

Paris, le 30 avril 2014

## Résultats du premier trimestre 2014<sup>1</sup>

	1T14	1T13	Variation vs 1T13
<b>Résultat net ajusté<sup>2</sup></b>			
- en milliards de dollars (G\$)	<b>3,3</b>	3,7	-10%
- en dollar par action	<b>1,46</b>	1,63	-10%
- en euro par action	<b>1,07</b>	1,23	-14%
<b>Résultat net<sup>3</sup> de 3,3 G\$ au 1<sup>er</sup> trimestre 2014</b>			
<b>Ratio d'endettement de 23,5% au 31 mars 2014</b>			
<b>Production d'hydrocarbures de 2 179 kbep/j au 1<sup>er</sup> trimestre 2014</b>			
<b>Acompte sur dividende au titre du 1T14 à 0,61 €/action payable en septembre 2014<sup>4</sup></b>			

2, place Jean Millier  
Arche Nord Coupole/Regnault  
92 400 Courbevoie France  
Tel. : (33) 1 47 44 58 53  
Fax : (33) 1 47 44 58 24

Martin DEFFONTAINES  
Karine KACZKA  
Magali PAILHE  
Patrick GUENKEL

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

TOTAL S.A.  
Capital 5 944 195 400 euros  
542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

### En commentant les résultats, Christophe de Margerie, Président-directeur général a déclaré :

« Ce trimestre, le Groupe affiche un résultat net ajusté de 3,3 milliards de dollars, solide bien qu'en léger retrait par rapport à 2013. L'impact de la forte dégradation des marges de raffinage en Europe a été limité grâce aux actions d'amélioration de performance engagées dans cette branche.

Excellence opérationnelle et discipline d'investissement sont garants de la robustesse de nos résultats. Alors que le projet CLOV s'apprête à démarrer conformément au calendrier annoncé, le Groupe a lancé ce trimestre le projet Kaombo en Angola, en offshore ultra profond. Ce projet illustre parfaitement nos engagements et nos ambitions. Nous y avons conjugué innovation et fermeté sur les coûts afin de le rendre compétitif. En matière d'exploration, plusieurs forages prometteurs sont en cours et à venir, notamment au Brésil, dans le bassin de la Kwanza en Angola ou encore en Côte d'Ivoire, après le succès du forage réalisé en zone frontière dans le bassin de San Pedro.

Dans tous les secteurs, les équipes sont mobilisées pour traduire en objectifs l'engagement de réduction de coûts annoncée et participer ainsi à l'émergence d'un Groupe plus performant, plaçant toujours la sécurité et l'environnement au premier rang de ses priorités. »

<sup>1</sup> Afin de rendre plus lisibles les informations financières du Groupe et de mieux refléter la performance de ses activités, principalement réalisées en dollars, TOTAL a changé à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2014 la monnaie de présentation de ses états financiers consolidés de l'euro au dollar. Les informations comparatives de l'année 2013 ont été retraitées (voir note 11 de l'annexe aux comptes consolidés). Ces retraitements intègrent par ailleurs l'application de l'interprétation IFRIC 21 « Taxes prélevées par une autorité publique » applicable de manière rétrospective à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2014 (voir note 11 de l'annexe aux comptes consolidés).

<sup>2</sup> Définition des résultats ajustés en page 2 – chiffres en euros obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période : 1,3696 \$/€ au premier trimestre 2014, 1,3206 \$/€ au premier trimestre 2013 et 1,3610 \$/€ au quatrième trimestre 2013.

<sup>3</sup> Part du Groupe.

<sup>4</sup> Le détachement de cet acompte aura lieu le 23 septembre 2014. Auparavant, le solde du dividende au titre de l'exercice 2013, de 0,61 euro/action, sera payé le 5 juin 2014, sous réserve de l'accord de l'Assemblée générale des actionnaires qui se tiendra à Paris le 16 mai 2014.

## ● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total<sup>5</sup>

<b>Données exprimées en millions de dollars sauf le résultat par action et le nombre d'actions</b>	<b>1T14</b>	<b>4T13</b>	<b>1T13</b>	<b>1T14 vs 1T13</b>
Chiffre d'affaires	<b>60 687</b>	64 975	63 561	-5%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs	<b>6 182</b>	6 533	7 503	-18%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	<b>3 699</b>	3 835	4 026	-8%
• Amont	<b>3 092</b>	3 065	3 257	-5%
• Raffinage-Chimie	<b>346</b>	441	437	-21%
• Marketing & Services	<b>261</b>	329	332	-21%
Résultat net ajusté	<b>3 327</b>	3 385	3 698	-10%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	<b>1,46</b>	1,49	1,63	-10%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)	<b>1,07</b>	1,09	1,23	-14%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	<b>2 277</b>	2 276	2 269	-
Résultat net part du Groupe	<b>3 335</b>	2 234	1 948	+71%
Investissements <sup>6</sup>	<b>5 865</b>	11 317	7 904	-26%
Désinvestissements	<b>1 840</b>	939	813	x2
Investissements nets <sup>7</sup>	<b>4 025</b>	8 739	6 620	-39%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>5 338</b>	9 578	4 913	+9%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>6 204</b>	6 438	6 755	-8%

## ● Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2014

- **Mise en production de la phase 2 du champ de gaz à condensats d'Itaú en Bolivie**
- **Lancement du développement de Kaombo dans l'offshore ultra profond en Angola**
- **Découverte d'hydrocarbures liquides en offshore profond sur le bloc CI-514 en Côte d'Ivoire**
- **Extension du domaine minier avec des prises de permis d'exploration de gaz de schiste au Royaume-Uni et d'huile de schiste dans le Bazhenov en Russie**
- **Finalisation du contrat d'acquisition d'une participation dans les découvertes majeures de gaz d'Elk et d'Antelope en Papouasie-Nouvelle Guinée**
- **Cession d'une participation dans Gaztransport & Technigaz (GTT) lors de son introduction en bourse**
- **Finalisation de la vente de la participation de 15% dans le bloc 15/06 en Angola**
- **Signature d'un accord de coopération dans le GNL renforçant le partenariat existant entre Total et CNOOC**

<sup>5</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 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. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 14 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 11.

<sup>6</sup> Y compris acquisitions.

<sup>7</sup> Investissements nets = investissements y compris acquisitions – cessions – autres opérations avec des intérêts minoritaires.

## ● Résultats de Total du premier trimestre 2014

### > Résultats opérationnels nets des secteurs

Au premier trimestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 108,2 \$/b, en baisse de 4% par rapport au premier trimestre 2013 et de 1% par rapport au quatrième trimestre 2013. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 6,6 \$/t contre 26,9 \$/t au premier trimestre 2013 et 10,1 \$/t au quatrième trimestre 2013.

Le taux moyen d'imposition<sup>8</sup> des secteurs s'est établi à 55,7% au premier trimestre 2014 comparé à 58,6% au premier trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 699 M\$ au premier trimestre 2014 contre 4 026 M\$ au premier trimestre 2013, soit une baisse de 8%. Cette baisse s'explique par le recul du résultat de l'Amont par rapport au premier trimestre 2013 en ligne avec l'évolution du Brent et par la moindre performance des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services pénalisés par un environnement très dégradé en Europe.

### > Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 3 327 M\$ contre 3 698 M\$ au premier trimestre 2013, soit une baisse de 10%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>9</sup>:

- L'effet de stock après impôt est de -137 M\$ au premier trimestre 2014 et était de -68 M\$ au premier trimestre 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +21 M\$ au premier trimestre 2014 contre +1 M\$ au premier trimestre 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net<sup>10</sup> ont eu un impact de +124 M\$ au premier trimestre 2014 incluant principalement la plus-value réalisée sur la cession d'une participation dans Gaztransport & Technigaz (GTT) à l'occasion de son introduction en bourse et la dépréciation de l'investissement réalisé dans le projet Shtokman en Russie. L'impact des éléments non-récurrents au premier trimestre 2013 était de -1 683 M\$.

Le résultat net part du Groupe ressort à 3 335 M\$ contre 1 948 M\$ au premier trimestre 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 57,7% au premier trimestre 2014 contre 59,2% au premier trimestre 2013.

Au 31 mars 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 278 millions contre 2 269 au 31 mars 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 277 millions, s'élève à 1,46 dollar contre 1,63 dollar au premier trimestre 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 14% à 1,07 €.

<sup>8</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 + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

<sup>9</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

<sup>10</sup> Le détail des calculs est disponible en page 14.

## > Investissements – désinvestissements<sup>11</sup>

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 5,2 G\$ au premier trimestre 2014, en baisse de 19% par rapport aux 6,4 G\$ du premier trimestre 2013.

Les acquisitions ont représenté 299 M\$ au premier trimestre 2014, essentiellement constituées de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de l'acquisition d'actifs marketing en Egypte.

Les cessions du premier trimestre 2014 se sont élevées à 1 476 M\$, essentiellement constituées de la cession du bloc 15/06 en Angola et de la cession d'une participation dans GTT à l'occasion de son introduction en bourse.

Les investissements nets<sup>12</sup> ressortent à 4,0 G\$ au premier trimestre 2014 contre 6,6 G\$ au premier trimestre 2013.

## > Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 5 338 M\$ au premier trimestre 2014, en hausse de 9% par rapport à celui du premier trimestre 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté<sup>13</sup> s'établit à 6 204 M\$, en baisse de 8% par rapport au premier trimestre 2013.

Le cash flow net du Groupe<sup>14</sup> ressort à 1 313 M\$ contre -1 707 M\$ au premier trimestre 2013. Cette hausse s'explique essentiellement par la baisse des investissements nets entre les deux périodes.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 31 mars 2014 à 23,5% contre 23,3% au 31 décembre 2013 et 25,9% au 31 mars 2013<sup>15</sup>.

<sup>11</sup> Le détail des investissements figure page 15.

<sup>12</sup> Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts minoritaires.

<sup>13</sup> Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

<sup>14</sup> Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts minoritaires).

<sup>15</sup> Le détail du calcul est disponible en page 16.

## ● Analyse des résultats des secteurs

### Amont

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

	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Brent (\$/b)	108,2	109,2	112,6	-4%
Prix moyen de vente liquides (\$/b)	102,1	102,5	106,7	-4%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	7,06	7,36	7,31	-3%
Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	73,4	74,6	77,4	-5%

\* filiales consolidées, hors marges fixes.

#### > Production

Production d'hydrocarbures	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Productions combinées (kbep/j)	2 179	2 284	2 323	-6%
• Liquides (kb/j)	1 031	1 142	1 193	-14%
• Gaz (Mpc/j)	6 268	6 260	6 137	+2%

La production d'hydrocarbures a été de 2 179 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2014, en baisse de 6% par rapport au premier trimestre 2013, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +1% lié aux démarrages, à la croissance des nouveaux projets et à un niveau moindre de maintenance qui ont plus que compensé le déclin naturel des productions,
- -5,5% liés aux variations de périmètre intégrant essentiellement l'expiration de la licence d'Adco aux Emirats arabes unis et la cession de la participation à Trinité-et-Tobago nettes des productions correspondant à la participation détenue dans Novatek,
- -1,5% lié aux conditions de sécurité en Libye et au Nigeria,

Hors Adco, dont la licence a expiré en janvier 2014, la production d'hydrocarbures au premier trimestre 2014 est en baisse de 1% par rapport au premier trimestre 2013 et en légère hausse de 0,5% par rapport au quatrième trimestre 2013.

## Résultats

en millions de dollars	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Résultat opérationnel ajusté*	<b>5 501</b>	5 587	6 549	-16%
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>3 092</b>	3 065	3 257	-5%
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence</li> </ul>	<b>733</b>	704	837	-12%
Investissements	<b>5 311</b>	9 498	6 941	-23%
Désinvestissements	<b>1 799</b>	812	718	x2,5
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>3 811</b>	7 310	5 481	-30%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>5 133</b>	5 095	5 528	-7%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 3 092 M\$ au premier trimestre 2014 contre 3 257 M\$ au premier trimestre 2013, soit une baisse de 5%. Ce recul reflète essentiellement l'évolution du prix moyen de vente des hydrocarbures entre les deux périodes et un mix de production moins favorable partiellement compensé par la baisse du taux moyen d'imposition.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 59,5% contre 62,7% au premier trimestre 2013 qui était particulièrement élevé en raison de la comptabilisation de charges d'exploration non déductibles.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE<sup>16</sup>) de l'Amont calculée sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2013 au 31 mars 2014 est de 13%, contre 14% pour l'année 2013.

<sup>16</sup> Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 17.

## Raffinage-Chimie

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

	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Total volumes raffinés (kb/j)	<b>1 700</b>	1 580	1 763	-4%
• France	<b>617</b>	535	627	-2%
• Reste de l'Europe	<b>787</b>	755	866	-9%
• Reste du monde	<b>296</b>	290	270	+10%
Taux d'utilisation**				
• Sur bruts traités	<b>77%</b>	73%	83%	
• Sur bruts et autres charges	<b>83%</b>	77%	86%	

\* y compris quote-part dans TotalErg. Le résultat relatif aux raffineries en Afrique du Sud, aux Antilles Françaises et en Italie est reporté dans le secteur Marketing & Services.

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

La baisse des volumes raffinés par rapport au premier trimestre 2013 s'explique essentiellement par un grand arrêt à la raffinerie de Grandpuits, des unités en arrêt non programmé à la raffinerie de Provence et à la raffinerie d'Anvers et des réductions volontaires de traitement en raison de la faiblesse des marges en Europe. Pour rappel, de grands arrêts à la raffinerie de Donges et pour modernisation à la raffinerie de Normandie avaient eu lieu au premier trimestre 2013.

### > Résultats

En millions de dollars (sauf l'indicateur de marge ERMI)	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	<b>6,6</b>	10,1	26,9	-75%
Résultat opérationnel ajusté*	<b>328</b>	421	438	-25%
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>346</b>	441	437	-21%
• Dont Chimie de spécialités**	<b>139</b>	160	119	+17%
Investissements	<b>250</b>	956	703	-64%
Désinvestissements	<b>11</b>	45	36	-69%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>1 593</b>	1 816	(382)	na
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>617</b>	839	641	-4%

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

\*\* Hutchinson, Bostik, Atotech.

L'indicateur de marge de raffinage européenne s'établit à 6,6 \$/t sur le trimestre, en baisse de 75% par rapport au premier trimestre 2013, dans un marché très faible tous produits confondus. Les marges pétrochimiques sont restées à un niveau élevé, en particulier aux Etats-Unis.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 346 M\$ au premier trimestre 2014, en baisse de 21% par rapport au premier trimestre 2013.

Cette baisse s'explique essentiellement par la forte dégradation de l'environnement du raffinage en Europe compensée pour partie par l'amélioration des marges pétrochimiques

et de raffinage aux Etats-Unis dont a pu tirer bénéfice la plateforme intégrée de Port Arthur, la progression des activités de chimie de spécialités ainsi que par la mise en œuvre des plans d'efficacité et de synergies qui s'est poursuivie conformément aux objectifs annoncés pour l'année 2014.

Le ROACE<sup>17</sup> du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2013 au 31 mars 2014 est de 9%, stable par rapport à 2013.

---

<sup>17</sup> Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 17.

## Marketing & Services

### > Ventes de produits raffinés

Ventes en kb/j*	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Europe	1 058	1 150	1 108	-5%
Reste du monde	593	605	607	-2%
Total des ventes du Marketing & Services	1 651	1 755	1 715	-4%

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

Au premier trimestre 2014, les ventes ont reculé de 4% par rapport au premier trimestre de l'an passé. Cette baisse s'explique essentiellement par un recul des ventes de fioul domestique et de GPL en Europe, lié à des conditions climatiques exceptionnellement douces contrastant avec l'hiver rigoureux de 2013. A l'inverse, les ventes de carburants des réseaux en Europe et Afrique/Moyen-Orient ont progressé entre les deux périodes.

### > Résultats

en millions de dollars	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Chiffre d'affaires hors Groupe	26 470	28 378	27 732	-5%
Résultat opérationnel ajusté*	353	525	516	-32%
Résultat opérationnel net ajusté*	261	329	332	-21%
• dont Energies Nouvelles	28	26	(17)	na
Investissements	276	820	246	+12%
Désinvestissements	26	63	50	-48%
Flux de trésorerie d'exploitation	89	442	(120)	na
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	379	599	551	-31%

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

Le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services s'est établi à 26 G\$, en baisse de 5% par rapport au premier trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 261 M\$ au premier trimestre 2014, soit une baisse de 21% par rapport à celui du premier trimestre 2013 expliquée en particulier par l'impact des conditions climatiques sur les ventes et une évolution moins favorable des marges en Europe en partie compensés par la progression globale des performances des activités Réseau et Lubrifiants et l'amélioration du résultat de l'activité Energies Nouvelles.

Le ROACE<sup>18</sup> du secteur Marketing & Services, qui inclut les Energies Nouvelles, calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2013 au 31 mars 2014 s'établit à 15%, contre 16% pour l'année 2013.

<sup>18</sup> Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 17.

## ● Synthèse et perspectives

Le ROACE<sup>19</sup> du Groupe calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2013 au 31 mars 2014 est de 12% contre 13% pour l'année 2013.

La rentabilité des capitaux propres sur douze mois s'achevant au 31 mars 2014 s'établit à 15%, stable par rapport à 2013.

Sous réserve de l'approbation par l'Assemblée générale du 16 mai 2014, TOTAL S.A. procédera le 5 juin 2014 à la mise en paiement du solde du dividende de l'année 2013, s'élevant à 0,61 € par action<sup>20</sup>, en hausse de 3,4%. Le dividende versé au titre de 2013 sera alors d'un montant total de 2,38 € par action.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 29 avril 2014 a décidé de mettre en paiement le 26 septembre 2014<sup>21</sup> un acompte relatif au premier trimestre 2014 de 0,61 € par action.

Dans l'Amont, les prochains démarrages attendus sont ceux des projets opérés de CLOV en Angola fin juin, puis de Laggan-Tormore au Royaume-Uni et d'Ofon Phase 2 au Nigeria au second semestre. Après un début d'année encourageant en matière d'exploration, le Groupe poursuit son programme de forages à forts enjeux au Brésil, dans le bassin de la Kwanza en Angola, en Afrique du Sud et en Côte d'Ivoire. Au deuxième trimestre, la production sera impactée par une maintenance saisonnière élevée, essentiellement au Royaume-Uni, en Norvège et en Thaïlande.

Dans l'aval, la plateforme intégrée de Satorp en Arabie saoudite termine le démarrage de ses dernières unités et devrait être pleinement opérationnelle dans les mois à venir. Les volumes traités du second trimestre seront affectés par le début des grands arrêts de Leuna et Flessingue. Depuis le début du deuxième trimestre 2014, les marges de raffinage européennes se sont améliorées par rapport au niveau très bas du premier trimestre, tandis que l'environnement du raffinage et de la pétrochimie est demeuré favorable aux Etats-Unis.



*Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier de Total, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 75 36 28 (mode écoute seule) ou vous connecter sur le site du Groupe [www.total.com](http://www.total.com). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 72 00 15 00 (code d'accès 286 423)*

<sup>19</sup> Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 17.

<sup>20</sup> Le détachement du solde du dividende aura lieu le 2 juin 2014.

<sup>21</sup> Le détachement de ce dividende trimestriel aura lieu le 23 septembre 2014.

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2014, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2014. L'annexe à ces comptes consolidés est disponible sur le site du Groupe [www.total.com](http://www.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 d'avoir un effet sur les écarts significatifs entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

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

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

**Avertissement aux investisseurs américains** - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. 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 à la Form 20-F publiée 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 à [www.total.com](http://www.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 : [www.sec.gov](http://www.sec.gov).

## Principales données opérationnelles des secteurs du premier trimestre 2014

### ● Amont

<b>Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)</b>	<b>1T14</b>	<b>4T13</b>	<b>1T13</b>	<b>1T14 vs 1T13</b>
Europe	<b>394</b>	405	392	+1%
Afrique	<b>655</b>	644	692	-5%
Moyen-Orient	<b>405</b>	522	542	-25%
Amérique du Nord	<b>82</b>	75	71	+15%
Amérique du Sud	<b>159</b>	149	172	-8%
Asie Pacifique	<b>242</b>	242	236	+3%
CEI	<b>242</b>	247	218	+11%
<b>Production totale</b>	<b>2 179</b>	2 284	2 323	-6%
Dont filiales mises en équivalence	<b>583</b>	692	681	-14%

<b>Production de liquides par zone géographique (kb/j)</b>	<b>1T14</b>	<b>4T13</b>	<b>1T13</b>	<b>1T14 vs 1T13</b>
Europe	<b>172</b>	180	166	+4%
Afrique	<b>508</b>	503	552	-8%
Moyen-Orient	<b>203</b>	314	329	-38%
Amérique du Nord	<b>34</b>	28	27	+26%
Amérique du Sud	<b>50</b>	50	57	-12%
Asie Pacifique	<b>30</b>	27	31	-3%
CEI	<b>34</b>	40	31	+10%
<b>Production totale</b>	<b>1 031</b>	1 142	1 193	-14%
Dont filiales mises en équivalence	<b>208</b>	323	325	-36%

<b>Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)</b>	<b>1T14</b>	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Europe	<b>1 215</b>	1 242	1 215	-
Afrique	<b>748</b>	690	707	+6%
Moyen-Orient	<b>1 104</b>	1 139	1 165	-5%
Amérique du Nord	<b>266</b>	261	250	+6%
Amérique du Sud	<b>609</b>	554	637	-4%
Asie Pacifique	<b>1 202</b>	1 258	1 151	+4%
CEI	<b>1 124</b>	1 116	1 012	+11%
<b>Production totale</b>	<b>6 268</b>	6 260	6 137	+2%
<b>Dont filiales mises en équivalence</b>	<b>2 029</b>	1 995	1 922	+6%

<b>Gaz naturel liquéfié</b>	<b>1T14</b>	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
<b>Ventes de GNL* (Mt)</b>	<b>3,12</b>	3,39	2,93	+6%

\* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2013 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2013.

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

<b>Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*</b>	<b>1T14</b>	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Europe	<b>1 912</b>	1 945	1 978	-3%
Afrique	<b>475</b>	496	448	+6%
Amériques	<b>474</b>	473	481	-1%
Reste du monde	<b>573</b>	546	505	+13%
<b>Total des ventes</b>	<b>3 434</b>	3 460	3 412	+1%
<i>Dont ventes massives raffinage</i>	<b>540</b>	505	521	+4%
<i>Dont négoce international</i>	<b>1 243</b>	1 200	1 176	+6%

\* y compris quote-part dans TotalErg.

## Éléments d'ajustement

### ● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

En millions de dollars	1T14	4T13	1T13
Éléments non-récurrents du résultat opérationnel	(115)	(560)	(7)
• Charges de restructuration	-	(374)	(2)
• Dépréciations exceptionnelles	-	(176)	(5)
• Autres éléments	(115)	(10)	-
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(181)	(127)	(116)
Effet des variations de juste valeur	26	(23)	3
Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(270)	(710)	(120)

### ● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T14	4T13	1T13
Éléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	124	(1 029)	(1 683)
• Plus (moins)-value de cession	599	-	(1 646)
• Charges de restructuration	-	(513)	(33)
• Dépréciations exceptionnelles	(350)	(181)	(4)
• Autres éléments	(125)	(335)	-
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(137)	(103)	(68)
Effet des variations de juste valeur	21	(19)	1
Total des éléments d'ajustement du résultat net	8	(1 151)	(1 750)

## Taux d'imposition

Taux moyen d'impôt*	1T14	4T13	1T13
Amont	59,5%	58,8%	62,7%
Groupe	57,7%	56,7%	59,2%

\* impôt sur le résultat opérationnel net ajusté / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

## Investissements - Désinvestissements

Exprimé en millions de dollars	1T14	4T13	1T13	1T14 vs 1T13
Investissements hors acquisitions	<b>5 202</b>	8 848	6 412	-19%
• dont exploration capitalisée	<b>319</b>	390	478	-33%
• dont augmentation des prêts non courants	<b>261</b>	1 233	624	-58%
• dont remboursement des prêts non courants	<b>(364)</b>	(584)	(259)	na
Acquisitions	<b>299</b>	1 885	1 233	-76%
Cessions	<b>1 476</b>	355	554	x3
Autres opérations avec des intérêts minoritaires	-	1 639	471	na
Investissements nets*	<b>4 025</b>	8 739	6 620	-39%

\* *Investissements nets = investissements y compris acquisitions – cessions – autres opérations avec des intérêts minoritaires.*

## Ratio dette nette sur capitaux propres

en millions de dollars	31/03/2014	31/12/2013	31/03/2013
Dettes financières courantes	11 676	11 193	13 751
Actifs financiers courants nets	(522)	(358)	(685)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(17)	(179)	873
Dettes financières non courantes	37 506	34 574	29 294
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 758)	(1 418)	(1 885)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(22 787)	(20 200)	(17 178)
<b>Dette nette</b>	<b>24 098</b>	<b>23 612</b>	<b>24 170</b>
Capitaux propres – part du Groupe	103 136	100 241	94 524
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(3 817)	(1 908)	(3 411)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 248	3 138	2 286
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>102 567</b>	<b>101 471</b>	<b>93 399</b>
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>23,5%</b>	<b>23,3%</b>	<b>25,9%</b>

## Sensibilités 2014\*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
<b>Dollar</b>	1,30 \$/€	+0,1 \$ par €	-0,7 G\$	-0,3 G\$
<b>Brent</b>	100 \$/b	+1 \$/b	+0,30 G\$	+0,15 G\$
<b>Marges de raffinage européennes ERMI</b>	30 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G\$	+0,05 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. Suite au changement à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2014 de la monnaie de présentation des états financiers consolidés du Groupe de l'euro au dollar, la sensibilité à la variation du taux de change €-\$ a été modifiée. Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables au Raffinage-Chimie pour respectivement 60% et 80%.

Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2014. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

## Rentabilité des capitaux employés moyens

### ● Période du 1<sup>er</sup> avril 2013 au 31 mars 2014

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	12 285	1 766	1 483	14 863
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2013*	86 034	21 860	9 610	116 094
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2014*	97 924	18 516	10 314	126 068
<b>ROACE</b>	<b>13,4%</b>	<b>8,7%</b>	<b>14,9%</b>	<b>12,3%</b>

### ● Période du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2013

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	12 450	1 857	1 554	15 230
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	84 260	20 783	9 232	111 080
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	95 529	19 752	10 051	122 451
<b>ROACE</b>	<b>13,8%</b>	<b>9,2%</b>	<b>16,1%</b>	<b>13,0%</b>

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



## 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>Premier trimestre 2014</b>	1,37	6,6	108,2	102,1	7,06
<b>Quatrième trimestre 2013</b>	1,36	10,1	109,2	102,5	7,36
<b>Troisième trimestre 2013</b>	1,32	10,6	110,3	107,2	7,18
<b>Deuxième trimestre 2013</b>	1,31	24,1	102,4	96,6	6,62
<b>Premier trimestre 2013</b>	1,32	26,9	112,6	106,7	7,31

\* 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.

Nota : L'impact d'une hausse du taux de change de 0,1 \$/€, sur la base d'un scénario à 1,30 \$/€, est estimé à -0,7 G\$ sur le résultat opérationnel ajusté et à -0,3 G\$ sur le résultat opérationnel net ajusté.

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 premier trimestre 2014, normes IFRS

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> trimestre 2014	4 <sup>ème</sup> trimestre 2013	1 <sup>er</sup> trimestre 2013
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>60 687</b>	<b>64 975</b>	<b>63 561</b>
Droits d'accises	(5 832)	(6 208)	(5 541)
Produits des ventes	54 855	58 767	58 020
Achats, nets de variation de stocks	(38 332)	(41 992)	(40 319)
Autres charges d'exploitation	(7 364)	(7 620)	(7 194)
Charges d'exploration	(619)	(658)	(406)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 745)	(2 934)	(2 853)
Autres produits	1 100	288	42
Autres charges	(149)	(446)	(2 021)
Coût de l'endettement financier brut	(201)	(217)	(223)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	26	28
Coût de l'endettement financier net	(182)	(191)	(195)
Autres produits financiers	161	172	136
Autres charges financières	(166)	(151)	(169)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	473	844	949
Charge d'impôt	(3 597)	(3 752)	(3 975)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 435</b>	<b>2 327</b>	<b>2 015</b>
Part du Groupe	3 335	2 234	1 948
Intérêts ne conférant pas le contrôle	100	93	67
Résultat net par action (dollars)	1,47	0,98	0,86
Résultat net dilué par action (dollars)	1,46	0,98	0,86

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

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2014	4 <sup>ème</sup> trimestre 2013	1 <sup>er</sup> trimestre 2013
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 435</b>	<b>2 327</b>	<b>2 015</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	(199)	663	223
Effet d'impôt	57	(284)	(87)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3	1 484	(2 212)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(139)</b>	<b>1 863</b>	<b>(2 076)</b>
Écart de conversion de consolidation	36	(768)	597
Actifs financiers disponibles à la vente	3	25	(5)
Couverture de flux futurs	35	23	15
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(456)	(198)	47
Autres éléments	(3)	3	(11)
Effet d'impôt	(13)	(12)	(3)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(398)</b>	<b>(927)</b>	<b>640</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(537)</b>	<b>936</b>	<b>(1 436)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>2 898</b>	<b>3 263</b>	<b>579</b>
- Part du Groupe	2 801	3 176	540
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	97	87	39

# BILAN CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

(en millions de dollars)	31 mars 2014	31 décembre 2013	31 mars 2013
<b>ACTIF</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations incorporelles	18 899	18 395	17 354
Immobilisations corporelles	106 377	104 480	90 505
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 951	20 417	19 385
Autres titres	2 091	1 666	1 566
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 758	1 418	1 885
Impôts différés	2 933	3 838	3 297
Autres actifs non courants	4 265	4 406	3 643
<b>Total actifs non courants</b>	<b>156 274</b>	<b>154 620</b>	<b>137 635</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	21 755	22 097	21 890
Clients et comptes rattachés	23 359	23 422	28 164
Autres créances	15 873	14 892	13 956
Actifs financiers courants	872	739	799
Trésorerie et équivalents de trésorerie	22 787	20 200	17 178
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 472	3 253	5 833
<b>Total actifs courants</b>	<b>87 118</b>	<b>84 603</b>	<b>87 820</b>
<b>Total actif</b>	<b>243 392</b>	<b>239 223</b>	<b>225 455</b>
<b>PASSIF</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capital	7 496	7 493	7 454
Primes et réserves consolidées	101 568	98 254	94 559
Écarts de conversion	(1 625)	(1 203)	(3 215)
Actions autodétenues	(4 303)	(4 303)	(4 274)
<b>Total des capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>103 136</b>	<b>100 241</b>	<b>94 524</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>3 248</b>	<b>3 138</b>	<b>2 286</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>106 384</b>	<b>103 379</b>	<b>96 810</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Impôts différés	17 045	17 850	16 480
Engagements envers le personnel	4 362	4 235	4 486
Provisions et autres passifs non courants	17 582	17 517	14 795
Dettes financières non courantes	37 506	34 574	29 294
<b>Total passifs non courants</b>	<b>76 495</b>	<b>74 176</b>	<b>65 055</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	28 621	30 282	27 927
Autres créditeurs et dettes diverses	19 097	18 948	19 581
Dettes financières courantes	11 676	11 193	13 751
Autres passifs financiers courants	350	381	114
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	769	864	2 217
<b>Total passifs courants</b>	<b>60 513</b>	<b>61 668</b>	<b>63 590</b>
<b>Total passif et capitaux propres</b>	<b>243 392</b>	<b>239 223</b>	<b>225 455</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2014	4 <sup>ème</sup> trimestre 2013	1 <sup>er</sup> trimestre 2013
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 435	2 327	2 015
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 174	3 363	3 046
Provisions et impôts différés	399	825	59
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 023)	(193)	1 873
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	11	(102)	(466)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(685)	3 267	(1 726)
Autres, nets	27	91	112
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>5 338</b>	<b>9 578</b>	<b>4 913</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(5 448)	(9 622)	(6 489)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	-	(21)
Coût d'acquisition de titres	(156)	(462)	(770)
Augmentation des prêts non courants	(261)	(1 233)	(624)
<b>Investissements</b>	<b>(5 865)</b>	<b>(11 317)</b>	<b>(7 904)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 020	50	554
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	21	-
Produits de cession d'autres titres	456	284	-
Remboursement de prêts non courants	364	584	259
<b>Désinvestissements</b>	<b>1 840</b>	<b>939</b>	<b>813</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(4 025)</b>	<b>(10 378)</b>	<b>(7 091)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	33	29	-
- actions propres	-	(2)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 835)	(1 821)	(1 760)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(7)	(49)	(2)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	1 639	471
Émission nette d'emprunts non courants	4 189	2 137	3 765
Variation des dettes financières courantes	(1 167)	(1 418)	(4 268)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(117)	48	1 178
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>1 096</b>	<b>563</b>	<b>(616)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 409</b>	<b>(237)</b>	<b>(2 794)</b>
Incidence des variations de change	178	326	(437)
Trésorerie en début de période	20 200	20 111	20 409
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>22 787</b>	<b>20 200</b>	<b>17 178</b>

## VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

### TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

(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 2013</b>	<b>2 365 933 146</b>	<b>7 454</b>	<b>92 485</b>	<b>(1 696)</b>	<b>(108 391 639)</b>	<b>(4 274)</b>	<b>93 969</b>	<b>1 689</b>	<b>95 658</b>
Résultat net du premier trimestre	-	-	1 948	-	-	-	1 948	67	2 015
Autres éléments du résultat global	-	-	111	(1 519)	-	-	(1 408)	(28)	(1 436)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 059</b>	<b>(1 519)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>540</b>	<b>39</b>	<b>579</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Émissions d'actions	480	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	220	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	55	-	-	-	55	-	55
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(87)	-	-	-	(87)	558	471
Autres éléments	-	-	47	-	-	-	47	2	49
<b>Au 31 mars 2013</b>	<b>2 365 933 626</b>	<b>7 454</b>	<b>94 559</b>	<b>(3 215)</b>	<b>(108 391 419)</b>	<b>(4 274)</b>	<b>94 524</b>	<b>2 286</b>	<b>96 810</b>
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2013	-	-	9 280	-	-	-	9 280	226	9 506
Autres éléments du résultat global	-	-	362	2 011	-	-	2 373	(28)	2 345
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 642</b>	<b>2 011</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11 653</b>	<b>198</b>	<b>11 851</b>
Dividendes	-	-	(7 116)	-	-	-	(7 116)	(154)	(7 270)
Émissions d'actions	11 744 534	39	446	-	-	-	485	-	485
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 414 200)	(238)	(238)	-	(238)
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(209)	-	3 591 171	209	-	-	-
Paievements en actions	-	-	134	-	-	-	134	-	134
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	836	1	-	-	837	797	1 634
Autres éléments	-	-	(38)	-	-	-	(38)	11	(27)
<b>Au 31 décembre 2013</b>	<b>2 377 678 160</b>	<b>7 493</b>	<b>98 254</b>	<b>(1 203)</b>	<b>(109 214 448)</b>	<b>(4 303)</b>	<b>100 241</b>	<b>3 138</b>	<b>103 379</b>
Résultat net du premier trimestre	-	-	3 335	-	-	-	3 335	100	3 435
Autres éléments du résultat global	-	-	(112)	(422)	-	-	(534)	(3)	(537)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 223</b>	<b>(422)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 801</b>	<b>97</b>	<b>2 898</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Émissions d'actions	581 525	3	30	-	-	-	33	-	33
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	6 775	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	41	-	-	-	41	-	41
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(16)	-	-	-	(16)	16	-
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	4	40
<b>Au 31 mars 2014</b>	<b>2 378 259 685</b>	<b>7 496</b>	<b>101 568</b>	<b>(1 625)</b>	<b>(109 207 673)</b>	<b>(4 303)</b>	<b>103 136</b>	<b>3 248</b>	<b>106 384</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)

1 <sup>er</sup> trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 666	27 539	26 470	12	-	60 687
Chiffre d'affaires Groupe	7 436	11 956	408	49	(19 849)	-
Droits d'accises	-	(1 160)	(4 672)	-	-	(5 832)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 102</b>	<b>38 335</b>	<b>22 206</b>	<b>61</b>	<b>(19 849)</b>	<b>54 855</b>
Charges d'exploitation	(6 514)	(37 792)	(21 689)	(169)	19 849	(46 315)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 176)	(378)	(182)	(9)	-	(2 745)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>5 412</b>	<b>165</b>	<b>335</b>	<b>(117)</b>	<b>-</b>	<b>5 795</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 327	54	(8)	46	-	1 419
Impôts du résultat opérationnel net	(3 492)	6	(80)	(74)	-	(3 640)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>3 247</b>	<b>225</b>	<b>247</b>	<b>(145)</b>	<b>-</b>	<b>3 574</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(100)
<b>Résultat net</b>						<b>3 335</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2014 (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	26	-	-	-	-	26
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>26</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26</b>
Charges d'exploitation	(115)	(163)	(18)	-	-	(296)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(89)</b>	<b>(163)</b>	<b>(18)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(270)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	280	(8)	-	-	-	272
Impôts du résultat opérationnel net	(36)	50	4	-	-	18
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>155</b>	<b>(121)</b>	<b>(14)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(12)
<b>Résultat net</b>						<b>8</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

1 <sup>er</sup> trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 640	27 539	26 470	12	-	60 661
Chiffre d'affaires Groupe	7 436	11 956	408	49	(19 849)	-
Droits d'accises	-	(1 160)	(4 672)	-	-	(5 832)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 076</b>	<b>38 335</b>	<b>22 206</b>	<b>61</b>	<b>(19 849)</b>	<b>54 829</b>
Charges d'exploitation	(6 399)	(37 629)	(21 671)	(169)	19 849	(46 019)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 176)	(378)	(182)	(9)	-	(2 745)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>5 501</b>	<b>328</b>	<b>353</b>	<b>(117)</b>	<b>-</b>	<b>6 065</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 047	62	(8)	46	-	1 147
Impôts du résultat opérationnel net	(3 456)	(44)	(84)	(74)	-	(3 658)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 092</b>	<b>346</b>	<b>261</b>	<b>(145)</b>	<b>-</b>	<b>3 554</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(88)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>3 327</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>1,46</b>

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 311	250	276	28	-	5 865
Désinvestissements	1 799	11	26	4	-	1 840
Flux de trésorerie d'exploitation	3 811	1 593	89	(155)	-	5 338

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

4 <sup>ème</sup> trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 990	29 613	28 378	(6)	-	64 975
Chiffre d'affaires Groupe	10 218	13 040	388	57	(23 703)	-
Droits d'accises	-	(1 337)	(4 871)	-	-	(6 208)
<b>Produits des ventes</b>	<b>17 208</b>	<b>41 316</b>	<b>23 895</b>	<b>51</b>	<b>(23 703)</b>	<b>58 767</b>
Charges d'exploitation	(9 498)	(40 949)	(23 226)	(300)	23 703	(50 270)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 146)	(576)	(201)	(11)	-	(2 934)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>5 564</b>	<b>(209)</b>	<b>468</b>	<b>(260)</b>	-	<b>5 563</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	808	(75)	(38)	12	-	707
Impôts du résultat opérationnel net	(3 326)	(386)	(122)	42	-	(3 792)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>3 046</b>	<b>(670)</b>	<b>308</b>	<b>(206)</b>	-	<b>2 478</b>
Coût net de la dette nette						(151)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(93)
<b>Résultat net</b>						<b>2 234</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2013 (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	(23)	-	-	-	-	(23)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(23)</b>	-	-	-	-	<b>(23)</b>
Charges d'exploitation	-	(458)	(53)	-	-	(511)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(172)	(4)	-	-	(176)
<b>Résultat opérationnel <sup>(b)</sup></b>	<b>(23)</b>	<b>(630)</b>	<b>(57)</b>	-	-	<b>(710)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(202)	(23)	-	-	(225)
Impôts du résultat opérationnel net	4	(279)	59	-	-	(216)
<b>Résultat opérationnel net <sup>(b)</sup></b>	<b>(19)</b>	<b>(1 111)</b>	<b>(21)</b>	-	-	<b>(1 151)</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						-
<b>Résultat net</b>						<b>(1 151)</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	-	(82)	(45)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	(66)	(37)	-		

4 <sup>ème</sup> trimestre 2013 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 013	29 613	28 378	(6)	-	64 998
Chiffre d'affaires Groupe	10 218	13 040	388	57	(23 703)	-
Droits d'accises	-	(1 337)	(4 871)	-	-	(6 208)
<b>Produits des ventes</b>	<b>17 231</b>	<b>41 316</b>	<b>23 895</b>	<b>51</b>	<b>(23 703)</b>	<b>58 790</b>
Charges d'exploitation	(9 498)	(40 491)	(23 173)	(300)	23 703	(49 759)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 146)	(404)	(197)	(11)	-	(2 758)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>5 587</b>	<b>421</b>	<b>525</b>	<b>(260)</b>	-	<b>6 273</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	808	127	(15)	12	-	932
Impôts du résultat opérationnel net	(3 330)	(107)	(181)	42	-	(3 576)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 065</b>	<b>441</b>	<b>329</b>	<b>(206)</b>	-	<b>3 629</b>
Coût net de la dette nette						(151)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(93)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>3 385</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>						<b>1,49</b>

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

4 <sup>ème</sup> trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	9 498	956	820	43	-	11 317
Désinvestissements	812	45	63	19	-	939
Flux de trésorerie d'exploitation	7 310	1 816	442	10	-	9 578

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 199	28 549	27 732	81	-	63 561
Chiffre d'affaires Groupe	9 687	13 092	143	67	(22 989)	-
Droits d'accises	-	(1 096)	(4 445)	-	-	(5 541)
<b>Produits des ventes</b>	<b>16 886</b>	<b>40 545</b>	<b>23 430</b>	<b>148</b>	<b>(22 989)</b>	<b>58 020</b>
Charges d'exploitation	(8 076)	(39 809)	(22 750)	(273)	22 989	(47 919)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 258)	(393)	(192)	(10)	-	(2 853)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>6 552</b>	<b>343</b>	<b>488</b>	<b>(135)</b>	-	<b>7 248</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 116)	95	(43)	1	-	(1 063)
Impôts du résultat opérationnel net	(3 824)	(71)	(144)	29	-	(4 010)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 612</b>	<b>367</b>	<b>301</b>	<b>(105)</b>	-	<b>2 175</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(160)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(67)
<b>Résultat net</b>	-	-	-	-	-	<b>1 948</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (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	3	-	-	-	-	3
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>3</b>
Charges d'exploitation	-	(90)	(28)	-	-	(118)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(5)	-	-	-	(5)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>3</b>	<b>(95)</b>	<b>(28)</b>	-	-	<b>(120)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 875)	(13)	(13)	-	-	(1 901)
Impôts du résultat opérationnel net	227	38	10	-	-	275
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 645)</b>	<b>(70)</b>	<b>(31)</b>	-	-	<b>(1 746)</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(4)
<b>Résultat net</b>	-	-	-	-	-	<b>(1 750)</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

- (88) (28) -

Sur le résultat opérationnel net

- (46) (18) -

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 196	28 549	27 732	81	-	63 558
Chiffre d'affaires Groupe	9 687	13 092	143	67	(22 989)	-
Droits d'accises	-	(1 096)	(4 445)	-	-	(5 541)
<b>Produits des ventes</b>	<b>16 883</b>	<b>40 545</b>	<b>23 430</b>	<b>148</b>	<b>(22 989)</b>	<b>58 017</b>
Charges d'exploitation	(8 076)	(39 719)	(22 722)	(273)	22 989	(47 801)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 258)	(388)	(192)	(10)	-	(2 848)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>6 549</b>	<b>438</b>	<b>516</b>	<b>(135)</b>	-	<b>7 368</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	759	108	(30)	1	-	838
Impôts du résultat opérationnel net	(4 051)	(109)	(154)	29	-	(4 285)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 257</b>	<b>437</b>	<b>332</b>	<b>(105)</b>	-	<b>3 921</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(160)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(63)
<b>Résultat net ajusté</b>	-	-	-	-	-	<b>3 698</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>	-	-	-	-	-	<b>1,63</b>

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 941	703	246	14	-	7 904
Désinvestissements	718	36	50	9	-	813
Flux de trésorerie d'exploitation	5 481	(382)	(120)	(66)	-	4 913

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

### TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar (l'information relative à ce retraitement est présentée en note 11 de l'annexe aux comptes consolidés))

1 <sup>er</sup> trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>60 661</b>	<b>26</b>	<b>60 687</b>
Droits d'accises	(5 832)	-	(5 832)
Produits des ventes	54 829	26	54 855
Achats, nets de variation de stocks	(38 151)	(181)	(38 332)
Autres charges d'exploitation	(7 249)	(115)	(7 364)
Charges d'exploration	(619)	-	(619)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 745)	-	(2 745)
Autres produits	452	648	1 100
Autres charges	(130)	(19)	(149)
Coût de l'endettement financier brut	(201)	-	(201)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	-	19
Coût de l'endettement financier net	(182)	-	(182)
Autres produits financiers	161	-	161
Autres charges financières	(166)	-	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	830	(357)	473
Charge d'impôt	(3 615)	18	(3 597)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 415</b>	<b>20</b>	<b>3 435</b>
Part du Groupe	3 327	8	3 335
Intérêts ne conférant pas le contrôle	88	12	100

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>63 558</b>	<b>3</b>	<b>63 561</b>
Droits d'accises	(5 541)	-	(5 541)
Produits des ventes	58 017	3	58 020
Achats, nets de variation de stocks	(40 203)	(116)	(40 319)
Autres charges d'exploitation	(7 192)	(2)	(7 194)
Charges d'exploration	(406)	-	(406)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 848)	(5)	(2 853)
Autres produits	42	-	42
Autres charges	(127)	(1 894)	(2 021)
Coût de l'endettement financier brut	(223)	-	(223)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	-	28
Coût de l'endettement financier net	(195)	-	(195)
Autres produits financiers	136	-	136
Autres charges financières	(169)	-	(169)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	956	(7)	949
Charge d'impôt	(4 250)	275	(3 975)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 761</b>	<b>(1 746)</b>	<b>2 015</b>
Part du Groupe	3 698	(1 750)	1 948
Intérêts ne conférant pas le contrôle	63	4	67

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