

Paris, le 12 février 2014

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2013¹

	4T13	Variation vs 4T12	2013	Variation vs 2012
Résultat net ajusté²				
- en milliards d'euros (G€)	2,5	-19%	10,7	-12%
- en milliards de dollars (G\$)	3,4	-15%	14,3	-10%
- en euro par action	1,08	-19%	4,73	-13%
- en dollar par action	1,48	-15%	6,28	-10%
Résultat net³ 2013				
- en milliards d'euros (G€) : 8,4				
- en milliards de dollars (G\$) : 11,2				
Ratio d'endettement de 23,3% au 31 décembre 2013				
Production d'hydrocarbures de 2 299 kbep/j sur l'année 2013				
Dividende au titre du 4T13 en hausse à 0,61 €/action payable en juin 2014 ⁴				

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 :

« En 2013, le Groupe affiche un résultat net ajusté en légère baisse à 14,3 milliards de dollars. Sur fond de croissance de la demande, l'environnement amont est resté stable avec un prix du Brent proche de 110 \$/b. Dans l'aval, la forte dégradation des marges de raffinage européennes a été partiellement compensée par un environnement plus favorable pour la pétrochimie.

L'année 2013 marque une étape importante pour le Groupe. Dans l'Amont les lancements de projets majeurs en Afrique, au Canada ou en Russie, et l'entrée dans des actifs prometteurs, au Brésil notamment, permettent de confirmer nos objectifs et renforcent les perspectives du Groupe au-delà de 2017. Dans l'Aval, les résultats obtenus témoignent du succès de la mise en œuvre de nos plans de restructuration.

Comme nous l'avions annoncé, la phase d'investissements intensive décidée afin de transformer notre profil de production à l'horizon 2017 atteint un pic de 28 milliards de dollars en 2013.

Sur la base d'un bilan solide, et fidèle à sa politique de retour compétitif à l'actionnaire, le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale une hausse du dividende au titre de 2013.

Fort d'avancées opérationnelles dans tous les secteurs, Total exprime ainsi sa confiance dans la capacité de ses équipes à développer des projets créateurs de valeur et à mener la bataille indispensable pour la maîtrise des coûts. C'est avec cette ambition que nous déployons notre modèle de croissance durable et réaffirmons la priorité portée à la sécurité et à l'acceptabilité de nos opérations. »

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 11 février 2014 sous la présidence de Christophe de Margerie, a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 16 mai 2014 la distribution d'un **dividende de 2,38 euros/action au titre de 2013**, qui comprend un solde sur dividende en hausse de 3,4%.

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

² 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 : 1,3610 \$/€ au quatrième trimestre 2013, 1,2967 \$/€ au quatrième trimestre 2012, 1,3242 \$/€ au troisième trimestre 2013, 1,3281 \$/€ en 2013 et 1,2848 \$/€ en 2012.

³ Part du Groupe. Le résultat net part du Groupe pour le quatrième trimestre 2013 est de 1 605 M€.

⁴ Sous réserve de l'approbation par l'Assemblée générale du 16 mai 2014, détachement du solde du dividende le 2 juin 2014.

● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Données en millions d'euros sauf le résultat par action et le nombre d'actions	2013	2012	2013 vs 2012
47 753	46 686	49 868	-4%	Chiffre d'affaires	189 542	200 061	-5%
4 770	5 146	5 819	-18%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	20 779	24 866	-16%
2 797	2 989	3 320	-16%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	11 925	13 351	-11%
2 250	2 329	2 686	-16%	• Amont	9 370	11 145	-16%
321	330	367	-13%	• Raffinage-Chimie	1 404	1 376	+2%
226	330	267	-15%	• Marketing & Services	1 151	830	+39%
2 467	2 716	3 041	-19%	Résultat net ajusté	10 745	12 276	-12%
1,08	1,19	1,34	-19%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	4,73	5,42	-13%
2 276	2 275	2 270	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 272	2 267	-
1 605	2 761	2 341	-31%	Résultat net part du Groupe	8 440	10 609	-20%
8 374	5 852	6 623	+26%	Investissements ⁶	25 922	22 943	+13%
676	2 188	1 566	-57%	Désinvestissements	4 814	5 871	-18%
6 467	3 628	5 057	+28%	Investissements nets ⁷	19 487	17 071	+14%
7 095	6 954	5 865	+21%	Flux de trésorerie d'exploitation	21 473	22 462	-4%
4 696	5 421	5 691	-17%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	20 345	21 612	-6%
4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Données exprimées en millions de dollars ⁸ sauf le résultat par action et le nombre d'actions	2013	2012	2013 vs 2012
64 992	61 822	64 664	+1%	Chiffre d'affaires	251 731	257 038	-2%
6 492	6 814	7 545	-14%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	27 597	31 948	-14%
3 807	3 958	4 305	-12%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	15 838	17 153	-8%
3 062	3 084	3 483	-12%	• Amont	12 444	14 319	-13%
437	437	476	-8%	• Raffinage-Chimie	1 865	1 768	+5%
308	437	346	-11%	• Marketing & Services	1 529	1 066	+43%
3 358	3 597	3 943	-15%	Résultat net ajusté	14 270	15 772	-10%
1,48	1,58	1,74	-15%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	6,28	6,96	-10%
2 276	2 275	2 270	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 272	2 267	-
2 184	3 656	3 036	-28%	Résultat net part du Groupe	11 209	13 630	-18%
11 397	7 749	8 588	+33%	Investissements ⁶	34 427	29 477	+17%
920	2 897	2 031	-55%	Désinvestissements	6 393	7 543	-15%
8 802	4 804	6 557	+34%	Investissements nets ⁷	25 881	21 933	+18%
9 656	9 208	7 605	+27%	Flux de trésorerie d'exploitation	28 518	28 859	-1%
6 391	7 178	7 380	-13%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	27 020	27 767	-3%

⁵ 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 20 et la méthode du coût de remplacement est explicitée en page 17.

⁶ Y compris acquisitions.

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

⁸ 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 quatrième trimestre 2013⁹**

- **Mise en production du champ d'Ekofisk Sud en mer du Nord norvégienne et de la phase 2 du champ de gaz à condensats d'Itaú en Bolivie**
- **Lancement des développements de Vega Pleyade en Argentine, de Fort Hills au Canada, de Yamal LNG en Russie et de Shah Deniz Phase 2 en Azerbaïdjan**
- **Découverte de pétrole et de gaz à condensats sur le puits Mirawa sur le bloc d'Harir situé dans la région du Kurdistan en Irak**
- **Obtention de 20% du gisement pétrolier géant de Libra, dans le bassin de Santos au Brésil**
- **Signature d'un accord pour l'acquisition d'une participation dans les découvertes majeures de gaz d'Elk et d'Antelope en Papouasie-Nouvelle Guinée**
- **Extension du domaine minier avec des prises de permis d'exploration en mer profonde en Oman et en Malaisie et de gaz de schiste au Royaume-Uni**
- **Cession de la participation détenue dans le pipeline d'Ocensa en Colombie et de la participation dans le bloc 15/06 en Angola**
- **Finalisation de l'entrée de Qatar Petroleum International dans le capital de Total E&P Congo**
- **Sélection de Total pour un projet de construction de centrale solaire en Afrique du Sud**

● **Résultats de Total du quatrième trimestre 2013**

> **Résultats opérationnels des secteurs**

Au quatrième trimestre 2013, le prix moyen du Brent a atteint 109,2 \$/b, en baisse de 1% par rapport au quatrième trimestre 2012 et au troisième trimestre 2013. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 10,1 \$/t contre 33,9 \$/t au quatrième trimestre 2012 et 10,6 \$/t au troisième trimestre 2013.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,36 \$/€ au quatrième trimestre 2013 contre 1,30 \$/€ au quatrième trimestre 2012 et 1,32 \$/€ au troisième trimestre 2013.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs ressort à 4 770 M€, en baisse de 18% par rapport au quatrième trimestre 2012¹⁰. Exprimée en dollars, la baisse est de 14%. Cette baisse s'explique par la baisse du résultat de l'Amont par rapport au quatrième trimestre 2012 et, dans une moindre mesure, des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition¹¹ des secteurs s'est établi à 55,3% au quatrième trimestre 2013 contre 51,7% au quatrième trimestre 2012, principalement en raison de la hausse du taux d'imposition de l'Amont.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 797 M€ contre 3 320 M€ au quatrième trimestre 2012, soit une baisse de 16%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 3,8 milliards de dollars (G\$), en baisse de 12% par rapport au quatrième trimestre 2012, principalement en raison de la baisse du résultat de l'Amont et, dans une moindre mesure, des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services.

⁹ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

¹⁰ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activité ont eu un impact de -422 M€ au quatrième trimestre 2013. Ils avaient eu un impact de -826 M€ au quatrième trimestre 2012.

¹¹ 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).

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 467 M€ contre 3 041 M€ au quatrième trimestre 2012, soit une baisse de 19%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 15%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les effets des variations de juste valeur et les éléments non-récurrents¹² :

- L'effet de stock après impôt est de -74 M€ au quatrième trimestre 2013 comparé à -312 M€ au quatrième trimestre 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -14 M€ au quatrième trimestre 2013 contre +10 M€ au quatrième trimestre 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹³ ont eu un impact de -774 M€ au quatrième trimestre 2013, constitués principalement de charges et de dépréciations associées à la restructuration d'actifs Aval en France. Au quatrième trimestre 2012, l'impact des éléments non-récurrents s'était élevé à -398 M€.

Le résultat net part du Groupe ressort à 1 605 M€ contre 2 341 M€ au quatrième trimestre 2012.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 56,8% au quatrième trimestre 2013 contre 52,5% au quatrième trimestre 2012, évolution en ligne avec celle du taux moyen d'imposition des secteurs telle que décrite ci-dessus.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 276 millions, s'élève à 1,08 euro contre 1,34 euro au quatrième trimestre 2012, soit une baisse de 19%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 15% à 1,48 \$.

> Investissements – désinvestissements¹⁴

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 6,6 G€ (8,9 G\$) au quatrième trimestre 2013 contre 5,4 G€ (7,0 G\$) au quatrième trimestre 2012.

Les acquisitions ont représenté 1,4 G€ (1,9 G\$) au quatrième trimestre 2013, essentiellement constituées de l'acquisition d'une participation dans le champ de Libra au Brésil, de 0,8% supplémentaire au capital de Novatek¹⁵ et de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions du quatrième trimestre 2013 se sont élevées à 242 M€ (329 M\$), essentiellement constituées de la cession d'une participation dans le pipeline d'Ocensa en Colombie.

Les investissements nets¹⁶ ressortent à 6,5 G€ (8,8 G\$) au quatrième trimestre 2013 contre 5,1 G€ (6,6 G\$) au quatrième trimestre 2012. Ils comprennent le montant relatif à l'entrée de Qatar Petroleum International dans le capital de Total E&P Congo inclus dans le flux de trésorerie de financement.

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 17.

¹³ Le détail des calculs est disponible en page 20.

¹⁴ Le détail des investissements figure page 21.

¹⁵ L'intérêt du Groupe au capital de Novatek atteint 17,0% à fin 2013.

¹⁶ Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts minoritaires.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 7 095 M€ au quatrième trimestre 2013 contre 5 865 M€ au quatrième trimestre 2012. Cette hausse s'explique essentiellement par la baisse du besoin en fonds de roulement.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁷ s'établit à 4 696 M€, en baisse de 17% par rapport au quatrième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 6,4 G\$, en baisse de 13%.

Le cash flow net du Groupe¹⁸ ressort à 628 M€ (0,9 G\$) contre 808 M€ (1,0 G\$) au quatrième trimestre 2012.

¹⁷ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

¹⁸ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts minoritaires).

● Résultats de Total en 2013

> Résultats opérationnels des secteurs

En moyenne, l'environnement pétrolier de l'amont est resté stable par rapport à l'année précédente avec un prix du Brent à 108,7 \$/b contre 111,7 \$/b en 2012, et un prix moyen de vente du gaz des filiales consolidées du Groupe qui a augmenté de 6% à 7,12 \$/Mbtu contre 6,74 \$/Mbtu en 2012. Dans l'aval en revanche, l'indicateur ERMI des marges de raffinage en Europe a affiché une nette baisse en s'établissant à 17,9 \$/t en moyenne contre 36,0 \$/t en 2012.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,33 \$/€ contre 1,28 \$/€ en moyenne sur 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs d'activité ressort à 20 779 M€, soit une baisse de 16% par rapport à 2012¹⁹.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel ajusté des secteurs atteint 27,6 G\$, en baisse de 14% par rapport à 2012 qui s'explique par la baisse du résultat de l'Amont, compensée partiellement par une hausse dans le Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition des secteurs est de 55,5% en 2013 contre 55,3% en 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs d'activité s'établit à 11 925 M€ contre 13 351 M€ en 2012, en baisse de 11%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en baisse de 8%.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est en baisse de 12% et s'élève à 10 745 M€ contre 12 276 M€ en 2012. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 10% par rapport à 2012 à 14,3 G\$.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les effets des variations de juste valeur et les éléments non-récurrents²⁰ :

- L'effet de stock après impôt ressort à -549 M€ contre -157 M€ en 2012.
- Les effets de variations de juste valeur ont été de -44 M€ en 2013 comparé à -7 M€ en 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net²¹ ont eu un impact de -1 712 M€ en 2013, constitués essentiellement de la perte nette liée à la cession de la participation dans le projet d'upgrader Voyageur au Canada, de la dépréciation des actifs Amont du Barnett aux Etats-Unis et en Syrie, de charges et de dépréciations associées à la restructuration d'actifs Aval en France, partiellement compensées par les plus-values réalisées sur les cessions de TIGF et d'actifs Amont en Italie. Les autres éléments non-récurrents s'étaient élevés à -1 503 M€ en 2012.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 56,8% en 2013 contre 56,5% en 2012.

Au 31 décembre 2013, le nombre dilué d'actions est de 2 276 millions contre 2 270 millions au 31 décembre 2012.

En 2013, le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 272 millions, s'élève à 4,73 euros contre 5,42 euros en 2012, soit une baisse de 13%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est de 6,28 \$ contre 6,96 \$ en 2012, soit une baisse de 10%.

¹⁹ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -1 237 M€ en 2013. Ils avaient eu un impact de -2 342 M€ en 2012.

²⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 17.

²¹ Le détail des calculs est disponible en page 20.

> Investissements – désinvestissements²²

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 21,3 G€ (28,3 G\$) en 2013 contre 18,5 G€ (23,8 G\$) en 2012, cette hausse étant expliquée par l'augmentation des investissements dans l'Amont liée aux nombreux projets actuellement en développement.

Les acquisitions ont représenté 3,4 G€ (4,5 G\$) en 2013, essentiellement constituées de l'acquisition d'une participation dans le champ de Libra au Brésil, de 6% supplémentaires dans le projet d'Ichthys en Australie, de 1,6% supplémentaire au capital de Novatek²³, de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de bonus d'entrée sur des permis d'exploration en Afrique du Sud, au Mozambique et au Brésil.

Les cessions en 2013 se sont élevées à 3,6 G€ (4,7 G\$), incluant essentiellement la vente de TIGF, d'un intérêt de 25% dans le champ de Tempa Rossa en Italie, de la participation dans le projet d'upgrader Voyageur au Canada, d'activités de fertilisants et de l'ensemble des actifs Exploration et Production à Trinité-et-Tobago.

Les investissements nets ressortent à 19,5 G€ (25,9 G\$) en 2013, en hausse de 14% par rapport à leur niveau de 17,1 G€ (21,9 G\$) en 2012. Ils comprennent les montants relatifs à l'entrée de partenaires dans le capital de Total E&P Congo et dans le bloc 14 en Angola, inclus dans le flux de trésorerie de financement pour un total de 1,6 G€ (2,2 G\$). Exprimés en dollars, les investissements nets en 2013 sont en hausse de 18%, en raison notamment de la hausse des investissements organiques dans le secteur Amont.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 21 473 M€ (28,5 G\$) en baisse de 4% par rapport à celui de 2012, en raison de l'évolution du résultat net, partiellement compensé par la variation du besoin en fonds de roulement entre les deux périodes.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁴ s'établit à 20 345 M€, en baisse de 6%. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 27,0 G\$, une diminution de 3% par rapport à 2012.

Le cash flow net²⁵ du Groupe ressort à 1 986 M€ (2,6 G\$) contre 5 391 M€ (6,9 G\$) en 2012.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 23,3% au 31 décembre 2013 contre 21,9% au 31 décembre 2012²⁶.

²² Le détail des investissements figure page 21.

²³ L'intérêt du Groupe au capital de Novatek atteint 17,0% à fin 2013.

²⁴ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²⁵ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts minoritaires).

²⁶ Le détail du calcul est disponible en page 22.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12		2013	2012	2013 vs 2012
109,2	110,3	110,1	-1%	Brent (\$/b)	108,7	111,7	-3%
102,5	107,2	106,4	-4%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	103,3	107,7	-4%
7,36	7,18	6,94	+6%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	7,12	6,74	+6%
74,6	77,3	77,0	-3%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	74,8	77,3	-3%

* filiales consolidées, hors marges fixes. A partir du premier trimestre 2012, intègre les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

> Production

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Productions d'hydrocarbures	2013	2012	2013 vs 2012
2 284	2 299	2 293	-	Productions combinées (kbep/j)	2 299	2 300	-
1 142	1 174	1 206	-5%	• Liquides (kb/j)	1 167	1 220	-4%
6 260	6 167	5 897	+6%	• Gaz (Mpc/j)	6 184	5 880	+5%

La production d'hydrocarbures a été de 2 284 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2013, en baisse de 0,5% par rapport à la même période de 2012. Les principales variations par rapport au quatrième trimestre 2012 sont les suivantes :

- +1% lié aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -0,5% lié au déclin naturel des productions, partiellement compensé par un niveau moindre de maintenance et par la reprise de production sur Elgin-Franklin en mer du Nord et sur OML 58 au Nigeria,
- -1% lié aux conditions de sécurité au Nigeria et en Libye, partiellement compensé par une amélioration de la situation au Yémen.

En 2013, la production d'hydrocarbures a été de 2 299 kbep/j, stable par rapport à 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +2,5% liés aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -1% lié au déclin naturel des productions, partiellement compensé par la reprise de production sur Elgin-Franklin en mer du Nord et sur OML 58 au Nigeria,
- -0,5% lié aux variations de périmètre intégrant essentiellement les cessions de participations au Nigeria, au Royaume-Uni, en Colombie et à Trinité-et-Tobago, nettes des productions correspondantes à la hausse de la participation détenue dans Novatek,
- -1% lié aux conditions de sécurité au Nigeria et en Libye, partiellement compensé par une amélioration de la situation au Yémen.

> Réserves

Réserves au 31 décembre	2013	2012	%
Réserves d'hydrocarbures (Mbep)	11 526	11 368	+1%
• Liquides (Mb)	5 413	5 686	-5%
• Gaz (Gpc)	33 026	30 877	+7%

Les réserves prouvées d'hydrocarbures établies selon les règles de la SEC (Brent à 108,2 \$/b) s'élèvent à 11 526 Mbep au 31 décembre 2013. Au niveau de production moyen de 2013, la durée de vie des réserves est de plus de 13 ans.

Le taux de renouvellement des réserves prouvées²⁷, établies selon les règles de la SEC, ressort à 119%.

Le taux de renouvellement organique des réserves prouvées²⁸ atteint pour sa part 109%.

Fin 2013, Total possède un portefeuille solide et diversifié de réserves prouvées et probables²⁹ représentant plus de 20 ans de durée de vie au niveau de production moyen de 2013 et des ressources³⁰ représentant une durée de vie d'environ 50 ans.

> Résultats

Depuis le 1^{er} juillet 2012, le secteur Amont n'intègre plus l'activité Energies Nouvelles, affectée au secteur Marketing & Services (anciennement Supply-Marketing). En conséquence, l'information des périodes comparatives antérieures à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	En millions d'euros	2013	2012	2013 vs 2012
4 100	4 486	5 049	-19%	Résultat opérationnel ajusté*	17 854	22 056	-19%
2 250	2 329	2 686	-16%	Résultat opérationnel net ajusté*	9 370	11 145	-16%
516	499	350	+47%	• dont quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	2 175	1 856	+17%
7 021	5 064	5 518	+27%	Investissements	22 396	19 618	+14%
584	2 114	1 415	-59%	Désinvestissements	4 353	2 798	+56%
5 414	4 765	4 429	+22%	Flux de trésorerie d'exploitation	16 457	18 950	-13%
3 733	4 373	4 494	-17%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	16 575	18 306	-9%

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

²⁷ Variation des réserves hors productions : i.e. (révisions + découvertes, extensions + acquisitions – cessions) / productions de la période.

²⁸ Taux de renouvellement dans un environnement de prix constant, pour un prix du baril de 111,13 \$/b, si l'on exclut les acquisitions et les cessions.

²⁹ En se limitant aux réserves prouvées et probables couvertes par des contrats d'exploration-production, sur des champs ayant déjà été forés et pour lesquels les études techniques mettent en évidence un développement économique dans un environnement de Brent à 100 \$/b, y compris les projets développés par des techniques minières.

³⁰ Réserves prouvées et probables et ressources contingentes (quantités moyennes potentiellement récupérables des accumulations connues, Society of Petroleum Engineers - 03/07).

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 2 250 M€ au quatrième trimestre 2013 contre 2 686 M€ au quatrième trimestre 2012, soit une baisse de 16%.

Exprimée en dollars, la baisse est de 12% et reflète principalement un mix de production moins favorable, la baisse du prix moyen de vente liquides réalisé et la hausse du taux moyen d'imposition de l'Amont.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 58,8%, contre 54,8% au quatrième trimestre 2012, qui avait été marqué par des éléments conjoncturels comme des ajustements de fin d'année sur impôt et une reprise de provision non fiscalisée.

Sur l'ensemble de l'année 2013, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont s'élève à 9 370 M€ contre 11 145 M€ en 2012, soit une baisse de 16%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont est en baisse de 13% à 12,4 G\$, en raison principalement d'un mix de production moins favorable, de la hausse des coûts techniques, en particulier des charges d'exploration, et de la hausse du taux moyen d'imposition de l'Amont. Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 60,1% en 2013 contre 58,4% l'année précédente.

Les coûts techniques des filiales consolidées, calculés conformément à l'ASC 932³¹, s'établissent à 26,1 \$/bep en 2013 contre 22,8 \$/bep en 2012, une hausse qui s'explique notamment par la hausse des amortissements des immobilisations corporelles à la suite des démarrages de grands projets, ainsi que par la hausse des dépenses d'exploration passées en charge.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE³²) de l'Amont est de 14% en 2013 contre 18% en 2012.

³¹ FASB Accounting Standards Codification Topic 932, Extractive industries – Oil and Gas.

³² 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 23.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12		2013	2012	2013 vs 2012
1 580	1 759	1 648	-4%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 719	1 786	-4%
535	696	532	+1%	• France	647	657	-2%
755	784	847	-11%	• Reste de l'Europe	797	866	-8%
290	279	269	+8%	• Reste du monde	275	263	+5%
Taux d'utilisation**							
73%	81%	76%		• Sur bruts traités	80%	82%	
77%	86%	79%		• Sur bruts et autres charges	84%	86%	

* 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.

Au quatrième trimestre 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 4% par rapport au quatrième trimestre 2012. Cette baisse s'explique principalement par un grand arrêt à la raffinerie de Feyzin, un arrêt non programmé à la raffinerie d'Anvers, des mouvements sociaux dans les raffineries en France et des réductions volontaires de traitement en raison de la faiblesse des marges.

Sur l'année 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 4% par rapport à 2012 reflétant essentiellement le grand arrêt sur la plateforme d'Anvers, un niveau élevé de maintenance à Donges, des réductions volontaires de traitement en raison de la faiblesse des marges en fin d'année et la fermeture de la raffinerie de Rome à la fin du troisième trimestre 2012.

> Résultats

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	En millions d'euros (sauf l'indicateur de marge ERMI)	2013	2012	2013 vs 2012
10,1	10,6	33,9	-70%	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	17,9	36,0	-50%
300	262	388	-23%	Résultat opérationnel ajusté*	1 329	1 455	-9%
321	330	367	-13%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 404	1 376	+2%
118	119	92	+28%	• dont Chimie de spécialités	440	383	+15%
709	415	573	+24%	Investissements	2 039	1 944	+5%
32	8	101	-68%	Désinvestissements	275	304	-10%
1 356	840	502	+170%	Flux de trésorerie d'exploitation	3 211	2 127	+51%
611	493	672	-9%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 239	2 170	+3%

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

L'indicateur de marges de raffinage européennes s'établit à 10,1 \$/t sur le trimestre, soit une baisse de 70% par rapport au niveau de 33,9 \$/t affiché au quatrième trimestre 2012. Sur l'année 2013, l'ERMI atteint 17,9 \$/t, soit une baisse de 50% par rapport à 2012. Les marges pétrochimiques sont restées à un niveau élevé, en particulier aux Etats-Unis.

Le résultat opérationnel net ajusté du Raffinage-Chimie s'élève à 321 M€ au quatrième trimestre 2013, contre 367 M€ au quatrième trimestre 2012.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur ressort à 437 M\$ contre 476 M\$ au quatrième trimestre 2012. Cette baisse du résultat s'explique essentiellement par la dégradation de l'environnement du raffinage, partiellement compensée par l'amélioration des marges pétrochimiques et par l'impact des plans d'efficacité, notamment d'économies de coûts fixes, entre les deux périodes.

Sur l'ensemble de l'année 2013, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est de 1 404 M€ en hausse par rapport à 1 376 M€ en 2012.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur atteint 1,9 G\$, en hausse de 5% par rapport à 2012 alors que les marges de raffinage sont en baisse de 50%. Cette hausse s'explique d'une part par les effets concrets des plans de synergies et d'efficacité opérationnelle et d'autre part par un environnement de la pétrochimie plus favorable, ayant permis de compenser la forte dégradation des marges de raffinage en Europe.

Par ailleurs, la plateforme intégrée de Satorp en Arabie saoudite a réalisé ses premières expéditions, après la mise en route réussie de ses premières unités.

Le ROACE³³ du Raffinage-Chimie est de 9%, stable par rapport à 2012.

³³ 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 23.

Marketing & Services

> Ventes de produits raffinés

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Ventes en kb/j*	2013	2012	2013 vs 2012
1 150	1 144	1 123	+2%	Europe	1 138	1 160	-2%
605	599	583	+4%	Reste du monde	611	550	+11%
1 755	1 743	1 706	+3%	Total des ventes de Marketing & Services	1 749	1 710	+2%

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

Les volumes de vente sont en hausse de 3% au quatrième trimestre 2013 par rapport au quatrième trimestre 2012. Cette hausse est tirée en particulier par les zones Amériques, Afrique et Moyen-Orient.

Globalement sur l'année 2013, la hausse des volumes de vente de 2% par rapport à 2012 s'explique par une progression en Afrique et en Amérique partiellement compensée par un recul en Europe.

> Résultats

Depuis le 1^{er} juillet 2012, le secteur Marketing & Services (anciennement Supply-Marketing) intègre l'activité Energies Nouvelles. En conséquence, l'information des périodes comparatives antérieures à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	En millions d'euros	2013	2012	2013 vs 2012
20 847	21 074	21 669	-4%	Chiffre d'affaires hors Groupe	83 481	86 614	-4%
370	398	382	-3%	Résultat opérationnel ajusté*	1 596	1 355	+18%
226	330	267	-15%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 151	830	+39%
18	(7)	14	+29%	• dont Energies Nouvelles	(2)	(169)	na
610	326	508	+20%	Investissements	1 365	1 301	+5%
47	44	46	+2%	Désinvestissements	141	152	-7%
318	1 287	1 024	-69%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 926	1 132	+70%
422	472	353	+20%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 853	1 192	+55%

* 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 20,8 G€ au quatrième trimestre 2013, en baisse de 4% par rapport à celui du quatrième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur ressort en baisse à 226 M€ contre 267 M€ au quatrième trimestre 2012, reflétant des marges en retrait sur les marchés européens.

Sur l'ensemble de l'année 2013, le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services s'établit à 83,5 G€, en baisse de 4% par rapport à 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services en 2013 s'élève à 1 151 M€ contre 830 M€ en 2012, soit une progression de 39%. Cette hausse reflète essentiellement l'amélioration de la performance dans les Energies Nouvelles, dont le résultat était nettement déficitaire pendant l'année 2012, ainsi que la progression globale dans le marketing de produits pétroliers tirée en particulier par les marchés émergents.

Le ROACE³⁴ du Marketing & Services est de 16% en 2013 contre 12% en 2012.

³⁴ 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 23.

● Comptes de TOTAL S.A.

Le bénéfice de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 6 031 M€ en 2013 contre 6 520 M€ en 2012.

● Proposition de dividende

Le Conseil d'administration, après avoir arrêté les comptes, a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 16 mai 2014 la distribution d'un dividende de 2,38 euros par action au titre de 2013, qui comprend un solde sur dividende en hausse de 3,4%³⁵. Compte tenu des acomptes trimestriels votés par le Conseil d'administration au titre des trois premiers trimestres 2013, le solde du dividende au titre de l'année 2013 s'élèverait à 0,61 € par action et serait payé en numéraire le 5 juin 2014.

Le taux de distribution de Total en 2013, calculé sur la base du résultat net ajusté, ressortirait ainsi à 50%.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE en 2013 est de 13% pour le Groupe, contre 16% en 2012. La rentabilité des capitaux propres s'établit à 15% en 2013, contre 18% en 2012.

Après un pic à 28 milliards de dollars atteint en 2013, le budget d'investissements organiques est ramené à 26 milliards de dollars en 2014, dont plus de 80% seront consacrés à l'Amont. Par ailleurs, tous les secteurs du Groupe sont mobilisés pour maîtriser leurs investissements et réduire leurs coûts opératoires en continuant d'accorder la priorité absolue aux impératifs de sécurité.

Sur le montant de 15 à 20 milliards de dollars de cessions annoncé sur la période 2012-14, le Groupe a d'ores et déjà cédé 13 milliards de dollars d'actifs à fin 2013³⁶. Les projets de cessions en cours de négociation et à l'étude doivent permettre d'atteindre l'objectif fixé en 2014, et éventuellement de le dépasser.

Dans l'Amont, Total confirme ses objectifs de croissance de production de 2,6 millions de barils équivalents par jour en 2015 et un potentiel de 3 millions de barils équivalents par jour en 2017. Les projets contribuant à ce potentiel sont désormais en quasi-totalité en production ou en phase de développement. En 2014, après l'expiration de la licence d'Adco, les productions bénéficieront du ramp-up des projets récemment démarrés et du démarrage des projets opérés de CLOV en Angola, de Laggan-Tormore au Royaume-Uni et d'Ofon Phase 2 au Nigeria.

Total poursuit son programme d'exploration ambitieux avec un budget stable à 2,8 milliards de dollars. Ce programme comprend en particulier des forages à forts enjeux au Brésil, dans le bassin de la Kwanza en Angola, en Côte d'Ivoire et en Afrique du Sud.

Dans le Raffinage-Chimie, les gains de productivité et synergies dégagés par la restructuration en cours devraient se poursuivre en 2014 et contribuer, à environnement constant, à l'augmentation de la rentabilité du secteur. L'année 2014 sera également marquée par le démarrage des dernières unités de Satorp à Jubail en Arabie saoudite, rendant cette nouvelle plateforme intégrée pleinement opérationnelle.

Le Marketing & Services développera ses positions sur les marchés les plus porteurs et continuera d'optimiser ses positions en Europe. Les Energies Nouvelles, à l'équilibre en 2013, devraient continuer de bénéficier des efforts permanents de SunPower en matière de productivité, de développement et d'innovation.

Le Groupe confirme son engagement en faveur d'une politique compétitive de retour à l'actionnaire, en cohérence avec ses objectifs de croissance durable.

³⁵ Le détachement du solde du dividende aura lieu le 2 juin 2014.

³⁶ Y compris les autres opérations avec des intérêts minoritaires.

Afin de rendre plus lisibles les informations financières du Groupe et de mieux refléter la performance de ses activités, principalement réalisées en dollar US, Total a décidé de changer, à compter du 1^{er} janvier 2014, la monnaie de présentation de ses états financiers consolidés de l'euro au dollar US. Les comptes sociaux de Total S.A., société mère du Groupe, restent établis en euro. Le dividende versé demeure donc fixé en euro.

Depuis le début de l'année, l'environnement reste favorable dans l'amont tandis que les marges de raffinage ont continué de se dégrader fortement en Europe.



Pour écouter en direct la présentation en anglais uniquement de Christophe de Margerie aux analystes financiers qui se tiendra ce jour à Londres à 14h00 (heure de Londres), vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe www.total.com ou composer le +33 (0) 1 76 75 36 28. Pour réécouter cette conférence jusqu'au 11 mars 2014, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site ou composer le +33 (0) 1 72 00 15 00 (code d'accès 284 949 #).

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2013, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2013. Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de L.451-1-2 du Code monétaire et financier.

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

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

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

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

A compter du 1^{er} janvier 2011, 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, 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 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.

Principales données opérationnelles des secteurs du quatrième trimestre et de l'année 2013

● Amont

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2013	2012	2013 vs 2012
405	386	421	-4%	Europe	392	427	-8%
644	656	701	-8%	Afrique	670	713	-6%
522	553	482	+8%	Moyen-Orient	536	493	+9%
75	77	67	+12%	Amérique du Nord	73	69	+6%
149	172	175	-15%	Amérique du Sud	166	182	-9%
242	235	227	+7%	Asie Pacifique	235	221	+6%
247	220	220	+12%	CEI	227	195	+16%
2 284	2 299	2 293	-	Production totale	2 299	2 300	-
692	697	624	+11%	Dont filiales mises en équivalence	687	611	+12%
4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2013	2012	2013 vs 2012
180	170	185	-3%	Europe	168	197	-15%
503	527	568	-11%	Afrique	531	574	-7%
314	335	312	+1%	Moyen-Orient	324	311	+4%
28	29	26	+8%	Amérique du Nord	28	25	+12%
50	53	57	-12%	Amérique du Sud	54	59	-8%
27	30	28	-4%	Asie Pacifique	30	27	+11%
40	30	30	+33%	CEI	32	27	+19%
1 142	1 174	1 206	-5%	Production totale	1 167	1 220	-4%
323	331	307	+5%	Dont filiales mises en équivalence	325	308	+6%

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2013	2012	2013 vs 2012
1 242	1185	1 270	-2%	Europe	1 231	1 259	-2%
690	654	654	+6%	Afrique	699	705	-1%
1 139	1212	930	+22%	Moyen-Orient	1 155	990	+17%
261	269	228	+14%	Amérique du Nord	256	246	+4%
554	667	657	-16%	Amérique du Sud	627	682	-8%
1 258	1 151	1 127	+12%	Asie Pacifique	1 170	1 089	+7%
1 116	1 029	1 031	+8%	CEI	1 046	909	+15%
6 260	6 167	5 897	+6%	Production totale	6 184	5 880	+5%
1 995	2 002	1 712	+17%	Dont filiales mises en équivalence	1 955	1 637	+19%

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Gaz Naturel Liquéfié	2013	2012	2013 vs 2012
3,35	3,01	2,73	+23%	Ventes de GNL* (Mt)	12,13	11,42	+6%

* 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)

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	2013	2012	2013 vs 2012
1 945	2 004	1 964	-1%	Europe	1 975	2 018	-2%
496	430	413	+20%	Afrique	454	404	+12%
473	490	435	+9%	Amériques	497	480	+4%
546	397	531	+3%	Reste du monde	492	501	-2%
3 460	3 321	3 343	+3%	Total des ventes	3 418	3 403	-
505	496	545	-7%	Dont ventes massives raffinage	514	532	-3%
1 200	1 082	1 092	+10%	Dont négoce international	1 155	1 161	-1%

* y compris quote-part dans TotalErg.

Éléments d'ajustement

• Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

4T13	3T13	4T12	En millions d'euros	2013	2012
(422)	(772)	(826)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(1 237)	(2 342)
(282)	-	62	• Charges de restructuration	(284)	(2)
(132)	(656)	(340)	• Dépréciations exceptionnelles	(792)	(1 474)
(8)	(116)	(548)	• Autres éléments	(161)	(866)
(90)	(43)	(462)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(802)	(234)
(17)	(9)	13	Effet des variations de juste valeur	(56)	(9)
(529)	(824)	(1 275)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(2 095)	(2 585)

• Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T13	3T13	4T12	En millions d'euros	2013	2012
(774)	76	(398)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du groupe)	(1 712)	(1 503)
-	888	226	• Plus-value de cession	(72)	581
(386)	(16)	(4)	• Charges de restructuration	(428)	(77)
(136)	(447)	(337)	• Dépréciations exceptionnelles	(586)	(1 112)
(252)	(349)	(283)	• Autres éléments	(626)	(895)
(74)	(24)	(312)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(549)	(157)
(14)	(7)	10	Effet des variations de juste valeur	(44)	(7)
(862)	45	(700)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(2 305)	(1 667)

Taux d'imposition

4T13	3T13	4T12	Taux moyen d'impôt*	2013	2012
58,8%	60,1%	54,8%	Amont	60,1%	58,4%
56,8%	55,8%	52,5%	Groupe	56,8%	56,5%

* 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

4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	En millions d'euros	2013	2012	2013 vs 2012
6 555	4 964	5 360	+22%	Investissements hors acquisitions*	21 312	18 516	+15%
285	328	380	-25%	• dont exploration capitalisée	1 371	1 352	+1%
484	176	(181)	na	• dont variations des prêts non courants**	946	664	+42%
1 385	549	578	x2,4	Acquisitions	3 368	3 142	+7%
7 940	5 513	5 938	+34%	Investissements yc acquisitions*	24 680	21 658	+14%
242	1 849	881	-73%	Cessions	3 572	4 586	-22%
1 231	36	-	na	Autres opérations avec des intérêts minoritaires	1 621	1	na
6 467	3 628	5 057	+28%	Investissements nets***	19 487	17 071	+14%
4T13	3T13	4T12	4T13 vs 4T12	Exprimé en millions de dollars****	2013	2012	2013 vs 2012
8 921	6 573	6 950	+29%	Investissements hors acquisitions*	28 304	23 789	+19%
388	434	493	-21%	• dont exploration capitalisée	1 821	1 737	+5%
659	233	(235)	na	• dont variations des prêts non courants**	1 256	853	+47%
1 885	727	749	x2,5	Acquisitions	4 473	4 037	+11%
10 806	7 300	7 700	+40%	Investissements yc acquisitions*	32 778	27 826	+18%
329	2 448	1 142	-71%	Cessions	4 744	5 892	-19%
1 675	48	-	na	Autres opérations avec des intérêts minoritaires	2 153	1	na
8 802	4 804	6 557	+34%	Investissements nets***	25 881	21 933	+18%

* 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.

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

**** 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	31/12/2013	30/09/2013	31/12/2012
Dettes financières courantes	8 116	8 209	11 016
Actifs financiers courants nets	(260)	(297)	(1 386)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(130)	(42)	756
Dettes financières non courantes	25 069	25 128	22 274
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 028)	(1 362)	(1 626)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(14 647)	(14 891)	(15 469)
Dette nette	17 120	16 745	15 565
Capitaux propres – part du Groupe	72 629	72 484	71 185
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 362)	(1 313)	(1 299)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 281	1 724	1 280
Capitaux propres retraités	73 548	72 895	71 166
Ratio dette nette sur capitaux propres	23,3%	23,0%	21,9%

Sensibilités 2014*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
Dollar	1,30 \$/€	+0,1 \$ par €	-1,65 G€	-0,95 G€
Brent	100 \$/b	+1 \$/b	+0,30 G\$	+0,15 G\$
Marges de raffinage européennes ERMI	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 quatrième trimestre de l'année précédente. 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.

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^{er} janvier 2013 au 31 décembre 2013

en millions d'euros	Amont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	9 370	1 404	1 151	11 452
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	63 862	15 726	6 986	84 152
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	69 266	14 297	7 259	88 739
ROACE	14,1%	9,4%	16,2%	13,2%

● Période du 1^{er} octobre 2012 au 30 septembre 2013

en millions d'euros	Amont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	9 806	1 450	1 192	12 032
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2012*	62 707	15 857	7 600	83 551
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2013*	67 487	15 443	6 833	87 578
ROACE	15,1%	9,3%	16,5%	14,1%

● Période du 1^{er} janvier 2012 au 31 décembre 2012

en millions d'euros	Amont	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
ROACE	18,5%	8,8%	12,0%	15,8%

* 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)***
Quatrième trimestre 2013	1,36	10,1	109,2	102,5	7,36
Troisième trimestre 2013	1,32	10,6	110,3	107,2	7,18
Deuxième trimestre 2013	1,31	24,1	102,4	96,6	6,62
Premier trimestre 2013	1,32	26,9	112,6	106,7	7,31
Quatrième trimestre 2012	1,30	33,9	110,1	106,4	6,94

* 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. A compter du premier trimestre 2012, intègre les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

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

Comptes Total

Comptes consolidés du quatrième trimestre et de l'année 2013, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2013	4 ^{ème} trimestre 2012
Chiffre d'affaires	47 753	46 686	49 868
Droits d'accises	(4 564)	(4 658)	(4 399)
Produits des ventes	43 189	42 028	45 469
Achats, nets de variation de stocks	(30 871)	(29 368)	(31 854)
Autres charges d'exploitation	(5 630)	(5 070)	(6 277)
Charges d'exploration	(486)	(568)	(504)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 152)	(2 778)	(2 413)
Autres produits	198	1 144	474
Autres charges	(318)	(161)	(239)
Coût de l'endettement financier brut	(160)	(159)	(160)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	9	33
Coût de l'endettement financier net	(141)	(150)	(127)
Autres produits financiers	126	138	123
Autres charges financières	(111)	(153)	(110)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	619	625	392
Charge d'impôt	(2 749)	(2 863)	(2 557)
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 674	2 824	2 377
Part du Groupe	1 605	2 761	2 341
Intérêts ne conférant pas le contrôle	69	63	36
Résultat net par action (euros)	0,71	1,22	1,04
Résultat net dilué par action (euros)	0,71	1,21	1,03

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	4 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2013	4 ^{ème} trimestre 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 674	2 824	2 377
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	499	33	(437)
Effet d'impôt	(214)	(8)	190
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	285	25	(247)
Écart de conversion de consolidation	(953)	(1 086)	(987)
Actifs financiers disponibles à la vente	18	5	4
Couverture de flux futurs	17	28	29
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(250)	(271)	(31)
Autres éléments	8	(4)	-
Effet d'impôt	(9)	(11)	(9)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 169)	(1 339)	(994)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(884)	(1 314)	(1 241)
Résultat global	790	1 510	1 136
- Part du Groupe	779	1 504	1 131
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	11	6	5

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros) ^(a)	Exercice 2013	Exercice 2012
Chiffre d'affaires	189 542	200 061
Droits d'accises	(17 887)	(17 762)
Produits des ventes	171 655	182 299
Achats, nets de variation de stocks	(121 113)	(126 798)
Autres charges d'exploitation	(21 687)	(22 784)
Charges d'exploration	(1 633)	(1 446)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 031)	(9 525)
Autres produits	1 725	1 462
Autres charges	(2 105)	(915)
Coût de l'endettement financier brut	(670)	(671)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	64	100
Coût de l'endettement financier net	(606)	(571)
Autres produits financiers	524	558
Autres charges financières	(529)	(499)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 571	2 010
Charge d'impôt	(11 110)	(13 035)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 661	10 756
Part du Groupe	8 440	10 609
Intérêts ne conférant pas le contrôle	221	147
Résultat net par action (euros)	3,73	4,70
Résultat net dilué par actions (euros)	3,72	4,68

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	Exercice 2013	Exercice 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 661	10 756
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	513	(911)
Effet d'impôt	(216)	362
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	297	(549)
Écart de conversion de consolidation	(2 199)	(702)
Actifs financiers disponibles à la vente	25	(338)
Couverture de flux futurs	117	65
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(857)	160
Autres éléments	(4)	(14)
Effet d'impôt	(47)	63
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 965)	(766)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 668)	(1 315)
Résultat global	5 993	9 441
- Part du Groupe	5 910	9 334
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	83	107

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	31 décembre 2013	30 septembre 2013 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2012
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	13 341	12 595	12 858
Immobilisations corporelles	75 759	71 924	69 332
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	14 804	14 624	13 759
Autres titres	1 207	1 315	1 190
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 028	1 362	1 626
Impôts différés	2 810	2 756	2 279
Autres actifs non courants	3 195	2 910	2 663
Total actifs non courants	112 144	107 486	103 707
Actifs courants			
Stocks	16 023	15 897	17 397
Clients et comptes rattachés	16 984	18 426	19 206
Autres créances	10 798	11 244	10 086
Actifs financiers courants	536	339	1 562
Trésorerie et équivalents de trésorerie	14 647	14 891	15 469
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 359	2 304	3 797
Total actifs courants	61 347	63 101	67 517
Total actif	173 491	170 587	171 224
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	5 944	5 943	5 915
Primes et réserves consolidées	74 449	73 144	70 116
Écarts de conversion	(4 385)	(3 224)	(1 504)
Actions autodétenues	(3 379)	(3 379)	(3 342)
Total des capitaux propres - part du Groupe	72 629	72 484	71 185
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 281	1 724	1 280
Total des capitaux propres	74 910	74 208	72 465
Passifs non courants			
Impôts différés	12 943	12 917	12 132
Engagements envers le personnel	3 071	3 554	3 744
Provisions et autres passifs non courants	12 701	10 949	11 585
Dettes financières non courantes	25 069	25 128	22 274
Total passifs non courants	53 784	52 548	49 735
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	21 958	20 594	21 648
Autres créditeurs et dettes diverses	13 821	14 347	14 698
Dettes financières courantes	8 116	8 209	11 016
Autres passifs financiers courants	276	42	176
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	626	639	1 486
Total passifs courants	44 797	43 831	49 024
Total passif et capitaux propres	173 491	170 587	171 224

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	4 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2013	4 ^{ème} trimestre 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 674	2 824	2 377
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 469	3 169	2 801
Provisions et impôts différés	610	585	358
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(142)	(1 073)	(456)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(72)	(228)	119
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 489	1 576	636
Autres, nets	67	101	30
Flux de trésorerie d'exploitation	7 095	6 954	5 865
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(7 119)	(5 136)	(6 038)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	-	8
Coût d'acquisition de titres	(337)	(201)	(89)
Augmentation des prêts non courants	(918)	(515)	(504)
Investissements	(8 374)	(5 852)	(6 623)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	26	39	482
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2	1 793	317
Produits de cession d'autres titres	214	17	82
Remboursement de prêts non courants	434	339	685
Désinvestissements	676	2 188	1 566
Flux de trésorerie d'investissement	(7 698)	(3 664)	(5 057)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	19	17	-
- actions propres	-	(179)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 338)	(1 340)	(1 332)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(37)	(9)	(4)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	1 231	36	-
Émission nette d'emprunts non courants	1 552	3 382	144
Variation des dettes financières courantes	(1 019)	(1 855)	(862)
Variation des actifs et passifs financiers courants	29	48	23
Flux de trésorerie de financement	437	100	(2 031)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(166)	3 390	(1 223)
Incidence des variations de change	(78)	(57)	(141)
Trésorerie en début de période	14 891	11 558	16 833
Trésorerie à fin de période	14 647	14 891	15 469

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	Exercice 2013	Exercice 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 661	10 756
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	10 058	10 481
Provisions et impôts différés	1 171	1 470
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	(362)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(68)	(1 321)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(583)	211
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 930	1 084
Autres, nets	304	143
Flux de trésorerie d'exploitation	21 473	22 462
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(22 400)	(19 905)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(16)	(191)
Coût d'acquisition de titres	(1 318)	(898)
Augmentation des prêts non courants	(2 188)	(1 949)
Investissements	(25 922)	(22 943)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 329	1 418
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	1 995	352
Produits de cession d'autres titres	248	2 816
Remboursement de prêts non courants	1 242	1 285
Désinvestissements	4 814	5 871
Flux de trésorerie d'investissement	(21 108)	(17 072)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	365	32
- actions propres	(179)	(68)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(5 367)	(5 184)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(118)	(104)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	1 621	1
Émission nette d'emprunts non courants	8 359	5 279
Variation des dettes financières courantes	(6 804)	(2 754)
Variation des actifs et passifs financiers courants	978	(947)
Flux de trésorerie de financement	(1 145)	(3 745)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(780)	1 645
Incidence des variations de change	(42)	(201)
Trésorerie en début de période	15 469	14 025
Trésorerie à fin de période	14 647	15 469

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			
Au 1er janvier 2012	2 363 767 313	5 909	65 430	(1 004)	(109 554 173)	(3 390)	66 945	1 352	68 297
Résultat net 2012	-	-	10 609	-	-	-	10 609	147	10 756
Autres éléments du résultat global	-	-	(769)	(506)	-	-	(1 275)	(40)	(1 315)
Résultat Global	-	-	9 840	(506)	-	-	9 334	107	9 441
Dividendes	-	-	(5 237)	-	-	-	(5 237)	(104)	(5 341)
Émissions d'actions	2 165 833	6	26	-	-	-	32	-	32
Rachats d'actions	-	-	-	-	(1 800 000)	(68)	(68)	-	(68)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(116)	-	2 962 534	116	-	-	-
Paiements en actions	-	-	146	-	-	-	146	-	146
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	11	6	-	-	17	(16)	1
Autres éléments	-	-	16	-	-	-	16	(59)	(43)
Au 31 décembre 2012	2 365 933 146	5 915	70 116	(1 504)	(108 391 639)	(3 342)	71 185	1 280	72 465
Résultat net 2013	-	-	8 440	-	-	-	8 440	221	8 661
Autres éléments du résultat global	-	-	360	(2 890)	-	-	(2 530)	(138)	(2 668)
Résultat Global	-	-	8 800	(2 890)	-	-	5 910	83	5 993
Dividendes	-	-	(5 358)	-	-	-	(5 358)	(118)	(5 476)
Émissions d'actions	11 745 014	29	336	-	-	-	365	-	365
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 414 200)	(179)	(179)	-	(179)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	3 591 391	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	142	-	-	-	142	-	142
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	548	9	-	-	557	1 027	1 584
Autres éléments	-	-	7	-	-	-	7	9	16
Au 31 décembre 2013	2 377 678 160	5 944	74 449	(4 385)	(109 214 448)	(3 379)	72 629	2 281	74 910

⁽¹⁾ Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 143	21 766	20 847	(3)	-	47 753
Chiffre d'affaires Groupe	7 521	9 571	281	42	(17 415)	-
Droits d'accises	-	(985)	(3 579)	-	-	(4 564)
Produits des ventes	12 664	30 352	17 549	39	(17 415)	43 189
Charges d'exploitation	(7 011)	(30 095)	(17 074)	(222)	17 415	(36 987)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 570)	(426)	(148)	(8)	-	(2 152)
Résultat opérationnel	4 083	(169)	327	(191)	-	4 050
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	593	(56)	(31)	8	-	514
Impôts du résultat opérationnel net	(2 440)	(287)	(85)	34	-	(2 778)
Résultat opérationnel net	2 236	(512)	211	(149)	-	1 786
Coût net de la dette nette						(112)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(69)
Résultat net						1 605

4 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(17)	-	-	-	-	(17)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(17)	-	-	-	-	(17)
Charges d'exploitation	-	(340)	(40)	-	-	(380)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(129)	(3)	-	-	(132)
Résultat opérationnel^(b)	(17)	(469)	(43)	-	-	(529)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(152)	(18)	-	-	(170)
Impôts du résultat opérationnel net	3	(212)	46	-	-	(163)
Résultat opérationnel net^(b)	(14)	(833)	(15)	-	-	(862)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						-
Résultat net						(862)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

4 ^{ème} trimestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 160	21 766	20 847	(3)	-	47 770
Chiffre d'affaires Groupe	7 521	9 571	281	42	(17 415)	-
Droits d'accises	-	(985)	(3 579)	-	-	(4 564)
Produits des ventes	12 681	30 352	17 549	39	(17 415)	43 206
Charges d'exploitation	(7 011)	(29 755)	(17 034)	(222)	17 415	(36 607)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 570)	(297)	(145)	(8)	-	(2 020)
Résultat opérationnel ajusté	4 100	300	370	(191)	-	4 579
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	593	96	(13)	8	-	684
Impôts du résultat opérationnel net	(2 443)	(75)	(131)	34	-	(2 615)
Résultat opérationnel net ajusté	2 250	321	226	(149)	-	2 648
Coût net de la dette nette						(112)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(69)
Résultat net ajusté						2 467
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,08

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

4 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	7 021	709	610	34	-	8 374
Désinvestissements	584	32	47	13	-	676
Flux de trésorerie d'exploitation	5 414	1 356	318	7	-	7 095

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 479	21 260	21 074	(127)	-	46 686
Chiffre d'affaires Groupe	6 974	10 068	431	13	(17 486)	-
Droits d'accises	-	(975)	(3 683)	-	-	(4 658)
Produits des ventes	11 453	30 353	17 822	(114)	(17 486)	42 028
Charges d'exploitation	(5 364)	(29 925)	(17 247)	44	17 486	(35 006)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 349)	(285)	(136)	(8)	-	(2 778)
Résultat opérationnel	3 740	143	439	(78)	-	4 244
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 506	75	64	(52)	-	1 593
Impôts du résultat opérationnel net	(2 564)	(174)	(113)	(32)	-	(2 883)
Résultat opérationnel net	2 682	44	390	(162)	-	2 954
Coût net de la dette nette						(130)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(63)
Résultat net						2 761

3 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(9)	-	-	-	-	(9)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(9)	-	-	-	-	(9)
Charges d'exploitation	(86)	(114)	41	-	-	(159)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(651)	(5)	-	-	-	(656)
Résultat opérationnel^(b)	(746)	(119)	41	-	-	(824)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	950	(5)	29	(30)	-	944
Impôts du résultat opérationnel net	149	(162)	(10)	(34)	-	(57)
Résultat opérationnel net^(b)	353	(286)	60	(64)	-	63
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(18)
Résultat net						45

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 488	21 260	21 074	(127)	-	46 695
Chiffre d'affaires Groupe	6 974	10 068	431	13	(17 486)	-
Droits d'accises	-	(975)	(3 683)	-	-	(4 658)
Produits des ventes	11 462	30 353	17 822	(114)	(17 486)	42 037
Charges d'exploitation	(5 278)	(29 811)	(17 288)	44	17 486	(34 847)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 698)	(280)	(136)	(8)	-	(2 122)
Résultat opérationnel ajusté	4 486	262	398	(78)	-	5 068
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	556	80	35	(22)	-	649
Impôts du résultat opérationnel net	(2 713)	(12)	(103)	2	-	(2 826)
Résultat opérationnel net ajusté	2 329	330	330	(98)	-	2 891
Coût net de la dette nette						(130)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(45)
Résultat net ajusté						2 716
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,19

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 064	415	326	47	-	5 852
Désinvestissements	2 114	8	44	22	-	2 188
Flux de trésorerie d'exploitation	4 765	840	1 287	62	-	6 954

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	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)
Produits des ventes	14 069	32 223	18 377	101	(19 301)	45 469
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)
Résultat opérationnel	4 425	(153)	272	(123)	-	4 421
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)
Résultat opérationnel net	2 598	(51)	68	(107)	-	2 508
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(36)
Résultat net						2 341

4 ^{ème} trimestre 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(571)	(337)	(102)	-	-	(1 010)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(66)	(204)	(8)	-	-	(278)
Résultat opérationnel^(b)	(624)	(541)	(110)	-	-	(1 275)
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
Résultat opérationnel net^(b)	(88)	(418)	(199)	(15)	-	(720)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						20
Résultat net						(700)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

- (351) (111) -

Sur le résultat opérationnel net

- (236) (74) -

4 ^{ème} trimestre 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	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)
Produits des ventes	14 056	32 223	18 377	101	(19 301)	45 456
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)
Résultat opérationnel ajusté	5 049	388	382	(123)	-	5 696
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)
Résultat opérationnel net ajusté	2 686	367	267	(92)	-	3 228
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(56)
Résultat net ajusté						3 041
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,34

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

4 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	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

Exercice 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	19 855	86 204	83 481	2	-	189 542
Chiffre d'affaires Groupe	28 349	39 360	1 626	133	(69 468)	-
Droits d'accises	-	(3 625)	(14 262)	-	-	(17 887)
Produits des ventes	48 204	121 939	70 845	135	(69 468)	171 655
Charges d'exploitation	(24 002)	(120 500)	(68 802)	(597)	69 468	(144 433)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 141)	(1 307)	(552)	(31)	-	(9 031)
Résultat opérationnel	17 061	132	1 491	(493)	-	18 191
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 027	143	39	(23)	-	2 186
Impôts du résultat opérationnel net	(10 321)	(460)	(413)	(21)	-	(11 215)
Résultat opérationnel net	8 767	(185)	1 117	(537)	-	9 162
Coût net de la dette nette						(501)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(221)
Résultat net						8 440

Exercice 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(56)	-	-	-	-	(56)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(56)	-	-	-	-	(56)
Charges d'exploitation	(86)	(1 059)	(102)	-	-	(1 247)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(651)	(138)	(3)	-	-	(792)
Résultat opérationnel^(b)	(793)	(1 197)	(105)	-	-	(2 095)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(218)	(199)	2	(30)	-	(445)
Impôts du résultat opérationnel net	408	(193)	69	(34)	-	250
Résultat opérationnel net^(b)	(603)	(1 589)	(34)	(64)	-	(2 290)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(15)
Résultat net						(2 305)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

Exercice 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	19 911	86 204	83 481	2	-	189 598
Chiffre d'affaires Groupe	28 349	39 360	1 626	133	(69 468)	-
Droits d'accises	-	(3 625)	(14 262)	-	-	(17 887)
Produits des ventes	48 260	121 939	70 845	135	(69 468)	171 711
Charges d'exploitation	(23 916)	(119 441)	(68 700)	(597)	69 468	(143 186)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 490)	(1 169)	(549)	(31)	-	(8 239)
Résultat opérationnel ajusté	17 854	1 329	1 596	(493)	-	20 286
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 245	342	37	7	-	2 631
Impôts du résultat opérationnel net	(10 729)	(267)	(482)	13	-	(11 465)
Résultat opérationnel net ajusté	9 370	1 404	1 151	(473)	-	11 452
Coût net de la dette nette						(501)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(206)
Résultat net ajusté						10 745
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						4,73

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

Exercice 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	22 396	2 039	1 365	122	-	25 922
Désinvestissements	4 353	275	141	45	-	4 814
Flux de trésorerie d'exploitation	16 457	3 211	1 926	(121)	-	21 473

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	22 143	91 117	86 614	187	-	200 061
Chiffre d'affaires Groupe	31 521	44 470	755	199	(76 945)	-
Droits d'accises	-	(3 593)	(14 169)	-	-	(17 762)
Produits des ventes	53 664	131 994	73 200	386	(76 945)	182 299
Charges d'exploitation	(25 966)	(129 499)	(71 535)	(973)	76 945	(151 028)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 437)	(1 445)	(607)	(36)	-	(9 525)
Résultat opérationnel	20 261	1 050	1 058	(623)	-	21 746
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 325	213	(198)	276	-	2 616
Impôts du résultat opérationnel net	(12 359)	(263)	(380)	(127)	-	(13 129)
Résultat opérationnel net	10 227	1 000	480	(474)	-	11 233
Coût net de la dette nette						(477)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(147)
Résultat net						10 609

Exercice 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(9)	-	-	-	-	(9)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(9)	-	-	-	-	(9)
Charges d'exploitation	(586)	(199)	(229)	(88)	-	(1 102)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 200)	(206)	(68)	-	-	(1 474)
Résultat opérationnel^(b)	(1 795)	(405)	(297)	(88)	-	(2 585)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	240	(41)	(119)	146	-	226
Impôts du résultat opérationnel net	637	70	66	(108)	-	665
Résultat opérationnel net^(b)	(918)	(376)	(350)	(50)	-	(1 694)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						27
Résultat net						(1 667)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

-	(179)	(55)	-
-	(116)	(39)	-

Exercice 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	22 152	91 117	86 614	187	-	200 070
Chiffre d'affaires Groupe	31 521	44 470	755	199	(76 945)	-
Droits d'accises	-	(3 593)	(14 169)	-	-	(17 762)
Produits des ventes	53 673	131 994	73 200	386	(76 945)	182 308
Charges d'exploitation	(25 380)	(129 300)	(71 306)	(885)	76 945	(149 926)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 237)	(1 239)	(539)	(36)	-	(8 051)
Résultat opérationnel ajusté	22 056	1 455	1 355	(535)	-	24 331
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 085	254	(79)	130	-	2 390
Impôts du résultat opérationnel net	(12 996)	(333)	(446)	(19)	-	(13 794)
Résultat opérationnel net ajusté	11 145	1 376	830	(424)	-	12 927
Coût net de la dette nette						(477)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(174)
Résultat net ajusté						12 276
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						5,42

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

Exercice 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	19 618	1 944	1 301	80	-	22 943
Désinvestissements	2 798	304	152	2 617	-	5 871
Flux de trésorerie d'exploitation	18 950	2 127	1 132	253	-	22 462

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	47 770	(17)	47 753
Droits d'accises	(4 564)	-	(4 564)
Produits des ventes	43 206	(17)	43 189
Achats, nets de variation de stocks	(30 781)	(90)	(30 871)
Autres charges d'exploitation	(5 340)	(290)	(5 630)
Charges d'exploration	(486)	-	(486)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 020)	(132)	(2 152)
Autres produits	198	-	198
Autres charges	(154)	(164)	(318)
Coût de l'endettement financier brut	(160)	-	(160)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	-	19
Coût de l'endettement financier net	(141)	-	(141)
Autres produits financiers	126	-	126
Autres charges financières	(111)	-	(111)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	625	(6)	619
Charge d'impôt	(2 586)	(163)	(2 749)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 536	(862)	1 674
Part du Groupe	2 467	(862)	1 605
Intérêts ne conférant pas le contrôle	69	-	69

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

4 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 855	13	49 868
Droits d'accises	(4 399)	-	(4 399)
Produits des ventes	45 456	13	45 469
Achats, nets de variation de stocks	(31 392)	(462)	(31 854)
Autres charges d'exploitation	(5 729)	(548)	(6 277)
Charges d'exploration	(504)	-	(504)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 135)	(278)	(2 413)
Autres produits	234	240	474
Autres charges	(134)	(105)	(239)
Coût de l'endettement financier brut	(160)	-	(160)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	33	-	33
Coût de l'endettement financier net	(127)	-	(127)
Autres produits financiers	123	-	123
Autres charges financières	(110)	-	(110)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	452	(60)	392
Charge d'impôt	(3 037)	480	(2 557)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 097	(720)	2 377
Part du Groupe	3 041	(700)	2 341
Intérêts ne conférant pas le contrôle	56	(20)	36

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

Exercice 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	189 598	(56)	189 542
Droits d'accises	(17 887)	-	(17 887)
Produits des ventes	171 711	(56)	171 655
Achats, nets de variation de stocks	(120 311)	(802)	(121 113)
Autres charges d'exploitation	(21 242)	(445)	(21 687)
Charges d'exploration	(1 633)	-	(1 633)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 239)	(792)	(9 031)
Autres produits	468	1 257	1 725
Autres charges	(418)	(1 687)	(2 105)
Coût de l'endettement financier brut	(670)	-	(670)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	64	-	64
Coût de l'endettement financier net	(606)	-	(606)
Autres produits financiers	524	-	524
Autres charges financières	(529)	-	(529)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 586	(15)	2 571
Charge d'impôt	(11 360)	250	(11 110)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 951	(2 290)	8 661
Part du Groupe	10 745	(2 305)	8 440
Intérêts ne conférant pas le contrôle	206	15	221

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

Exercice 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	200 070	(9)	200 061
Droits d'accises	(17 762)	-	(17 762)
Produits des ventes	182 308	(9)	182 299
Achats, nets de variation de stocks	(126 564)	(234)	(126 798)
Autres charges d'exploitation	(21 916)	(868)	(22 784)
Charges d'exploration	(1 446)	-	(1 446)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 051)	(1 474)	(9 525)
Autres produits	681	781	1 462
Autres charges	(448)	(467)	(915)
Coût de l'endettement financier brut	(671)	-	(671)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	100	-	100
Coût de l'endettement financier net	(571)	-	(571)
Autres produits financiers	558	-	558
Autres charges financières	(499)	-	(499)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 098	(88)	2 010
Charge d'impôt	(13 700)	665	(13 035)
Résultat net de l'ensemble consolidé	12 450	(1 694)	10 756
Part du Groupe	12 276	(1 667)	10 609
Intérêts ne conférant pas le contrôle	174	(27)	147

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