

Communiqué de Presse

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2018

	2T18	Variation vs 2T17	1S18	Variation vs 1S17
Résultat net ajusté part du Groupe¹				
- en milliards de dollars (G\$)	3,6	+44%	6,4	+28%
- en dollar par action	1,31	+36%	2,41	+22%
DACF⁹ (G\$)	6,8	+22%	12,5	+19%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	6,2	+35%	8,3	-11%
Résultat net part du Groupe de 3,7 G\$ au 2T18, en hausse de 83% par rapport à 2T17				
Ratio d'endettement de 16,5% au 30 juin 2018				
Production d'hydrocarbures de 2 717 kbep/j au 2T18, en hausse de 8,7% sur un an				
Acompte sur dividende au titre du 2T18 de 0,64 €/action détachable le 18 décembre 2018				

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

« Les prix du pétrole ont continué leur hausse ce trimestre atteignant 74 \$/b, soutenus notamment par la baisse des stocks et les tensions géopolitiques. Total en a pleinement tiré parti en restant concentré sur son efficacité opérationnelle : le résultat net ajusté s'est établi à 3,6 milliards de dollars, en hausse de 44% sur un an, et la rentabilité des capitaux propres atteint 10,9% sur les 12 derniers mois. Le Groupe a généré 6,8 milliards de dollars de cash flow (DACF) au deuxième trimestre 2018 en hausse de 20% par rapport au premier trimestre 2018 alors que le prix du brut n'a augmenté que de 11%, en ligne avec les objectifs annuels. La discipline sur les dépenses est résolument maintenue et le point mort organique avant dividende continue de baisser, à moins de 25 \$/b ce trimestre.

La production d'hydrocarbures connaît une très forte croissance de 8,7% sur un an à 2,7 Mbep/j, du fait de la contribution de Maersk Oil et de la montée en puissance des nouveaux projets comme Yamal LNG, Moho Nord et Fort Hills. Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production a ainsi doublé sur un an, à 2,7 milliards de dollars au deuxième trimestre 2018 et le secteur a généré 5,1 milliards de dollars de cash flow sur ce trimestre. Total a par ailleurs lancé le développement du projet Zinia 2 en Angola, après en avoir réduit les coûts de plus de 50%.

Le Groupe continue de se développer activement dans la chaîne de valeur du gaz et de l'électricité. Total est devenu numéro 2 mondial du GNL, un marché en forte croissance, en finalisant l'acquisition d'Engie LNG. Le Groupe a également annoncé son entrée à hauteur de 10% dans le projet géant de Arctic 2 LNG en Russie. Il a de plus finalisé l'acquisition de 73% de Direct Energie, pour accélérer l'intégration aval dans la chaîne gaz-électricité, et a déposé une offre sur le reste du capital.

Dans un environnement de marge de raffinage européenne de 35 \$/t, l'Aval a généré 1,7 milliards de dollars de cash flow au deuxième trimestre, en ligne avec l'objectif annuel. En particulier, le Marketing & Services confirme sa croissance régulière et rentable. Le Groupe prépare son futur en pétrochimie en lançant les études relatives à un nouveau complexe géant intégré à la raffinerie SATORP avec Saudi Aramco et à un nouveau projet en Algérie avec Sonatrach.

Conformément à la politique annoncée de retour à l'actionnaire, le Groupe rachète depuis le début de l'année 2018 toutes les actions émises dans le cadre du paiement du dividende en actions. En outre, il a procédé au rachat d'actions pour un montant de 600 millions de dollars afin de partager avec ses actionnaires les bénéfices résultant des prix du pétrole élevés. »

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total¹

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
4 179	3 385	2 748	+52%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	7 564	5 515	+37%
2 687	2 183	1 359	+98%	Exploration-Production	4 870	2 741	+78%
193	115	95	+103%	Gas, Renewables & Power	308	156	+97%
821	720	861	-5%	Raffinage-Chimie	1 541	1 884	-18%
478	367	433	+10%	Marketing & Services	845	734	+15%
766	637	578	+33%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 403	1 169	+20%
38,6%	39,9%	28,2%		Taux moyen d'imposition du Groupe ²	39,2%	29,9%	
3 553	2 884	2 474	+44%	Résultat net ajusté part du Groupe	6 437	5 032	+28%
1,31	1,09	0,97	+36%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ³	2,41	1,98	+22%
1,10	0,89	0,88	+25%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	1,99	1,83	+9%
2 646	2 568	2 485	+7%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 608	2 471	+6%
3 721	2 636	2 037	+83%	Résultat net part du Groupe	6 357	4 886	+30%
3 787	6 724	4 205	-10%	Investissements ⁴	10 511	7 883	+33%
1 274	2 585	360	x3,5	Désinvestissements ⁵	3 859	3 258	+18%
2 513	4 139	3 845	-35%	Investissements nets ⁶	6 652	4 625	+44%
2 780	2 620	3 949	-30%	Investissements organiques ⁷	5 400	6 893	-22%
333	3 474	52	x6,4	Acquisition de ressources	3 807	64	n.s.
6 399	5 370	5 334	+20%	Marge brute d'autofinancement ⁸	11 769	10 021	+17%
6 797	5 668	5 581	+22%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	12 465	10 483	+19%
6 246	2 081	4 640	+35%	Flux de trésorerie d'exploitation	8 327	9 341	-11%

* Taux de change moyen €-\$: 1,1915 au 2e trimestre 2018, et 1,2104 au premier semestre 2018

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2018¹⁰

- Acquisition des activités amont GNL d'Engie le 13 juillet 2018: Total devient N°2 mondial du gaz naturel liquéfié
- Finalisation de l'acquisition de 73% de Direct Energie et dépôt d'une offre publique obligatoire sur le reste du capital
- Extension du partenariat avec Novatek au travers du projet Arctic2 en Russie
- Renforcement de la présence dans les eaux profondes du Golfe du Mexique avec la montée en participation à 60% dans la découverte de North Platte et à 32,5% dans la découverte d'Anchor
- Lancement du développement du projet Zinia 2 sur le bloc 17 en Angola
- Renforcement de la coopération avec Sonatrach en Algérie avec la prolongation de la licence du champ gazier de TFT et le lancement des études d'ingénierie pour un projet pétrochimique à Arzew

¹ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 11.

² Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

³ Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

⁴ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁵ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants.

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

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

⁸ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 14. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en page 12.

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.

- Accord avec Saudi Aramco en vue de construire un complexe pétrochimique à Jubail en Arabie Saoudite
- Acquisition de 25% de la société Clean Energy en vue d'accélérer l'usage du gaz naturel par les poids-lourds aux Etats-Unis
- Développement dans le GNL comme carburant marin à Singapour dans le cadre de la coopération avec Pavillion
- Signature de l'accord de cession de la participation dans le terminal méthanier de Dunkerque

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17		1S18	1S17	1S18 vs 1S17
74,4	66,8	49,6	+50%	Brent (\$/b)	70,6	51,7	+37%
69,5	60,4	45,1	+54%	Prix moyen des liquides (\$/b)	65,3	47,1	+39%
4,49	4,73	3,93	+14%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,61	4,01	+15%
54,3	47,3	35,5	+53%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	50,9	36,7	+39%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Production d'hydrocarbures	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
2 717	2 703	2 500	+9%	Productions combinées (kbep/j)	2 710	2 534	+7%
1 582	1 481	1 298	+22%	Liquides (kb/j)	1 532	1 300	+18%
6 176	6 664	6 500	-5%	Gaz (Mpc/j)	6 419	6 696	-4%

La production d'hydrocarbures a été de 2 717 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2018, en hausse de près de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +7% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Moho Nord, Yamal LNG, Edradour-Glenlivet, Kashagan, Fort Hills, Timimoun et Libra,
- +6% d'effet périmètre. L'intégration d'Al-Shaheen au Qatar, des actifs de Maersk Oil, de Waha en Libye, et de Lapa et Iara au Brésil est partiellement compensée par l'expiration du permis de la Mahakam en Indonésie fin 2017,
- -4% lié à une plus forte activité de maintenance saisonnière, à l'effet prix et au déclin naturel des champs.

La production d'hydrocarbures a été de 2 710 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2018, en hausse de 7% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +7% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Moho Nord, Yamal LNG, Edradour-Glenlivet, Kashagan, Fort Hills et Libra,
- +3% d'effet périmètre. L'intégration d'Al-Shaheen au Qatar, des actifs de Maersk Oil, de Waha en Libye, et de Lapa et Iara au Brésil est partiellement compensée par l'expiration du permis de la Mahakam en Indonésie fin 2017,
- -3% lié à une plus forte activité de maintenance saisonnière, à l'effet prix et au déclin naturel des champs.

> Résultats

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
2 687	2 183	1 359	+98%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 870	2 741	+78%
575	446	373	+54%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 021	688	+48%
46,3%	48,1%	36,2%		Taux moyen d'imposition**	47,1%	39,3%	
2 980	5 871	3 448	-14%	Investissements	8 851	6 084	+45%
500	2 251	132	x3,8	Désinvestissements	2 751	245	x11,2
2 114	2 057	3 296	-36%	Investissements organiques	4 171	5 802	-28%
5 115	4 265	3 580	+43%	Marge brute d'autofinancement ***	9 380	6 916	+36%
4 628	3 569	2 836	+63%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	8 197	5 637	+45%

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

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

*** hors frais financiers

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

- 2 687 M\$ au deuxième trimestre 2018, soit pratiquement le double de l'an dernier sur la même période. Le Groupe tire pleinement parti des prix des hydrocarbures plus élevés grâce à la croissance des productions et à la baisse des coûts, malgré un taux d'impôt qui augmente sur un an à 46,3% en lien avec la remontée des prix du pétrole.
- 4 870 M\$ au premier semestre 2018, en hausse de 78% sur un an, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 5,1 milliards de dollars au deuxième trimestre 2018 et à 9,4 milliards de dollars au premier semestre, en hausse de 43% et 36% respectivement. L'Exploration-Production a ainsi d'ores et déjà généré 5,2 milliards de dollars de cash flow après investissements organiques au premier semestre 2018.

Gas, Renewables & Power

> Résultats

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
193	115	95	+103%	Résultat opérationnel net ajusté*	308	156	+97%
79	249	77	3%	Investissements	328	392	-16%
405	78	23	x17,6	Désinvestissements	483	27	x17,9
60	77	68	-12%	Investissements organiques	136	170	-20%
177	49	124	+43%	Marge brute d'autofinancement **	226	159	+42%
104	(179)	(100)	n.s.	Flux de trésorerie d'exploitation **	(75)	40	n.s.

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power s'est établi à 193 M\$ au deuxième trimestre 2018 et 308 M\$ au premier semestre 2018, grâce à la hausse de la contribution des activités gazières et à une meilleure performance des activités d'énergies nouvelles.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17		1S18	1S17	1S18 vs 1S17
1 734	1 832	1 672	+4%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 784	1 796	-1%
569	624	574	-1%	France	597	600	-1%
670	746	684	-2%	Reste de l'Europe	708	742	-5%
495	462	414	+20%	Reste du monde	479	454	+6%
83%	87%	81%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	85%	86%	

* 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 hausse de 4% au deuxième trimestre 2018 par rapport au deuxième trimestre 2017, notamment du fait de la hausse des traitements de SATORP suite au dégoulotage qui a permis d'augmenter sa capacité de plus de 10%.
- stables au premier semestre 2018 par rapport au premier semestre 2017. La baisse des traitements en Europe liée aux opérations de maintenance planifiées notamment à Anvers est compensée par une hausse des traitements dans le reste du monde.

> Résultats

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars sauf l'ERMI	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
34,7	25,6	41,0	-15%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	30,1	40,0	-25%
821	720	861	-5%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 541	1 884	-18%
404	332	401	+1%	Investissements	736	667	+10%
324	25	20	x16,2	Désinvestissements	349	2 760	-87%
386	308	381	1%	Investissements organiques	694	603	+15%
1 018	920	1 347	-24%	Marge brute d'autofinancement **	1 938	2 378	-19%
999	(1 109)	1 967	-49%	Flux de trésorerie d'exploitation **	(110)	3 729	n.s.

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

** hors frais financiers

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) du Groupe est en retrait de 15% sur un an à 34,7 \$/t au deuxième trimestre, et en retrait de 25% sur un an à 30,1 \$/t au premier semestre 2018. La pétrochimie continue de bénéficier d'un environnement favorable, notamment aux Etats-Unis et en Asie Moyen-Orient, mais les marges en Europe sont en baisse sur un an, affectées par une hausse du prix des matières premières.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à :

- 821 M\$ au deuxième trimestre, en baisse de 5% sur un an.
- 1 541 M\$ au premier semestre 2018, en baisse de 18% sur un an

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Ventes en kbj*	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
1 799	1 801	1 760	+2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 800	1 744	+3%
1 001	993	1 039	-4%	Europe	997	1 039	-4%
798	808	721	+11%	Reste du monde	803	705	+14%

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

Les ventes de produits pétroliers sont :

- en hausse de 2% au deuxième trimestre 2018 par rapport au deuxième trimestre 2017 malgré la cession de TotalErg en Italie, du fait de la croissance des activités en Asie et en Afrique notamment.
- en hausse de 3% au premier semestre 2018 par rapport au premier semestre 2017 pour les mêmes raisons.

> Résultats

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
478	367	433	+10%	Résultat opérationnel net ajusté*	845	734	+15%
310	228	258	+20%	Investissements	538	697	-23%
45	228	182	-75%	Désinvestissements	273	218	+25%
205	136	185	+11%	Investissements organiques	342	280	+22%
646	430	624	+4%	Marge brute d'autofinancement **	1 076	1 053	+2%
841	(60)	251	x3,4	Flux de trésorerie d'exploitation **	781	582	+34%

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'inscrit à :

- 478 M\$ au deuxième trimestre 2018, en hausse de 10% sur un an, du fait de la croissance des volumes dans un contexte de marges favorables, notamment en Afrique.
- 845 M\$ au premier semestre 2018, en hausse de 15% sur un an, pour les mêmes raisons.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 4 179 M\$ au deuxième trimestre 2018, en hausse de 52% sur un an, essentiellement du fait de la bonne performance de l'Exploration-Production dont la contribution a doublé sur un an grâce à la hausse des productions dans un contexte de prix des hydrocarbures plus élevés et à la baisse des coûts.
- 7 564 M\$ au premier semestre 2018, en hausse de 37% par rapport au premier semestre 2017, pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à :

- 3 553 M\$ au deuxième trimestre 2018, en hausse de 44% par rapport à l'année dernière. Cette augmentation s'explique essentiellement par la hausse de 52% de la contribution des secteurs partiellement compensée par une augmentation du coût net de la dette nette du fait de la remontée des taux d'intérêt en dollar.
- 6 437 M\$ au premier semestre 2018, en hausse de 28% sur un an pour les mêmes raisons.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹¹.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹² représente :

- un montant de 168 M\$ au deuxième trimestre 2018.
- un montant de -80 M\$ au premier semestre 2018.

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

- 38,6% au deuxième trimestre 2018, contre 28,2% un an plus tôt, du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production en lien avec les prix plus élevés des hydrocarbures, et du poids plus important de ce secteur dans les résultats du Groupe ce trimestre.
- 39,2% au premier semestre 2018, contre 29,9% au premier semestre 2017, pour les mêmes raisons

> **Résultat net ajusté par action et rachats d'actions**

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en hausse de 36% à 1,31 \$ au deuxième trimestre 2018, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 646 millions, contre 0,97 \$ au deuxième trimestre 2017.
- en hausse de 22% à 2,41 \$ au premier semestre 2018, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 608 millions, contre 1,98 \$ au premier semestre 2017.

Au 30 juin 2018, le nombre d'actions dilué était de 2 644 millions.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé au premier semestre 2018 à des rachats d'actions en vue de leur annulation. Ces opérations intègrent d'une part les rachats d'actions émises pour paiement du dividende en actions afin d'éliminer toute dilution liée à cette option, et d'autre part des rachats additionnels d'actions pour partager avec les actionnaires les bénéfices résultant des prix du pétrole plus élevés.

- 18,6 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du deuxième trimestre 2018, dont des rachats additionnels d'actions pour un montant de 299 M\$.
- 28,4 millions d'actions ont été rachetées lors du premier semestre 2018, dont des rachats additionnels d'actions pour un montant de 589 M\$.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions finalisées ont représenté :

- 693 M\$ au deuxième trimestre 2018, constituées notamment de la cession de la participation de SunPower dans la société 8point3 et de la cession de l'usine de polyéthylène de Bayport aux Etats-Unis à la co-entreprise formée avec Boréalys et Nova dans laquelle Total détient 50%.
- 2 862 M\$ au premier semestre 2018, constituées des éléments indiqués ci-dessus ainsi que de la cession du champ à coûts élevés Martin Linge en Norvège, d'une participation dans Fort Hills au Canada et des activités de distribution de TotalErg en Italie

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 426 M\$ au deuxième trimestre 2018, constituées essentiellement de l'acquisition d'actifs offshore de Cobalt dans le Golfe du Mexique, dont notamment 20% des découvertes de North Platte et d'Anchor, et de la prise de participation dans Clean Energy aux Etats-Unis pour se développer dans la distribution de gaz naturel pour véhicules.
- 4 114 M\$ au premier semestre 2018, constituées des éléments indiqués ci-dessus ainsi que de la finalisation d'acquisitions de participations dans les champs de Lara et Lapa au Brésil, dans deux nouvelles concessions offshore pour 40 ans à Abou Dhabi, et dans l'actif Waha en Libye.

> **Cash flow net**

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

- 3 886 M\$ au deuxième trimestre 2018 contre 1 489 M\$ au deuxième trimestre 2017, grâce notamment à une hausse de 20% de la marge brute d'autofinancement.
- 5 117 M\$ au premier semestre 2018 contre 5 396 M\$ au premier semestre 2017. Les investissements nets sont en hausse de 2 027 M\$ sur un an, du fait d'un montant plus élevé d'acquisitions finalisées, en ligne avec la stratégie d'investissements à contre-cycle du Groupe en 2016-17. Cet effort d'investissement effectué au bon moment est compensé en partie par une hausse de 1 748 M\$ de la marge brute d'autofinancement.

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

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

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 10,9% sur la période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017
Résultat net ajusté	12 299	11 150	10 762
Capitaux propres retraités moyens	113 251	111 522	106 078
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,9%	10,0%	10,1%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 10,1% sur la période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018	Période du 1er avril 2017 au 31 mars 2018	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017
Résultat opérationnel net ajusté	13 748	12 428	11 958
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	136 355	136 384	127 575
ROACE	10,1%	9,1%	9,4%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 4 079 M€ au premier semestre 2018, contre 1 460 M€ au premier semestre 2017.

Sensibilités 2018*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,2 \$/€	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Brent	50 \$/b	+/- 10 \$/b**	+/- 2,3 G\$	+/- 2,8 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	35 \$/t	+/- 10 \$/t	+/- 0,5 G\$	+/- 0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2018. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

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

Synthèse et perspectives

Soutenu par la baisse des stocks et les tensions géopolitiques, le Brent continue d'évoluer autour de 70 \$/b depuis le début du troisième trimestre, malgré la hausse annoncée de production de l'OPEP. Le Groupe poursuit cependant résolument la mise en œuvre de ses programmes visant à améliorer son efficacité opérationnelle et baisser son point mort afin de rester rentable quel que soit le contexte de marché.

L'Amont est bien positionné pour tirer parti de cette hausse des cours du pétrole grâce à une hausse de production qui devrait être supérieure à 7% en 2018. Il bénéficiera dans les mois à venir des démarrages des projets de Kaombo, Tempa Rossa, Ichthys et Egina qui sont tous fortement générateurs de cash flow, ainsi que de la montée en puissance des démarrages récents comme Yamal LNG, Fort Hills et Timimoun.

Depuis le début du troisième trimestre, la marge de raffinage européenne est d'environ 35 \$/t. Tout en restant favorables, les marges de pétrochimie sont en baisse en Europe sur un an.

Le programme de réduction des coûts se poursuit pour dépasser l'objectif annuel de 4 milliards de dollars et atteindre 4,2 milliards de dollars d'économie sur la période 2014-18. Le Groupe confirme que les investissements (organiques et acquisitions nettes de cessions) devraient s'établir entre 16 et 17 milliards de dollars en 2018.

Conformément aux annonces sur la politique de retour aux actionnaires, le Groupe continuera de racheter les actions émises dans le cadre du paiement du dividende en actions afin d'éliminer toute dilution. Il poursuivra également des rachats d'actions supplémentaires pour un montant allant jusqu'à 5 milliards de dollars sur la période 2018-20.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h30 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 77 22 57 (code d'accès 6399441) 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 6399441).

* * * * *

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

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
842	886	746	+13%	Europe et Asie centrale	864	776	+11%
672	673	656	+2%	Afrique	673	646	+4%
681	639	514	+33%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	660	524	+26%
401	371	344	+17%	Amériques	386	339	+14%
121	134	240	-49%	Asie Pacifique	128	249	-49%
2 717	2 703	2 500	+9%	Production totale	2 710	2 534	+7%
616	724	597	+3%	dont filiales mises en équivalence	670	621	+8%
2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
332	299	266	+25%	Europe et Asie centrale	315	268	+17%
511	503	505	+1%	Afrique	507	495	+2%
539	501	376	+43%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	520	384	+36%
190	165	126	+51%	Amériques	177	126	+41%
11	13	26	-58%	Asie Pacifique	12	28	-57%
1 582	1 481	1 298	+22%	Production totale	1 532	1 300	+18%
233	304	244	-5%	dont filiales mises en équivalence	268	254	+6%
2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
2 754	3 157	2 592	+6%	Europe et Asie centrale	2 954	2 740	+8%
772	857	679	+14%	Afrique	815	696	+17%
787	761	763	+3%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	774	776	-
1 192	1 158	1 223	-3%	Amériques	1 175	1 197	-2%
671	731	1 243	-46%	Asie Pacifique	701	1 287	-46%
6 176	6 664	6 500	-5%	Production totale	6 419	6 696	-4%
2 026	2 257	1 829	+11%	dont filiales mises en équivalence	2 141	1 921	+11%
2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	Gaz Naturel Liquéfié	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
2,47	2,50	2,67	-7%	Ventes de GNL* (Mt)	4,97	5,66	-12%

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

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T18	1T18	2T17*	2T18 vs 2T17	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kbj)**	1S18	1S17*	1S18 vs 1S17
1 942	1 902	2 020	-4%	Europe	1 922	2 078	-7%
652	754	610	+7%	Afrique	703	587	+20%
802	760	654	+23%	Amériques	781	615	+27%
644	680	774	-17%	Reste du monde	662	765	-14%
4 040	4 096	4 057	-	Total des ventes	4 068	4 045	+1%
556	570	538	+3%	dont ventes massives raffinage	563	577	-2%
1 685	1 725	1 759	-4%	dont négoce international	1 705	1 724	-1%

* Données 2017 retraitées

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T18	1T18	2T17	En millions de dollars	1S18	1S17
(358)	(195)	(108)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(553)	128
(2)	(101)	125	Plus (moins) -value de cession	(103)	2 264
(46)	(21)	(54)	Charges de restructuration	(67)	(59)
(236)	(12)	(32)	Dépréciations exceptionnelles	(248)	(1 750)
(74)	(61)	(147)	Autres éléments	(135)	(327)
517	(45)	(310)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	472	(255)
9	(8)	(19)	Effet des variations de juste valeur	1	(19)
168	(248)	(437)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(80)	(146)

Investissements – Désinvestissements

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
2 780	2 620	3 949	-30%	Investissements organiques	5 400	6 893	-22%
137	111	166	-17%	dont exploration capitalisée	248	277	-10%
140	171	443	-68%	dont augmentation des prêts non courants	311	601	-48%
(581)	(416)	(153)	x3,8	dont remboursement des prêts non courants	(997)	(340)	x2,9
426	3 688	103	x4,1	Acquisitions	4 114	650	x6,3
693	2 169	207	x3,3	Cessions	2 862	2 918	-2%
-	-	-	-	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-
2 513	4 139	3 845	-35%	Investissements nets	6 652	4 625	+44%

Cash flow

2T18	1T18	2T17	2T18 vs 2T17	En millions de dollars	1S18	1S17	1S18 vs 1S17
6 797	5 668	5 581	+22%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	12 465	10 483	+19%
(398)	(298)	(247)	+61%	frais financiers	(696)	(462)	+51%
6 399	5 370	5 334	+20%	Marge brute d'autofinancement (a)	11 769	10 021	+17%
(856)	(3 222)	(268)	n.s.	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(4 078)	(322)	n.s.
703	(67)	(426)	n.s.	effet de stock	636	(358)	n.s.
6 246	2 081	4 640	+35%	Flux de trésorerie d'exploitation	8 327	9 341	-11%
2 780	2 620	3 949	-30%	Investissements organiques (b)	5 400	6 893	-22%
3 619	2 750	1 385	x2,6	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a-b)	6 369	3 128	x2
2 513	4 139	3 845	-35%	Investissements nets (c)	6 652	4 625	+44%
3 886	1 231	1 489	x2,6	Cash flow net (a-c)	5 117	5 396	-5%

Ratios d'endettement

En millions de dollars	30/06/2018	31/03/2018	30/06/2017
Dettes financières courantes	15 659	14 909	13 070
Actifs financiers courants nets	(2 806)	(1 920)	(3 377)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	0	0	(2)
Dettes financières non courantes	38 362	40 257	41 548
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(967)	(1 154)	(558)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(26 475)	(30 092)	(28 720)
Dettes nettes (a)	23 773	22 000	21 961
Capitaux propres – part du Groupe	117 975	121 187	107 188
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 288	2 499	2 772
Capitaux propres (b)	120 263	123 686	109 960
Ratio dette nette sur capitaux propres = a / b	19,8%	17,8%	20,0%
Ratio dette nette sur capital = a / (a + b)	16,5%	15,1%	16,6%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} juillet 2017 au 30 juin 2018

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 114	637	3 447	1 787	13 748
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2017*	108 618	5 363	10 957	6 937	130 831
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2018*	118 715	4 442	12 939	7 040	141 878
ROACE	7,1%	13,0%	28,9%	25,6%	10,1%

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

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

> Période du 1^{er} 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%

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

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2018, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2018. Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) est disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (forward-looking statements) au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment 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)**
Deuxième trimestre 2018	1,19	74,4	69,5	4,49	34,7
Premier trimestre 2018	1,23	66,8	60,4	4,73	25,6
Quatrième trimestre 2017	1,18	61,3	57,6	4,23	35,5
Troisième trimestre 2017	1,17	52,1	48,9	4,05	48,2
Deuxième trimestre 2017	1,10	49,6	45,1	3,93	41,0

* 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 deuxième trimestre et du premier semestre 2018, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2017
Chiffre d'affaires	52 540	49 611	39 915
Droits d'accises	(6 438)	(6 319)	(5 433)
Produits des ventes	46 102	43 292	34 482
Achats, nets de variation de stocks	(30 599)	(29 446)	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(6 761)	(6 937)	(6 106)
Charges d'exploration	(158)	(204)	(199)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 435)	(2 916)	(2 798)
Autres produits	252	523	570
Autres charges	(413)	(190)	(106)
Coût de l'endettement financier brut	(478)	(390)	(345)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(54)	(41)	(37)
Coût de l'endettement financier net	(532)	(431)	(382)
Autres produits financiers	321	240	285
Autres charges financières	(159)	(170)	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 103	484	310
Charge d'impôt	(2 087)	(1 596)	(472)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 634	2 649	2 027
Part du Groupe	3 721	2 636	2 037
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(87)	13	(10)
Résultat net par action (dollars)	1,38	1,00	0,79
Résultat net dilué par action (dollars)	1,38	0,99	0,79

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2017
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 634	2 649	2 027
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	42	25	32
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(2)	7	-
Effet d'impôt	(20)	2	(12)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(4 761)	2 131	4 524
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(4 741)	2 165	4 544
Écart de conversion de consolidation	1 330	(362)	(1 218)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	1
Couverture de flux futurs	77	178	(79)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	2	(29)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	36	(168)	(794)
Autres éléments	(2)	-	(3)
Effet d'impôt	(27)	(48)	30
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 416	(429)	(2 063)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 325)	1 736	2 481
Résultat global	309	4 385	4 508
<i>Part du Groupe</i>	450	4 356	4 507
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(141)	29	1

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2018	1 ^{er} semestre 2017
Chiffre d'affaires	102 151	81 098
Droits d'accises	(12 757)	(10 523)
Produits des ventes	89 394	70 575
Achats, nets de variation de stocks	(60 045)	(47 385)
Autres charges d'exploitation	(13 698)	(12 272)
Charges d'exploration	(362)	(396)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 351)	(7 377)
Autres produits	775	2 895
Autres charges	(603)	(397)
Coût de l'endettement financier brut	(868)	(676)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(95)	(48)
Coût de l'endettement financier net	(963)	(724)
Autres produits financiers	561	513
Autres charges financières	(329)	(319)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 587	858
Charge d'impôt	(3 683)	(1 165)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 283	4 806
Part du Groupe	6 357	4 886
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(74)	(80)
Résultat net par action (dollars)	2,39	1,93
Résultat net dilué par action (dollars)	2,38	1,92

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2018	1 ^{er} semestre 2017
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 283	4 806
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	67	158
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	5	-
Effet d'impôt	(18)	(53)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 630)	5 464
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 576)	5 569
Écart de conversion de consolidation	968	(1 418)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-
Couverture de flux futurs	255	34
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(27)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(132)	(463)
Autres éléments	(2)	-
Effet d'impôt	(75)	(9)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	987	(1 856)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 589)	3 713
Résultat global		
Part du Groupe	4 806	8 581
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(112)</i>	<i>(62)</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 juin 2018 <i>(non audité)</i>	31 mars 2018 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2017	30 juin 2017 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	24 562	24 502	14 587	14 119
Immobilisations corporelles	114 047	116 181	109 397	112 659
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	22 443	22 332	22 103	21 705
Autres titres	1 396	1 710	1 727	1 483
Actifs financiers non courants	967	1 154	679	558
Impôts différés	5 348	5 519	5 206	4 981
Autres actifs non courants	3 384	3 633	3 984	4 411
Total actifs non courants	172 147	175 031	157 683	159 916
Actifs courants				
Stocks	18 392	17 006	16 520	14 273
Clients et comptes rattachés	16 974	17 774	14 893	12 923
Autres créances	14 408	14 824	14 210	14 034
Actifs financiers courants	3 609	2 289	3 393	3 618
Trésorerie et équivalents de trésorerie	26 475	30 092	33 185	28 720
Actifs destinés à être cédés ou échangés	-	-	2 747	421
Total actifs courants	79 858	81 985	84 948	73 989
Total actif	252 005	257 016	242 631	233 905
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 305	8 207	7 882	7 797
Primes et réserves consolidées	121 896	120 559	112 040	110 305
Écarts de conversion	(9 764)	(6 413)	(7 908)	(10 314)
Actions autodétenues	(2 462)	(1 166)	(458)	(600)
Total des capitaux propres - part du Groupe	117 975	121 187	111 556	107 188
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 288	2 499	2 481	2 772
Total des capitaux propres	120 263	123 686	114 037	109 960
Passifs non courants				
Impôts différés	11 969	11 943	10 828	10 920
Engagements envers le personnel	3 329	3 796	3 735	4 127
Provisions et autres passifs non courants	18 807	19 268	15 986	16 924
Dettes financières non courantes	38 362	40 257	41 340	41 548
Total passifs non courants	72 467	75 264	71 889	73 519
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	25 021	24 836	26 479	21 914
Autres créanciers et dettes diverses	17 792	17 952	17 779	14 862
Dettes financières courantes	15 659	14 909	11 096	13 070
Autres passifs financiers courants	803	369	245	241
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	-	-	1 106	339
Total passifs courants	59 275	58 066	56 705	50 426
Total passif et capitaux propres	252 005	257 016	242 631	233 905

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2017
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 634	2 649	2 027
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 508	3 046	2 930
Provisions et impôts différés	35	114	(50)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(148)	(125)	(151)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(298)	(259)	501
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(856)	(3 222)	(268)
Autres, nets	371	(122)	(349)
Flux de trésorerie d'exploitation	6 246	2 081	4 640
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 513)	(5 665)	(3 323)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	12	(726)	(6)
Coût d'acquisition de titres	(146)	(162)	(433)
Augmentation des prêts non courants	(140)	(171)	(443)
Investissements	(3 787)	(6 724)	(4 205)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	304	1 978	74
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(7)	3	-
Produits de cession d'autres titres	396	188	133
Remboursement de prêts non courants	581	416	153
Désinvestissements	1 274	2 585	360
Flux de trésorerie d'investissement	(2 513)	(4 139)	(3 845)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	473	9	406
- actions propres	(1 182)	(558)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(2 692)	(1 516)	(1 462)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(72)	(12)	(61)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(116)	(150)	(90)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-
Émission nette d'emprunts non courants	52	(2 480)	290
Variation des dettes financières courantes	(738)	1 707	(1 167)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 779)	1 155	979
Flux de trésorerie de financement	(6 054)	(1 845)	(1 105)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(2 321)	(3 903)	(310)
Incidence des variations de change	(1 296)	810	1 504
Trésorerie en début de période	30 092	33 185	27 526
Trésorerie à fin de période	26 475	30 092	28 720

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2018	1 ^{er} semestre 2017
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 283	4 806
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	6 554	7 590
Provisions et impôts différés	149	(247)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(273)	(2 383)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(557)	206
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(4 078)	(322)
Autres, nets	249	(309)
Flux de trésorerie d'exploitation	8 327	9 341
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(9 178)	(6 001)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(714)	(325)
Coût d'acquisition de titres	(308)	(956)
Augmentation des prêts non courants	(311)	(601)
Investissements	(10 511)	(7 883)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	2 282	80
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(4)	2 696
Produits de cession d'autres titres	584	142
Remboursement de prêts non courants	997	340
Désinvestissements	3 859	3 258
Flux de trésorerie d'investissement	(6 652)	(4 625)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	482	421
- actions propres	(1 740)	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 208)	(2 000)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(84)	(76)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(266)	(219)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-
Émission nette d'emprunts non courants	(2 428)	346
Variation des dettes financières courantes	969	(2 580)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(624)	1 637
Flux de trésorerie de financement	(7 899)	(2 471)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(6 224)	2 245
Incidence des variations de change	(486)	1 878
Trésorerie en début de période	33 185	24 597
Trésorerie à fin de période	26 475	28 720

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 2017	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
Résultat net du premier semestre 2017	-	-	4 886	-	-	-	4 886	(80)	4 806
Autres éléments du résultat global	-	-	138	3 557	-	-	3 695	18	3 713
Résultat Global	-	-	5 024	3 557	-	-	8 581	(62)	8 519
Dividendes	-	-	(3 297)	-	-	-	(3 297)	(76)	(3 373)
Émissions d'actions	71 170 026	193	3 103	-	-	-	3 296	-	3 296
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	4 000	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	74	-	-	-	74	-	74
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(142)	-	-	-	(142)	-	(142)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(7)	-	-	-	(7)	7	-
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	9	12
Au 30 juin 2017	2 501 535 888	7 797	110 305	(10 314)	(10 583 822)	(600)	107 188	2 772	109 960
Résultat net du 1er juillet au 31 décembre 2017	-	-	3 745	-	-	-	3 745	(252)	3 493
Autres éléments du résultat global	-	-	580	2 406	-	-	2 986	26	3 012
Résultat Global	-	-	4 325	2 406	-	-	6 731	(226)	6 505
Dividendes	-	-	(3 695)	-	-	-	(3 695)	(65)	(3 760)
Émissions d'actions	27 453 728	85	1 328	-	-	-	1 413	-	1 413
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	2 207 066	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	77	-	-	-	77	-	77
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(160)	-	-	-	(160)	-	(160)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(1)	-	-	-	(1)	(3)	(4)
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	3	6
Au 31 décembre 2017	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net du premier semestre 2018	-	-	6 357	-	-	-	6 357	(74)	6 283
Autres éléments du résultat global	-	-	305	(1 856)	-	-	(1 551)	(38)	(1 589)
Résultat Global	-	-	6 662	(1 856)	-	-	4 806	(112)	4 694
Dividendes	-	-	(4 070)	-	-	-	(4 070)	(84)	(4 154)
Émissions d'actions	136 887 716	423	7 270	-	-	-	7 693	-	7 693
Rachats d'actions	-	-	-	-	(33 056 514)	(2 004)	(2 004)	-	(2 004)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	3 450	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	192	-	-	-	192	-	192
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(161)	-	-	-	(161)	-	(161)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(4)	-	-	-	(4)	4	-
Autres éléments	-	-	(33)	-	-	-	(33)	(1)	(34)
Au 30 juin 2018	2 665 877 332	8 305	121 896	(9 764)	(41 429 820)	(2 462)	117 975	2 288	120 263

⁽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)

2 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 268	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 698	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 102
Charges d'exploitation	(4 934)	(3 570)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 893	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(464)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
Résultat opérationnel	3 773	(336)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	128	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 772)	(19)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
Résultat opérationnel net	2 570	(227)	1 259	575	(103)	-	4 074
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(440)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	87
Résultat net - part du groupe							3 721

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	-	569	134	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	438	97	-	-	-

2 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 244	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 674	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 078
Charges d'exploitation	(4 837)	(3 561)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 893	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(40)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
Résultat opérationnel ajusté	3 870	73	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	635	132	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 818)	(12)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
Résultat opérationnel net ajusté	2 687	193	821	478	(103)	-	4 076
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(92)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 553

2 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 980	79	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	500	405	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	4 628	104	999	841	(326)	-	6 246

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 467	4 091	21 739	21 308	6	-	49 611
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 559	28 848	16 034	103	(15 643)	43 292
Charges d'exploitation	(4 045)	(4 526)	(27 879)	(15 503)	(277)	15 643	(36 587)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(70)	(313)	(174)	(9)	-	(2 916)
Résultat opérationnel	2 996	(37)	656	357	(183)	-	3 789
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	641	34	128	86	(2)	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(1 550)	(15)	(104)	(103)	96	-	(1 676)
Résultat opérationnel net	2 087	(18)	680	340	(89)	-	3 000
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(351)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(13)
Résultat net - part du groupe							2 636

1 ^{er} trimestre 2018 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Charges d'exploitation	(53)	(92)	(38)	(29)	(9)	-	(221)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(22)	-	-	-	-	(22)
Résultat opérationnel ^(b)	(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(101)	(11)	(21)	(1)	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	58	3	19	3	-	-	83
Résultat opérationnel net ^(b)	(96)	(133)	(40)	(27)	(9)	-	(305)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(10)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	67
Résultat net - part du groupe							(248)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	-	(38)	(29)	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(23)	(27)	-	-	-

1 ^{er} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 467	4 102	21 739	21 308	6	-	49 622
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 570	28 848	16 034	103	(15 643)	43 303
Charges d'exploitation	(3 992)	(4 434)	(27 841)	(15 474)	(268)	15 643	(36 366)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(48)	(313)	(174)	(9)	-	(2 894)
Résultat opérationnel ajusté	3 049	88	694	386	(174)	-	4 043
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	742	45	149	87	(2)	-	1 021
Impôts du résultat opérationnel net	(1 608)	(18)	(123)	(106)	96	-	(1 759)
Résultat opérationnel net ajusté	2 183	115	720	367	(80)	-	3 305
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(341)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(80)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 884

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 871	249	332	228	44	-	6 724
Désinvestissements	2 251	78	25	228	3	-	2 585
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	3 569	(179)	(1 109)	(60)	(140)	-	2 081

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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)	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

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 (*)	2 836	(100)	1 967	251	(314)	-	4 640

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 865	7 359	45 088	43 836	3	-	102 151
Chiffre d'affaires Groupe	14 717	898	17 396	491	34	(33 536)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	20 582	8 257	60 770	33 284	37	(33 536)	89 394
Charges d'exploitation	(8 979)	(8 096)	(58 248)	(31 919)	(399)	33 536	(74 105)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 834)	(534)	(617)	(346)	(20)	-	(6 351)
Résultat opérationnel	6 769	(373)	1 905	1 019	(382)	-	8 938
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 210	162	417	193	9	-	1 991
Impôts du résultat opérationnel net	(3 322)	(34)	(383)	(297)	181	-	(3 855)
Résultat opérationnel net	4 657	(245)	1 939	915	(192)	-	7 074
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(791)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	74
Résultat net - part du groupe							6 357

1 ^{er} semestre 2018 (éléments d'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	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(150)	(101)	531	105	(9)	-	376
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(446)	-	-	-	-	(446)
Résultat opérationnel^(b)	(150)	(534)	531	105	(9)	-	(57)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(167)	(15)	25	-	-	-	(157)
Impôts du résultat opérationnel net	104	(4)	(158)	(35)	-	-	(93)
Résultat opérationnel net^(b)	(213)	(553)	398	70	(9)	-	(307)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(19)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	246
Résultat net - part du groupe							(80)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	-	531	105	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	415	70	-	-	-

1 ^{er} semestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 865	7 346	45 088	43 836	3	-	102 138
Chiffre d'affaires Groupe	14 717	898	17 396	491	34	(33 536)	-
Droits d'accises	-	-	(1 714)	(11 043)	-	-	(12 757)
Produits des ventes	20 582	8 244	60 770	33 284	37	(33 536)	89 381
Charges d'exploitation	(8 829)	(7 995)	(58 779)	(32 024)	(390)	33 536	(74 481)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 834)	(88)	(617)	(346)	(20)	-	(5 905)
Résultat opérationnel ajusté	6 919	161	1 374	914	(373)	-	8 995
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 377	177	392	193	9	-	2 148
Impôts du résultat opérationnel net	(3 426)	(30)	(225)	(262)	181	-	(3 762)
Résultat opérationnel net ajusté	4 870	308	1 541	845	(183)	-	7 381
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(772)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(172)
Résultat net ajusté - part du groupe							6 437

1 ^{er} semestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	8 851	328	736	538	58	-	10 511
Désinvestissements	2 751	483	349	273	3	-	3 859
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	8 197	(75)	(110)	781	(466)	-	8 327

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 868	35 921	35 129	9	-	81 098
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
Produits des ventes	14 837	6 451	46 902	26 430	204	(24 249)	70 575
Charges d'exploitation	(7 234)	(6 326)	(44 796)	(25 394)	(552)	24 249	(60 053)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 412)	(112)	(532)	(302)	(19)	-	(7 377)
Résultat opérationnel	1 191	13	1 574	734	(367)	-	3 145
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	677	(32)	2 601	288	16	-	3 550
Impôts du résultat opérationnel net	(951)	(61)	(498)	(231)	385	-	(1 356)
Résultat opérationnel net	917	(80)	3 677	791	34	-	5 339
Coût net de la dette nette							(533)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							80
Résultat net - part du groupe							4 886

1 ^{er} semestre 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)	(114)	(354)	(95)	(64)	-	(744)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 869)	(25)	(50)	-	-	-	(1 944)
Résultat opérationnel^(b)	(1 986)	(166)	(404)	(95)	(64)	-	(2 715)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(214)	(79)	2 156	126	-	-	1 989
Impôts du résultat opérationnel net	376	9	41	26	22	-	474
Résultat opérationnel net^(b)	(1 824)	(236)	1 793	57	(42)	-	(252)
Coût net de la dette nette							(14)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							120
Résultat net - part du groupe							(146)

^(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

- - (289) (69) -

Sur le résultat opérationnel net

- - (212) (50) -

1 ^{er} semestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 895	35 921	35 129	9	-	81 125
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
Produits des ventes	14 837	6 478	46 902	26 430	204	(24 249)	70 602
Charges d'exploitation	(7 117)	(6 212)	(44 442)	(25 299)	(488)	24 249	(59 309)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 543)	(87)	(482)	(302)	(19)	-	(5 433)
Résultat opérationnel ajusté	3 177	179	1 978	829	(303)	-	5 860
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	891	47	445	162	16	-	1 561
Impôts du résultat opérationnel net	(1 327)	(70)	(539)	(257)	363	-	(1 830)
Résultat opérationnel net ajusté	2 741	156	1 884	734	76	-	5 591
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(40)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 032

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 084	392	667	697	43	-	7 883
Désinvestissements	245	27	2 760	218	8	-	3 258
Flux de trésorerie d'exploitation (*)	5 637	40	3 729	582	(647)	-	9 341

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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

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

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	39 942	(27)	39 915
Droits d'accises	(5 433)	-	(5 433)
Produits des ventes	34 509	(27)	34 482
Achats, nets de variation de stocks	(22 939)	(459)	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(5 868)	(238)	(6 106)
Charges d'exploration	(199)	-	(199)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 784)	(14)	(2 798)
Autres produits	206	364	570
Autres charges	(58)	(48)	(106)
Coût de l'endettement financier brut	(338)	(7)	(345)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(37)	-	(37)
Coût de l'endettement financier net	(375)	(7)	(382)
Autres produits financiers	285	-	285
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	578	(268)	310
Charge d'impôt	(700)	228	(472)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 496	(469)	2 027
Part du Groupe	2 474	(437)	2 037
Intérêts ne conférant pas le contrôle	22	(32)	(10)

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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

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

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	81 125	(27)	81 098
Droits d'accises	(10 523)	-	(10 523)
Produits des ventes	70 602	(27)	70 575
Achats, nets de variation de stocks	(46 929)	(456)	(47 385)
Autres charges d'exploitation	(11 984)	(288)	(12 272)
Charges d'exploration	(396)	-	(396)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 433)	(1 944)	(7 377)
Autres produits	314	2 581	2 895
Autres charges	(116)	(281)	(397)
Coût de l'endettement financier brut	(662)	(14)	(676)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(48)	-	(48)
Coût de l'endettement financier net	(710)	(14)	(724)
Autres produits financiers	513	-	513
Autres charges financières	(319)	-	(319)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 169	(311)	858
Charge d'impôt	(1 639)	474	(1 165)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 072	(266)	4 806
Part du Groupe	5 032	(146)	4 886
Intérêts ne conférant pas le contrôle	40	(120)	(80)

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