

Paris, le 9 février 2017

## Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2016

	4T16	Variation vs 4T15	2016	Variation vs 2015
<b>Résultat net ajusté<sup>1</sup></b>				
- en milliards de dollars (G\$)	<b>2,4</b>	+16%	8,3	-21%
- en dollar par action	<b>0,96</b>	+9%	3,38	-25%
<b>Marge brute d'autofinancement<sup>1</sup> (G\$)</b>	<b>4,8</b>	+9%	17,0	-12%
<b>Résultat net<sup>2</sup> de 6,2 G\$</b> en 2016, en hausse de 22% par rapport à 2015				
<b>Ratio d'endettement de 27%</b> au 31 décembre 2016				
<b>Production d'hydrocarbures de 2 452 kbep/j</b> en 2016, en hausse de 4,5% sur un an				
<b>Solde sur dividende au titre du 4T16 de 0,62 €/action, en hausse de 1,6% par rapport aux 3 acomptes trimestriels précédents, payable en juin 2017<sup>3</sup></b>				

2, place Jean Millier  
Arche Nord Coupole/Regnault  
92 400 Courbevoie France

Mike SANGSTER

Nicolas FUMEX  
Kim HOUSEGO  
Romain RICHEMONT

Tel. : + 44 (0)207 719 7962  
Fax : + 44 (0)207 719 7959

Robert HAMMOND (U.S.)  
Tel. : +1 713-483-5070  
Fax : +1 713-483-5629

TOTAL S.A.  
Capital : 6 133 930 082,50 €  
542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 8 février 2017 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour l'exercice 2016. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Après une baisse de 100 \$/b en 2014 à 52 \$/b en moyenne en 2015, le prix du pétrole a ensuite connu une très forte volatilité en 2016, évoluant entre 27 \$/b et 58 \$/b, pour une moyenne annuelle de 44 \$/b. Dans cet environnement difficile, le Groupe a fait preuve de résilience et enregistre un résultat annuel net ajusté de 8,3 milliards de dollars. Total affiche une rentabilité au meilleur niveau des majors grâce à l'efficacité de son modèle intégré et à l'engagement de ses équipes pour baisser le point mort.

Cette résilience a été soutenue par l'exceptionnelle croissance de ses productions au cours des deux dernières années (14,3% dont 4,5% en 2016). Dans l'Amont, le Groupe a consolidé sa position au Moyen-Orient avec l'entrée dans le champ d'Al-Shaheen au Qatar et aux Etats-Unis avec l'acquisition d'actifs dans les gaz de schistes. Il prépare sa croissance future avec la signature d'accords majeurs au Brésil avec Petrobras, en Ouganda et en Iran sur le projet géant South Pars 11. Il a su renouveler ses réserves avec un taux de remplacement de 136% à prix constant et l'exploration a obtenu des résultats prometteurs avec deux découvertes majeures aux Etats-Unis (North Platte) et au Nigéria (Owowo).

Malgré des marges de raffinage en baisse, l'Aval a de nouveau atteint ses objectifs et démontré ainsi une performance durable, avec une marge brute d'autofinancement de près de 7 milliards de dollars et une rentabilité sur capitaux supérieure à 30%, au top des majors. La performance du Raffinage-Chimie a été portée notamment par ses plateformes intégrées en Asie et au Moyen Orient et celle du Marketing & Services par la croissance dans les réseaux et les lubrifiants.

Dans toutes les branches, la discipline sur les dépenses a été maintenue avec succès, tant en matière d'investissements (18,3 milliards de dollars y compris acquisitions de ressources) qu'en matière d'économies de coûts, qui ont atteint en 2016 2,8 milliards de dollars, dépassant l'objectif de 2,4 milliards de dollars. Les coûts de production ont été ainsi abaissés à 5,9 \$/bep en 2016, contre 9,9 \$/bep en 2014.

Le programme de cessions de 10 milliards de dollars est réalisé à près de 80% avec notamment la finalisation de la cession d'Atotech et a contribué à renforcer la solidité financière du Groupe avec un ratio d'endettement de 27%, en baisse par rapport à 2014.

Dans ce contexte, le Conseil d'Administration propose une augmentation du dividende, malgré la volatilité des prix des hydrocarbures, à 2,45 € par action, soit un solde de 0,62 € par action, en hausse de 1,6% par rapport aux trois acomptes précédents. Cela traduit la confiance du Conseil dans la solidité des résultats et du bilan du Groupe ainsi que dans les perspectives de croissance du cash flow disponible.»

<sup>1</sup> Définition en page 2.

<sup>2</sup> Part du Groupe.

<sup>3</sup> Le détachement du solde aura lieu le 5 juin 2017 et la mise en paiement le 22 juin 2017.

## Principales données financières issues des comptes consolidés de Total<sup>4</sup>

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2016	2015	2016 vs 2015
42 275	37 412	37 749	+12%	Chiffre d'affaires	149 743	165 357	-9%
2 942	2 237	2 093	+41%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	8 928	12 672	-30%
2 680	2 339	2 285	+17%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	9 420	11 362	-17%
1 131	877	748	+51%	Amont	3 633	4 774	-24%
1 138	917	1 007	+13%	Raffinage-Chimie	4 201	4 889	-14%
411	545	530	-22%	Marketing & Services	1 586	1 699	-7%
720	515	610	+18%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence <sup>5</sup>	2 531	2 414	+5%
31,3%	21,5%	20,0%		Taux moyen d'imposition du Groupe <sup>6</sup>	25,0%	33,1%	
2 407	2 070	2 075	+16%	Résultat net ajusté	8 287	10 518	-21%
0,96	0,84	0,88	+9%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>7</sup>	3,38	4,51	-25%
0,89	0,76	0,80	+11%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	3,06	4,07	-25%
2 433	2 404	2 329	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 390	2 304	+4%
548	1 954	(1 626)	n/a	Résultat net part du Groupe	6 196	5 087	+22%
5 855	5 201	6 594	-11%	Investissements <sup>8</sup>	20 530	28 033	-27%
927	192	2 297	-60%	Désinvestissements	2 877	7 584	-62%
4 928	5 116	4 289	+15%	Investissements nets <sup>9</sup>	17 757	20 360	-13%
4 728	4 082	6 365	-26%	Investissements organiques <sup>10</sup>	17 484	22 976	-24%
4 758	4 522	4 365	+9%	Marge brute d'autofinancement <sup>11</sup>	16 988	19 376	-12%
7 018	4 740	4 838	+45%	Flux de trésorerie d'exploitation	16 521	19 946	-17%

\* Taux de change moyen €-\$: 1,0789 au 4e trimestre 2016 et 1,1069 sur 2016

## Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2016<sup>12</sup>

- Succès de l'appréciation sur North Platte dans le Golfe du Mexique aux Etats-Unis
- Obtention de licences d'exploration sur trois blocs *deep offshore* au Mexique
- Signature d'un accord pour développer la découverte d'Absheron en Azerbaïdjan
- Signature d'un protocole d'accord pour développer la phase 11 du champ gazier géant de South Pars en Iran
- Alliance stratégique Amont / Aval avec Petrobras en vue de l'acquisition d'un portefeuille d'actifs au Brésil (champs antésalifères de Iara et Lapa et actifs gaz-électricité) pour 2,2 milliards de dollars
- Signature d'un accord en vue de l'acquisition d'une participation supplémentaire de 21,6% dans le projet du Lac Albert en Ouganda

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> Inclut un effet de change sur le financement de Yamal LNG, neutralisé au niveau du total du résultat opérationnel net

<sup>6</sup> 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).

<sup>7</sup> 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.

<sup>8</sup> Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

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

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

<sup>11</sup> La marge brute d'autofinancement, précédemment flux de trésorerie d'exploitation ajusté, 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.

<sup>12</sup> 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.

- **Prise d'une participation de 34% dans le projet de terminal GNL opéré par Total d'une capacité de 3 Mt/an en Côte d'Ivoire**
- **Acquisition de 23% dans la société Tellurian dont l'objet est de développer un projet gazier intégré aux Etats-Unis**
- **Création d'une joint-venture avec Corbion (50/50) pour produire et commercialiser des bioplastiques**
- **Cession de 15% de Gina Krog en Norvège**
- **Cession de la filiale de chimie de spécialités Atotech pour 3,2 milliards de dollars**
- **Cession de 29% dans la Société du Pipeline Méditerranée Rhône (SPMR)**

## **Analyse des résultats des secteurs**

### **Amont**

#### **> Environnement – prix de vente liquides et gaz\***

<b>4T16</b>	3T16	4T15	<i>4T16 vs 4T15</i>		<b>2016</b>	2015	<i>2016 vs 2015</i>
<b>49,3</b>	45,9	43,8	+13%	Brent (\$/b)	<b>43,7</b>	52,4	-17%
<b>46,1</b>	41,4	38,1	+21%	Prix moyen des liquides (\$/b)	<b>40,3</b>	47,4	-15%
<b>3,89</b>	3,45	4,45	-13%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	<b>3,56</b>	4,75	-25%
<b>35,6</b>	32,4	33,1	+8%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	<b>31,9</b>	39,2	-19%

\* Filiales consolidées, hors marges fixes.

#### **> Production**

<b>4T16</b>	3T16	4T15	<i>4T16 vs 4T15</i>	<b>Production d'hydrocarbures</b>	<b>2016</b>	2015	<i>2016 vs 2015</i>
<b>2 462</b>	2 443	2 352	+4,7%	Productions combinées (kbep/j)	<b>2 452</b>	2 347	+4,5%
<b>1 257</b>	1 290	1 251	-	Liquides (kb/j)	<b>1 271</b>	1 237	+3%
<b>6 597</b>	6 286	5 993	+10%	Gaz (Mpc/j)	<b>6 447</b>	6 054	+6%

La production d'hydrocarbures a été de 2 462 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2016, en hausse de 4,7% par rapport au quatrième trimestre 2015, en raison des éléments suivants :

- +7% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets et actifs, notamment, Laggan-Tormore, Surmont phase 2, Kashagan, Incahuasi, Moho phase 1b, Angola LNG, et Vega Pleyade ;
- +1% lié à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le bassin du Barnett aux Etats-Unis ;
- -3% lié au déclin naturel des champs et aux opérations de maintenance.

En 2016, la production d'hydrocarbures a été de 2 452 kbep/j, en hausse de 4,5% par rapport à 2015 en raison des éléments suivants :

- +6% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Laggan-Tormore, Surmont phase 2, Termokarstovoye, Gladstone LNG, Moho phase 1b, Vega Pleyade et Incahuasi ;
- -1,5% liés aux conditions de sûreté au Nigeria et au Yemen ainsi qu'aux incendies de forêts au Canada ;
- L'effet prix positif et l'effet périmètre ont compensé le déclin naturel des champs.

## > Résultats

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2016	2015	2016 vs 2015
<b>1 234</b>	781	405	+205%	Résultat opérationnel ajusté*	<b>2 737</b>	4 925	-44%
<b>44,5%</b>	28,1%	55,1%		Taux moyen d'imposition**	<b>26,6%</b>	45,5%	
<b>1 131</b>	877	748	+51%	Résultat opérationnel net ajusté*	<b>3 633</b>	4 774	-24%
<b>446</b>	260	415	+7%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence ***	<b>1 427</b>	1 723	-17%
<b>4 611</b>	3 648	5 293	-13%	Investissements	<b>16 035</b>	24 270	-34%
<b>839</b>	129	1 402	-40%	Désinvestissements	<b>2 331</b>	3 215	-27%
<b>3 552</b>	3 356	5 108	-30%	Investissements organiques	<b>14 316</b>	20 508	-30%
<b>3 049</b>	2 751	2 514	+21%	Marge brute d'autofinancement	<b>9 912</b>	11 179	-11%
<b>4 199</b>	2 380	2 624	+60%	Flux de trésorerie d'exploitation	<b>9 675</b>	11 182	-13%

\* 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).

\*\*\* Inclut un effet de change sur le financement de Yamal LNG neutralisé au niveau du total du résultat opérationnel net ajusté.

Au quatrième trimestre 2016, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 3 049 M\$, en hausse de 21% sur un an. Elle bénéficie de la croissance des productions, de la baisse des coûts opératoires et de prix de vente des hydrocarbures plus élevés. Le flux de trésorerie d'exploitation augmente de 76% par rapport au troisième trimestre 2016, soutenu par la maîtrise du besoin en fonds de roulement en diminution de près de 1,2 milliards de dollars depuis la fin du troisième trimestre 2016.

En 2016, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 9 912 M\$, en retrait de 11% par rapport à 2015, essentiellement à cause de la baisse du prix des hydrocarbures partiellement compensée par la hausse des productions et la baisse des coûts.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à :

- 1 131 M\$ au quatrième trimestre 2016, en hausse de 51% par rapport au quatrième trimestre 2015, bénéficiant de la croissance des productions, de la baisse des coûts opératoires et de prix plus favorables. Le taux moyen d'imposition remonte par rapport au troisième trimestre, en lien avec la remontée des prix du pétrole.
- 3 633 M\$ en 2016, en retrait de 24% par rapport à 2015. La hausse de la production, la baisse des coûts opératoires et un taux moyen d'imposition plus bas en moyenne ont amorti l'impact de la baisse du prix des hydrocarbures.

Les coûts techniques des filiales consolidés, calculés conformément à l'ASC 932<sup>13</sup>, continuent à diminuer, à 20,4 \$/bep en 2016, contre 23,0 \$/bep en 2015. Cette évolution est essentiellement liée à la baisse des coûts de production, à 5,9 \$/bep en 2016 contre 7,4 \$/bep en 2015.

<sup>13</sup> FASB Accounting Standards Codification Topic 932, Extractive industries – Oil and Gas

## Raffinage-Chimie

### > Volumes raffinés et taux d'utilisation\*

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15		2016	2015	2016 vs 2015
<b>2 010</b>	1 947	2 012	-	Total volumes raffinés (kb/j)	<b>1 965</b>	2 023	-3%
<b>717</b>	681	682	+5%	France	<b>669</b>	674	-1%
<b>787</b>	771	831	-5%	Reste de l'Europe	<b>802</b>	849	-6%
<b>506</b>	495	499	+1%	Reste du monde	<b>494</b>	500	-1%
Taux d'utilisation**							
<b>87%</b>	85%	87%		Sur bruts traités	<b>85%</b>	86%	
<b>89%</b>	87%	88%		Sur bruts et autres charges	<b>87%</b>	88%	

\* Y compris les quotes-parts dans TotalErg, la raffinerie des Antilles et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services. Les splitters de condensats de Port-Arthur et Daesan sont dorénavant intégrés dans les capacités de raffinage et les données 2015 ont été retraitées.

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

Les volumes raffinés sont :

- stables au quatrième trimestre 2016 par rapport au quatrième trimestre 2015. La bonne performance des sites a permis un taux d'utilisation élevé.
- en retrait de 3% sur 2016 par rapport à 2015, notamment du fait des arrêts du deuxième trimestre en Europe et aux Etats-Unis et de la cession du site de Schwedt en Allemagne.

### > Résultats

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	En millions de dollars sauf l'ERMI	2016	2015	2016 vs 2015
<b>41,0</b>	25,5	38,1	+8%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	<b>34,1</b>	48,5	-30%
<b>1 220</b>	891	997	+22%	Résultat opérationnel ajusté*	<b>4 373</b>	5 649	-23%
<b>1 138</b>	917	1 007	+13%	Résultat opérationnel net ajusté*	<b>4 201</b>	4 889	-14%
<b>165</b>	150	117	+41%	dont Chimie de spécialités**	<b>581</b>	496	+17%
<b>560</b>	550	586	-4%	Investissements	<b>1 849</b>	1 843	-
<b>13</b>	21	836	-98%	Désinvestissements	<b>86</b>	3 488	-98%
<b>548</b>	399	494	+11%	Investissements organiques	<b>1 636</b>	827	+98%
<b>1 369</b>	1 052	1 042	+31%	Marge brute d'autofinancement	<b>4 878</b>	5 785	-16%
<b>1 750</b>	1 698	2 127	-18%	Flux de trésorerie d'exploitation	<b>4 587</b>	6 432	-29%

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

\*\* Hutchinson et Atotech. Bostik est consolidé jusqu'à février 2015.

Au quatrième trimestre 2016, l'ERMI s'est établi à 41 \$/t, bénéficiant d'un niveau de maintenance élevé dans l'industrie. En 2016 la moyenne s'est établie à 34 \$/t, en repli de 30% par rapport au niveau élevé de 2015, dans un contexte de stocks de produits finis important. La pétrochimie a continué à bénéficier d'un environnement favorable en 2016.

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

- 1 138 M\$ au quatrième trimestre 2016, en hausse de 13% par rapport au quatrième trimestre 2015. La bonne performance industrielle des sites de raffinage et de pétrochimie a permis de tirer profit d'un environnement porteur.
- 4 201 M\$ en 2016, en baisse de 14% par rapport à 2015 essentiellement à cause du repli des marges de raffinage. La pétrochimie a continué d'enregistrer de bons résultats, notamment grâce à la solide contribution des plateformes intégrées d'Asie et du Moyen-Orient.

## Marketing & Services

### > Ventes de produits pétroliers

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Ventes en kbj*	2016	2015	2016 vs 2015
<b>1 808</b>	1 814	1 797	+1%	Total des ventes du Marketing & Services	<b>1 793</b>	1 818	-1%
<b>1 123</b>	1 113	1 065	+5%	Europe	<b>1 093</b>	1 092	-
<b>685</b>	701	732	-6%	Reste du monde	<b>700</b>	726	-4%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en hausse au quatrième trimestre 2016 par rapport au quatrième trimestre 2015. La bonne performance des réseaux et des activités de distribution de produits de chauffage en Europe a compensé la vente des activités de distribution en Turquie.

En 2016, les ventes sont en légère baisse par rapport à 2015, essentiellement à cause de la cession des activités de distribution en Turquie. Hors effet de périmètre, les ventes dans les réseaux sont en hausse de près de 4%. Les ventes de lubrifiants terrestres sont également en hausse de près de 4%.

### > Résultats

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	En millions de dollars	2016	2015	2016 vs 2015
<b>18 719</b>	17 964	18 326	+2%	Chiffre d'affaires hors Groupe	<b>69 421</b>	77 887	-11%
<b>488</b>	565	691	-29%	Résultat opérationnel ajusté*	<b>1 818</b>	2 098	-13%
<b>411</b>	545	530	-22%	Résultat opérationnel net ajusté*	<b>1 586</b>	1 699	-7%
<b>5</b>	100	277	-98%	dont Energies Nouvelles	<b>26</b>	108	-76%
<b>602</b>	1 175	689	-13%	Investissements	<b>2 506</b>	1 841	+36%
<b>73</b>	40	56	+30%	Désinvestissements	<b>446</b>	856	-48%
<b>560</b>	322	736	-24%	Investissements organiques	<b>1 432</b>	1 569	-9%
<b>358</b>	600	598	-40%	Marge brute d'autofinancement	<b>1 831</b>	2 065	-11%
<b>903</b>	495	289	+212%	Flux de trésorerie d'exploitation	<b>1 623</b>	2 323	-30%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint :

- 411 M\$ au quatrième trimestre 2016, en baisse de 22% sur un an. La contribution des Energies Nouvelles avait été particulièrement élevée au quatrième trimestre 2015 du fait de la livraison de la ferme solaire Quinto aux Etats-Unis. Les activités de distribution de produits pétroliers ont par ailleurs tiré profit de ventes en croissance et de marges satisfaisantes.
- 1 586 M\$ en 2016, en baisse de 7% par rapport à 2015. Hors Energies Nouvelles, le résultat opérationnel net est stable malgré la cession d'actifs (Turquie).

## **Résultats de Total**

### **> Résultats opérationnels nets des secteurs**

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 680 M\$ au quatrième trimestre 2016, en hausse de 17% par rapport au quatrième trimestre 2015, principalement tiré par l'Amont, qui a enregistré de bonnes performances opérationnelles et a su bénéficier d'un environnement prix plus favorable.
- 9 420 M\$ en 2016, en baisse de 17% par rapport à 2015. La croissance des productions et la diminution des coûts ont partiellement permis de compenser un prix des hydrocarbures en retrait de 19% et des marges de raffinage en baisse de 30%.

Le taux moyen d'imposition<sup>14</sup> des secteurs s'est établi à :

- 33,0% au quatrième trimestre 2016 contre 28,4% au quatrième trimestre 2015. Ce taux remonte essentiellement du fait d'un poids relatif plus important de l'Amont, plus imposé que les autres secteurs du Groupe.
- 25,8% en 2016 contre 33,9% en 2015, conséquence d'un poids relatif et d'un taux d'impôt plus faibles dans l'Amont en 2016 dans un contexte de prix du pétrole en retrait.

### **> Résultat net part du Groupe**

Evoluant comme le résultat opérationnel net des secteurs, le résultat net ajusté est de :

- 2 407 M\$ au quatrième trimestre 2016 contre 2 075 M\$ au quatrième trimestre 2015, soit une hausse de 16%.
- 8 287 M\$ en 2016 contre 10 518 M\$ en 2015, soit une baisse de 21%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>15</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>16</sup> représente :

- un montant de -1 859 M\$ au quatrième trimestre 2016. Il inclut notamment des effets de stocks et des dépréciations exceptionnelles sur Gladstone LNG en Australie, Angola LNG et Laggan-Tormore au Royaume-Uni, reflétant la baisse des hypothèses de prix du gaz pour les prochaines années.
- un montant de -2 091 M\$ sur 2016, pour les mêmes raisons.

### **> Résultat net ajusté par action**

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 390 millions, s'élève à 3,38 dollars en 2016 contre 4,51 dollars en 2015.

Au 31 décembre 2016, le nombre d'actions dilué est de 2 436 millions contre 2 336 millions au 31 décembre 2015.

<sup>14</sup> 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).

<sup>15</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

<sup>16</sup> Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 11 ainsi que dans les annexes aux comptes.

## > Cessions – acquisitions

Les cessions se sont élevées à :

- 416 M\$ au quatrième trimestre 2016, essentiellement composées de la cession de 15% du champ de Gina Krog en Norvège.
- 1 864 M\$ en 2016, essentiellement constituées de la cession de 15% du champ de Gina Krog en Norvège, du réseau de distribution en Turquie, et du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord.

Les acquisitions, y compris acquisition de ressources, se sont élevées à :

- 616 M\$ au quatrième trimestre 2016, essentiellement composées d'un intérêt supplémentaire de 75% dans les actifs de gaz du Barnett aux Etats-Unis.
- 2 033 M\$ en 2016, essentiellement composées d'un intérêt supplémentaire de 75% dans les actifs de gaz du Barnett aux Etats-Unis, de Saft, de Lampiris ainsi que d'un réseau de stations-service en République Dominicaine.

Les acquisitions de ressources se sont élevées à :

- 650 M\$ au quatrième trimestre 2016, essentiellement composés par les 75% d'intérêts supplémentaires dans le bassin du Barnett aux Etats-Unis.
- 780 M\$ en 2016, essentiellement composés par les 75% d'intérêts supplémentaires dans le bassin du Barnett aux Etats-Unis. Ces acquisitions ont permis de remplir l'objectif annuel d'apporter un milliard de barils de ressources pour moins d'un dollar par baril.
- Le montant cumulé des investissements organiques et des acquisitions de ressources s'établit à 18 264 M\$ en 2016.

## > Cash flow net

Le *cash flow net*<sup>17</sup> du Groupe ressort à :

- -170 M\$ au quatrième trimestre 2016 contre 76 M\$ au quatrième trimestre 2015. Il a bénéficié d'une hausse de 9% de la marge brute d'autofinancement du Groupe et d'une baisse des investissements de 11%, mais les désinvestissements sont en retrait au quatrième trimestre, essentiellement du fait d'un montant de cessions finalisées moins élevé qu'au quatrième trimestre 2015. La cession d'Atotech pour 3,2 milliards de dollars a été finalisée le 31 janvier 2017.
- -769 M\$ sur 2016 contre -984 M\$ sur 2015, en amélioration malgré une baisse du Brent de près de 10 \$/b entre 2015 et 2016. La baisse des investissements ont permis de compenser la diminution de la marge brute d'autofinancement due à la baisse des prix des hydrocarbures et de l'ERMI.

## > Rentabilité des capitaux propres

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre 2016 s'est établie à 8,7%<sup>18</sup>, en hausse par rapport à la période du 1<sup>er</sup> octobre 2015 au 30 septembre 2016 grâce aux bons résultats du quatrième trimestre 2016.

## Comptes de Total S.A.

Le bénéfice de Total S.A., société mère, s'établit à 4 142 M€ en 2016 contre 11 067 M€ en 2015. L'année 2015 avait été l'occasion pour les filiales de Total S.A. de remonter un volume important de dividendes à leur maison-mère.

## Proposition de dividende

Le Conseil d'administration, réuni le 8 février 2017, propose à l'Assemblée Générale Mixte des actionnaires, qui se tiendra le 26 mai 2017, de fixer le dividende au titre de l'exercice 2016 à 2,45 euros par action, en hausse par rapport à 2015. Compte tenu des trois acomptes de 0,61 euro par action relatifs à l'exercice 2016, un solde d'un montant de 0,62 euro par action, soit une hausse de 1,6% par rapport aux trois acomptes précédents, est donc proposé.

Le Conseil propose également que l'Assemblée Générale décide d'offrir aux actionnaires la possibilité de recevoir le paiement de ce solde du dividende relatif à l'exercice 2016, soit en numéraire, soit en souscrivant à des actions nouvelles de la Société en bénéficiant d'une décote qui sera fixée entre 0% et 10%. Dès lors, sous réserve de la décision par ladite assemblée, le solde sera détaché de l'action sur Euronext Paris le 5 juin 2017 et le paiement en numéraire ou la livraison des actions éventuellement émises, selon l'option retenue, devra intervenir à compter du 22 juin 2017.

<sup>17</sup> Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

<sup>18</sup> Détails en page 13.



## Synthèse et perspectives

Depuis fin 2016, le Brent est remonté à environ 55 \$/b, porté par les engagements de réduction de production de l'OPEP et des pays non OPEP, dont la Russie. Le niveau des stocks est néanmoins élevé et les prix devraient rester volatiles. En conséquence, les efforts de discipline sur les dépenses se poursuivent avec un objectif d'économies de 3,5 milliards de dollars en 2017 pour atteindre un coût de production de 5,5 \$/bep. Les investissements atteignent leur niveau pérenne pour assurer la croissance rentable future, entre 16 et 17 milliards de dollars en 2017, y compris acquisitions de ressources.

Dans l'Amont, la production augmentera de plus de 4% en 2017, confortant l'objectif de croissance moyenne de 5% par an entre 2014 et 2020. Compte tenu de cette croissance, la sensibilité du portefeuille au Brent augmente à 2,5 milliards de dollars pour 10 \$ de variation du Brent en 2017. Le Groupe a pour stratégie de tirer parti d'un environnement favorable en matière de coûts en lançant une dizaine de projets dans les 18 mois à venir et en ajoutant des ressources attractives au portefeuille.

L'Aval devrait continuer à générer une marge brute d'autofinancement stable de 7 milliards de dollars grâce à la diversité de ses activités. Le Raffinage-Chimie a été rendu plus performant par les restructurations et continuera de s'appuyer sur ses plateformes intégrées, notamment à Anvers, aux Etats-Unis et en Asie – Moyen Orient. La décision d'investissement du *side-cracker* de Port Arthur devrait être prise en 2017. Le Marketing & Services poursuit sa stratégie de croissance de génération de cash grâce à des positions fortes sur des marchés à haut potentiel dans les réseaux et les lubrifiants.

En 2017, le point mort du Groupe continuera à diminuer, pour s'établir à moins de 40 \$/b avant dividende. Le flux de trésorerie d'exploitation généré couvrira les investissements et la partie cash du dividende à 50 \$/b. Total confirme son objectif de ratio dette nette sur capitaux propres de 20%.

Le Groupe est engagé pour maintenir à ses actionnaires un retour attractif et mettra fin à la décote sur le paiement du dividende en actions lorsque le prix du baril s'établira à 60 \$.

• • •

*Pour écouter en direct la présentation en anglais uniquement de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Patrick de La Chevardière, directeur financier, qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe **total.com** ou composer le +33 (0)1 76 77 22 20 (code d'accès 7820602). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 7820602).*

## Principales données opérationnelles des secteurs

### Amont\*

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	2016	2015	2016 vs 2015
<b>752</b>	720	681	+10%	Europe et Asie Centrale	<b>757</b>	664	+14%
<b>625</b>	649	638	-2%	Afrique	<b>634</b>	639	-1%
<b>503</b>	529	503	-	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>517</b>	531	-3%
<b>319</b>	285	255	+25%	Amériques	<b>279</b>	255	+9%
<b>263</b>	261	275	-4%	Asie Pacifique	<b>265</b>	258	+2%
<b>2 462</b>	2 443	2 352	+5%	Production totale	<b>2 452</b>	2 347	+4%
<b>561</b>	592	544	+3%	dont filiales mises en équivalence	<b>600</b>	559	+7%
4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2016	2015	2016 vs 2015
<b>258</b>	238	227	+14%	Europe et Asie Centrale	<b>249</b>	215	+16%
<b>483</b>	524	526	-8%	Afrique	<b>509</b>	521	-2%
<b>365</b>	380	361	+1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>373</b>	372	-
<b>121</b>	118	100	+21%	Amériques	<b>109</b>	95	+15%
<b>30</b>	29	37	-18%	Asie Pacifique	<b>31</b>	34	-10%
<b>1 257</b>	1 290	1 251	-	Production totale	<b>1 271</b>	1 237	+3%
<b>233</b>	249	220	+6%	dont filiales mises en équivalence	<b>247</b>	219	+13%
4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2016	2015	2016 vs 2015
<b>2 665</b>	2 594	2 435	+9%	Europe et Asie Centrale	<b>2 737</b>	2 413	+13%
<b>710</b>	617	545	+30%	Afrique	<b>621</b>	581	+7%
<b>767</b>	813	779	-2%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>795</b>	874	-9%
<b>1 108</b>	927	869	+28%	Amériques	<b>944</b>	896	+5%
<b>1 347</b>	1 335	1 365	-1%	Asie Pacifique	<b>1 350</b>	1 290	+5%
<b>6 597</b>	6 286	5 993	+10%	Production totale	<b>6 447</b>	6 054	+6%
<b>1 779</b>	1 831	1 739	+2%	dont filiales mises en équivalence	<b>1 894</b>	1 828	+4%
4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Gaz Naturel Liquéfié	2016	2015	2016 vs 2015
<b>2,75</b>	2,74	2,48	+11%	Ventes de GNL** (Mt)	<b>10,99</b>	10,22	+8%

\* Le reporting a évolué pour représenter les zones opérationnelles du Groupe. Un historique retraité est disponible sur le site [total.com](http://total.com)

\*\* 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)

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kbj)*	2016	2015	2016 vs 2015
2 330	2 430	2 298	+1%	Europe	<b>2 355</b>	2 184	+8%
569	537	547	+4%	Afrique	<b>551</b>	619	-11%
313	627	489	-36%	Amériques	<b>517</b>	570	-9%
997	567	620	+61%	Reste du monde	<b>760</b>	632	+20%
4 209	4 161	3 954	+6%	Total des ventes	<b>4 183</b>	4 005	+4%
678	706	688	-1%	dont ventes massives raffinage	<b>700</b>	649	+8%
1 723	1 641	1 469	+17%	dont négoce international	<b>1 690</b>	1 538	+10%

\* Y compris quote-part dans TotalErg.

## Eléments d'ajustement

### > Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

4T16	3T16	4T15	En millions de dollars	2016	2015
<b>(2 177)</b>	(115)	(5 677)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	<b>(3 389)</b>	(8 182)
<b>(3)</b>	(15)	(48)	Charges de restructuration	<b>(37)</b>	(48)
<b>(2 029)</b>	-	(4 933)	Dépréciations exceptionnelles	<b>(2 229)</b>	(6 877)
<b>(145)</b>	(100)	(696)	Autres éléments	<b>(1 123)</b>	(1 257)
<b>347</b>	(47)	(464)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	<b>652</b>	(1 113)
<b>17</b>	(18)	-	Effet des variations de juste valeur	<b>(4)</b>	(16)
<b>(1 813)</b>	(180)	(6 141)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	<b>(2 741)</b>	(9 311)

### > Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T16	3T16	4T15	En millions de dollars	2016	2015
<b>(2 133)</b>	(98)	(3 386)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	<b>(2 567)</b>	(4 675)
<b>(45)</b>	(32)	579	Plus (moins) -value de cession	<b>267</b>	1 810
<b>(10)</b>	(18)	(29)	Charges de restructuration	<b>(32)</b>	(72)
<b>(1 886)</b>	(33)	(3 443)	Dépréciations exceptionnelles	<b>(2 097)</b>	(5 447)
<b>(192)</b>	(15)	(493)	Autres éléments	<b>(705)</b>	(966)
<b>262</b>	(5)	(315)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	<b>479</b>	(747)
<b>12</b>	(13)	-	Effet des variations de juste valeur	<b>(3)</b>	(9)
<b>(1 859)</b>	(116)	(3 701)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	<b>(2 091)</b>	(5 431)

## Sensibilités 2017\*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
<b>Dollar</b>	1,1 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,1 G\$	~0 G\$
<b>Brent</b>	50 \$/b	+10 \$/b	+2 G\$	+2,5 G\$
<b>Marge de raffinage européenne (ERMI)</b>	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<sup>ème</sup> 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

4T16	3T16	4T15	4T16 vs 4T15	En millions de dollars	2016	2015	2016 vs 2015
<b>4 728</b>	4 082	6 365	-26%	Investissements organiques	<b>17 484</b>	22 976	-24%
<b>119</b>	136	232	-49%	dont exploration capitalisée	<b>655</b>	1 198	-45%
<b>157</b>	135	553	-72%	dont augmentation des prêts non courants	<b>1 121</b>	2 260	-50%
<b>(511)</b>	(101)	(196)	+161%	dont remboursement des prêts non courants	<b>(1 013)</b>	(1 616)	-37%
<b>616</b>	1 018	33	18,7 x	Acquisitions	<b>2 033</b>	3 441	-41%
<b>416</b>	91	2 101	-80%	Cessions	<b>1 864</b>	5 968	-69%
-	(107)	8	-100%	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	<b>(104)</b>	89	-217%
<b>4 928</b>	5 116	4 289	+15%	Investissements nets	<b>17 757</b>	20 360	-13%

## Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/12/2016	30/09/2016	31/12/2015
Dettes financières courantes	<b>13 920</b>	13 383	12 488
Actifs financiers courants nets	<b>(4 221)</b>	(1 375)	(6 019)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	<b>(140)</b>	(81)	141
Dettes financières non courantes	<b>43 067</b>	44 450	44 464
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	<b>(908)</b>	(1 089)	(1 219)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	<b>(24 597)</b>	(24 801)	(23 269)
<b>Dette nette</b>	<b>27 121</b>	30 487	26 586
Capitaux propres – part du Groupe	<b>98 680</b>	98 168	92 494
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	<b>(1 581)</b>	(1 629)	(1 545)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	<b>2 894</b>	2 948	2 915
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>99 993</b>	99 487	93 864
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>27,1%</b>	30,6%	28,3%

## Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2016 au 31 décembre 2016	Période du 1er octobre 2015 au 30 septembre 2016	Période du 1er janvier 2015 au 31 décembre 2015
Résultat net ajusté	8 447	8 207	10 698
Capitaux propres retraités moyens	96 929	98 538	92 854
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>8,7%</b>	<b>8,3%</b>	<b>11,5%</b>

## Rentabilité des capitaux employés moyens

### > Période du 1<sup>er</sup> janvier 2016 au 31 décembre 2016

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 633	4 201	1 586	9 274
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	105 580	10 407	8 415	121 143
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	108 713	11 618	9 701	127 423
<b>ROACE</b>	<b>3,4%</b>	<b>38,1%</b>	<b>17,5%</b>	<b>7,5%</b>

### > Période du 1<sup>er</sup> octobre 2015 au 30 septembre 2016

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 250	4 070	1 705	8 968
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2015*	108 425	11 319	7 865	123 904
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2016*	110 590	12 030	10 316	130 534
<b>ROACE</b>	<b>3,0%</b>	<b>34,9%</b>	<b>18,8%</b>	<b>7,0%</b>

### > Période du 1<sup>er</sup> janvier 2015 au 31 décembre 2015

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 774	4 889	1 699	11 400
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	105 580	10 407	8 415	121 143
<b>ROACE</b>	<b>4,6%</b>	<b>41,0%</b>	<b>19,7%</b>	<b>9,4%</b>

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

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2016, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2016. Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

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

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

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

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction Générale de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS. Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

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

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

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

**Avertissement aux investisseurs américains** - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation 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](http://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](http://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)**
<b>Quatrième trimestre 2016</b>	1,08	49,3	46,1	3,89	41,0
<b>Troisième trimestre 2016</b>	1,12	45,9	41,4	3,45	25,5
<b>Deuxième trimestre 2016</b>	1,13	45,6	43,0	3,43	35,0
<b>Premier trimestre 2016</b>	1,10	33,9	31,0	3,46	35,1
<b>Quatrième trimestre 2015</b>	1,10	43,8	38,1	4,45	38,1

\* 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 quatrième trimestre et de l'année 2016, normes IFRS



# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	4 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>42 275</b>	<b>37 412</b>	<b>37 749</b>
Droits d'accises	(5 408)	(5 587)	(5 457)
Produits des ventes	36 867	31 825	32 292
Achats, nets de variation de stocks	(23 967)	(21 223)	(21 874)
Autres charges d'exploitation	(6 791)	(5 469)	(6 248)
Charges d'exploration	(260)	(274)	(727)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 939)	(2 936)	(7 672)
Autres produits	337	290	833
Autres charges	(473)	(351)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(299)	(268)	(241)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(2)	(5)	25
Coût de l'endettement financier net	(301)	(273)	(216)
Autres produits financiers	203	265	300
Autres charges financières	(161)	(154)	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	409	531	600
Charge d'impôt	(437)	(251)	1 381
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>487</b>	<b>1 980</b>	<b>(1 800)</b>
Part du Groupe	548	1 954	(1 626)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(61)	26	(174)
Résultat net par action (dollars)	0,20	0,79	(0,72)
Résultat net dilué par action (dollars)	0,20	0,79	(0,71)

<sup>(a)</sup> Excepté pour les résultats nets par action.

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	4 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>487</b>	<b>1 980</b>	<b>(1 800)</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	205	(363)	358
Effet d'impôt	(64)	47	(140)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 515)	439	(2 171)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 374)	123	(1 953)
Écart de conversion de consolidation	619	(362)	604
Actifs financiers disponibles à la vente	3	15	16
Couverture de flux futurs	94	113	4
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	458	123	(95)
Autres éléments	1	(3)	-
Effet d'impôt	(32)	(41)	(7)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 143	(155)	522
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(2 231)</b>	<b>(32)</b>	<b>(1 431)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>(1 744)</b>	<b>1 948</b>	<b>(3 231)</b>
<i>Part du Groupe</i>	<i>(1 676)</i>	<i>1 909</i>	<i>(3 033)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(68)</i>	<i>39</i>	<i>(198)</i>

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exercice 2016	Exercice 2015
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>149 743</b>	<b>165 357</b>
Droits d'accises	(21 818)	(21 936)
Produits des ventes	127 925	143 421
Achats, nets de variation de stocks	(83 377)	(96 671)
Autres charges d'exploitation	(24 302)	(24 345)
Charges d'exploration	(1 264)	(1 991)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(13 523)	(17 720)
Autres produits	1 299	3 606
Autres charges	(1 027)	(1 577)
Coût de l'endettement financier brut	(1 108)	(967)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	4	94
Coût de l'endettement financier net	(1 104)	(873)
Autres produits financiers	971	882
Autres charges financières	(636)	(654)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 214	2 361
Charge d'impôt	(970)	(1 653)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>6 206</b>	<b>4 786</b>
Part du Groupe	6 196	5 087
Intérêts ne conférant pas le contrôle	10	(301)
Résultat net par action (dollars)	2,52	2,17
Résultat net dilué par action (dollars)	2,51	2,16

<sup>(a)</sup> Excepté pour les résultats nets par action.

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2016	Exercice 2015
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>6 206</b>	<b>4 786</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Pertes et gains actuariels	(371)	557
Effet d'impôt	55	(278)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 548)	(7 268)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 864)</b>	<b>(6 989)</b>
Écart de conversion de consolidation	(1 098)	2 456
Actifs financiers disponibles à la vente	4	9
Couverture de flux futurs	239	(185)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	935	120
Autres éléments	1	1
Effet d'impôt	(76)	53
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>5</b>	<b>2 454</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(1 859)</b>	<b>(4 535)</b>
<b>Résultat global</b>		
<b>Part du Groupe</b>	<b>4 336</b>	<b>633</b>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	11	(382)

# BILAN CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions de dollars)	31 décembre 2016	30 septembre 2016 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2015
<b>ACTIF</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations incorporelles	15 362	14 916	14 549
Immobilisations corporelles	111 971	113 433	109 518
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	20 576	20 870	19 384
Autres titres	1 133	1 565	1 241
Actifs financiers non courants	908	1 089	1 219
Impôts différés	4 368	4 434	3 982
Autres actifs non courants	4 143	4 534	4 355
<b>Total actifs non courants</b>	<b>158 461</b>	<b>160 841</b>	<b>154 248</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	15 247	14 635	13 116
Clients et comptes rattachés	12 213	11 501	10 629
Autres créances	14 835	14 927	15 843
Actifs financiers courants	4 548	1 755	6 190
Trésorerie et équivalents de trésorerie	24 597	24 801	23 269
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 077	1 045	1 189
<b>Total actifs courants</b>	<b>72 517</b>	<b>68 664</b>	<b>70 236</b>
<b>Total actif</b>	<b>230 978</b>	<b>229 505</b>	<b>224 484</b>
<b>PASSIF</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capital	7 604	7 849	7 670
Primes et réserves consolidées	105 547	106 189	101 528
Écarts de conversion	(13 871)	(11 448)	(12 119)
Actions autodétenues	(600)	(4 422)	(4 585)
<b>Total des capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>98 680</b>	<b>98 168</b>	<b>92 494</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>2 894</b>	<b>2 948</b>	<b>2 915</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>101 574</b>	<b>101 116</b>	<b>95 409</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Impôts différés	11 060	11 390	12 360
Engagements envers le personnel	3 746	4 247	3 774
Provisions et autres passifs non courants	16 846	17 320	17 502
Dettes financières non courantes	43 067	44 450	44 464
<b>Total passifs non courants</b>	<b>74 719</b>	<b>77 407</b>	<b>78 100</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	23 227	19 799	20 928
Autres créditeurs et dettes diverses	16 720	16 895	16 884
Dettes financières courantes	13 920	13 383	12 488
Autres passifs financiers courants	327	380	171
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	491	525	504
<b>Total passifs courants</b>	<b>54 685</b>	<b>50 982</b>	<b>50 975</b>
<b>Total passif</b>	<b>230 978</b>	<b>229 505</b>	<b>224 484</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	4 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	487	1 980	(1 800)
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	5 030	3 297	8 278
Provisions et impôts différés	(275)	(539)	(1 862)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	58	94	(665)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	65	(192)	39
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 913	265	937
Autres, nets	(260)	(165)	(89)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>7 018</b>	<b>4 740</b>	<b>4 838</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(5 742)	(4 124)	(5 919)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	118	(1 119)	(42)
Coût d'acquisition de titres	(74)	177	(80)
Augmentation des prêts non courants	(157)	(135)	(553)
<b>Investissements</b>	<b>(5 855)</b>	<b>(5 201)</b>	<b>(6 594)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	413	57	1 437
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	-	58
Produits de cession d'autres titres	3	34	606
Remboursement de prêts non courants	511	101	196
<b>Désinvestissements</b>	<b>927</b>	<b>192</b>	<b>2 297</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(4 928)</b>	<b>(5 009)</b>	<b>(4 297)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	60	36	31
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(534)	-	(592)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(16)	(2)	(3)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	2 761	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	(107)	8
Émission nette d'emprunts non courants	(105)	3 127	2 039
Variation des dettes financières courantes	(335)	(909)	(531)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(3 006)	257	(3 320)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(1 175)</b>	<b>2 402</b>	<b>(2 368)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>915</b>	<b>2 133</b>	<b>(1 827)</b>
Incidence des variations de change	(1 119)	15	(762)
Trésorerie en début de période	24 801	22 653	25 858
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>24 597</b>	<b>24 801</b>	<b>23 269</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2016	Exercice 2015
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 206	4 786
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	14 423	19 334
Provisions et impôts différés	(1 559)	(2 563)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(263)	(2 459)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(643)	(311)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 119)	1 683
Autres, nets	(524)	(524)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>16 521</b>	<b>19 946</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>		
Investissements corporels et incorporels	(18 106)	(25 132)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(1 123)	(128)
Coût d'acquisition de titres	(180)	(513)
Augmentation des prêts non courants	(1 121)	(2 260)
<b>Investissements</b>	<b>(20 530)</b>	<b>(28 033)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 462	2 623
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	270	2 508
Produits de cession d'autres titres	132	837
Remboursement de prêts non courants	1 013	1 616
<b>Désinvestissements</b>	<b>2 877</b>	<b>7 584</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(17 653)</b>	<b>(20 449)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	100	485
- actions propres	-	(237)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 661)	(2 845)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	(100)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	4 711	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(133)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(104)	89
Émission nette d'emprunts non courants	3 576	4 166
Variation des dettes financières courantes	(3 260)	(597)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 396	(5 517)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>3 532</b>	<b>1 060</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 400</b>	<b>557</b>
Incidence des variations de change	(1 072)	(2 469)
Trésorerie en début de période	23 269	25 181
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>24 597</b>	<b>23 269</b>

## VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

### TOTAL

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
<b>Au 1er janvier 2015</b>	<b>2 385 267 525</b>	<b>7 518</b>	<b>94 646</b>	<b>(7 480)</b>	<b>(109 361 413)</b>	<b>(4 354)</b>	<b>90 330</b>	<b>3 201</b>	<b>93 531</b>
Résultat net 2015	-	-	5 087	-	-	-	5 087	(301)	4 786
Autres éléments du résultat global	-	-	185	(4 639)	-	-	(4 454)	(81)	(4 535)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 272</b>	<b>(4 639)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>633</b>	<b>(382)</b>	<b>251</b>
Dividendes	-	-	(6 303)	-	-	-	(6 303)	(100)	(6 403)
Émissions d'actions	54 790 358	152	2 159	-	-	-	2 311	-	2 311
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(6)	-	105 590	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	101	-	-	-	101	-	101
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(114)	-	-	-	(114)	-	(114)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	23	-	-	-	23	64	87
Autres éléments	-	-	134	-	-	-	134	132	266
<b>Au 31 décembre 2015</b>	<b>2 440 057 883</b>	<b>7 670</b>	<b>101 528</b>	<b>(12 119)</b>	<b>(113 967 758)</b>	<b>(4 585)</b>	<b>92 494</b>	<b>2 915</b>	<b>95 409</b>
Résultat net 2016	-	-	6 196	-	-	-	6 196	10	6 206
Autres éléments du résultat global	-	-	(108)	(1 752)	-	-	(1 860)	1	(1 859)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 088</b>	<b>(1 752)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 336</b>	<b>11</b>	<b>4 347</b>
Dividendes	-	-	(6 512)	-	-	-	(6 512)	(93)	(6 605)
Émissions d'actions	90 639 247	251	3 553	-	-	-	3 804	-	3 804
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(163)	-	3 048 668	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	112	-	-	-	112	-	112
Annulation d'actions	(100 331 268)	(317)	(3 505)	-	100 331 268	3 822	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	4 711	-	-	-	4 711	-	4 711
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(203)	-	-	-	(203)	-	(203)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(98)	-	-	-	(98)	(43)	(141)
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	104	140
<b>Au 31 décembre 2016</b>	<b>2 430 365 862</b>	<b>7 604</b>	<b>105 547</b>	<b>(13 871)</b>	<b>(10 587 822)</b>	<b>(600)</b>	<b>98 680</b>	<b>2 894</b>	<b>101 574</b>

<sup>(1)</sup> 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)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 475	19 077	18 719	4	-	42 275
Chiffre d'affaires Groupe	4 948	6 707	260	82	(11 997)	-
Droits d'accises	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
<b>Produits des ventes</b>	<b>9 423</b>	<b>25 000</b>	<b>14 355</b>	<b>86</b>	<b>(11 997)</b>	<b>36 867</b>
Charges d'exploitation	(5 730)	(23 149)	(13 841)	(295)	11 997	(31 018)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 331)	(252)	(346)	(10)	-	(4 939)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(638)</b>	<b>1 599</b>	<b>168</b>	<b>(219)</b>	-	<b>910</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	37	169	(21)	130	-	315
Impôts du résultat opérationnel net	(90)	(394)	(98)	77	-	(505)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(691)</b>	<b>1 374</b>	<b>49</b>	<b>(12)</b>	-	<b>720</b>
Coût net de la dette nette						(233)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						61
<b>Résultat net</b>						<b>548</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>17</b>	-	-	-	-	<b>17</b>
Charges d'exploitation	-	379	(180)	-	-	199
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 889)	-	(140)	-	-	(2 029)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 872)</b>	<b>379</b>	<b>(320)</b>	-	-	<b>(1 813)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(405)	(28)	(84)	(4)	-	(521)
Impôts du résultat opérationnel net	455	(115)	42	1	-	383
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 822)</b>	<b>236</b>	<b>(362)</b>	<b>(3)</b>	-	<b>(1 951)</b>
Coût net de la dette nette						(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						98
<b>Résultat net</b>						<b>(1 859)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 458	19 077	18 719	4	-	42 258
Chiffre d'affaires Groupe	4 948	6 707	260	82	(11 997)	-
Droits d'accises	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
<b>Produits des ventes</b>	<b>9 406</b>	<b>25 000</b>	<b>14 355</b>	<b>86</b>	<b>(11 997)</b>	<b>36 850</b>
Charges d'exploitation	(5 730)	(23 528)	(13 661)	(295)	11 997	(31 217)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 442)	(252)	(206)	(10)	-	(2 910)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 234</b>	<b>1 220</b>	<b>488</b>	<b>(219)</b>	-	<b>2 723</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	442	197	63	134	-	836
Impôts du résultat opérationnel net	(545)	(279)	(140)	76	-	(888)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 131</b>	<b>1 138</b>	<b>411</b>	<b>(9)</b>	-	<b>2 671</b>
Coût net de la dette nette						(227)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(37)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 407</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>0,96</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 611	560	602	82	-	5 855
Désinvestissements	839	13	73	2	-	927
Flux de trésorerie d'exploitation	4 199	1 750	903	166	-	7 018

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

3 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	16 050	17 964	-	-	37 412
Chiffre d'affaires Groupe	4 701	5 072	147	74	(9 994)	-
Droits d'accises	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
<b>Produits des ventes</b>	<b>8 099</b>	<b>20 247</b>	<b>13 399</b>	<b>74</b>	<b>(9 994)</b>	<b>31 825</b>
Charges d'exploitation	(4 954)	(19 101)	(12 708)	(197)	9 994	(26 966)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 480)	(251)	(194)	(11)	-	(2 936)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>665</b>	<b>895</b>	<b>497</b>	<b>(134)</b>	-	<b>1 923</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	213	227	57	84	-	581
Impôts du résultat opérationnel net	(40)	(196)	(138)	58	-	(316)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>838</b>	<b>926</b>	<b>416</b>	<b>8</b>	-	<b>2 188</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(208)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(26)
<b>Résultat net</b>						<b>1 954</b>

3 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(116)	-	-	-	-	(116)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(116)</b>	-	-	-	-	<b>(116)</b>
Charges d'exploitation	-	4	(68)	-	-	(64)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(116)</b>	<b>4</b>	<b>(68)</b>	-	-	<b>(180)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(123)	16	(67)	-	-	(174)
Impôts du résultat opérationnel net	200	(11)	6	-	-	195
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(39)</b>	<b>9</b>	<b>(129)</b>	-	-	<b>(159)</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	49
<b>Résultat net</b>						<b>(116)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

3 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 514	16 050	17 964	-	-	37 528
Chiffre d'affaires Groupe	4 701	5 072	147	74	(9 994)	-
Droits d'accises	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
<b>Produits des ventes</b>	<b>8 215</b>	<b>20 247</b>	<b>13 399</b>	<b>74</b>	<b>(9 994)</b>	<b>31 941</b>
Charges d'exploitation	(4 954)	(19 105)	(12 640)	(197)	9 994	(26 902)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 480)	(251)	(194)	(11)	-	(2 936)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>781</b>	<b>891</b>	<b>565</b>	<b>(134)</b>	-	<b>2 103</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	336	211	124	84	-	755
Impôts du résultat opérationnel net	(240)	(185)	(144)	58	-	(511)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>877</b>	<b>917</b>	<b>545</b>	<b>8</b>	-	<b>2 347</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(202)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(75)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 070</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>0,84</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

3 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 648	550	1 175	(172)	-	5 201
Désinvestissements	129	21	40	2	-	192
Flux de trésorerie d'exploitation	2 380	1 698	495	167	-	4 740

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 457	15 969	18 326	(3)	-	37 749
Chiffre d'affaires Groupe	4 342	5 532	215	59	(10 148)	-
Droits d'accises	-	(1 073)	(4 384)	-	-	(5 457)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 799</b>	<b>20 428</b>	<b>14 157</b>	<b>56</b>	<b>(10 148)</b>	<b>32 292</b>
Charges d'exploitation	(5 716)	(19 606)	(13 445)	(230)	10 148	(28 849)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 189)	(293)	(183)	(7)	-	(7 672)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(5 106)</b>	<b>529</b>	<b>529</b>	<b>(181)</b>	-	<b>(4 229)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	571	759	(97)	31	-	1 264
Impôts du résultat opérationnel net	1 328	(74)	(135)	218	-	1 337
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(3 207)</b>	<b>1 214</b>	<b>297</b>	<b>68</b>	-	<b>(1 628)</b>
Coût net de la dette nette						(172)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						174
<b>Résultat net</b>						<b>(1 626)</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(205)	-	-	-	-	(205)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(205)</b>	-	-	-	-	<b>(205)</b>
Charges d'exploitation	(413)	(429)	(161)	-	-	(1 003)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 893)	(39)	(1)	-	-	(4 933)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(5 511)</b>	<b>(468)</b>	<b>(162)</b>	-	-	<b>(6 141)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(58)	596	(116)	(19)	-	403
Impôts du résultat opérationnel net	1 614	79	45	7	-	1 745
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(3 955)</b>	<b>207</b>	<b>(233)</b>	<b>(12)</b>	-	<b>(3 993)</b>
Coût net de la dette nette						(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						303
<b>Résultat net</b>						<b>(3 701)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

- (359) (105) -

Sur le résultat opérationnel net

- (247) (68) -

4 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 662	15 969	18 326	(3)	-	37 954
Chiffre d'affaires Groupe	4 342	5 532	215	59	(10 148)	-
Droits d'accises	-	(1 073)	(4 384)	-	-	(5 457)
<b>Produits des ventes</b>	<b>8 004</b>	<b>20 428</b>	<b>14 157</b>	<b>56</b>	<b>(10 148)</b>	<b>32 497</b>
Charges d'exploitation	(5 303)	(19 177)	(13 284)	(230)	10 148	(27 846)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 296)	(254)	(182)	(7)	-	(2 739)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>405</b>	<b>997</b>	<b>691</b>	<b>(181)</b>	-	<b>1 912</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	629	163	19	50	-	861
Impôts du résultat opérationnel net	(286)	(153)	(180)	211	-	(408)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>748</b>	<b>1 007</b>	<b>530</b>	<b>80</b>	-	<b>2 365</b>
Coût net de la dette nette						(161)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(129)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 075</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>0,88</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

4 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 293	586	689	26	-	6 594
Désinvestissements	1 402	836	56	3	-	2 297
Flux de trésorerie d'exploitation	2 624	2 127	289	(202)	-	4 838

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	14 683	65 632	69 421	7	-	149 743
Chiffre d'affaires Groupe	17 070	21 467	747	307	(39 591)	-
Droits d'accises	-	(3 544)	(18 274)	-	-	(21 818)
<b>Produits des ventes</b>	<b>31 753</b>	<b>83 555</b>	<b>51 894</b>	<b>314</b>	<b>(39 591)</b>	<b>127 925</b>
Charges d'exploitation	(20 438)	(77 553)	(49 538)	(1 005)	39 591	(108 943)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 589)	(1 002)	(895)	(37)	-	(13 523)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(274)</b>	<b>5 000</b>	<b>1 461</b>	<b>(728)</b>	-	<b>5 459</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 489	833	84	415	-	2 821
Impôts du résultat opérationnel net	363	(1 245)	(506)	164	-	(1 224)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 578</b>	<b>4 588</b>	<b>1 039</b>	<b>(149)</b>	-	<b>7 056</b>
Coût net de la dette nette						(850)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(10)
<b>Résultat net</b>						<b>6 196</b>

Exercice 2016 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(231)	-	-	-	-	(231)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(231)</b>	-	-	-	-	<b>(231)</b>
Charges d'exploitation	(691)	627	(217)	-	-	(281)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 089)	-	(140)	-	-	(2 229)
<b>Résultat opérationnel <sup>(b)</sup></b>	<b>(3 011)</b>	<b>627</b>	<b>(357)</b>	-	-	<b>(2 741)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(199)	(39)	(230)	(4)	-	(472)
Impôts du résultat opérationnel net	1 155	(201)	40	1	-	995
<b>Résultat opérationnel net <sup>(b)</sup></b>	<b>(2 055)</b>	<b>387</b>	<b>(547)</b>	<b>(3)</b>	-	<b>(2 218)</b>
Coût net de la dette nette						(23)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						150
<b>Résultat net</b>						<b>(2 091)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	695	(43)	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	500	(13)	-	

Exercice 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	14 914	65 632	69 421	7	-	149 974
Chiffre d'affaires Groupe	17 070	21 467	747	307	(39 591)	-
Droits d'accises	-	(3 544)	(18 274)	-	-	(21 818)
<b>Produits des ventes</b>	<b>31 984</b>	<b>83 555</b>	<b>51 894</b>	<b>314</b>	<b>(39 591)</b>	<b>128 156</b>
Charges d'exploitation	(19 747)	(78 180)	(49 321)	(1 005)	39 591	(108 662)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 500)	(1 002)	(755)	(37)	-	(11 294)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>2 737</b>	<b>4 373</b>	<b>1 818</b>	<b>(728)</b>	-	<b>8 200</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 688	872	314	419	-	3 293
Impôts du résultat opérationnel net	(792)	(1 044)	(546)	163	-	(2 219)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 633</b>	<b>4 201</b>	<b>1 586</b>	<b>(146)</b>	-	<b>9 274</b>
Coût net de la dette nette						(827)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(160)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>8 287</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>3,38</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	16 035	1 849	2 506	140	-	20 530
Désinvestissements	2 331	86	446	14	-	2 877
Flux de trésorerie d'exploitation	9 675	4 587	1 623	636	-	16 521

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	16 840	70 623	77 887	7	-	165 357
Chiffre d'affaires Groupe	17 927	26 794	911	218	(45 850)	-
Droits d'accises	-	(4 107)	(17 829)	-	-	(21 936)
<b>Produits des ventes</b>	<b>34 767</b>	<b>93 310</b>	<b>60 969</b>	<b>225</b>	<b>(45 850)</b>	<b>143 421</b>
Charges d'exploitation	(21 851)	(87 674)	(58 467)	(865)	45 850	(123 007)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 857)	(1 092)	(744)	(27)	-	(17 720)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(2 941)</b>	<b>4 544</b>	<b>1 758</b>	<b>(667)</b>	<b>-</b>	<b>2 694</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 019	1 780	297	522	-	4 618
Impôts du résultat opérationnel net	(294)	(1 105)	(585)	171	-	(1 813)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(1 216)</b>	<b>5 219</b>	<b>1 470</b>	<b>26</b>	<b>-</b>	<b>5 499</b>
Coût net de la dette nette						(713)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						301
<b>Résultat net</b>						<b>5 087</b>

Exercice 2015 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(519)	-	-	-	-	(519)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(519)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(519)</b>
Charges d'exploitation	(564)	(1 035)	(316)	-	-	(1 915)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 783)	(70)	(24)	-	-	(6 877)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(7 866)</b>	<b>(1 105)</b>	<b>(340)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(9 311)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(264)	1 172	24	(19)	-	913
Impôts du résultat opérationnel net	2 140	263	87	7	-	2 497
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(5 990)</b>	<b>330</b>	<b>(229)</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>(5 901)</b>
Coût net de la dette nette						(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						481
<b>Résultat net</b>						<b>(5 431)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

Exercice 2015 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	17 359	70 623	77 887	7	-	165 876
Chiffre d'affaires Groupe	17 927	26 794	911	218	(45 850)	-
Droits d'accises	-	(4 107)	(17 829)	-	-	(21 936)
<b>Produits des ventes</b>	<b>35 286</b>	<b>93 310</b>	<b>60 969</b>	<b>225</b>	<b>(45 850)</b>	<b>143 940</b>
Charges d'exploitation	(21 287)	(86 639)	(58 151)	(865)	45 850	(121 092)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 074)	(1 022)	(720)	(27)	-	(10 843)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>4 925</b>	<b>5 649</b>	<b>2 098</b>	<b>(667)</b>	<b>-</b>	<b>12 005</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 283	608	273	541	-	3 705
Impôts du résultat opérationnel net	(2 434)	(1 368)	(672)	164	-	(4 310)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>4 774</b>	<b>4 889</b>	<b>1 699</b>	<b>38</b>	<b>-</b>	<b>11 400</b>
Coût net de la dette nette						(702)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(180)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>10 518</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>4,51</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	24 270	1 843	1 841	79	-	28 033
Désinvestissements	3 215	3 488	856	25	-	7 584
Flux de trésorerie d'exploitation	11 182	6 432	2 323	9	-	19 946

## Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

### TOTAL

(non audité)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>42 258</b>	<b>17</b>	<b>42 275</b>
Droits d'accises	(5 408)	-	(5 408)
Produits des ventes	36 850	17	36 867
Achats, nets de variation de stocks	(24 253)	286	(23 967)
Autres charges d'exploitation	(6 704)	(87)	(6 791)
Charges d'exploration	(260)	-	(260)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 910)	(2 029)	(4 939)
Autres produits	337	-	337
Autres charges	(263)	(210)	(473)
Coût de l'endettement financier brut	(293)	(6)	(299)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(2)	-	(2)
Coût de l'endettement financier net	(295)	(6)	(301)
Autres produits financiers	203	-	203
Autres charges financières	(161)	-	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	720	(311)	409
Charge d'impôt	(820)	383	(437)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 444</b>	<b>(1 957)</b>	<b>487</b>
Part du Groupe	2 407	(1 859)	548
Intérêts ne conférant pas le contrôle	37	(98)	(61)

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

4 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>37 954</b>	<b>(205)</b>	<b>37 749</b>
Droits d'accises	(5 457)	-	(5 457)
Produits des ventes	32 497	(205)	32 292
Achats, nets de variation de stocks	(21 410)	(464)	(21 874)
Autres charges d'exploitation	(6 063)	(185)	(6 248)
Charges d'exploration	(373)	(354)	(727)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 739)	(4 933)	(7 672)
Autres produits	169	664	833
Autres charges	(47)	(251)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(230)	(11)	(241)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	25	-	25
Coût de l'endettement financier net	(205)	(11)	(216)
Autres produits financiers	300	-	300
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	610	(10)	600
Charge d'impôt	(364)	1 745	1 381
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 204</b>	<b>(4 004)</b>	<b>(1 800)</b>
Part du Groupe	2 075	(3 701)	(1 626)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	129	(303)	(174)

<sup>(a)</sup> 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

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>149 974</b>	<b>(231)</b>	<b>149 743</b>
Droits d'accises	(21 818)	-	(21 818)
Produits des ventes	128 156	(231)	127 925
Achats, nets de variation de stocks	(83 916)	539	(83 377)
Autres charges d'exploitation	(23 832)	(470)	(24 302)
Charges d'exploration	(914)	(350)	(1 264)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 294)	(2 229)	(13 523)
Autres produits	964	335	1 299
Autres charges	(537)	(490)	(1 027)
Coût de l'endettement financier brut	(1 085)	(23)	(1 108)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	4	-	4
Coût de l'endettement financier net	(1 081)	(23)	(1 104)
Autres produits financiers	971	-	971
Autres charges financières	(636)	-	(636)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 531	(317)	2 214
Charge d'impôt	(1 965)	995	(970)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>8 447</b>	<b>(2 241)</b>	<b>6 206</b>
Part du Groupe	8 287	(2 091)	6 196
Intérêts ne conférant pas le contrôle	160	(150)	10

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

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>165 876</b>	<b>(519)</b>	<b>165 357</b>
Droits d'accises	(21 936)	-	(21 936)
Produits des ventes	143 940	(519)	143 421
Achats, nets de variation de stocks	(95 558)	(1 113)	(96 671)
Autres charges d'exploitation	(23 984)	(361)	(24 345)
Charges d'exploration	(1 550)	(441)	(1 991)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 843)	(6 877)	(17 720)
Autres produits	1 468	2 138	3 606
Autres charges	(405)	(1 172)	(1 577)
Coût de l'endettement financier brut	(956)	(11)	(967)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	94	-	94
Coût de l'endettement financier net	(862)	(11)	(873)
Autres produits financiers	882	-	882
Autres charges financières	(654)	-	(654)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 414	(53)	2 361
Charge d'impôt	(4 150)	2 497	(1 653)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>10 698</b>	<b>(5 912)</b>	<b>4 786</b>
Part du Groupe	10 518	(5 431)	5 087
Intérêts ne conférant pas le contrôle	180	(481)	(301)

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