat net - part du groupe							2 037

2 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	(117)	(25)	(411)	(80)	(64)	-	(697)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15)	1	-	-	-	-	(14)
Résultat opérationnel ^(b)	(132)	(51)	(411)	(80)	(64)	-	(738)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4)	(16)	(53)	121	-	-	48
Impôts du résultat opérationnel net	47	9	129	21	22	-	228
Résultat opérationnel net ^(b)	(89)	(58)	(335)	62	(42)	-	(462)
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
Résultat net - part du groupe							(437)

^(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

- - (372) (54) -

Sur le résultat opérationnel net

- - (270) (45) -

2 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 698	17 347	17 831	(2)	-	39 942
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
Produits des ventes	7 186	2 972	22 683	13 247	88	(11 667)	34 509
Charges d'exploitation	(3 430)	(2 832)	(21 507)	(12 649)	(255)	11 667	(29 006)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(41)	(245)	(158)	(11)	-	(2 784)
Résultat opérationnel ajusté	1 427	99	931	440	(178)	-	2 719
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	491	29	201	137	(6)	-	852
Impôts du résultat opérationnel net	(559)	(33)	(271)	(144)	192	-	(815)
Résultat opérationnel net ajusté	1 359	95	861	433	8	-	2 756
Coût net de la dette nette							(260)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(22)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 474
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							0,97

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 448	77	401	258	21	-	4 205
Désinvestissements	132	23	20	182	3	-	360
Flux de trésorerie d'exploitation	2 504	(114)	1 972	229	49	-	4 640

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 852	2 510	16 050	16 998	2	-	37 412
Chiffre d'affaires Groupe	4 854	283	5 072	147	74	(10 430)	-
Droits d'accises	-	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
Produits des ventes	6 706	2 793	20 247	12 433	76	(10 430)	31 825
Charges d'exploitation	(3 513)	(2 754)	(19 102)	(11 829)	(198)	10 430	(26 966)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 479)	(46)	(251)	(150)	(10)	-	(2 936)
Résultat opérationnel	714	(7)	894	454	(132)	-	1 923
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	180	7	228	78	88	-	581
Impôts du résultat opérationnel net	(61)	17	(197)	(134)	59	-	(316)
Résultat opérationnel net	833	17	925	398	15	-	2 188
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(208)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(26)
Résultat net - part du groupe							1 954

3 ^{ème} trimestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(116)	-	-	-	-	(116)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(116)	-	-	-	-	(116)
Charges d'exploitation	-	(15)	4	(53)	-	-	(64)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel ^(b)	-	(131)	4	(53)	-	-	(180)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(123)	(68)	16	1	-	-	(174)
Impôts du résultat opérationnel net	175	25	(11)	6	-	-	195
Résultat opérationnel net ^(b)	52	(174)	9	(46)	-	-	(159)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	49
Résultat net - part du groupe							(116)

^(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	-	-	4	(51)	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	21	(33)	-	-	-

3 ^{ème} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 852	2 626	16 050	16 998	2	-	37 528
Chiffre d'affaires Groupe	4 854	283	5 072	147	74	(10 430)	-
Droits d'accises	-	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
Produits des ventes	6 706	2 909	20 247	12 433	76	(10 430)	31 941
Charges d'exploitation	(3 513)	(2 739)	(19 106)	(11 776)	(198)	10 430	(26 902)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 479)	(46)	(251)	(150)	(10)	-	(2 936)
Résultat opérationnel ajusté	714	124	890	507	(132)	-	2 103
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	303	75	212	77	88	-	755
Impôts du résultat opérationnel net	(236)	(8)	(186)	(140)	59	-	(511)
Résultat opérationnel net ajusté	781	191	916	444	15	-	2 347
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(202)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(75)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 070
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							0,84

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 484	1 097	554	243	(177)	-	5 201
Désinvestissements	105	33	21	29	4	-	192
Flux de trésorerie d'exploitation	2 275	24	1 697	573	171	-	4 740

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 771	54 844	54 215	20	-	124 142
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 640	71 618	40 560	304	(37 088)	107 657
Charges d'exploitation	(10 866)	(9 443)	(67 906)	(38 780)	(802)	37 088	(90 709)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 960)	(163)	(790)	(472)	(27)	-	(10 412)
Résultat opérationnel	2 797	34	2 922	1 308	(525)	-	6 536
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 198	(20)	2 780	421	48	-	4 427
Impôts du résultat opérationnel net	(1 696)	(54)	(877)	(404)	485	-	(2 546)
Résultat opérationnel net	2 299	(40)	4 825	1 325	8	-	8 417
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(848)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	41
Résultat net - part du groupe	-	-	-	-	-	-	7 610

9 mois 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Charges d'exploitation	(119)	(146)	(188)	(44)	(64)	-	(561)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 926)	(25)	(50)	-	-	-	(2 001)
Résultat opérationnel^(b)	(2 045)	(212)	(238)	(44)	(64)	-	(2 603)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(216)	(94)	2 168	121	-	-	1 979
Impôts du résultat opérationnel net	380	13	(9)	8	22	-	414
Résultat opérationnel net^(b)	(1 881)	(293)	1 921	85	(42)	-	(210)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(21)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	135
Résultat net - part du groupe	-	-	-	-	-	-	(96)

^(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	-	-	(79)	(18)	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(56)	(14)	-	-	-

9 mois 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 812	54 844	54 215	20	-	124 183
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 681	71 618	40 560	304	(37 088)	107 698
Charges d'exploitation	(10 747)	(9 297)	(67 718)	(38 736)	(738)	37 088	(90 148)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 034)	(138)	(740)	(472)	(27)	-	(8 411)
Résultat opérationnel ajusté	4 842	246	3 160	1 352	(461)	-	9 139
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 414	74	612	300	48	-	2 448
Impôts du résultat opérationnel net	(2 076)	(67)	(868)	(412)	463	-	(2 960)
Résultat opérationnel net ajusté	4 180	253	2 904	1 240	50	-	8 627
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(827)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(94)
Résultat net ajusté - part du groupe	-	-	-	-	-	-	7 706
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	-	-	-	-	-	-	3,02

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	9 312	491	1 024	887	79	-	11 793
Désinvestissements	584	27	2 784	368	34	-	3 797
Flux de trésorerie d'exploitation	7 633	336	4 399	1 138	198	-	13 704

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 563	6 449	46 555	48 897	4	-	107 468
Chiffre d'affaires Groupe	12 572	703	14 760	487	225	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
Produits des ventes	18 135	7 152	58 555	35 734	229	(28 747)	91 058
Charges d'exploitation	(10 512)	(7 146)	(54 407)	(33 897)	(710)	28 747	(77 925)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 254)	(108)	(750)	(446)	(26)	-	(8 584)
Résultat opérationnel	369	(102)	3 398	1 391	(507)	-	4 549
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 350	121	617	129	289	-	2 506
Impôts du résultat opérationnel net	454	1	(852)	(409)	87	-	(719)
Résultat opérationnel net	2 173	20	3 163	1 111	(131)	-	6 336
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(617)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(71)
Résultat net - part du groupe							5 648

9 mois 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(248)	-	-	-	-	(248)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(248)	-	-	-	-	(248)
Charges d'exploitation	(691)	(15)	246	(20)	-	-	(480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel^(b)	(891)	(263)	246	(20)	-	-	(928)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	206	(76)	(61)	(20)	-	-	49
Impôts du résultat opérationnel net	648	52	(86)	(2)	-	-	612
Résultat opérationnel net^(b)	(37)	(287)	99	(42)	-	-	(267)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(17)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	52
Résultat net - part du groupe							(232)

^(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

-	-	315	(10)	-
-	-	219	1	-

9 mois 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 563	6 697	46 555	48 897	4	-	107 716
Chiffre d'affaires Groupe	12 572	703	14 760	487	225	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
Produits des ventes	18 135	7 400	58 555	35 734	229	(28 747)	91 306
Charges d'exploitation	(9 821)	(7 131)	(54 653)	(33 877)	(710)	28 747	(77 445)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 054)	(108)	(750)	(446)	(26)	-	(8 384)
Résultat opérationnel ajusté	1 260	161	3 152	1 411	(507)	-	5 477
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 144	197	678	149	289	-	2 457
Impôts du résultat opérationnel net	(194)	(51)	(766)	(407)	87	-	(1 331)
Résultat opérationnel net ajusté	2 210	307	3 064	1 153	(131)	-	6 603
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(600)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(123)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 880
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							2,42

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	11 252	1 339	1 295	745	44	-	14 675
Désinvestissements	1 369	137	73	359	12	-	1 950
Flux de trésorerie d'exploitation	4 971	(194)	2 839	1 414	473	-	9 503

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 058	(14)	43 044
Droits d'accises	(5 962)	-	(5 962)
Produits des ventes	37 096	(14)	37 082
Achats, nets de variation de stocks	(24 585)	218	(24 367)
Autres charges d'exploitation	(6 073)	(35)	(6 108)
Charges d'exploration	(181)	-	(181)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 978)	(57)	(3 035)
Autres produits	238	166	404
Autres charges	(65)	(2)	(67)
Coût de l'endettement financier brut	(361)	(7)	(368)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	-	(45)
Coût de l'endettement financier net	(406)	(7)	(413)
Autres produits financiers	204	-	204
Autres charges financières	(164)	-	(164)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	674	(174)	500
Charge d'impôt	(1 032)	(60)	(1 092)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 728	35	2 763
Part du Groupe	2 674	50	2 724
Intérêts ne conférant pas le contrôle	54	(15)	39

^(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 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	37 528	(116)	37 412
Droits d'accises	(5 587)	-	(5 587)
Produits des ventes	31 941	(116)	31 825
Achats, nets de variation de stocks	(21 176)	(47)	(21 223)
Autres charges d'exploitation	(5 452)	(17)	(5 469)
Charges d'exploration	(274)	-	(274)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 936)	-	(2 936)
Autres produits	284	6	290
Autres charges	(155)	(196)	(351)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	(6)	(268)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(5)	-	(5)
Coût de l'endettement financier net	(267)	(6)	(273)
Autres produits financiers	265	-	265
Autres charges financières	(154)	-	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	515	16	531
Charge d'impôt	(446)	195	(251)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 145	(165)	1 980
Part du Groupe	2 070	(116)	1 954
Intérêts ne conférant pas le contrôle	75	(49)	26

^(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 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	124 183	(41)	124 142
Droits d'accises	(16 485)	-	(16 485)
Produits des ventes	107 698	(41)	107 657
Achats, nets de variation de stocks	(71 514)	(238)	(71 752)
Autres charges d'exploitation	(18 057)	(323)	(18 380)
Charges d'exploration	(577)	-	(577)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 411)	(2 001)	(10 412)
Autres produits	552	2 747	3 299
Autres charges	(181)	(283)	(464)
Coût de l'endettement financier brut	(1 023)	(21)	(1 044)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(93)	-	(93)
Coût de l'endettement financier net	(1 116)	(21)	(1 137)
Autres produits financiers	717	-	717
Autres charges financières	(483)	-	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 843	(485)	1 358
Charge d'impôt	(2 671)	414	(2 257)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 800	(231)	7 569
Part du Groupe	7 706	(96)	7 610
Intérêts ne conférant pas le contrôle	94	(135)	(41)

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

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	107 716	(248)	107 468
Droits d'accises	(16 410)	-	(16 410)
Produits des ventes	91 306	(248)	91 058
Achats, nets de variation de stocks	(59 663)	253	(59 410)
Autres charges d'exploitation	(17 128)	(383)	(17 511)
Charges d'exploration	(654)	(350)	(1 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 384)	(200)	(8 584)
Autres produits	627	335	962
Autres charges	(274)	(280)	(554)
Coût de l'endettement financier brut	(792)	(17)	(809)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	6	-	6
Coût de l'endettement financier net	(786)	(17)	(803)
Autres produits financiers	768	-	768
Autres charges financières	(475)	-	(475)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 811	(6)	1 805
Charge d'impôt	(1 145)	612	(533)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 003	(284)	5 719
Part du Groupe	5 880	(232)	5 648
Intérêts ne conférant pas le contrôle	123	(52)	71

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