

Paris, le 26 avril 2013

## Résultats du premier trimestre 2013<sup>1</sup>

	1T13	1T12	Variation vs 1T12
<b>Résultat net ajusté<sup>2</sup></b>			
- en milliards d'euros (G€)	2,9	3,1	-7%
- en milliards de dollars (G\$)	3,8	4,0	-6%
- en euro par action	1,26	1,36	-7%
- en dollar par action	1,67	1,78	-7%
<b>Résultat net<sup>3</sup> de 1,5 G€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2013</b>			
<b>Ratio d'endettement de 25,9% au 31 mars 2013</b>			
<b>Production d'hydrocarbures de 2 323 kbep/j au 1<sup>er</sup> trimestre 2013</b>			
<b>Acompte sur dividende au titre du 1T13 à 0,59 €/action payable en septembre 2013<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  
 Matthieu GOT  
 Karine KACZKA  
 Magali PAILHE

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

TOTAL S.A.  
 Capital 5 914 832 865 euros  
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

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

« Le Groupe affiche des résultats solides en ce début d'année avec un résultat net ajusté de 2,9 milliards d'euros. Les réalisations du Groupe illustrent plusieurs de ses forces.

En mer du Nord, Total a tiré les enseignements nécessaires permettant le redémarrage avec succès des productions d'Elgin/Franklin en mars dernier. Avec le lancement du projet de Moho Nord, le plus important jamais mené en République du Congo, des technologies innovantes seront déployées en offshore profond. Ainsi, le Groupe élargit encore l'expertise technologique propre à ses métiers, en respectant ses engagements environnementaux et sociétaux.

L'attachement du Groupe à une discipline d'investissement stricte s'est notamment manifesté, après une évaluation approfondie des options stratégiques ouvertes, par la cession au Canada de la participation détenue dans l'upgrader Voyageur.

Enfin, dans l'aval, la qualité des performances obtenues ce trimestre témoigne du volontarisme déployé dans la mise en œuvre des plans d'optimisation.

Attentif aux changements qui modifient son environnement et aux opportunités qui en découlent, Total progresse, avec confiance, dans l'accomplissement de ses objectifs. »

<sup>1</sup> Conformément à l'application de la norme IAS19 révisée applicable au 1<sup>er</sup> janvier 2013, les informations comparatives de l'année 2012 et 2011 ont été retraitées sans impact significatif sur les résultats (voir note 1 de l'annexe aux comptes consolidés).

<sup>2</sup> Définition des résultats ajustés en page 2 - chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période : 1,3206 \$/€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2013, 1,3108 \$/€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2012, 1,2967 \$/€ au 4<sup>ème</sup> trimestre 2012.

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

<sup>4</sup> Le détachement de cet acompte aura lieu le 24 septembre 2013. Auparavant, le solde du dividende au titre de l'exercice 2012, de 0,59 euro/action, sera payé le 27 juin 2013, sous réserve de l'accord de l'Assemblée générale des actionnaires qui se tiendra à Paris le vendredi 17 mai 2013.

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

<b>Données en millions d'euros</b> sauf le résultat par action et le nombre d'actions	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Chiffre d'affaires	<b>48 130</b>	49 868	51 168	-6%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs	<b>5 779</b>	5 819	6 788	-15%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	<b>3 114</b>	3 320	3 262	-5%
• Amont	<b>2 466</b>	2 686	3 057	-19%
• Raffinage-Chimie	<b>383</b>	367	64	x6
• Marketing & Services	<b>265</b>	267	141	+88%
Résultat net ajusté	<b>2 863</b>	3 041	3 080	-7%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)	<b>1,26</b>	1,34	1,36	-7%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	<b>2 269</b>	2 270	2 265	-
Résultat net part du Groupe	<b>1 537</b>	2 341	3 668	-58%
Investissements <sup>6</sup>	<b>5 984</b>	6 623	5 940	+1%
Désinvestissements	<b>616</b>	1 566	1 690	-64%
Investissements nets	<b>5 368</b>	5 057	4 250	+26%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>3 718</b>	5 865	5 267	-29%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>5 209</b>	5 691	5 095	+2%
<b>Données exprimées en millions de dollars<sup>7</sup></b> sauf le résultat par action et le nombre d'actions	<b>1T13</b>	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Chiffre d'affaires	<b>63 560</b>	64 664	67 071	-5%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs	<b>7 632</b>	7 545	8 898	-14%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	<b>4 112</b>	4 305	4 276	-4%
• Amont	<b>3 257</b>	3 483	4 007	-19%
• Raffinage-Chimie	<b>506</b>	476	84	x6
• Marketing & Services	<b>350</b>	346	185	+89%
Résultat net ajusté	<b>3 781</b>	3 943	4 037	-6%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	<b>1,67</b>	1,74	1,78	-7%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	<b>2 269</b>	2 270	2 265	-
Résultat net part du Groupe	<b>2 030</b>	3 036	4 808	-58%
Investissements <sup>6</sup>	<b>7 902</b>	8 588	7 786	+1%
Désinvestissements	<b>813</b>	2 031	2 215	-63%
Investissements nets	<b>7 089</b>	6 557	5 571	+27%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>4 910</b>	7 605	6 904	-29%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>6 879</b>	7 380	6 679	+3%

<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 15 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 12.

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

<sup>7</sup> Chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période.

## ● Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2013

- Lancement du développement de Moho Nord en République du Congo
- Redémarrage de la production de la zone d'Elgin/Franklin en mer du Nord britannique
- Le forage d'exploration Ivoire-1X sur le bloc CI-100 en Côte d'Ivoire met en évidence un horizon à huile de bonne qualité
- Extension du domaine minier avec des prises de permis dans des blocs en République de Chypre
- Finalisation de l'acquisition d'une participation supplémentaire de 6% dans le projet de gaz naturel liquéfié Ichthys en Australie
- Vente de la participation de 49% dans le projet Voyageur au Canada et finalisation de la vente d'une participation indirecte de 9,99% dans le bloc 14, dans l'offshore angolais
- Annonce de la vente d'une participation de 25% dans Tempa Rossa en Italie
- Signature avec un consortium d'acheteurs de l'accord de cession de TIGF, filiale de transport et de stockage de gaz naturel en France
- Réception d'une offre ferme et entrée en négociation exclusive en vue de la cession par Total de GPN SA, dans le domaine des fertilisants

## ● Résultats de Total du premier trimestre 2013

### > Résultats opérationnels des secteurs

Au premier trimestre 2013, le prix moyen du Brent s'est établi à 112,6 \$/b, en baisse de 5% par rapport au premier trimestre 2012 et en hausse de 2% par rapport au quatrième trimestre 2012. L'indicateur de marge de raffinage européenne s'est établi à 26,9 \$/t, en hausse de 29% par rapport au premier trimestre 2012 mais en baisse de 21% comparé au quatrième trimestre 2012. L'environnement de la pétrochimie s'est amélioré en Europe grâce à la baisse du prix des matières premières, dans un contexte persistant de faiblesse de la demande.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,32 \$/€ au premier trimestre 2013 contre 1,31 \$/€ au premier trimestre 2012 et 1,30 \$/€ au quatrième trimestre 2012.

Dans cet environnement, le résultat opérationnel ajusté<sup>8</sup> des secteurs ressort à 5 779 M€, en baisse de 15% par rapport au premier trimestre 2012. Exprimée en dollars, la baisse est de 14%. Cette baisse s'explique par le recul du résultat de l'Amont par rapport au premier trimestre 2012, qui a été partiellement compensé par une amélioration dans les secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition<sup>9</sup> des secteurs s'est établi à 58,1% au premier trimestre 2013 comparé à 60,1% au premier trimestre 2012, essentiellement en raison de la part plus importante des activités aval dans les résultats avant impôt.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 114 M€ au premier trimestre 2013 contre 3 262 M€ au premier trimestre 2012, soit une baisse de 5%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 4,1 milliards de dollars (G\$), en baisse de 4% par rapport au premier trimestre 2012. Cette baisse s'explique principalement par la moindre performance du secteur Amont dans un environnement moins porteur qu'au premier trimestre 2012.

<sup>8</sup> Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -6 M€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2013. Ils avaient eu un impact de -65 M€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2012.

<sup>9</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).

### > Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 863 M€ contre 3 080 M€ au premier trimestre 2012, soit une baisse de 7%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 6%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>10</sup>:

- L'effet de stock après impôt est de -51 M€ au premier trimestre 2013 et était de +590 M€ au premier trimestre 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +1 M€ au premier trimestre 2013 contre -20 M€ au premier trimestre 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net<sup>11</sup> ont eu un impact de -1 276 M€ au premier trimestre 2013 incluant principalement une perte nette de 1 247 M€ liée à la cession de la participation de 49% dans le projet d'upgrader Voyageur au Canada. Cette décision, prise après une revue stratégique et économique du projet, conforte les développements des projets miniers du Groupe au Canada et permettra d'économiser près de 6 milliards de dollars d'investissement au cours des cinq prochaines années.

L'impact des éléments non-récurrents au premier trimestre 2012 était de +18 M€.

Le résultat net part du Groupe ressort à 1 537 M€ contre 3 668 M€ au premier trimestre 2012.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 58,8% au premier trimestre 2013 contre 60,6% au premier trimestre 2012.

Au 31 mars 2013, le nombre dilué d'actions est de 2 269 millions contre 2 264 au 31 mars 2012.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 269 millions, s'élève à 1,26 euro contre 1,36 euro au premier trimestre 2012.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 7% à 1,67 \$.

### > Investissements – désinvestissements<sup>12</sup>

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 4,85 G€ (6,4 G\$) au premier trimestre 2013, en hausse de 25% par rapport aux 3,9 G€ (5,1 G\$) du premier trimestre 2012.

Les acquisitions ont représenté 934 M€ (1 233 M\$) au premier trimestre 2013, essentiellement constituées de l'acquisition de 6% supplémentaires dans Ichthys, de l'entrée sur des permis au Mozambique et de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions du premier trimestre 2013 se sont élevées à 420 M€ (555 M\$), essentiellement constituées de la cession de la participation de 49% dans le projet d'upgrader Voyageur au Canada. Plusieurs cessions annoncées par le Groupe, incluant notamment TIGF, Usan et Tempa Rossa, sont actuellement en cours de finalisation et ne sont pas reportées dans les comptes du premier trimestre 2013. Ces transactions représentent un montant global de l'ordre de 5 milliards de dollars.

Les investissements nets<sup>13</sup> ressortent à 5,4 G€ (7,1 G\$) au premier trimestre 2013 contre 4,2 G€ (5,6 G\$) au premier trimestre 2012.

<sup>10</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

<sup>11</sup> Le détail des calculs est disponible en page 15.

<sup>12</sup> Le détail des investissements figure page 16.

<sup>13</sup> Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants - cessions.

### > Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 3 718 M€ au premier trimestre 2013, en baisse de 29% par rapport à celui du premier trimestre 2012.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté<sup>14</sup> s'établit à 5 209 M€, en hausse de 2% par rapport au premier trimestre 2012.

Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 6,9 G\$, en hausse de 3% par rapport au premier trimestre 2012.

Le cash flow net du Groupe<sup>15</sup> ressort à -1 650 M€ contre 1 017 M€ au premier trimestre 2012.

Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de -2,2 G\$ au premier trimestre 2013, contre 1,3 G\$ au premier trimestre 2012. Cette baisse s'explique essentiellement par la hausse du besoin en fonds de roulement et des investissements nets entre les deux périodes.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 31 mars 2013 à 25,9% contre 21,9% au 31 décembre 2012 et 22,6% au 31 mars 2012<sup>16</sup>.

---

<sup>14</sup> Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

<sup>15</sup> Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets.

<sup>16</sup> Le détail du calcul est disponible en page 17.

## ● Analyse des résultats des secteurs

### Amont

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

	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Brent (\$/b)	112,6	110,1	118,6	-5%
Prix moyen de vente liquides (\$/b)	106,7	106,4	115,2	-7%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	7,31	6,94	7,16	+2%
Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	77,4	77,0	82,1	-6%

\* filiales consolidées, hors marges fixes.

#### > Production

Production d'hydrocarbures	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Productions combinées (kbep/j)	2 323	2 293	2 372	-2%
• Liquides (kb/j)	1 193	1 206	1 229	-3%
• Gaz (Mpc/j)	6 137	5 897	6 226	-1%

La production d'hydrocarbures a été de 2 323 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2013, en baisse par rapport au premier trimestre 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +4% liés aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -3% liés au déclin naturel des productions et à l'effet de maintenance des installations,
- -0,5% lié aux variations de périmètre intégrant essentiellement les cessions de participations au Royaume-Uni, au Nigeria et en Colombie nettes des productions correspondant à la participation détenue dans Novatek,
- -2,5% liés à l'accident d'Elgin en mer du Nord et aux conditions de sécurité au Nigeria.

## Résultats

Depuis le 1<sup>er</sup> juillet 2012, le secteur Amont n'intègre plus l'activité Energies Nouvelles, affectée au secteur Marketing & Services. En conséquence, l'information de la période comparative antérieure à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

en millions d'euros	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Résultat opérationnel ajusté*	<b>4 960</b>	5 049	6 508	-24%
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>2 466</b>	2 686	3 057	-19%
<ul style="list-style-type: none"><li>• Quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence</li></ul>	<b>633</b>	350	495	+28%
Investissements	<b>5 255</b>	5 518	5 306	-1%
Désinvestissements	<b>543</b>	1 415	748	-27%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>4 150</b>	4 429	5 766	-28%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>4 186</b>	4 494	4 713	-11%

\* 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 2 466 M€ au premier trimestre 2013 contre 3 057 M€ au premier trimestre 2012, soit une baisse de 19%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté passe de 4 007 M\$ au premier trimestre 2012 à 3 257 M\$ au premier trimestre 2013. Ce recul reflète la détérioration de l'environnement et la baisse des productions du Groupe entre les deux périodes, ainsi que l'effet de la hausse des coûts techniques. Cette augmentation s'explique essentiellement par la hausse des amortissements.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 62,7% contre 61,0% au premier trimestre 2012, notamment en raison de la comptabilisation de charges non déductibles liées à l'effort d'exploration.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE<sup>17</sup>) de l'Amont calculée sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2012 au 31 mars 2013 est de 17%, contre 18% pour l'année 2012.

En annualisant le résultat opérationnel net ajusté du premier trimestre 2013, le ROACE de l'Amont s'établit à 15%.

<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 18.

## Raffinage-Chimie

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

	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Total volumes raffinés (kb/j)	<b>1 763</b>	1 648	<b>1 830</b>	-4%
• France	<b>627</b>	532	<b>692</b>	-9%
• Reste de l'Europe	<b>866</b>	847	<b>879</b>	-1%
• Reste du monde	<b>270</b>	269	<b>259</b>	+4%
Taux d'utilisation**				
• Sur bruts traités	<b>83%</b>	76%	<b>82%</b>	
• Sur bruts et autres charges	<b>86%</b>	79%	<b>88%</b>	

\* 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 2012 s'explique essentiellement par le grand arrêt pour modernisation de la raffinerie de Normandie sur la première partie du trimestre, le grand arrêt de la raffinerie de Donges ainsi que par la fermeture de la raffinerie de Rome survenue à la fin du troisième trimestre 2012. Réduits en début de période dans un environnement peu favorable, les traitements ont ensuite progressé pour atteindre des taux d'utilisation comparables en moyenne à ceux du premier trimestre 2012.

### > Résultats

En millions d'euros, (sauf l'indicateur de marge ERMI)	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	<b>26,9</b>	33,9	20,9	+29%
Résultat opérationnel ajusté*	<b>410</b>	388	(43)	ns
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>383</b>	367	64	x6
• Dont Chimie de spécialités**	<b>90</b>	94	91	-1%
Investissements	<b>533</b>	573	429	+24%
Désinvestissements	<b>27</b>	101	141	-81%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>(288)</b>	502	(36)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	<b>563</b>	672	128	x4

\* 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 26,9 \$/t sur le trimestre, en hausse de 29% par rapport au premier trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 383 M€ au premier trimestre 2013, un montant près de six fois plus élevé qu'au premier trimestre 2012.

Exprimée en dollars, la hausse est identique et s'explique par l'amélioration sensible des marges de raffinage et des marges pétrochimiques en fin de trimestre, ainsi que par la meilleure performance opérationnelle des unités.

Le ROACE<sup>18</sup> du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2012 au 31 mars 2013 est de 10% contre 9% pour l'année 2012.

En annualisant le résultat opérationnel net ajusté du premier trimestre 2013, le ROACE du Raffinage-Chimie s'établit à 9%.

---

<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 18.

## Marketing & Services

### > Ventes de produits raffinés

Ventes en kb/j*	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Europe	1 108	1 123	1 211	-9%
Reste du monde	607	583	529	+15%
Total des ventes du Marketing & Services	1 715	1 706	1 740	-1%

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

Au premier trimestre 2013, les ventes ont reculé de 1% par rapport au premier trimestre de l'an passé. Cette baisse s'explique par un recul des ventes en Europe, avec en particulier l'impact de la fermeture de la raffinerie de Rome, dans un contexte de demande de produits pétroliers en retrait. La baisse des ventes sur les marchés de spécialités a été compensée par l'augmentation de l'activité hors Europe.

### > Résultats

Depuis le 1<sup>er</sup> juillet 2012, le secteur Marketing & Services intègre l'activité Energies Nouvelles. En conséquence, l'information de la période comparative antérieure à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

en millions d'euros	1T13	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Chiffre d'affaires hors Groupe	20 999	21 669	21 852	-4%
Résultat opérationnel ajusté*	409	382	323	+27%
Résultat opérationnel net ajusté*	265	267	141	+88%
• dont Energies Nouvelles	(13)	14	(116)	ns
Investissements	187	508	198	-6%
Désinvestissements	38	46	45	-16%
Flux de trésorerie d'exploitation	(93)	1 024	(444)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	434	353	270	+61%

\* 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 21 G€, en baisse de 4% par rapport au premier trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 265 M€ au premier trimestre 2013, soit une hausse de 88% par rapport à celui du premier trimestre 2012 expliquée en particulier par l'amélioration des marges de certains produits de spécialités et la progression du résultat de l'activité Energies Nouvelles.

Le ROACE<sup>19</sup> du Marketing & Services calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2012 au 31 mars 2013 s'établit à 13%, contre 12% pour l'année 2012.

En annualisant le résultat opérationnel net ajusté du premier trimestre 2013, le ROACE du Marketing & Services s'établit à 15%.

<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 18.

## ● Synthèse et perspectives

Le ROACE<sup>20</sup> du Groupe calculé sur la période allant du 1<sup>er</sup> avril 2012 au 31 mars 2013 est de 15% contre 16% pour l'année 2012. En annualisant le résultat opérationnel net ajusté du premier trimestre 2013, le ROACE du Groupe s'établit à 14%.

La rentabilité des capitaux propres sur douze mois s'achevant au 31 mars 2013 s'établit à 17%, contre 18% pour l'année 2012.

Sous réserve de l'approbation de l'Assemblée générale du 17 mai 2013, TOTAL S.A. procédera le 27 juin 2013 à la mise en paiement du solde du dividende de l'année 2012, s'élevant à 0,59 € par action<sup>21</sup>. Le dividende versé au titre de 2012 représentera alors un total de 2,34 € par action, en hausse de près de 3% par rapport à l'année précédente.

Par ailleurs, concernant l'acompte relatif au premier trimestre 2013, le Conseil d'administration du 25 avril 2013 a décidé de payer le 27 septembre 2013<sup>22</sup> un acompte de 0,59 € par action.

Depuis le début de l'année, le Groupe a redémarré avec succès la production de la zone d'Elgin/Franklin en mer du Nord britannique, suite à l'approbation du dossier de sécurité par l'autorité de régulation britannique. Les productions atteignent désormais près de 50% du potentiel de production des champs. Les prochains démarrages attendus sont ceux de Angola LNG, Sulige en Chine et de Kashagan au Kazakhstan. Total progresse dans le développement de ses autres grands projets, à l'exemple de Moho Nord dont le lancement est intervenu dernièrement. Le Groupe poursuit son programme d'exploration ambitieux, notamment avec le forage de puits à forts enjeux en zones frontières, comme au Gabon, au Kenya, ou prochainement en Indonésie. 80% du potentiel d'exploration reste à forer sur l'année en cours.

Dans l'aval, les volumes traités du second trimestre seront impactés par le grand arrêt de Carling et par un arrêt partiel de la raffinerie d'Anvers. Depuis le début du deuxième trimestre 2013, les marges de raffinage européennes et les marges pétrochimiques sont orientées favorablement.



*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 70 77 09 43 (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 281 147)*

<sup>20</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 18.

<sup>21</sup> Le détachement du solde du dividende aura lieu le 24 juin 2013.

<sup>22</sup> Le détachement de ce dividende trimestriel aura lieu le 24 septembre 2013.

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

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

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

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

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

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 2013

### ● Amont

<b>Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)</b>	<b>1T13</b>	<b>4T12</b>	<b>1T12</b>	<b>1T13 vs 1T12</b>
Europe	<b>392</b>	421	499	-21%
Afrique	<b>692</b>	701	709	-2%
Moyen-Orient	<b>542</b>	482	511	+6%
Amérique du Nord	<b>71</b>	67	68	+4%
Amérique du Sud	<b>172</b>	175	182	-5%
Asie Pacifique	<b>236</b>	227	214	+10%
CEI	<b>218</b>	220	189	+15%
<b>Production totale</b>	<b>2 323</b>	2 293	2 372	-2%
Dont filiales mises en équivalence	<b>681</b>	624	628	+8%

<b>Production de liquides par zone géographique (kb/j)</b>	<b>1T13</b>	<b>4T12</b>	<b>1T12</b>	<b>1T13 vs 1T12</b>
Europe	<b>166</b>	185	226	-27%
Afrique	<b>552</b>	568	566	-2%
Moyen-Orient	<b>329</b>	312	300	+10%
Amérique du Nord	<b>27</b>	26	24	+13%
Amérique du Sud	<b>57</b>	57	63	-10%
Asie Pacifique	<b>31</b>	28	24	+29%
CEI	<b>31</b>	30	26	+19%
<b>Production totale</b>	<b>1 193</b>	1 206	1 229	-3%
Dont filiales mises en équivalence	<b>325</b>	307	299	+9%

<b>Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)</b>	<b>1T13</b>	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Europe	<b>1 215</b>	1 270	1 492	-19%
Afrique	<b>707</b>	654	730	-3%
Moyen-Orient	<b>1 165</b>	930	1 143	+2%
Amérique du Nord	<b>250</b>	228	247	+1%
Amérique du Sud	<b>637</b>	657	663	-4%
Asie Pacifique	<b>1 151</b>	1 127	1 073	+7%
CEI	<b>1 012</b>	1 031	878	+15%
<b>Production totale</b>	<b>6 137</b>	5 897	6 226	-1%
Dont filiales mises en équivalence	<b>1 922</b>	1 712	1 773	+8%

<b>Gaz naturel liquéfié</b>	<b>1T13</b>	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Ventes de GNL* (Mt)	<b>2,90</b>	2,73	3,22	-10%

\* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2012 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2012.

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

<b>Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*</b>	<b>1T13</b>	4T12	1T12	1T13 vs 1T12
Europe	<b>1 978</b>	1 964	2 066	-4%
Afrique	<b>448</b>	413	392	+14%
Amériques	<b>481</b>	435	441	+9%
Reste du monde	<b>505</b>	531	568	-11%
<b>Total des ventes</b>	<b>3 412</b>	3 343	3 467	-2%
Dont ventes massives raffinage	<b>521</b>	545	501	+4%
Dont négoce international	<b>1 176</b>	1 092	1 226	-4%

\* y compris quote-part dans TotalErg.

## Éléments d'ajustement

### ● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

En millions d'euros	1T13	4T12	1T12
Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	<b>(6)</b>	(826)	(65)
• Charges de restructuration	<b>(2)</b>	62	-
• Dépréciations exceptionnelles	<b>(4)</b>	(340)	-
• Autres éléments	-	(548)	(65)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	<b>(88)</b>	(462)	846
Effet des variations de juste valeur	<b>2</b>	13	(25)
Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	<b>(92)</b>	(1 275)	756

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

En millions d'euros	1T13	4T12	1T12
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	<b>(1 276)</b>	(398)	18
• Plus (moins)-value de cession	<b>(1 247)</b>	226	80
• Charges de restructuration	<b>(26)</b>	(4)	-
• Dépréciations exceptionnelles	<b>(3)</b>	(337)	(20)
• Autres éléments	-	(283)	(42)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	<b>(51)</b>	(312)	590
Effet des variations de juste valeur	<b>1</b>	10	(20)
Total des éléments d'ajustement du résultat net	<b>(1 326)</b>	(700)	588

## Taux d'imposition

Taux moyen d'impôt*	1T13	4T12	1T12
Mont	<b>62,7%</b>	54,8%	61,0%
Groupe	<b>58,8%</b>	52,5%	60,6%

\* 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

<b>En millions d'euros</b>	<b>1T13</b>	<b>4T12</b>	<b>1T12</b>	<b>1T13 vs 1T12</b>
Investissements hors acquisitions*	<b>4 854</b>	5 360	3 873	+25%
• dont exploration capitalisée	<b>362</b>	380	350	+3%
• dont variations des prêts non courants**	<b>277</b>	(181)	159	+74%
Acquisitions	<b>934</b>	578	1 832	-49%
Investissements yc acquisitions*	<b>5 788</b>	5 938	5 705	+1%
Cessions	<b>420</b>	881	1 455	-71%
Investissements nets**	<b>5 368</b>	5 057	4 250	+26%

<b>Exprimé en millions de dollars***</b>	<b>1T13</b>	<b>4T12</b>	<b>1T12</b>	<b>1T13 vs 1T12</b>
Investissements hors acquisitions*	<b>6 410</b>	6 950	5 077	+26%
• dont exploration capitalisée	<b>478</b>	493	459	+4%
• dont variations des prêts non courants**	<b>366</b>	(235)	208	+76%
Acquisitions	<b>1 233</b>	749	2 401	-49%
Investissements yc acquisitions*	<b>7 644</b>	7 700	7 478	+2%
Cessions	<b>555</b>	1 142	1 907	-71%
Investissements nets**	<b>7 089</b>	6 557	5 571	+27%

\* y compris variations des prêts non courants.

\*\* inclut les investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées + flux net des prêts aux salariés.

\*\*\* chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période.

## Ratio dette nette sur capitaux propres

en millions d'euros	31/03/2013	31/12/2012	31/03/2012
Dettes financières courantes	10 739	11 016	9 574
Actifs financiers courants nets	(535)	(1 386)	(1 322)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	682	756	-
Dettes financières non courantes	22 875	22 274	22 428
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 472)	(1 626)	(1 882)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(13 415)	(15 469)	(13 330)
<b>Dette nette</b>	<b>18 874</b>	<b>15 565</b>	<b>15 468</b>
Capitaux propres – part du Groupe	73 846	71 185	69 862
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(2 666)	(1 299)	(2 573)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 785	1 280	1 274
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>72 965</b>	<b>71 166</b>	<b>68 563</b>
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>25,9%</b>	<b>21,9%</b>	<b>22,6%</b>

## Sensibilités 2013\*

	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 €	-2,2 G€	-0,95 G€
<b>Brent</b>	100 \$/b	+1 \$/b	+0,24 G€ / 0,31 G\$	+0,11 G€ / 0,14 G\$
<b>Marges de raffinage européennes ERMI</b>	30 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G€ / 0,1 G\$	+0,05 G€ / 0,06 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 2013. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables à l'Amont pour respectivement environ 80% et 70%. Les impacts restants proviennent essentiellement du Raffinage-Chimie.

## Rentabilité des capitaux employés moyens

### ● Période du 1<sup>er</sup> avril 2012 au 31 mars 2013

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 554	1 695	954	12 764
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2012*	57 382	15 790	7 485	82 009
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2013*	67 187	17 096	7 503	90 694
<b>ROACE</b>	<b>16,9%</b>	<b>10,3%</b>	<b>12,7%</b>	<b>14,8%</b>

### ● Période du 1<sup>er</sup> janvier 2012 au 31 décembre 2012

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 145	1 376	830	12 927
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2011*	56 910	15 454	6 852	79 976
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	63 862	15 726	6 986	84 152
<b>ROACE</b>	<b>18,5%</b>	<b>8,8%</b>	<b>12,0%</b>	<b>15,8%</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 2013</b>	1,32	26,9	112,6	106,7	7,31
<b>Quatrième trimestre 2012</b>	1,30	33,9	110,1	106,4	6,94
<b>Troisième trimestre 2012</b>	1,25	51,0	109,5	107,6	6,00
<b>Deuxième trimestre 2012</b>	1,28	38,2	108,3	101,6	7,10
<b>Premier trimestre 2012</b>	1,31	20,9	118,6	115,2	7,16

\* 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.

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 2013, normes IFRS

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> trimestre 2013	4 <sup>ème</sup> trimestre 2012	1 <sup>er</sup> trimestre 2012
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>48 130</b>	<b>49 868</b>	<b>51 168</b>
Droits d'accises	(4 196)	(4 399)	(4 393)
Produits des ventes	43 934	45 469	46 775
Achats, nets de variation de stocks	(30 530)	(31 854)	(32 041)
Autres charges d'exploitation	(5 352)	(6 277)	(5 080)
Charges d'exploration	(307)	(504)	(356)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 160)	(2 413)	(1 838)
Autres produits	31	474	289
Autres charges	(1 532)	(239)	(96)
Coût de l'endettement financier brut	(169)	(160)	(187)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	22	33	35
Coût de l'endettement financier net	(147)	(127)	(152)
Autres produits financiers	103	123	85
Autres charges financières	(128)	(110)	(136)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	718	392	541
Charge d'impôt	(3 042)	(2 557)	(4 311)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 588</b>	<b>2 377</b>	<b>3 680</b>
Part du Groupe	1 537	2 341	3 668
Intérêts ne conférant pas le contrôle	51	36	12
Résultat net par action (euros)	0,68	1,04	1,63
Résultat net dilué par action (euros)	0,68	1,03	1,62

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

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 <sup>er</sup> trimestre 2013	4 <sup>ème</sup> trimestre 2012	1 <sup>er</sup> trimestre 2012
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 588</b>	<b>2 377</b>	<b>3 680</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	169	(437)	(1)
Effet d'impôt	(66)	190	(2)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	103	(247)	(3)
Écart de conversion de consolidation	951	(987)	(1 048)
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	4	(66)
Couverture de flux futurs	11	29	70
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	94	(31)	162
Autres éléments	(8)	-	(7)
Effet d'impôt	(2)	(9)	(11)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 042	(994)	(900)
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>1 145</b>	<b>(1 241)</b>	<b>(903)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>2 733</b>	<b>1 136</b>	<b>2 777</b>
- Part du Groupe	2 649	1 131	2 792
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	84	5	(15)

# BILAN CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions d'euros)	31 mars 2013 (non audité)	31 décembre 2012	31 mars 2012 (non audité)
<b>ACTIF</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations incorporelles	13 552	12 858	13 231
Immobilisations corporelles	70 680	69 332	65 082
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	15 139	13 759	13 194
Autres titres	1 223	1 190	2 958
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 472	1 626	1 882
Impôts différés	2 568	2 279	1 780
Autres actifs non courants	2 846	2 663	2 331
<b>Total actifs non courants</b>	<b>107 480</b>	<b>103 707</b>	<b>100 458</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	17 095	17 397	18 886
Clients et comptes rattachés	21 995	19 206	22 811
Autres créances	10 898	10 086	10 346
Actifs financiers courants	624	1 562	1 471
Trésorerie et équivalents de trésorerie	13 415	15 469	13 330
Actifs destinés à être cédés ou échangés	4 555	3 797	-
<b>Total actifs courants</b>	<b>68 582</b>	<b>67 517</b>	<b>66 844</b>
<b>Total actif</b>	<b>176 062</b>	<b>171 224</b>	<b>167 302</b>
<b>PASSIF</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capital	5 915	5 915	5 911
Primes et réserves consolidées	71 751	70 116	69 207
Écarts de conversion	(478)	(1 504)	(1 866)
Actions autodétenues	(3 342)	(3 342)	(3 390)
<b>Total des capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>73 846</b>	<b>71 185</b>	<b>69 862</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>1 785</b>	<b>1 280</b>	<b>1 274</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>75 631</b>	<b>72 465</b>	<b>71 136</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Impôts différés	12 877	12 132	11 774
Engagements envers le personnel	3 503	3 744	3 321
Provisions et autres passifs non courants	11 554	11 585	10 579
Dettes financières non courantes	22 875	22 274	22 428
<b>Total passifs non courants</b>	<b>50 809</b>	<b>49 735</b>	<b>48 102</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	21 809	21 648	22 647
Autres créditeurs et dettes diverses	15 254	14 698	15 694
Dettes financières courantes	10 739	11 016	9 574
Autres passifs financiers courants	89	176	149
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 731	1 486	-
<b>Total passifs courants</b>	<b>49 622</b>	<b>49 024</b>	<b>48 064</b>
<b>Total passif et capitaux propres</b>	<b>176 062</b>	<b>171 224</b>	<b>167 302</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 <sup>er</sup> trimestre 2013	4 <sup>ème</sup> trimestre 2012	1 <sup>er</sup> trimestre 2012
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 588	2 377	3 680
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 306	2 801	2 103
Provisions et impôts différés	77	358	358
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	1 418	(456)	(281)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(353)	119	34
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 403)	636	(674)
Autres, nets	85	30	47
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>3 718</b>	<b>5 865</b>	<b>5 267</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(4 913)	(6 038)	(5 227)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(16)	8	(121)
Coût d'acquisition de titres	(582)	(89)	(198)
Augmentation des prêts non courants	(473)	(504)	(394)
<b>Investissements</b>	<b>(5 984)</b>	<b>(6 623)</b>	<b>(5 940)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	420	482	567
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	317	34
Produits de cession d'autres titres	-	82	854
Remboursement de prêts non courants	196	685	235
<b>Désinvestissements</b>	<b>616</b>	<b>1 566</b>	<b>1 690</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(5 368)</b>	<b>(5 057)</b>	<b>(4 250)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	-	31
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 333)	(1 332)	(1 286)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(4)	(2)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	357	-	-
Émission nette d'emprunts non courants	2 850	144	1 664
Variation des dettes financières courantes	(3 232)	(862)	(1 101)
Variation des actifs et passifs financiers courants	892	23	(929)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(468)</b>	<b>(2 031)</b>	<b>(1 623)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>(2 118)</b>	<b>(1 223)</b>	<b>(606)</b>
Incidence des variations de change	64	(141)	(89)
Trésorerie en début de période	15 469	16 833	14 025
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>13 415</b>	<b>15 469</b>	<b>13 330</b>

## VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

### TOTAL

(en millions d'euros)	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 2012</b>	<b>2 363 767 313</b>	<b>5 909</b>	<b>65 430</b>	<b>(1 004)</b>	<b>(109 554 173)</b>	<b>(3 390)</b>	<b>66 945</b>	<b>1 352</b>	<b>68 297</b>
Résultat net du premier trimestre	-	-	3 668	-	-	-	3 668	12	3 680
Autres éléments du résultat global	-	-	(6)	(870)	-	-	(876)	(27)	(903)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 662</b>	<b>(870)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 792</b>	<b>(15)</b>	<b>2 777</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Émissions d'actions	778 664	2	29	-	-	-	31	-	31
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	2 752	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	37	-	-	-	37	-	37
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	11	8	-	-	19	(19)	-
Autres éléments	-	-	38	-	-	-	38	(42)	(4)
<b>Au 31 mars 2012</b>	<b>2 364 545 977</b>	<b>5 911</b>	<b>69 207</b>	<b>(1 866)</b>	<b>(109 551 421)</b>	<b>(3 390)</b>	<b>69 862</b>	<b>1 274</b>	<b>71 136</b>
Résultat net du 1 <sup>er</sup> avril au 31 décembre 2012	-	-	6 941	-	-	-	6 941	135	7 076
Autres éléments du résultat global	-	-	(763)	364	-	-	(399)	(13)	(412)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 178</b>	<b>364</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 542</b>	<b>122</b>	<b>6 664</b>
Dividendes	-	-	(5 237)	-	-	-	(5 237)	(102)	(5 339)
Émissions d'actions	1 387 169	4	(3)	-	-	-	1	-	1
Rachats d'actions	-	-	-	-	(1 800 000)	(68)	(68)	-	(68)
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(116)	-	2 959 782	116	-	-	-
Paievements en actions	-	-	109	-	-	-	109	-	109
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	(2)	-	-	(2)	3	1
Autres éléments	-	-	(22)	-	-	-	(22)	(17)	(39)
<b>Au 31 décembre 2012</b>	<b>2 365 933 146</b>	<b>5 915</b>	<b>70 116</b>	<b>(1 504)</b>	<b>(108 391 639)</b>	<b>(3 342)</b>	<b>71 185</b>	<b>1 280</b>	<b>72 465</b>
Résultat net du premier trimestre	-	-	1 537	-	-	-	1 537	51	1 588
Autres éléments du résultat global	-	-	85	1 027	-	-	1 112	33	1 145
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 622</b>	<b>1 027</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 649</b>	<b>84</b>	<b>2 733</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Émissions d'actions	480	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	220	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	42	-	-	-	42	-	42
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(65)	(1)	-	-	(66)	423	357
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	-	36
<b>Au 31 mars 2013</b>	<b>2 365 933 626</b>	<b>5 915</b>	<b>71 751</b>	<b>(478)</b>	<b>(108 391 419)</b>	<b>(3 342)</b>	<b>73 846</b>	<b>1 785</b>	<b>75 631</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 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 452	21 618	20 999	61	-	48 130
Chiffre d'affaires Groupe	7 335	9 914	108	51	(17 408)	-
Droits d'accises	-	(830)	(3 366)	-	-	(4 196)
<b>Produits des ventes</b>	<b>12 787</b>	<b>30 702</b>	<b>17 741</b>	<b>112</b>	<b>(17 408)</b>	<b>43 934</b>
Charges d'exploitation	(6 115)	(30 067)	(17 208)	(207)	17 408	(36 189)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 710)	(298)	(145)	(7)	-	(2 160)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>4 962</b>	<b>337</b>	<b>388</b>	<b>(102)</b>	-	<b>5 585</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(846)	72	(32)	(2)	-	(808)
Impôts du résultat opérationnel net	(2 896)	(79)	(115)	21	-	(3 069)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 220</b>	<b>330</b>	<b>241</b>	<b>(83)</b>	-	<b>1 708</b>
Coût net de la dette nette						(120)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(51)
<b>Résultat net</b>						<b>1 537</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2	-	-	-	-	2
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
Charges d'exploitation	-	(69)	(21)	-	-	(90)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(4)	-	-	-	(4)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>2</b>	<b>(73)</b>	<b>(21)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(92)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 420)	(10)	(10)	-	-	(1 440)
Impôts du résultat opérationnel net	172	30	7	-	-	209
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 246)</b>	<b>(53)</b>	<b>(24)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 323)</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(3)
<b>Résultat net</b>						<b>(1 326)</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	-	(67)	(21)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	(34)	(14)	-		

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 450	21 618	20 999	61	-	48 128
Chiffre d'affaires Groupe	7 335	9 914	108	51	(17 408)	-
Droits d'accises	-	(830)	(3 366)	-	-	(4 196)
<b>Produits des ventes</b>	<b>12 785</b>	<b>30 702</b>	<b>17 741</b>	<b>112</b>	<b>(17 408)</b>	<b>43 932</b>
Charges d'exploitation	(6 115)	(29 998)	(17 187)	(207)	17 408	(36 099)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 710)	(294)	(145)	(7)	-	(2 156)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>4 960</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>(102)</b>	-	<b>5 677</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	574	82	(22)	(2)	-	632
Impôts du résultat opérationnel net	(3 068)	(109)	(122)	21	-	(3 278)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 466</b>	<b>383</b>	<b>265</b>	<b>(83)</b>	-	<b>3 031</b>
Coût net de la dette nette						(120)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(48)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>2 863</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (euros)</b>						<b>1,26</b>

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 255	533	187	9	-	5 984
Désinvestissements	543	27	38	8	-	616
Flux de trésorerie d'exploitation	4 150	(288)	(93)	(51)	-	3 718

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2012 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 988	22 169	21 669	42	-	49 868
Chiffre d'affaires Groupe	8 081	11 013	148	59	(19 301)	-
Droits d'accises	-	(959)	(3 440)	-	-	(4 399)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 069</b>	<b>32 223</b>	<b>18 377</b>	<b>101</b>	<b>(19 301)</b>	<b>45 469</b>
Charges d'exploitation	(7 892)	(31 885)	(17 945)	(214)	19 301	(38 635)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 752)	(491)	(160)	(10)	-	(2 413)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>4 425</b>	<b>(153)</b>	<b>272</b>	<b>(123)</b>	-	<b>4 421</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	692	57	(122)	13	-	640
Impôts du résultat opérationnel net	(2 519)	45	(82)	3	-	(2 553)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>2 598</b>	<b>(51)</b>	<b>68</b>	<b>(107)</b>	-	<b>2 508</b>
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(36)
<b>Résultat net</b>						<b>2 341</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2012 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	<b>13</b>
Charges d'exploitation	(571)	(337)	(102)	-	-	(1 010)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(66)	(204)	(8)	-	-	(278)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(624)</b>	<b>(541)</b>	<b>(110)</b>	-	-	<b>(1 275)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	240	(29)	(123)	(13)	-	75
Impôts du résultat opérationnel net	296	152	34	(2)	-	480
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(88)</b>	<b>(418)</b>	<b>(199)</b>	<b>(15)</b>	-	<b>(720)</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						20
<b>Résultat net</b>						<b>(700)</b>

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

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

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

4 <sup>ème</sup> trimestre 2012 (ajusté) (en millions d'euros) <sup>(a)</sup>	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 975	22 169	21 669	42	-	49 855
Chiffre d'affaires Groupe	8 081	11 013	148	59	(19 301)	-
Droits d'accises	-	(959)	(3 440)	-	-	(4 399)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 056</b>	<b>32 223</b>	<b>18 377</b>	<b>101</b>	<b>(19 301)</b>	<b>45 456</b>
Charges d'exploitation	(7 321)	(31 548)	(17 843)	(214)	19 301	(37 625)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 686)	(287)	(152)	(10)	-	(2 135)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>5 049</b>	<b>388</b>	<b>382</b>	<b>(123)</b>	-	<b>5 696</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	452	86	1	26	-	565
Impôts du résultat opérationnel net	(2 815)	(107)	(116)	5	-	(3 033)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 686</b>	<b>367</b>	<b>267</b>	<b>(92)</b>	-	<b>3 228</b>
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(56)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>3 041</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (euros)</b>						<b>1,34</b>

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

4 <sup>ème</sup> trimestre 2012 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 518	573	508	24	-	6 623
Désinvestissements	1 415	101	46	4	-	1 566
Flux de trésorerie d'exploitation	4 429	502	1 024	(90)	-	5 865

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 177	23 096	21 852	43	-	51 168
Chiffre d'affaires Groupe	8 234	11 815	231	45	(20 325)	-
Droits d'accises	-	(804)	(3 588)	(1)	-	(4 393)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 411</b>	<b>34 107</b>	<b>18 495</b>	<b>87</b>	<b>(20 325)</b>	<b>46 775</b>
Charges d'exploitation	(6 535)	(33 053)	(17 987)	(227)	20 325	(37 477)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 393)	(314)	(122)	(9)	-	(1 838)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>6 483</b>	<b>740</b>	<b>386</b>	<b>(149)</b>	-	<b>7 460</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	543	92	(69)	117	-	683
Impôts du résultat opérationnel net	(3 989)	(215)	(156)	2	-	(4 358)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>3 037</b>	<b>617</b>	<b>161</b>	<b>(30)</b>	-	<b>3 785</b>
Coût net de la dette nette						(105)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(12)
<b>Résultat net</b>						<b>3 668</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2012 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(25)	-	-	-	-	(25)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(25)</b>	-	-	-	-	<b>(25)</b>
Charges d'exploitation	-	783	63	(65)	-	781
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(25)</b>	<b>783</b>	<b>63</b>	<b>(65)</b>	-	<b>756</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	23	(21)	110	-	112
Impôts du résultat opérationnel net	5	(253)	(22)	(7)	-	(277)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(20)</b>	<b>553</b>	<b>20</b>	<b>38</b>	-	<b>591</b>
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(3)
<b>Résultat net</b>						<b>588</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 2012 (ajusté) (en millions d'euros) <sup>(a)</sup>	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 202	23 096	21 852	43	-	51 193
Chiffre d'affaires Groupe	8 234	11 815	231	45	(20 325)	-
Droits d'accises	-	(804)	(3 588)	(1)	-	(4 393)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 436</b>	<b>34 107</b>	<b>18 495</b>	<b>87</b>	<b>(20 325)</b>	<b>46 800</b>
Charges d'exploitation	(6 535)	(33 836)	(18 050)	(162)	20 325	(38 258)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 393)	(314)	(122)	(9)	-	(1 838)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>6 508</b>	<b>(43)</b>	<b>323</b>	<b>(84)</b>	-	<b>6 704</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	543	69	(48)	7	-	571
Impôts du résultat opérationnel net	(3 994)	38	(134)	9	-	(4 081)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 057</b>	<b>64</b>	<b>141</b>	<b>(68)</b>	-	<b>3 194</b>
Coût net de la dette nette						(105)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(9)
<b>Résultat net ajusté</b>						<b>3 080</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (euros)</b>						<b>1,36</b>

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 306	429	198	7	-	5 940
Désinvestissements	748	141	45	756	-	1 690
Flux de trésorerie d'exploitation	5 766	(36)	(444)	(19)	-	5 267

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

### TOTAL

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>48 128</b>	<b>2</b>	<b>48 130</b>
Droits d'accises	(4 196)	-	(4 196)
Produits des ventes	43 932	2	43 934
Achats, nets de variation de stocks	(30 442)	(88)	(30 530)
Autres charges d'exploitation	(5 350)	(2)	(5 352)
Charges d'exploration	(307)	-	(307)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 156)	(4)	(2 160)
Autres produits	31	-	31
Autres charges	(97)	(1 435)	(1 532)
Coût de l'endettement financier brut	(169)	-	(169)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	22	-	22
Coût de l'endettement financier net	(147)	-	(147)
Autres produits financiers	103	-	103
Autres charges financières	(128)	-	(128)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	723	(5)	718
Charge d'impôt	(3 251)	209	(3 042)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 911</b>	<b>(1 323)</b>	<b>1 588</b>
Part du Groupe	2 863	(1 326)	1 537
Intérêts ne conférant pas le contrôle	48	3	51

<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 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>51 193</b>	<b>(25)</b>	<b>51 168</b>
Droits d'accises	(4 393)	-	(4 393)
Produits des ventes	46 800	(25)	46 775
Achats, nets de variation de stocks	(32 887)	846	(32 041)
Autres charges d'exploitation	(5 015)	(65)	(5 080)
Charges d'exploration	(356)	-	(356)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 838)	-	(1 838)
Autres produits	179	110	289
Autres charges	(92)	(4)	(96)
Coût de l'endettement financier brut	(187)	-	(187)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	35	-	35
Coût de l'endettement financier net	(152)	-	(152)
Autres produits financiers	85	-	85
Autres charges financières	(136)	-	(136)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	535	6	541
Charge d'impôt	(4 034)	(277)	(4 311)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 089</b>	<b>591</b>	<b>3 680</b>
Part du Groupe	3 080	588	3 668
Intérêts ne conférant pas le contrôle	9	3	12

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