

Paris, le 28 octobre 2016

## Résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2016

	3T16	Variation vs 3T15	9M16	Variation vs 9M15
<b>Résultat net ajusté<sup>1</sup></b>				
- en milliards de dollars (G\$)	<b>2,1</b>	-25%	5,9	-30%
- en dollar par action	<b>0,84</b>	-28%	2,42	-34%
<b>Marge brute d'autofinancement<sup>1</sup> (G\$)</b>	<b>4,5</b>	-11%	12,2	-19%
<b>Résultat net<sup>2</sup> de 2,0 G\$ au 3T16</b>				
<b>Ratio d'endettement de 31% au 30 septembre 2016</b>				
<b>Production d'hydrocarbures de 2 443 kbep/j au 3e trimestre 2016</b>				
<b>Acompte sur dividende au titre du 3T16 de 0,61 €/action payable en avril 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 : 6 321 148 030,00 €  
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 27 octobre 2016 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le troisième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Total réalise à nouveau une solide performance ce trimestre avec un résultat net ajusté de 2,1 milliards de dollars et une marge brute d'autofinancement de 4,5 milliards de dollars. Le Groupe a ainsi généré 13% de cash flow de plus qu'au deuxième trimestre 2016 malgré la baisse de 27% des marges de raffinage et un Brent inchangé.

Total continue de tirer parti de son modèle intégré et répond efficacement aux défis à court terme grâce à une bonne performance opérationnelle et une forte discipline dans le contrôle des coûts.

Dans l'Amont, la production est en hausse de plus de 4% sur un an. Après Laggan-Tormore, Vega Pleyade et Angola LNG au premier semestre, Incahuasi a démarré en août et Kashagan en octobre. Ainsi les cinq projets majeurs de l'année sont en production.

Malgré la baisse des marges de raffinage, la contribution de l'Aval est restée forte ce trimestre et s'élève à 5 milliards de dollars de cash flow sur 9 mois, en ligne avec l'objectif annuel.

La discipline en matière de dépenses se poursuit. Les investissements organiques s'établissent à 4,1 milliards de dollars au troisième trimestre et le Groupe aura investi 18 milliards de dollars en 2016. Les coûts opératoires continuent de baisser et les économies s'élèveront à plus de 2,7 milliards de dollars en 2016 soit 10% de plus que prévu en début d'année.

Par ailleurs, la cession d'Atotech pour 3,2 milliards de dollars de cash, soit près de 12 fois l'Ebitda, s'inscrit dans la stratégie de portefeuille du Groupe qui vise à aligner sa base d'actifs sur son ambition business et conforte la réalisation effective du programme de cession de 10 milliards de dollars sur 2015-17.

Enfin, le ratio d'endettement est stable à 30,6%, confirmant la priorité portée à la solidité du bilan. »

<sup>1</sup> Définition en page 2.

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

<sup>3</sup> Le détachement de cet acompte aura lieu le 20 mars 2017 et la mise en paiement le 6 avril 2017.

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

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
37 412	37 215	40 580	-8%	Chiffre d'affaires	107 468	127 608	-16%
2 237	1 979	3 204	-30%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	5 986	10 579	-43%
2 339	2 523	2 963	-21%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	6 740	9 077	-26%
877	1 127	1 107	-21%	Amont	2 502	4 026	-38%
917	1 018	1 433	-36%	Raffinage-Chimie	3 063	3 882	-21%
545	378	423	+29%	Marketing & Services	1 175	1 169	+1%
515	797	493	+4%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 811	1 804	-
21,5%	21,8%	27,2%		Taux moyen d'imposition du Groupe <sup>5</sup>	22,0%	35,5%	
2 070	2 174	2 756	-25%	Résultat net ajusté	5 880	8 443	-30%
0,84	0,90	1,17	-28%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	2,42	3,64	-34%
0,76	0,79	1,06	-28%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	2,17	3,27	-34%
2 404	2 379	2 312	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 375	2 295	+3%
1 954	2 088	1 079	+81%	Résultat net part du Groupe	5 648	6 713	-16%
5 201	4 566	6 040	-14%	Investissements <sup>6</sup>	14 675	21 439	-32%
192	773	410	-53%	Désinvestissements	1 950	5 287	-63%
5 116	3 790	5 630	-9%	Investissements nets <sup>7</sup>	12 829	16 071	-20%
4 082	4 059	5 394	-24%	Investissements organiques <sup>8</sup>	12 756	16 611	-23%
4 522	4 000	5 059	-11%	Marge brute d'autofinancement <sup>9</sup>	12 230	15 011	-19%
4 740	2 882	5 989	-21%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 503	15 108	-37%

\*Taux de change moyen €-\$ : 1,1166 au 3e trimestre 2016 et 1,1162 sur les neuf premiers mois de 2016

## Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2016<sup>10</sup>

- Mise en production du champ de gaz d'Incahuasi en Bolivie d'une capacité de 50 mille barils équivalents pétrole par jour (kbep/j)
- Redémarrage du champ géant de Kashagan au Kazakhstan et de l'usine de traitement associée d'une capacité nominale de 370 kb/j
- Exercice du droit de préemption pour acquérir des actifs dans les gaz de schiste du Barnett aux Etats-Unis, représentant une capacité d'environ 65 kbep/j en 2016
- Découverte de pétrole en mer Noire (Bulgarie) ouvrant un nouveau bassin et prise du permis CI-605 en Côte d'Ivoire
- Appréciation positive du champ géant en offshore profond de Owowo au Nigeria (découverte réalisée par Total en 2012)
- Cession de la filiale de chimie de spécialités Atotech pour 3,2 milliards de dollars, soit près de 12 fois l'Ebitda
- Signature d'un protocole d'accord pour la livraison de 0,4 millions de tonnes de gaz naturel liquéfié par an à Chugoku Electric au Japon, pour une période de 17 ans

<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 10.

<sup>5</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>6</sup> Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

<sup>7</sup> Investissements nets = investissements – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

<sup>8</sup> Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

<sup>9</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 13.

<sup>10</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.

## Analyse des résultats des secteurs

### Amont

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

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15		9M16	9M15	9M16 vs 9M15
45,9	45,6	50,5	-9%	Brent (\$/b)	41,9	55,3	-24%
41,4	43,0	44,0	-6%	Prix moyen des liquides (\$/b)	38,4	50,5	-24%
3,45	3,43	4,47	-23%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	3,45	4,85	-29%
32,4	33,0	36,6	-11%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	30,6	41,3	-26%

\* Filiales consolidées, hors marges fixes.

#### > Production

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	Production d'hydrocarbures	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
2 443	2 424	2 342	+4%	Productions combinées (kbep/j)	2 449	2 345	+4%
1 290	1 253	1 241	+4%	Liquides (kb/j)	1 276	1 232	+4%
6 286	6 466	6 003	+5%	Gaz (Mpc/j)	6 397	6 074	+5%

La production d'hydrocarbures a été de 2 443 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2016, en hausse de 4,3% par rapport au troisième trimestre 2015, en raison des éléments suivants :

- +7% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Laggan-Tormore, Vega Pleyade, Surmont Phase 2, Moho Phase 1b, Gladstone LNG et Incahuasi,
- -2% liés aux conditions de sûreté au Nigeria et aux incendies de forêts au Canada,
- -1% lié au déclin naturel des champs et à des opérations de maintenance partiellement compensés par un effet prix positif et une bonne performance de nouveaux puits.

Sur les neuf premiers mois de 2016, la production d'hydrocarbures a été de 2 449 kbep/j, en hausse de 4,4% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 en raison des éléments suivants :

- +5% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Laggan-Tormore, Termokarstovoye, Surmont phase 2, Moho Phase 1b, Gladstone LNG, et Vega Pleyade,
- -2% liés aux conditions de sûreté au Nigeria et au Yemen ainsi qu'aux incendies de forêts au Canada,
- +1% lié à l'effet prix positif et à la performance, net du déclin naturel des champs.

## > Résultats

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
781	580	994	-21%	Résultat opérationnel ajusté*	1 503	4 520	-67%
28,1%	3,2%	33,8%		Taux moyen d'imposition**	14,1%	44,5%	
877	1 127	1 107	-21%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 502	4 026	-38%
260	452	316	-18%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	981	1 308	-25%
3 648	3 539	5 173	-29%	Investissements	11 424	18 977	-40%
129	448	272	-53%	Désinvestissements	1 492	1 813	-18%
3 356	3 261	4 676	-28%	Investissements organiques	10 764	15 400	-30%
2 751	2 281	2 736	+1%	Marge brute d'autofinancement	6 863	8 665	-21%
2 380	983	2 320	+3%	Flux de trésorerie d'exploitation	5 476	8 558	-36%

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

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

La marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 2 751 M\$, en hausse de 21% par rapport au deuxième trimestre 2016 dans un environnement de prix inchangé grâce notamment à la montée en puissance des nouvelles productions à marges plus élevées et à la baisse des coûts opératoires.

Sur les neuf premiers mois de 2016, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 6 863 M\$, en retrait de 21% par rapport aux neuf premiers mois de 2015, du fait 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 :

- 877 M\$ au troisième trimestre 2016, en recul de 21% par rapport au troisième trimestre 2015, affecté par la baisse du prix moyen des hydrocarbures partiellement compensée par la hausse de la production et la baisse des coûts opératoires,
- 2 502 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, en retrait de 38% par rapport aux neuf premiers mois de 2015. La hausse de la production, la baisse des coûts opératoires et des charges d'exploration ainsi que le taux moyen d'imposition plus bas ont partiellement compensé la baisse du prix moyen des hydrocarbures.

## Raffinage-Chimie

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

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15		9M16	9M15	9M16 vs 9M15
1 947	1 795	2 061	-6%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 949	2 024	-4%
681	522	662	+3%	France	653	671	-3%
771	803	891	-13%	Reste de l'Europe	806	853	-6%
495	470	508	-3%	Reste du monde	490	500	-2%
Taux d'utilisation**							
85%	77%	87%		Sur bruts traités	84%	86%	
87%	80%	90%		Sur bruts et autres charges	87%	88%	

\* Y compris les quotes-parts dans TotalErg, la raffinerie des Antilles et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services. Comme indiqué dans le document de référence 2015, 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 :

- en baisse de 6% au troisième trimestre 2016 par rapport au troisième trimestre 2015, du fait d'un niveau plus élevé de maintenance et de la cession de la raffinerie de Schwedt au quatrième trimestre 2015,
- en retrait de 4% sur les neuf premiers mois de 2016 par rapport à la même période de 2015, notamment du fait des arrêts du deuxième trimestre en Europe et aux Etats-Unis et de la cession du site de Schwedt.

## > Résultats

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	En millions de dollars sauf l'ERMI	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
25,5	35,0	54,8	-53%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	31,9	52,0	-39%
891	965	1 713	-48%	Résultat opérationnel ajusté*	3 153	4 652	-32%
917	1 018	1 433	-36%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 063	3 882	-21%
150	150	128	+17%	dont Chimie de spécialités**	416	379	+10%
550	480	358	+54%	Investissements	1 289	1 257	+3%
21	23	12	+75%	Désinvestissements	73	2 652	-97%
399	457	348	+15%	Investissements organiques	1 088	333	x3,2
1 052	1 138	1 797	-41%	Marge brute d'autofinancement	3 509	4 743	-26%
1 698	1 560	2 291	-26%	Flux de trésorerie d'exploitation	2 837	4 305	-34%

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

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

Les marges de raffinage ont été affectées par les niveaux élevés de stocks de produits et sont en baisse de 53% sur un an à 25,5 \$/t ce trimestre. La pétrochimie a continué de bénéficier d'un environnement favorable, même si les marges sont en retrait sur un an.

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

- 917 M\$ au troisième trimestre 2016, en baisse de seulement 36% sur un an malgré la forte baisse des marges de raffinage ainsi que celles de pétrochimie, grâce à la baisse des points morts et à la bonne performance industrielle des plateformes,
- 3 063 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, en baisse de 21% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 dans un environnement moins favorable.

## Marketing & Services

### > Ventes de produits pétroliers

3T16	2T16	3T15*	3T16 vs 3T15	Ventes en kbj**	9M16	9M15*	9M16 vs 9M15*
1 814	1 793	1 839	-1%	Total des ventes du Marketing & Services	1 788	1 825	-2%
1 113	1 074	1 121	-1%	Europe	1 083	1 101	-2%
701	719	718	-2%	Reste du monde	705	724	-3%

\* Données 2015 retraitées

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

Au troisième trimestre 2016 les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 1% par rapport au troisième trimestre 2015, notamment du fait de la cession du réseau de distribution en Turquie au deuxième trimestre 2016.

Sur les neuf premiers mois de 2016, les ventes sont en baisse de 2% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 essentiellement du fait des cessions d'actifs matures ou n'ayant pas la taille critique. Hors effet de périmètre, les ventes dans les réseaux comme celles de lubrifiants terrestres sont en hausse de près de 4%.

## > Résultats

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	En millions de dollars	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
17 964	17 305	19 522	-8%	Chiffre d'affaires hors Groupe	50 702	59 561	-15%
565	434	497	+14%	Résultat opérationnel ajusté*	1 330	1 407	-5%
545	378	423	+29%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 175	1 169	+1%
100	(43)	(82)	na	dont Energies Nouvelles	20	(169)	na
1 175	339	501	x2,3	Investissements	1 904	1 152	+65%
40	296	121	-67%	Désinvestissements	373	800	-53%
322	329	365	-12%	Investissements organiques	872	832	+5%
600	511	518	+16%	Marge brute d'autofinancement	1 473	1 467	-
495	(15)	1 011	-51%	Flux de trésorerie d'exploitation	720	2 034	-65%

\* 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 :

- 545 M\$ au troisième trimestre 2016, en hausse de 29% par rapport au troisième trimestre 2015, grâce à une forte contribution des Energies Nouvelles liée à la finalisation et la vente de la ferme solaire Henrietta aux Etats-Unis,
- 1 175 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, stable par rapport aux neuf premiers mois de 2015. La contribution des Energies Nouvelles du troisième trimestre compense notamment l'effet des cessions.

A 1,2 G\$, les investissements sont en forte hausse par rapport au troisième trimestre 2015 du fait de l'acquisition de Saft pour 1 milliard de dollars. Les investissements organiques sont pour leur part en baisse de 12% sur la même période.

## Résultats de Total

### > Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 339 M\$ au troisième trimestre 2016, en baisse de 21% par rapport au troisième trimestre 2015, essentiellement affecté par la baisse des prix de vente moyens des hydrocarbures dans l'Amont et la baisse des marges de raffinage,
- 6 740 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, en baisse de 26% par rapport aux neuf premiers mois de 2015, pour les mêmes raisons.

Le taux moyen d'imposition<sup>11</sup> des secteurs s'est établi à :

- 23,5% au troisième trimestre 2016 contre 29,8% au troisième trimestre 2015, notamment du fait de la baisse du taux moyen d'imposition de l'Amont,
- 22,5% sur les neuf premiers mois de 2016 contre 35,0% sur les neuf premiers mois de 2015, pour la même raison.

### > Résultat net part du Groupe

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

- 2 070 M\$ au troisième trimestre 2016 contre 2 756 M\$ au troisième trimestre 2015, soit une baisse de 25%,
- 5 880 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016 contre 8 443 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, soit une baisse de 30%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>12</sup>.

<sup>11</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>12</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 13.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>13</sup> représente :

- un montant de -116 M\$ au troisième trimestre 2016.
- un montant de -232 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016. Il inclut notamment des effets de stocks, la plus-value réalisée sur la cession du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord au premier trimestre et la dépréciation d'actifs dont les perspectives de développement ont été abandonnées au deuxième trimestre.

Au 30 septembre 2016, le nombre d'actions dilué est de 2 407 millions contre 2 310 millions au 30 septembre 2015.

#### > **Cessions – acquisitions**

Les cessions se sont élevées à :

- 91 M\$ au troisième trimestre 2016,
- 1 448 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, essentiellement constituées par les ventes du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord et du réseau de distribution en Turquie.

Les acquisitions se sont élevées à :

- 1 018 M\$ au troisième trimestre 2016, essentiellement liées aux acquisitions de Saft et Lampiris,
- 1 417 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, essentiellement liées aux acquisitions de Saft et Lampiris ainsi que d'un réseau de stations-service en République Dominicaine.

L'impact des cessions et acquisitions sur le cash flow net au troisième trimestre est ainsi de -927 M\$ contre -236 M\$ au troisième trimestre 2015. Cet impact est de 31 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016 contre 459 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015.

#### > **Cash flow net**

Le *cash flow net*<sup>14</sup> du Groupe ressort à :

- -594 M\$ au troisième trimestre 2016 contre -571 M\$ au troisième trimestre 2015, stable alors que le prix moyen des hydrocarbures a baissé de 11%, les marges de raffinage ont baissé de 53% et le Groupe a finalisé plus d'acquisition au troisième trimestre 2016. Cette performance est due à la bonne résistance de la marge brute d'autofinancement et à la baisse des investissements organiques.
- -599 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016 contre -1 060 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, en amélioration alors que le Brent a baissé de 55 \$/b à 42 \$/b et que les marges de raffinage sont en baisse de 39%. La marge brute d'autofinancement s'est en effet établie à 12,2 G\$ contre 15,0 G\$ l'an dernier mais les investissements nets ont été abaissés à 12,8 G\$ contre 16,1 G\$ en 2015, du fait de la baisse des investissements organiques.

#### > **Rentabilité des capitaux propres**

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1<sup>er</sup> octobre 2015 au 30 septembre 2016 s'est établie à 8,3%<sup>15</sup>.

<sup>13</sup> Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes.

<sup>14</sup> Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

<sup>15</sup> Détails en page 12.



## Synthèse et perspectives

Suite aux positions exprimées par les pays de l'OPEP et la Russie, le Brent s'est apprécié au-dessus de 50 \$/b malgré des stocks élevés. Dans un marché qui devrait rester volatil, Total poursuit ses efforts pour baisser son point mort.

Dans l'Amont, les 5 projets majeurs de l'année ont d'ores et déjà démarré et montent en puissance. L'objectif de croissance de production de plus de 4% en 2016 par rapport à 2015 sera ainsi atteint et les équipes sont mobilisées sur les prochains démarrages à venir en 2017-18. En 2017, les projets démarrés depuis 2015 devraient produire environ 350 kbep/j en part du Groupe et contribuer à près de 3 milliards de dollars de cash flow en 2017 dans un environnement de Brent à 60 \$/b, compte tenu de leur marge moyenne plus élevée que la production historique.

Dans l'Aval, les marges de raffinage sont en hausse à environ 40 \$/t en début de quatrième trimestre, du fait d'un niveau élevé de maintenance et de contraintes logistiques qui se traduisent notamment par une tension sur le marché des essences. Le marché de la pétrochimie reste favorable et nos grandes plateformes sont bien placées pour en tirer parti.

Le Groupe est en avance sur son programme de réduction des coûts confortant l'objectif d'économie de 4 milliards de dollars en 2018.

Compte tenu de la fourchette d'investissement de 15-17 milliards de dollars à partir de 2017 et de la hausse du cash flow des opérations, le cash flow net du Groupe entre dans une phase de croissance. La marge brute d'autofinancement devrait couvrir les investissements organiques et le renouvellement des ressources ainsi que le dividende payé en cash avec un prix du pétrole à 55 \$/b en 2017. Ainsi, si le Brent se stabilise à 60 \$/b en 2017, il sera mis fin au dividende en actions avec décote.

• • •

*Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 14h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 70 48 01 66 (code d'accès 1018478) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 1018478).*



## Principales données opérationnelles des secteurs

### Amont\*

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
<b>720</b>	770	677	+6%	Europe et Asie Centrale	<b>759</b>	658	+15%
<b>649</b>	634	646	-	Afrique	<b>638</b>	639	-
<b>529</b>	505	525	+1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>522</b>	541	-3%
<b>285</b>	251	249	+14%	Amériques	<b>265</b>	255	+4%
<b>261</b>	264	245	+6%	Asie Pacifique	<b>265</b>	253	+5%
<b>2 443</b>	2 424	2 342	+4%	Production totale	<b>2 449</b>	2 345	+4%
<b>592</b>	627	574	+3%	dont filiales mises en équivalence	<b>613</b>	565	+9%
3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
<b>238</b>	251	219	+9%	Europe et Asie Centrale	<b>247</b>	211	+17%
<b>524</b>	511	522	-	Afrique	<b>518</b>	520	-
<b>380</b>	367	378	+1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>376</b>	376	-
<b>118</b>	93	92	+29%	Amériques	<b>105</b>	93	+13%
<b>29</b>	30	30	-4%	Asie Pacifique	<b>31</b>	33	-6%
<b>1 290</b>	1 253	1 241	+4%	Production totale	<b>1 276</b>	1 232	+4%
<b>249</b>	265	230	+8%	dont filiales mises en équivalence	<b>251</b>	218	+15%
3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
<b>2 594</b>	2 876	2 458	+6%	Europe et Asie Centrale	<b>2 760</b>	2 406	+15%
<b>617</b>	594	622	-1%	Afrique	<b>592</b>	593	-
<b>813</b>	762	806	+1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>805</b>	905	-11%
<b>927</b>	881	878	+6%	Amériques	<b>889</b>	905	-2%
<b>1 335</b>	1 353	1 239	+8%	Asie Pacifique	<b>1 351</b>	1 265	+7%
<b>6 286</b>	6 466	6 003	+5%	Production totale	<b>6 397</b>	6 074	+5%
<b>1 831</b>	1 927	1 850	-1%	dont filiales mises en équivalence	<b>1 932</b>	1 858	+4%
3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	Gaz Naturel Liquéfié	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
<b>2,69</b>	2,76	2,53	+6%	Ventes de GNL** (Mt)	<b>8,09</b>	7,74	+5%

\* Le reporting a évolué pour représenter les zones opérationnelles du Groupe. Un historique retraité est disponible sur le site total.com

\*\* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2015 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2015.

## Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T16	2T16	3T15*	3T16 vs 3T15	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)**	9M16	9M15*	9M16 vs 9M15
2 430	2 372	2 282	+6%	Europe	2 363	2 146	+10%
537	597	609	-12%	Afrique	545	643	-15%
627	597	585	+7%	Amériques	585	597	-2%
567	705	610	-7%	Reste du monde	681	636	+7%
4 161	4 271	4 086	+2%	Total des ventes	4 174	4 022	+4%
706	717	648	+9%	dont ventes massives raffinage	707	636	+11%
1 641	1 761	1 599	+3%	dont négoce international	1 679	1 561	+8%

\* Données 2015 retraitées \*\* Y compris quote-part dans TotalErg.

## Eléments d'ajustement

### > Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

3T16	2T16	3T15	En millions de dollars	9M16	9M15
(115)	(633)	(654)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(1 212)	(2 505)
(15)	(8)	-	Charges de restructuration	(34)	-
-	(200)	(650)	Dépréciations exceptionnelles	(200)	(1 944)
(100)	(425)	(4)	Autres éléments	(978)	(561)
(47)	634	(1 127)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	305	(649)
(18)	(6)	(10)	Effet des variations de juste valeur	(21)	(16)
(180)	(5)	(1 791)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(928)	(3 170)

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

3T16	2T16	3T15	En millions de dollars	9M16	9M15
(98)	(486)	(912)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(434)	(1 289)
(32)	(14)	(98)	Plus (moins) -value de cession	312	1 231
(18)	(2)	(12)	Charges de restructuration	(22)	(43)
(33)	(178)	(650)	Dépréciations exceptionnelles	(211)	(2 004)
(15)	(292)	(152)	Autres éléments	(513)	(473)
(5)	405	(760)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	217	(432)
(13)	(5)	(5)	Effet des variations de juste valeur	(15)	(9)
(116)	(86)	(1 677)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(232)	(1 730)

## Sensibilités 2016\*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,0 \$/€	+0,1 \$ par €	-0,15 G\$	-0,1 G\$
Brent	50 \$/b	-10 \$/b	-2 G\$	-2 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<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 2016. 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 85% au Raffinage-Chimie.

## Investissements – Désinvestissements

3T16	2T16	3T15	3T16 vs 3T15	En millions de dollars	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
4 082	4 059	5 394	-24%	Investissements organiques	12 756	16 611	-23%
136	172	170	-20%	dont exploration capitalisée	536	966	-45%
135	257	523	-74%	dont augmentation des prêts non courants	964	1 707	-44%
(101)	(301)	(15)	x6,7	dont remboursement des prêts non courants	(502)	(1 420)	-65%
1 018	206	631	+61%	Acquisitions	1 417	3 408	-58%
91	472	395	-77%	Cessions	1 448	3 867	-63%
(107)	3	-	na	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	(104)	81	na
5 116	3 790	5 630	-9%	Investissements nets	12 829	16 071	-20%

## Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	30/09/2016	30/06/2016	30/09/2015
Dettes financières courantes	13 383	13 789	13 296
Actifs financiers courants nets	(1 375)	(1 628)	(3 246)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(81)	(97)	94
Dettes financières non courantes	44 450	41 668	42 873
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 089)	(1 251)	(1 221)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(24 801)	(22 653)	(25 858)
<b>Dette nette</b>	<b>30 487</b>	<b>29 828</b>	<b>25 938</b>
Capitaux propres – part du Groupe	98 168	97 985	96 093
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 629)	(1 618)	(1 573)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 948	2 904	3 068
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>99 487</b>	<b>99 271</b>	<b>97 588</b>
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>30,6%</b>	<b>30,0%</b>	<b>26,6%</b>

## Rentabilité des capitaux propres

<b>En millions de dollars</b>	Période du 1er octobre 2015 au 30 septembre 2016	Période du 1er juillet 2015 au 30 juin 2016	Période du 1er janvier 2015 au 31 décembre 2015
Résultat net ajusté	8 207	8 817	10 698
Capitaux propres retraités moyens	98 538	99 029	92 854
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>8,3%</b>	<b>8,9%</b>	<b>11,5%</b>

## Rentabilité des capitaux employés moyens

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

<b>En millions de dollars</b>	Mont	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> juillet 2015 au 30 juin 2016

<b>En millions de dollars</b>	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 480	4 586	1 583	9 565
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2015*	107 214	12 013	8 234	124 001
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2016*	108 733	12 249	9 021	129 635
<b>ROACE</b>	<b>3,2%</b>	<b>37,8%</b>	<b>18,3%</b>	<b>7,5%</b>

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

<b>En millions de dollars</b>	Mont	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 du troisième trimestre 2016 et des neuf premiers mois de 2016, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2016. L'annexe à ces comptes consolidés (non audité) est disponible sur le site du Groupe [total.com](http://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.

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

	\$/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
<b>Troisième trimestre 2016</b>	1,12	25,5	45,9	41,4	3,45
<b>Deuxième trimestre 2016</b>	1,13	35,0	45,6	43,0	3,43
<b>Premier trimestre 2016</b>	1,10	35,1	33,9	31,0	3,46
<b>Quatrième trimestre 2015</b>	1,10	38,1	43,8	38,1	4,45
<b>Troisième trimestre 2015</b>	1,11	54,8	50,5	44,0	4,47

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

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

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

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

# **Comptes Total**

---

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2016, normes IFRS



# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	2 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>37 412</b>	<b>37 215</b>	<b>40 580</b>
Droits d'accises	(5 587)	(5 504)	(5 683)
Produits des ventes	31 825	31 711	34 897
Achats, nets de variation de stocks	(21 223)	(20 548)	(24 240)
Autres charges d'exploitation	(5 469)	(5 906)	(5 794)
Charges d'exploration	(274)	(536)	(275)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 936)	(2 968)	(3 345)
Autres produits	290	172	430
Autres charges	(351)	(133)	(441)
Coût de l'endettement financier brut	(268)	(267)	(233)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(5)	1	10
Coût de l'endettement financier net	(273)	(266)	(223)
Autres produits financiers	265	312	185
Autres charges financières	(154)	(166)	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	531	776	486
Charge d'impôt	(251)	(330)	(461)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 980</b>	<b>2 118</b>	<b>1 065</b>
Part du Groupe	1 954	2 088	1 079
Intérêts ne conférant pas le contrôle	26	30	(14)
Résultat net par action (dollars)	0,79	0,86	0,45
Résultat net dilué par action (dollars)	0,79	0,86	0,45

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

# RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	2 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 980</b>	<b>2 118</b>	<b>1 065</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	(363)	(132)	46
Effet d'impôt	47	40	(21)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	439	(2 113)	132
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	123	(2 205)	157
Écart de conversion de consolidation	(362)	589	(736)
Actifs financiers disponibles à la vente	15	(4)	(3)
Couverture de flux futurs	113	(66)	(95)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	123	355	(626)
Autres éléments	(3)	-	-
Effet d'impôt	(41)	21	31
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(155)	895	(1 429)
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(32)</b>	<b>(1 310)</b>	<b>(1 272)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>1 948</b>	<b>808</b>	<b>(207)</b>
<i>Part du Groupe</i>	<i>1 909</i>	<i>795</i>	<i>(167)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>39</i>	<i>13</i>	<i>(40)</i>

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	9 mois 2016	9 mois 2015
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>107 468</b>	<b>127 608</b>
Droits d'accises	(16 410)	(16 479)
Produits des ventes	91 058	111 129
Achats, nets de variation de stocks	(59 410)	(74 797)
Autres charges d'exploitation	(17 511)	(18 097)
Charges d'exploration	(1 004)	(1 264)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 584)	(10 048)
Autres produits	962	2 773
Autres charges	(554)	(1 279)
Coût de l'endettement financier brut	(809)	(726)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	6	69
Coût de l'endettement financier net	(803)	(657)
Autres produits financiers	768	582
Autres charges financières	(475)	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 805	1 761
Charge d'impôt	(533)	(3 034)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 719</b>	<b>6 586</b>
Part du Groupe	5 648	6 713
Intérêts ne conférant pas le contrôle	71	(127)
Résultat net par action (dollars)	2,33	2,90
Résultat net dilué par action (dollars)	2,32	2,89

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

# RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2016	9 mois 2015
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 719</b>	<b>6 586</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Pertes et gains actuariels	(576)	199
Effet d'impôt	119	(138)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 967	(5 097)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>1 510</b>	<b>(5 036)</b>
Écart de conversion de consolidation	(1 717)	1 852
Actifs financiers disponibles à la vente	1	(7)
Couverture de flux futurs	145	(189)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	477	215
Autres éléments	-	1
Effet d'impôt	(44)	60
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 138)</b>	<b>1 932</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>372</b>	<b>(3 104)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>6 091</b>	<b>3 482</b>
<i>Part du Groupe</i>	<i>6 012</i>	<i>3 666</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>79</i>	<i>(184)</i>

# BILAN CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions de dollars)	30 septembre 2016 <i>(non audité)</i>	30 juin 2016 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2015	30 septembre 2015 <i>(non audité)</i>
<b>ACTIF</b>				
<b>Actifs non courants</b>				
Immobilisations incorporelles	14 916	14 207	14 549	15 639
Immobilisations corporelles	113 433	111 420	109 518	108 886
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	20 870	20 683	19 384	19 200
Autres titres	1 565	1 411	1 241	1 227
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 089	1 251	1 219	1 221
Impôts différés	4 434	4 175	3 982	3 439
Autres actifs non courants	4 534	4 467	4 355	4 292
<b>Total actifs non courants</b>	<b>160 841</b>	<b>157 614</b>	<b>154 248</b>	<b>153 904</b>
<b>Actifs courants</b>				
Stocks	14 635	15 021	13 116	14 773
Clients et comptes rattachés	11 501	11 933	10 629	12 306
Autres créances	14 927	14 850	15 843	15 102
Actifs financiers courants	1 755	2 018	6 190	3 448
Trésorerie et équivalents de trésorerie	24 801	22 653	23 269	25 858
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 045	1 257	1 189	3 734
<b>Total actifs courants</b>	<b>68 664</b>	<b>67 732</b>	<b>70 236</b>	<b>75 221</b>
<b>Total actif</b>	<b>229 505</b>	<b>225 346</b>	<b>224 484</b>	<b>229 125</b>
<b>PASSIF</b>				
<b>Capitaux propres</b>				
Capital	7 849	7 846	7 670	7 602
Primes et réserves consolidées	106 189	106 343	101 528	103 519
Écarts de conversion	(11 448)	(11 619)	(12 119)	(10 443)
Actions autodétenues	(4 422)	(4 585)	(4 585)	(4 585)
<b>Total des capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>98 168</b>	<b>97 985</b>	<b>92 494</b>	<b>96 093</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>2 948</b>	<b>2 904</b>	<b>2 915</b>	<b>3 068</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>101 116</b>	<b>100 889</b>	<b>95 409</b>	<b>99 161</b>
<b>Passifs non courants</b>				
Impôts différés	11 390	11 345	12 360	12 836
Engagements envers le personnel	4 247	3 887	3 774	4 312
Provisions et autres passifs non courants	17 320	17 270	17 502	17 053
Dettes financières non courantes	44 450	41 668	44 464	42 873
<b>Total passifs non courants</b>	<b>77 407</b>	<b>74 170</b>	<b>78 100</b>	<b>77 074</b>
<b>Passifs courants</b>				
Fournisseurs et comptes rattachés	19 799	20 478	20 928	20 003
Autres créditeurs et dettes diverses	16 895	14 983	16 884	17 991
Dettes financières courantes	13 383	13 789	12 488	13 296
Autres passifs financiers courants	380	390	171	202
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	525	647	504	1 398
<b>Total passifs courants</b>	<b>50 982</b>	<b>50 287</b>	<b>50 975</b>	<b>52 890</b>
<b>Total passif</b>	<b>229 505</b>	<b>225 346</b>	<b>224 484</b>	<b>229 125</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 <sup>ème</sup> trimestre 2016	2 <sup>ème</sup> trimestre 2016	3 <sup>ème</sup> trimestre 2015
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 980	2 118	1 065
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 297	3 361	3 519
Provisions et impôts différés	(539)	(477)	(540)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	94	(48)	22
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(192)	(280)	(61)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	265	(1 752)	2 057
Autres, nets	(165)	(40)	(73)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>4 740</b>	<b>2 882</b>	<b>5 989</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(4 124)	(4 094)	(5 266)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(1 119)	11	(76)
Coût d'acquisition de titres	177	(226)	(175)
Augmentation des prêts non courants	(135)	(257)	(523)
<b>Investissements</b>	<b>(5 201)</b>	<b>(4 566)</b>	<b>(6 040)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	57	200	6
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	270	289
Produits de cession d'autres titres	34	2	100
Remboursement de prêts non courants	101	301	15
<b>Désinvestissements</b>	<b>192</b>	<b>773</b>	<b>410</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(5 009)</b>	<b>(3 793)</b>	<b>(5 630)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	36	4	4
- actions propres	-	-	(237)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	-	(1 173)	(681)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(72)	(25)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	1 950	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(107)	3	-
Émission nette d'emprunts non courants	3 127	400	356
Variation des dettes financières courantes	(909)	1 011	23
Variation des actifs et passifs financiers courants	257	1 399	(1 096)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>2 402</b>	<b>3 522</b>	<b>(1 656)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 133</b>	<b>2 611</b>	<b>(1 297)</b>
Incidence des variations de change	15	(528)	(167)
Trésorerie en début de période	22 653	20 570	27 322
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>24 801</b>	<b>22 653</b>	<b>25 858</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2016	9 mois 2015
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 719	6 586
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	9 393	11 056
Provisions et impôts différés	(1 284)	(701)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(321)	(1 794)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(708)	(350)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 032)	746
Autres, nets	(264)	(435)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>9 503</b>	<b>15 108</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>		
Investissements corporels et incorporels	(12 364)	(19 213)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(1 241)	(86)
Coût d'acquisition de titres	(106)	(433)
Augmentation des prêts non courants	(964)	(1 707)
<b>Investissements</b>	<b>(14 675)</b>	<b>(21 439)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 049	1 186
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	270	2 450
Produits de cession d'autres titres	129	231
Remboursement de prêts non courants	502	1 420
<b>Désinvestissements</b>	<b>1 950</b>	<b>5 287</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(12 725)</b>	<b>(16 152)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	40	454
- actions propres	-	(237)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 127)	(2 253)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(77)	(97)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	1 950	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(133)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(104)	81
Émission nette d'emprunts non courants	3 681	2 127
Variation des dettes financières courantes	(2 925)	(66)
Variation des actifs et passifs financiers courants	4 402	(2 197)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>4 707</b>	<b>3 428</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>1 485</b>	<b>2 384</b>
Incidence des variations de change	47	(1 707)
Trésorerie en début de période	23 269	25 181
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>24 801</b>	<b>25 858</b>



## 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			
<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 9 premiers mois 2015	-	-	6 713	-	-	-	6 713	(127)	6 586
Autres éléments du résultat global	-	-	(84)	(2 963)	-	-	(3 047)	(57)	(3 104)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 629</b>	<b>(2 963)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 666</b>	<b>(184)</b>	<b>3 482</b>
Dividendes	-	-	(4 740)	-	-	-	(4 740)	(97)	(4 837)
Émissions d'actions	29 822 264	84	1 241	-	-	-	1 325	-	1 325
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(6)	-	103 270	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	96	-	-	-	96	-	96
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(80)	-	-	-	(80)	-	(80)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	19	-	-	-	19	59	78
Autres éléments	-	-	98	-	-	-	98	89	187
<b>Au 30 septembre 2015</b>	<b>2 415 089 789</b>	<b>7 602</b>	<b>103 519</b>	<b>(10 443)</b>	<b>(113 970 078)</b>	<b>(4 585)</b>	<b>96 093</b>	<b>3 068</b>	<b>99 161</b>
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2015	-	-	(1 626)	-	-	-	(1 626)	(174)	(1 800)
Autres éléments du résultat global	-	-	269	(1 676)	-	-	(1 407)	(24)	(1 431)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 357)</b>	<b>(1 676)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 033)</b>	<b>(198)</b>	<b>(3 231)</b>
Dividendes	-	-	(1 563)	-	-	-	(1 563)	(3)	(1 566)
Émissions d'actions	24 968 094	68	918	-	-	-	986	-	986
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	2 320	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	5	-	-	-	5	-	5
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(34)	-	-	-	(34)	-	(34)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	4	-	-	-	4	5	9
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	43	79
<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 9 premiers mois 2016	-	-	5 648	-	-	-	5 648	71	5 719
Autres éléments du résultat global	-	-	(307)	671	-	-	364	8	372
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 341</b>	<b>671</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 012</b>	<b>79</b>	<b>6 091</b>
Dividendes	-	-	(4 872)	-	-	-	(4 872)	(77)	(4 949)
Émissions d'actions	63 971 645	179	2 524	-	-	-	2 703	-	2 703
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(163)	-	3 047 118	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	81	-	-	-	81	-	81
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1 950	-	-	-	1 950	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(131)	-	-	-	(131)	-	(131)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(100)	-	-	-	(100)	(41)	(141)
Autres éléments	-	-	31	-	-	-	31	72	103
<b>Au 30 septembre 2016</b>	<b>2 504 029 528</b>	<b>7 849</b>	<b>106 189</b>	<b>(11 448)</b>	<b>(110 920 640)</b>	<b>(4 422)</b>	<b>98 168</b>	<b>2 948</b>	<b>101 116</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)

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)

2 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 344	16 567	17 305	(1)	-	37 215
Chiffre d'affaires Groupe	4 159	5 540	208	81	(9 988)	-
Droits d'accises	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 503</b>	<b>21 183</b>	<b>12 933</b>	<b>80</b>	<b>(9 988)</b>	<b>31 711</b>
Charges d'exploitation	(4 956)	(19 521)	(12 208)	(293)	9 988	(26 990)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 531)	(246)	(183)	(8)	-	(2 968)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>16</b>	<b>1 416</b>	<b>542</b>	<b>(221)</b>	-	<b>1 753</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	260	34	98	-	961
Impôts du résultat opérationnel net	180	(379)	(190)	(8)	-	(397)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>765</b>	<b>1 297</b>	<b>386</b>	<b>(131)</b>	-	<b>2 317</b>
Coût net de la dette nette						(199)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(30)
<b>Résultat net</b>						<b>2 088</b>

2 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (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	(6)	-	-	-	-	(6)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(6)</b>	-	-	-	-	<b>(6)</b>
Charges d'exploitation	(358)	451	108	-	-	201
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	(200)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(564)</b>	<b>451</b>	<b>108</b>	-	-	<b>(5)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(27)	(62)	-	-	(89)
Impôts du résultat opérationnel net	202	(145)	(38)	-	-	19
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(362)</b>	<b>279</b>	<b>8</b>	-	-	<b>(75)</b>
Coût net de la dette nette						(5)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(6)
<b>Résultat net</b>						<b>(86)</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

2 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 350	16 567	17 305	(1)	-	37 221
Chiffre d'affaires Groupe	4 159	5 540	208	81	(9 988)	-
Droits d'accises	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 509</b>	<b>21 183</b>	<b>12 933</b>	<b>80</b>	<b>(9 988)</b>	<b>31 717</b>
Charges d'exploitation	(4 598)	(19 972)	(12 316)	(293)	9 988	(27 191)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 331)	(246)	(183)	(8)	-	(2 768)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>580</b>	<b>965</b>	<b>434</b>	<b>(221)</b>	-	<b>1 758</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	287	96	98	-	1 050
Impôts du résultat opérationnel net	(22)	(234)	(152)	(8)	-	(416)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 127</b>	<b>1 018</b>	<b>378</b>	<b>(131)</b>	-	<b>2 392</b>
Coût net de la dette nette						(194)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(24)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 174</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>0,90</b>

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

2 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 539	480	339	208	-	4 566
Désinvestissements	448	23	296	6	-	773
Flux de trésorerie d'exploitation	983	1 560	(15)	354	-	2 882

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

3 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 660	17 397	19 522	1	-	40 580
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 940</b>	<b>23 215</b>	<b>15 134</b>	<b>52</b>	<b>(11 444)</b>	<b>34 897</b>
Charges d'exploitation	(4 717)	(22 169)	(14 651)	(216)	11 444	(30 309)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 898)	(256)	(185)	(6)	-	(3 345)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>325</b>	<b>790</b>	<b>298</b>	<b>(170)</b>	<b>-</b>	<b>1 243</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	360	152	(29)	23	-	506
Impôts du résultat opérationnel net	(345)	(152)	(126)	128	-	(495)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>340</b>	<b>790</b>	<b>143</b>	<b>(19)</b>	<b>-</b>	<b>1 254</b>
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						14
<b>Résultat net</b>						<b>1 079</b>

3 <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	(10)	-	-	-	-	(10)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(10)</b>
Charges d'exploitation	(9)	(923)	(199)	-	-	(1 131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(650)	-	-	-	-	(650)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(669)</b>	<b>(923)</b>	<b>(199)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 791)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(151)	(14)	(145)	-	-	(310)
Impôts du résultat opérationnel net	53	294	64	-	-	411
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(767)</b>	<b>(643)</b>	<b>(280)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 690)</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
<b>Résultat net</b>						<b>(1 677)</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

- (934) (193) -

Sur le résultat opérationnel net

- (631) (139) -

3 <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	3 670	17 397	19 522	1	-	40 590
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 950</b>	<b>23 215</b>	<b>15 134</b>	<b>52</b>	<b>(11 444)</b>	<b>34 907</b>
Charges d'exploitation	(4 708)	(21 246)	(14 452)	(216)	11 444	(29 178)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 248)	(256)	(185)	(6)	-	(2 695)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>994</b>	<b>1 713</b>	<b>497</b>	<b>(170)</b>	<b>-</b>	<b>3 034</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	511	166	116	23	-	816
Impôts du résultat opérationnel net	(398)	(446)	(190)	128	-	(906)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 107</b>	<b>1 433</b>	<b>423</b>	<b>(19)</b>	<b>-</b>	<b>2 944</b>
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						1
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 756</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>1,17</b>

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

3 <sup>ème</sup> trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 173	358	501	8	-	6 040
Désinvestissements	272	12	121	5	-	410
Flux de trésorerie d'exploitation	2 320	2 291	1 011	367	-	5 989

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 208	46 555	50 702	3	-	107 468
Chiffre d'affaires Groupe	12 122	14 760	487	225	(27 594)	-
Droits d'accises	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
<b>Produits des ventes</b>	<b>22 330</b>	<b>58 555</b>	<b>37 539</b>	<b>228</b>	<b>(27 594)</b>	<b>91 058</b>
Charges d'exploitation	(14 708)	(54 404)	(35 697)	(710)	27 594	(77 925)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 258)	(750)	(549)	(27)	-	(8 584)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>364</b>	<b>3 401</b>	<b>1 293</b>	<b>(509)</b>	-	<b>4 549</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 452	664	105	285	-	2 506
Impôts du résultat opérationnel net	453	(851)	(408)	87	-	(719)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>2 269</b>	<b>3 214</b>	<b>990</b>	<b>(137)</b>	-	<b>6 336</b>
Coût net de la dette nette						(617)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(71)
<b>Résultat net</b>						<b>5 648</b>

9 mois 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	(248)	-	-	-	-	(248)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(248)</b>	-	-	-	-	<b>(248)</b>
Charges d'exploitation	(691)	248	(37)	-	-	(480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	(200)
<b>Résultat opérationnel <sup>(b)</sup></b>	<b>(1 139)</b>	<b>248</b>	<b>(37)</b>	-	-	<b>(928)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	206	(11)	(146)	-	-	49
Impôts du résultat opérationnel net	700	(86)	(2)	-	-	612
<b>Résultat opérationnel net <sup>(b)</sup></b>	<b>(233)</b>	<b>151</b>	<b>(185)</b>	-	-	<b>(267)</b>
Coût net de la dette nette						(17)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						52
<b>Résultat net</b>						<b>(232)</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	-	315	(10)	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	219	1	-	

9 mois 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 456	46 555	50 702	3	-	107 716
Chiffre d'affaires Groupe	12 122	14 760	487	225	(27 594)	-
Droits d'accises	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
<b>Produits des ventes</b>	<b>22 578</b>	<b>58 555</b>	<b>37 539</b>	<b>228</b>	<b>(27 594)</b>	<b>91 306</b>
Charges d'exploitation	(14 017)	(54 652)	(35 660)	(710)	27 594	(77 445)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 058)	(750)	(549)	(27)	-	(8 384)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 503</b>	<b>3 153</b>	<b>1 330</b>	<b>(509)</b>	-	<b>5 477</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 246	675	251	285	-	2 457
Impôts du résultat opérationnel net	(247)	(765)	(406)	87	-	(1 331)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 502</b>	<b>3 063</b>	<b>1 175</b>	<b>(137)</b>	-	<b>6 603</b>
Coût net de la dette nette						(600)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(123)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>5 880</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>2,42</b>

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

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	11 424	1 289	1 904	58	-	14 675
Désinvestissements	1 492	73	373	12	-	1 950
Flux de trésorerie d'exploitation	5 476	2 837	720	470	-	9 503

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13 383	54 654	59 561	10	-	127 608
Chiffre d'affaires Groupe	13 585	21 262	696	159	(35 702)	-
Droits d'accises	-	(3 034)	(13 445)	-	-	(16 479)
<b>Produits des ventes</b>	<b>26 968</b>	<b>72 882</b>	<b>46 812</b>	<b>169</b>	<b>(35 702)</b>	<b>111 129</b>
Charges d'exploitation	(16 135)	(68 068)	(45 022)	(635)	35 702	(94 158)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 668)	(799)	(561)	(20)	-	(10 048)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>2 165</b>	<b>4 015</b>	<b>1 229</b>	<b>(486)</b>	<b>-</b>	<b>6 923</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 448	1 021	394	491	-	3 354
Impôts du résultat opérationnel net	(1 622)	(1 031)	(450)	(47)	-	(3 150)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 991</b>	<b>4 005</b>	<b>1 173</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>7 127</b>
Coût net de la dette nette						(541)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						127
<b>Résultat net</b>						<b>6 713</b>

9 mois 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	(314)	-	-	-	-	(314)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(314)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(314)</b>
Charges d'exploitation	(151)	(606)	(155)	-	-	(912)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 890)	(31)	(23)	-	-	(1 944)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(2 355)</b>	<b>(637)</b>	<b>(178)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3 170)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(206)	576	140	-	-	510
Impôts du résultat opérationnel net	526	184	42	-	-	752
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(2 035)</b>	<b>123</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 908)</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						178
<b>Résultat net</b>						<b>(1 730)</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

-	(500)	(149)	-
-	(343)	(101)	-

9 mois 2015 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13 697	54 654	59 561	10	-	127 922
Chiffre d'affaires Groupe	13 585	21 262	696	159	(35 702)	-
Droits d'accises	-	(3 034)	(13 445)	-	-	(16 479)
<b>Produits des ventes</b>	<b>27 282</b>	<b>72 882</b>	<b>46 812</b>	<b>169</b>	<b>(35 702)</b>	<b>111 443</b>
Charges d'exploitation	(15 984)	(67 462)	(44 867)	(635)	35 702	(93 246)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 778)	(768)	(538)	(20)	-	(8 104)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>4 520</b>	<b>4 652</b>	<b>1 407</b>	<b>(486)</b>	<b>-</b>	<b>10 093</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 654	445	254	491	-	2 844
Impôts du résultat opérationnel net	(2 148)	(1 215)	(492)	(47)	-	(3 902)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>4 026</b>	<b>3 882</b>	<b>1 169</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>9 035</b>
Coût net de la dette nette						(541)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(51)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>8 443</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>3,64</b>

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

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	18 977	1 257	1 152	53	-	21 439
Désinvestissements	1 813	2 652	800	22	-	5 287
Flux de trésorerie d'exploitation	8 558	4 305	2 034	211	-	15 108

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

### TOTAL

(non audité)

3 <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>37 528</b>	<b>(116)</b>	<b>37 412</b>
Droits d'accises	(5 587)	-	(5 587)
Produits des ventes	31 941	(116)	31 825
Achats, nets de variation de stocks	(21 176)	(47)	(21 223)
Autres charges d'exploitation	(5 452)	(17)	(5 469)
Charges d'exploration	(274)	-	(274)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 936)	-	(2 936)
Autres produits	284	6	290
Autres charges	(155)	(196)	(351)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	(6)	(268)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(5)	-	(5)
Coût de l'endettement financier net	(267)	(6)	(273)
Autres produits financiers	265	-	265
Autres charges financières	(154)	-	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	515	16	531
Charge d'impôt	(446)	195	(251)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 145</b>	<b>(165)</b>	<b>1 980</b>
Part du Groupe	2 070	(116)	1 954
Intérêts ne conférant pas le contrôle	75	(49)	26

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

3 <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>40 590</b>	<b>(10)</b>	<b>40 580</b>
Droits d'accises	(5 683)	-	(5 683)
Produits des ventes	34 907	(10)	34 897
Achats, nets de variation de stocks	(23 113)	(1 127)	(24 240)
Autres charges d'exploitation	(5 790)	(4)	(5 794)
Charges d'exploration	(275)	-	(275)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 695)	(650)	(3 345)
Autres produits	415	15	430
Autres charges	(123)	(318)	(441)
Coût de l'endettement financier brut	(233)	-	(233)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	10	-	10
Coût de l'endettement financier net	(223)	-	(223)
Autres produits financiers	185	-	185
Autres charges financières	(154)	-	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	493	(7)	486
Charge d'impôt	(872)	411	(461)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 755</b>	<b>(1 690)</b>	<b>1 065</b>
Part du Groupe	2 756	(1 677)	1 079
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(1)	(13)	(14)

<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

(non audité)

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

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

9 mois 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>127 922</b>	<b>(314)</b>	<b>127 608</b>
Droits d'accises	(16 479)	-	(16 479)
Produits des ventes	111 443	(314)	111 129
Achats, nets de variation de stocks	(74 148)	(649)	(74 797)
Autres charges d'exploitation	(17 921)	(176)	(18 097)
Charges d'exploration	(1 177)	(87)	(1 264)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 104)	(1 944)	(10 048)
Autres produits	1 299	1 474	2 773
Autres charges	(358)	(921)	(1 279)
Coût de l'endettement financier brut	(726)	-	(726)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	69	-	69
Coût de l'endettement financier net	(657)	-	(657)
Autres produits financiers	582	-	582
Autres charges financières	(483)	-	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 804	(43)	1 761
Charge d'impôt	(3 786)	752	(3 034)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>8 494</b>	<b>(1 908)</b>	<b>6 586</b>
Part du Groupe	8 443	(1 730)	6 713
Intérêts ne conférant pas le contrôle	51	(178)	(127)

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