

Paris, le 13 février 2013

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2012

	4T12	Variation vs 4T11	2012	Variation vs 2011
Résultat net ajusté¹				
- en milliards d'euros (G€)	3,1	+13%	12,4	+8%
- en milliards de dollars (G\$)	4,0	+9%	15,9	-
- en euro par action	1,36	+13%	5,45	+8%
- en dollar par action	1,76	+8%	7,01	-1%
Résultat net² de 10,7 G€ en 2012				
Ratio d'endettement de 21,4% au 31 décembre 2012				
Production d'hydrocarbures de 2 300 kbep/j sur l'année 2012				
Dividende au titre du 4T12 de 0,59 €/action payable en juin 2013³				

2, place Jean Millier
 La Défense 6
 92 400 Courbevoie France
 Tél. : (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.)
 Tél. : (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 :

« En 2012, Total affiche à nouveau une solide performance avec un résultat net ajusté en hausse à 12,4 milliards d'euros et une situation financière renforcée. L'environnement est resté favorable dans l'Amont, avec un prix du Brent supérieur à 110 \$/b et, dans l'Aval, les marges de raffinage ont bénéficié d'un rebond temporaire en milieu d'année.

Au-delà de la sécurité qui reste la priorité dans tous les domaines, le Groupe progresse dans l'accomplissement de ses trois principaux objectifs. Démarrer ses projets avec succès, dans les temps et budgets impartis, afin d'assurer une croissance rentable du Groupe pendant les prochaines années. Tirer profit de l'élargissement récent de son domaine minier pour réaliser de nouvelles découvertes d'exploration de taille significative. Et enfin poursuivre la restructuration de ses activités aval pour en améliorer la rentabilité et la résistance sur un marché en évolution.

Notre Groupe a fait le choix de lancer un important programme d'investissements et de cessions pour créer de la valeur par la croissance. Ces investissements se font en préservant la force de notre bilan et le retour à nos actionnaires, sans déroger à nos engagements environnementaux et sociétaux. C'est donc avec discipline, détermination et optimisme que le Groupe prépare l'avenir. »

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 12 février 2013 sous la présidence de Christophe de Margerie, a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 17 mai 2013 la distribution d'un **dividende de 2,34 euros/action au titre de 2012**, en hausse de près de 3% par rapport à l'année précédente.

¹ Résultat net ajusté part du Groupe. 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 : 1,2967 \$/€ au 4ème trimestre 2012, 1,3482 \$/€ au 4ème trimestre 2011, 1,2502 \$/€ au 3ème trimestre 2012, 1,2848 \$/€ en 2012 et 1,3920 \$/€ en 2011.

² Part du Groupe. Le Résultat net part du Groupe pour le quatrième trimestre 2012 est de 2 381 M€.

³ Sous réserve de l'approbation par l'Assemblée générale du 17 mai 2013, détachement du solde du dividende le 24 juin 2013.

● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Données en millions d'euros sauf le résultat par action et le nombre d'actions	2012	2011	2012 vs 2011
49 868	49 890	47 492	+5%	Chiffre d'affaires	200 061	184 693	+8%
5 874	6 540	6 263	-6%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	24 986	24 409	+2%
3 358	3 698	3 049	+10%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	13 437	12 263	+10%
2 679	2 891	2 852	-6%	• Amont	11 186	10 602	+6%
406	564	35	x12	• Raffinage-Chimie	1 414	848	+67%
273	243	162	+69%	• Marketing & Services	837	813	+3%
3 081	3 348	2 725	+13%	Résultat net ajusté	12 361	11 424	+8%
1,36	1,48	1,20	+13%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	5,45	5,06	+8%
2 270	2 268	2 264	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 267	2 257	-
2 381	3 066	2 290	+4%	Résultat net part du Groupe	10 694	12 276	-13%
6 623	5 416	7 367	-10%	Investissements ⁵	22 943	24 541	-7%
1 566	1 635	1 495	+5%	Désinvestissements	5 871	8 578	-32%
5 057	3 781	5 872	-14%	Investissements nets	17 072	15 963	+7%
5 865	5 163	2 794	x2	Flux de trésorerie d'exploitation	22 462	19 536	+15%
5 691	6 058	5 865	-3%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	21 612	20 060	+8%
4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Données exprimées en millions de dollars ⁶ sauf le résultat par action et le nombre d'actions	2012	2011	2012 vs 2011
64 664	62 375	64 029	+1%	Chiffre d'affaires	257 038	257 093	-
7 617	8 177	8 444	-10%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	32 102	33 977	-6%
4 354	4 623	4 111	+6%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	17 264	17 070	+1%
3 474	3 614	3 845	-10%	• Amont	14 372	14 758	-3%
526	705	47	x11	• Raffinage-Chimie	1 817	1 180	+54%
354	304	218	+62%	• Marketing & Services	1 075	1 132	-5%
3 995	4 186	3 674	+9%	Résultat net ajusté	15 881	15 902	-
1,76	1,85	1,62	+8%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	7,01	7,05	-1%
2 270	2 268	2 264	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 267	2 257	-
3 087	3 833	3 087	-	Résultat net part du Groupe	13 740	17 088	-20%
8 588	6 771	9 932	-14%	Investissements ⁵	29 477	34 161	-14%
2 031	2 044	2 016	+1%	Désinvestissements	7 543	11 941	-37%
6 557	4 727	7 917	-17%	Investissements nets	21 934	22 220	-1%
7 605	6 455	3 767	x2	Flux de trésorerie d'exploitation	28 859	27 194	+6%
7 380	7 574	7 907	-7%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	27 767	27 924	-1%

⁴ 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.

⁵ Y compris acquisitions.

⁶ 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 2012⁷

- Démarrage de la production des champs d'Atla en mer du Nord norvégienne et de South Mahakam en Indonésie
- Importante découverte de pétrole sur le prospect de North Platte dans le Golfe du Mexique et nouvelle découverte en mer du Nord norvégienne sur le prospect de Garantiana
- Extension du domaine minier avec des prises de permis dans des blocs d'exploration en Papouasie Nouvelle Guinée, en Indonésie, au Kazakhstan, au Tadjikistan et en République de Chypre
- Protocole d'accord pour la prolongation de 25 ans du partenariat sur le champ pétrolier de Al Khalij au Qatar
- Annonce de la vente de la participation dans le bloc offshore OML 138 au Nigeria comprenant le champ de Usan
- Réception d'une offre ferme et entrée en négociation exclusive avec un consortium d'acheteurs en vue de la 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 et des parts détenues dans la société belge Rosier SA, dans le domaine des fertilisants
- Echange d'actifs en mer du Nord norvégienne portant la participation du Groupe dans les champs d'Oseberg et de Dagny à 14,7% et 39,54% respectivement
- Succès commercial de SunPower avec la vente du projet Antelope Valley (AVSP) aux Etats-Unis, le plus grand projet de centrale photovoltaïque au monde

● Résultats de Total du quatrième trimestre 2012

> Résultats opérationnels des secteurs

Au quatrième trimestre 2012, le prix moyen du Brent a atteint 110,1 \$/b, en hausse de 1% par rapport au quatrième trimestre 2011 et au troisième trimestre 2012. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 33,9 \$/t contre 15,1 \$/t au quatrième trimestre 2011 et 51,0 \$/t au troisième trimestre 2012.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,30 \$/€ au quatrième trimestre 2012 contre 1,35 \$/€ au quatrième trimestre 2011 et 1,25 \$/€ au troisième trimestre 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs ressort à 5 874 M€, en baisse de 6% par rapport au quatrième trimestre 2011⁸. Exprimée en dollars, la baisse est de 10%. Cette baisse s'explique par la baisse du résultat de l'Amont par rapport au quatrième trimestre 2011, qui n'a été compensée que partiellement par une amélioration dans les secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 51,5% au quatrième trimestre 2012 contre 59,0% au quatrième trimestre 2011, en raison essentiellement de la baisse du taux d'imposition de l'Amont et de la part plus importante des activités aval dans les résultats avant impôt.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 358 M€ contre 3 049 M€ au quatrième trimestre 2011, soit une hausse de 10%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 4,4 milliards de dollars (G\$), en hausse de 6% par rapport au quatrième trimestre 2011 grâce à la nette hausse du résultat du Raffinage-Chimie et, dans une moindre mesure, du secteur Marketing & Services.

⁷ 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.

⁸ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activité ont eu un impact de -826 M€ au 4^{ème} trimestre 2012. Ils avaient eu un impact de -484 M€ au 4^{ème} trimestre 2011.

⁹ 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).

Bien que le résultat opérationnel ajusté des secteurs soit en baisse, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en hausse par rapport au quatrième trimestre 2011 principalement grâce à la baisse du taux moyen d'imposition des secteurs.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 3 081 M€ contre 2 725 M€ au quatrième trimestre 2011, soit une hausse de 13%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en hausse de 9%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les effets des variations de juste valeur et les éléments non-récurrents¹⁰ :

- L'effet de stock après impôt est de -312 M€ au quatrième trimestre 2012 comparé à +49 M€ au quatrième trimestre 2011.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +10 M€ au quatrième trimestre 2012 contre +20 M€ au quatrième trimestre 2011.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹¹ ont eu un impact de -398 M€ au quatrième trimestre 2012, constitués essentiellement de dépréciations sur des actifs de chimie en Europe, d'un complément de provision pour remise en état du site de Lacq en France sur lequel l'activité va être arrêtée et de provisions pour couvrir les coûts d'abandon de puits sur Elgin au Royaume-Uni. Ces dépréciations et provisions ont été en partie compensées par la plus-value de cession nette liée à la vente d'actifs Amont en Colombie. Au quatrième trimestre 2011, l'impact des éléments non-récurrents s'était élevé à -504 M€.

Le résultat net part du Groupe ressort à 2 381 M€ contre 2 290 M€ au quatrième trimestre 2011.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 52,2% au quatrième trimestre 2012 contre 60,8% au quatrième trimestre 2011, évolution en ligne avec l'évolution 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 2 270,2 millions, s'élève à 1,36 euro contre 1,20 euro au quatrième trimestre 2011, soit une hausse de 13%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en hausse de 8% à 1,76 \$.

> Investissements – désinvestissements¹²

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 5,4 G€ (7,0 G\$) au quatrième trimestre 2012 contre 5,2 G€ (7,0 G\$) au quatrième trimestre 2011.

Les acquisitions ont représenté 578 M€ (749 M\$) au quatrième trimestre 2012, essentiellement constituées de l'acquisition de blocs d'exploration en Irak, en Bulgarie, au Kazakhstan et au Yémen, de l'achat d'actifs Amont en Norvège et de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions du quatrième trimestre 2012 se sont élevées à 881 M€ (1 142 M\$), essentiellement constituées de la cession de la filiale Amont du Groupe en Colombie, d'actifs Amont au Royaume-Uni, au Nigéria et en Norvège ainsi que de la vente d'une participation dans le capital de la société Geostock en France.

Les investissements nets¹³ ressortent à 5,1G€ (6,6 G\$) au quatrième trimestre 2012 contre 5,9 G€ (7,9 G\$) au quatrième trimestre 2011.

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 17.

¹¹ Le détail des calculs est disponible en page 20.

¹² Le détail des investissements figure page 21.

¹³ 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 5 865 M€ au quatrième trimestre 2012 contre 2 794 M€ au quatrième trimestre 2011. Le doublement de ce flux s'explique essentiellement par la baisse du besoin en fonds de roulement alors que le quatrième trimestre 2011 avait été impacté par une très forte hausse du besoin en fonds de roulement en fin d'année.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁴ s'établit à 5 691 M€, en baisse de 3% par rapport au quatrième trimestre 2011. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 7,4 G\$, en baisse de 7%.

Le cash flow net du Groupe¹⁵ ressort à 808 M€ contre -3 078 M€ au quatrième trimestre 2011, en raison de la forte hausse du flux de trésorerie d'exploitation et d'un niveau d'investissements nets inférieur à celui du quatrième trimestre 2011. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de 1,0 G\$ au quatrième trimestre 2012.

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

¹⁵ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation + désinvestissements – investissements bruts.

● Résultats de Total en 2012

> Résultats opérationnels des secteurs

En moyenne, l'environnement pétrolier de l'Amont en 2012 a affiché une grande stabilité par rapport à l'année précédente avec un prix du Brent stable à 111,7 \$/b et un prix moyen de vente du gaz du Groupe qui a augmenté de 3% à 6,74 \$/Mbtu contre 6,53 \$/Mbtu en 2011. Dans l'Aval en revanche, l'indicateur ERMI des marges de raffinage en Europe a affiché une nette hausse en s'établissant à 36,0 \$/t en moyenne contre 17,4 \$/t en 2011.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,28 \$/€ contre 1,39 \$/€ en moyenne sur 2011.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs d'activité ressort à 24 986 M€, soit une hausse de 2% par rapport à 2011¹⁶.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel ajusté des secteurs atteint 32,1 G\$, en baisse de 6% par rapport à 2011 qui s'explique par la baisse du résultat de l'Amont, compensée partiellement par une hausse dans le Raffinage-Chimie et le Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition des secteurs est de 55,2% contre 57,9% en 2011, en raison essentiellement de la baisse du taux d'imposition de l'Amont et de la part plus importante des activités aval dans les résultats avant impôt.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs d'activité s'établit à 13 437 M€ contre 12 263 M€ en 2011, en hausse de 10%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en hausse de 1%. Le fait que ce résultat opérationnel net ajusté des secteurs soit en hausse en 2012 alors que le résultat opérationnel ajusté des secteurs est en baisse par rapport à 2011 s'explique principalement par la baisse du taux moyen d'imposition des secteurs entre les deux périodes et par la hausse du résultat ajusté des sociétés mise en équivalence.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est en hausse de 8% et s'élève à 12 361 M€ contre 11 424 M€ en 2011. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est stable par rapport à 2011 à 15,9 G\$.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les effets des variations de juste valeur et les éléments non-récurrents¹⁷ :

- L'effet de stock après impôt ressort à -157 M€ contre +834 M€ en 2011.
- Les effets de variations de juste valeur ont été de -7 M€ en 2012 comparé à +32 M€ en 2011.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹⁸ ont eu un impact de -1 503 M€ en 2012, constitués essentiellement d'une dépréciation pour perte de valeur sur les actifs du Barnett aux Etats-Unis, de provisions pour couvrir les coûts d'abandon de puits sur Elgin au Royaume Uni, de la taxe exceptionnelle de 4% sur les stocks pétroliers en France, de dépréciations d'actifs de chimie en Europe et d'une provision comptabilisée dans le cadre d'une transaction en cours avec la SEC et le DoJ aux Etats-Unis. Ces charges non récurrentes ont été partiellement compensées en 2012 par des plus-values de cession d'actifs. Les autres éléments non-récurrents s'étaient élevés à -14 M€ en 2011.

Le résultat net part du Groupe ressort à 10 694 M€ contre 12 276 M€ en 2011.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 56,2% en 2012 contre 58,4% en 2011.

Au 31 décembre 2012, le nombre dilué d'actions est de 2 270,4 millions contre 2 263,8 millions au 31 décembre 2011.

¹⁶ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -2 342 M€ en 2012. Ils avaient eu un impact de -873 M€ en 2011.

¹⁷ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 17.

¹⁸ Le détail des calculs est disponible en page 20.

En 2012, le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 266,6 millions, s'élève à 5,45 euros contre 5,06 euros en 2011, soit une hausse de 8%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est de 7,01 \$ contre 7,05 \$ en 2011, soit une baisse de 1%.

> Investissements – désinvestissements¹⁹

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 18,5 G€ (23,8 G\$) en 2012 contre 14,8 G€ (20,6 G\$) en 2011, une hausse expliquée par l'augmentation des investissements dans l'Amont liée à l'important programme de nouveaux projets actuellement en développement.

Les acquisitions ont représenté 3,1 G€ (4,0 G\$) en 2012, essentiellement constituées de l'acquisition d'une participation dans des licences d'exploration et de production en Ouganda, de 1,3% supplémentaire dans le capital de Novatek²⁰, de divers permis d'exploration, des intérêts du partenaire dans la société Fina Antwerp Olefins et d'accords de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions en 2012 se sont élevées à 4,6 G€ (5,9 G\$), incluant essentiellement la vente du solde de la participation dans le capital de Sanofi, d'une participation dans le réseau de pipeline Gassled en Norvège, d'actifs Amont au Nigeria, au Royaume-Uni, en Colombie et en France et de la cession, dans l'aval, de participations du Groupe dans les sociétés Composites One aux Etats-Unis, Pec-Rhin et Geostock en France.

Les investissements nets ressortent à 17,1 G€ (21,9 G\$) en 2012, en hausse de 7% par rapport à leur niveau de 16,0 G€ (22,2 G\$) en 2011. Exprimés en dollars, les investissements nets en 2012 sont en baisse de 1% qui s'explique en particulier par une forte baisse des acquisitions en 2012 par rapport à l'année précédente.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 22 462 M€ (28,9 G\$) en hausse de 15% par rapport à celui de 2011, essentiellement grâce à l'évolution favorable de la variation du besoin en fonds de roulement entre les deux périodes.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²¹ s'établit à 21 612 M€, en hausse de 8%. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 27,8 G\$, une diminution de 1% par rapport à 2011.

Le cash flow net²² du Groupe ressort à 5 390 M€ contre 3 573 M€ en 2011. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de 6,9 G\$ en 2012.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 21,4% au 31 décembre 2012 contre 23,0% au 31 décembre 2011²³.

¹⁹ Le détail des investissements figure page 21.

²⁰ L'intérêt du Groupe au capital de Novatek atteint 15,3% à fin 2012.

²¹ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²² Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation + désinvestissements – investissements bruts.

²³ Le détail du calcul est disponible en page 22.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11		2012	2011	2012 vs 2011
110,1	109,5	109,3	+1%	Brent (\$/b)	111,7	111,3	-
106,4	107,6	104,3	+2%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	107,7	105,0	+3%
6,94	6,00	6,79	+2%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	6,74	6,53	+3%
77,0	75,8	75,9	+1%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	77,3	74,9	+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

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Productions d'hydrocarbures	2012	2011	2012 vs 2011
2 293	2 272	2 384	-4%	Productions combinées (kbep/j)	2 300	2 346	-2%
1 206	1 225	1 237	-3%	• Liquides (kb/j)	1 220	1 226	-
5 897	5 680	6 201	-5%	• Gaz (Mpc/j)	5 880	6 098	-4%

La production d'hydrocarbures a été de 2 293 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2012, en baisse de 4% par rapport à la même période de 2011. Les principales variations par rapport au quatrième trimestre 2011 sont les suivantes :

- +4,5% liés aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -3,5% liés au déclin naturel des productions et à l'effet des maintenances d'installations,
- -3% liés à l'accident d'Elgin en mer du Nord et aux inondations au Nigeria,
- -2% liés aux conditions de sécurité au Yémen et à l'arrêt des productions en Syrie, partiellement compensés par le retour des productions en Libye.

En 2012, la production d'hydrocarbures a été de 2 300 kbep/j, en baisse de 2% par rapport à 2011, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +4,5% liés aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -4% liés au déclin naturel des productions,
- +1,5% liés aux variations de périmètre intégrant essentiellement les productions correspondant à la participation détenue dans Novatek nette de la cession de la participation dans CEPSA et de divers actifs de production au Royaume-Uni, en France, au Nigeria et au Cameroun,
- -2% liés aux accidents d'Elgin en mer du Nord et d'Ibewa au Nigeria,
- -1,5% liés aux conditions de sécurité au Yémen et à l'arrêt des productions en Syrie, partiellement compensés par le retour des productions en Libye,
- -0,5% lié aux effets prix²⁴.

²⁴ Impact des prix des hydrocarbures sur les droits à production.

> Réserves

Réserves au 31 décembre	2012	2011	%
Réserves d'hydrocarbures (Mbep)	11 368	11 423	-
• Liquides (Mb)	5 686	5 784	-2%
• Gaz (Gpc)	30 877	30 717	+1%

Les réserves prouvées d'hydrocarbures établies selon les règles de la SEC (Brent à 111,13 \$/b) s'élèvent à 11 368 Mbep au 31 décembre 2012. Au niveau de production moyen de 2012, la durée de vie des réserves est de plus de 13 ans.

Le taux de renouvellement des réserves prouvées²⁵, établies selon les règles de la SEC, ressort à 93%.

Le taux de renouvellement organique des réserves prouvées²⁶ atteint pour sa part 100% dans un environnement de prix constant.

Fin 2012, Total possède un portefeuille solide et diversifié de réserves prouvées et probables²⁷ représentant plus de 20 ans de durée de vie au niveau de production moyen de 2012 et des ressources²⁸ représentant plus de 45 ans de durée de vie.

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.

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	En millions d'euros	2012	2011	2012 vs 2011
5 035	5 537	6 104	-18%	Résultat opérationnel ajusté*	22 108	22 609	-2%
2 679	2 891	2 852	-6%	Résultat opérationnel net ajusté*	11 186	10 602	+6%
350	578	488	-28%	• dont quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	1 856	1 704	+9%
5 518	4 567	6 134	-10%	Investissements	19 618	20 662	-5%
1 415	401	399	x4	Désinvestissements	2 798	2 591	+8%
4 429	3 457	3 547	+25%	Flux de trésorerie d'exploitation	18 950	17 044	+11%
4 494	5 105	5 451	-18%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	18 306	17 661	+4%

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

²⁵ Variation des réserves hors productions : i.e. (révisions + découvertes, extensions + acquisitions – cessions) / productions de la période.

²⁶ Taux de renouvellement dans un environnement de prix constant, pour un prix du baril de 110,96 \$/b, si l'on exclut les acquisitions et les cessions.

²⁷ 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.

²⁸ 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 2 679 M€ au quatrième trimestre 2012 contre 2 852 M€ au quatrième trimestre 2011, soit une baisse de 6%.

Exprimée en dollars, la baisse est de 10% et reflète principalement la baisse des productions du Groupe entre les deux périodes, le montant plus élevé de charges d'exploration au quatrième trimestre 2012 et l'impact positif sur les comptes du quatrième trimestre 2011 de l'intégration des sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 54,8% contre 59,9% au quatrième trimestre 2011, une baisse qui s'explique par un effet de portefeuille mais aussi par des éléments plus conjoncturels au quatrième trimestre 2012 comme des ajustements de fin d'année sur impôt (liés en particulier à l'échange d'actifs en Norvège) et une reprise de provision non fiscalisée.

Sur l'ensemble de l'année 2012, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont s'élève à 11 186 M€ contre 10 602 M€ en 2011, soit une progression de 6%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont est en baisse de 3% à 14,4 G\$, qui s'explique principalement par la baisse des productions d'hydrocarbures du Groupe, alors que l'effet de la hausse des coûts techniques mentionnée ci-dessous a été en grande partie compensée par la baisse du taux moyen d'imposition de l'Amont. Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 58,3% en 2012 contre 60,4% l'année précédente.

Les coûts techniques des filiales consolidées, établis conformément à l'ASC 932²⁹, s'établissent à 22,8 \$/bep en 2012, contre 18,9 \$/bep en 2011, une hausse qui s'explique principalement par la hausse des amortissements des immobilisations corporelles à la suite des démarrages de grands projets tels Pazflor, Halfaya et Usan, ainsi que par la hausse des dépenses d'exploration passées en charge.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE³⁰) de l'Amont est de 18% en 2012 contre 21% en 2011.

²⁹ FASB Accounting Standards Codification Topic 932, Extractive industries – Oil and Gas.

³⁰ 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*

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11		2012	2011	2012 vs 2011
1 648	1 790	1 674	-2%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 786	1 863	-4%
532	653	742	-28%	• France	657	732	-10%
847	864	714	+19%	• Reste de l'Europe	866	885	-2%
269	273	218	+23%	• Reste du monde	263	246	+7%
Taux d'utilisation**							
76%	82%	77%		• Sur bruts traités	82%	78%	
79%	86%	79%		• Sur bruts et autres charges	86%	83%	

* y compris quote-part dans CEPSA jusqu'au 31 juillet 2011 et 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.

Au quatrième trimestre 2012, les volumes raffinés sont en baisse de 2% par rapport au quatrième trimestre 2011. Cette baisse s'explique par le grand arrêt sur l'intégralité du trimestre à la raffinerie de Normandie ainsi que par la fermeture de la raffinerie de Rome survenue à la fin du troisième trimestre 2012. Ces deux effets ont été en majeure partie compensés par des traitements en nette hausse par rapport au quatrième trimestre 2011 dans les autres raffineries européennes du Groupe et dans la raffinerie de Port Arthur aux Etats-Unis.

Sur l'année 2012, les volumes raffinés sont en baisse de 4% par rapport à 2011 reflétant l'effet périmètre lié à la cession de la participation du Groupe dans CEPSA effectuée fin juillet 2011 et l'arrêt de la raffinerie de Rome survenu à la fin du troisième trimestre 2012. Hormis cet effet périmètre, les traitements du Groupe ont été en hausse de 4% grâce à une meilleure disponibilité de ses raffineries.

Comme en 2011, l'année 2012 a été marquée par un niveau élevé de grands arrêts qui ont concerné essentiellement les raffineries européennes, avec en particulier l'arrêt complet des installations à la raffinerie de Normandie dans le cadre de son programme de modernisation sur la fin de l'année 2012, ainsi que des arrêts planifiés dans les raffineries de Provence et Feyzin.

> Résultats

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	En millions d'euros (sauf l'indicateur de marge ERMI)	2012	2011	2012 vs 2011
33,9	51,0	15,1	x2,2	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	36,0	17,4	x2,1
449	646	(126)	n/a	Résultat opérationnel ajusté*	1 513	613	x2,5
406	564	35	x12	Résultat opérationnel net ajusté*	1 414	848	+67%
94	102	75	+25%	• dont Chimie de spécialités**	384	423	-9%
573	441	624	-8%	Investissements	1 944	1 910	+2%
101	55	58	+74%	Désinvestissements	304	2 509	-88%
502	1 036	(649)	n/a	Flux de trésorerie d'exploitation	2 127	2 146	-1%
672	771	114	x5,9	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 170	1 318	+65%

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

** Hutchinson, Bostik, Atotech ; inclut les activités résines de revêtement et photoréticulables jusqu'à leur cession en juillet 2011.

L'indicateur de marges de raffinage européennes s'établit à 33,9 \$/t sur le trimestre, soit environ le double du niveau de 15,1 \$/t affiché au quatrième trimestre 2011. Sur l'année 2012, l'ERMI atteint 36,0 \$/t, soit plus du double par rapport à 2011. Cette forte hausse des marges constatée en 2012 s'explique en particulier par un niveau très élevé d'arrêts pour maintenance dans l'industrie mondiale du raffinage et plus particulièrement en Europe au cours de l'été.

Le résultat opérationnel net ajusté du Raffinage-Chimie s'élève à 406 M€ au quatrième trimestre 2012, contre 35 M€ au quatrième trimestre 2011.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur ressort à 526 M\$ contre 47 M\$ au quatrième trimestre 2011. Cette très forte hausse du résultat s'explique essentiellement par l'amélioration de l'environnement du raffinage entre les deux périodes.

Sur l'ensemble de l'année 2012, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est de 1 414 M€ en hausse de 67% par rapport à 848 M€ en 2011.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur atteint 1,8 G\$, en hausse de 54% par rapport à 2011. Cette nette progression s'explique essentiellement par l'effet positif de l'amélioration des marges de raffinage alors que les volumes raffinés par le Groupe ont été globalement en baisse de 4% entre les deux périodes et que la pétrochimie a vu son environnement se dégrader, en particulier en Europe et dans les polymères. La baisse du résultat opérationnel net ajusté dans la Chimie de spécialités pour sa part est entièrement imputable à l'effet de la cession d'activités résines mi-2011. Hors cet effet périmètre, le résultat opérationnel net ajusté aurait été en très légère hausse dans la Chimie de spécialités.

Le ROACE³¹ du Raffinage-Chimie est de 9% en 2012 contre 5% en 2011.

³¹ 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

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Ventes en kb/j*	2012	2011	2012 vs 2011
1 123	1 143	1 280	-12%	Europe	1 160	1 455	-20%
583	563	534	+9%	Reste du monde	550	532	+3%
1 706	1 706	1 814	-6%	Total des ventes de Marketing & Services	1 710	1 987	-14%

* hors négoce international (Trading) et ventes massives Raffinage et y compris quote-part dans TotalErg et, jusqu'au 31 juillet 2011, dans CEP SA.

Les ventes de produits raffinés du secteur Marketing & Services sont en baisse de 6% au quatrième trimestre 2012 par rapport au quatrième trimestre 2011 en raison principalement de la vente d'activités Marketing au Royaume-Uni. Globalement sur l'année 2012, la baisse des ventes de 14% du secteur Marketing & Services par rapport à 2011 s'explique quasi intégralement par l'effet de la cession par le Groupe de sa participation dans CEP SA et d'activités marketing au Royaume-Uni. Hormis ces effets périmètres, les ventes auraient été en baisse annuelle de 1% avec une baisse plus marquée en Europe (-3%) compensée par une hausse des ventes du Groupe en Asie et au Moyen-Orient.

> 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.

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	En millions d'euros	2012	2011	2012 vs 2011
21 669	21 574	21 958	-1%	Chiffre d'affaires hors Groupe	86 614	85 325	+2%
390	357	285	+37%	Résultat opérationnel ajusté*	1 365	1 187	+15%
273	243	162	+69%	Résultat opérationnel net ajusté*	837	813	+3%
14	(6)	(76)	n/a	• dont Energies Nouvelles	(169)	(197)	n/a
508	383	545	-7%	Investissements	1 301	1 834	-29%
46	41	527	-91%	Désinvestissements	152	1 955	-92%
1 024	692	134	x8	Flux de trésorerie d'exploitation	1 132	541	x2
353	202	269	+31%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 192	1 103	+8%

* 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 21,7 G€ au quatrième trimestre 2012, quasiment stable par rapport à celui du quatrième trimestre 2011.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur ressort à 273 M€ contre 162 M€ au quatrième trimestre 2011. Cette hausse reflète la progression du résultat de l'activité Energies Nouvelles expliquée essentiellement par la vente d'une nouvelle centrale photovoltaïque par SunPower aux Etats-Unis, alors que le résultat lié aux activités de distribution de produits pétroliers a été stable entre les deux périodes.

Sur l'ensemble de l'année 2012, le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services s'établit à 86,6 G€, en hausse de 2% par rapport à 2011.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services en 2012 s'élève à 837 M€ contre 813 M€ en 2011, soit une progression de 3%. Cette hausse reflète essentiellement l'amélioration de la performance dans les Energies Nouvelles. Les activités liées à la distribution de produits pétroliers ont pour leur part conservé un résultat stable en dépit de la baisse globale des volumes vendus, grâce en particulier à une progression du résultat dans les zones Asie-Pacifique et en Europe de l'Est.

Le ROACE³² du Marketing & Services est de 12% en 2012 contre 13% en 2011.

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.

● Comptes de TOTAL S.A.

Le bénéfice de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 6 520 M€ en 2012 contre 9 766 M€ en 2011.

● Proposition de dividende

Le Conseil d'administration, après avoir arrêté les comptes, a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 17 mai 2013 la distribution d'un dividende de 2,34 euros par action au titre de 2012, en hausse de près de 3% par rapport à l'année précédente³³.

Le taux de distribution de Total en 2012, calculé sur la base du résultat net ajusté, ressortirait ainsi à 43%.

Compte tenu des acomptes trimestriels votés par le Conseil d'administration au titre des trois premiers trimestres 2012, le solde du dividende au titre de l'année 2012 s'élèverait à 0,59 € par action et serait payé en numéraire le 27 juin 2013.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE en 2012 est de 16% pour le Groupe, stable par rapport à 2011. La rentabilité des capitaux propres s'établit à 18% en 2012, également stable par rapport à 2011.

Afin de générer une croissance rentable, durable et créatrice de valeur, Total poursuit les investissements dans ses projets et l'optimisation de son portefeuille avec, en particulier, les cessions de filiales ou actifs non stratégiques, au potentiel de croissance limité ou dans lesquels il détient une faible participation.

Ainsi, le budget d'investissements nets du Groupe pour 2013 s'établit à 22 milliards de dollars, stable par rapport à 2011 et 2012. Sur les 15 à 20 milliards de dollars de cessions annoncées sur la période 2012-2014, le Groupe a d'ores et déjà cédé 6 milliards de dollars d'actifs en 2012 et prévoit d'atteindre la limite basse de son objectif dès la fin de l'année 2013 avec la clôture de la vente d'Usan et d'autres projets de cession en cours de négociation. Le budget d'investissements organiques ressort à 28 milliards de dollars, dont plus de 80% seront consacrés à l'Amont, en grande partie pour des projets qui seront mis en production d'ici 2017 et présentent des niveaux de rentabilité très compétitifs.

Dans l'Amont, Total confirme ses objectifs de croissance de production pour 2015, 3% par an en moyenne sur la période 2011-2015, et pour 2017, un potentiel de 3 millions de barils par jour sur lequel la visibilité a été renforcée cette année. Total se concentre sur le développement de ses projets afin d'assurer leur démarrage dans les temps et budgets impartis. En 2013, la croissance des productions devrait être alimentée par les projets démarrés en cours d'année 2012 ainsi que par les démarrages d'Anguille au Gabon, d'Angola LNG, de Kashagan au Kazakhstan et par l'extension de l'OML 58 au Nigeria. Par ailleurs, le Groupe travaille en collaboration avec les autorités britanniques en vue d'un redémarrage sécurisé et progressif d'Elgin-Franklin au Royaume-Uni au cours du premier trimestre 2013. La visibilité sur l'objectif de croissance des productions sera à nouveau renforcée cette année avec le lancement de projets majeurs, en particulier en Afrique de l'Ouest.

Le budget d'exploration 2013 a été augmenté à 2,8 milliards de dollars. Le programme d'exploration 2013, reflet de la nouvelle dynamique engagée, est très prometteur avec en particulier des forages prévus en Côte d'Ivoire, au Gabon, au Kenya, en Indonésie et au Brésil.

Dans le Raffinage-Chimie, la restructuration en cours devrait dégager des gains de productivité et synergies en 2013, contribuant ainsi à l'augmentation de la rentabilité en ligne avec l'objectif de 13% à horizon 2015. L'année 2013 sera également marquée par

³³ Le détachement du solde du dividende aurait lieu le 24 juin 2013.

le démarrage de la plateforme de Jubail en Arabie Saoudite. Cette raffinerie, entièrement convertissante et intégrée à des unités de pétrochimie, traitera 400 000 barils par jour de brut lourd et approvisionnera en produits raffinés en particulier les marchés en croissance du Moyen-Orient et d'Asie.

Le Marketing & Services continuera de renforcer ses positions au niveau mondial, au plus près des besoins des consommateurs. Les Energies Nouvelles poursuivront leurs efforts de productivité, de développement et d'innovation afin de progresser vers un meilleur équilibre.

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



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 70 77 09 36. Pour réécouter cette conférence jusqu'au 26 février 2013, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site ou composer le +33 (0) 1 72 00 15 01 (code d'accès 279 921).

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2012, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2012. 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 - La Défense 6 - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet à 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 2012

● Amont

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2012	2011	2012 vs 2011
421	361	518	-19%	Europe	427	512	-17%
701	737	693	+1%	Afrique	713	659	+8%
482	501	546	-12%	Moyen-Orient	493	570	-14%
67	71	67	-	Amérique du Nord	69	67	+3%
175	182	182	-4%	Amérique du Sud	182	188	-3%
227	230	212	+7%	Asie Pacifique	221	231	-4%
220	190	166	+33%	CEI	195	119	+64%
2 293	2 272	2 384	-4%	Production totale	2 300	2 346	-2%
624	615	580	+8%	Dont filiales mises en équivalence	611	571	+7%
4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2012	2011	2012 vs 2011
185	179	244	-24%	Europe	197	245	-20%
568	587	553	+3%	Afrique	574	517	+11%
312	323	304	+3%	Moyen-Orient	311	317	-2%
26	25	22	+18%	Amérique du Nord	25	27	-7%
57	56	62	-8%	Amérique du Sud	59	71	-17%
28	28	25	+12%	Asie Pacifique	27	27	-
30	27	27	+11%	CEI	27	22	+23%
1 206	1 225	1 237	-3%	Production totale	1 220	1 226	-
307	316	295	+4%	Dont filiales mises en équivalence	308	316	-3%

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2012	2011	2012 vs 2011
1 270	1 011	1 491	-15%	Europe	1 259	1 453	-13%
654	763	688	-5%	Afrique	705	715	-1%
930	971	1 307	-29%	Moyen-Orient	990	1 370	-28%
228	260	246	-7%	Amérique du Nord	246	227	+8%
657	650	664	-1%	Amérique du Sud	682	648	+5%
1 127	1 135	1 056	+7%	Asie Pacifique	1 089	1 160	-6%
1 031	890	749	+38%	CEI	909	525	+73%
5 897	5 680	6 201	-5%	Production totale	5 880	6 098	-4%
1 712	1 618	1 537	+11%	Dont filiales mises en équivalence	1 637	1 383	+18%

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Gaz Naturel Liquéfié	2012	2011	2012 vs 2011
2,73	2,92	3,15	-13%	Ventes de GNL* (Mt)	11,42	13,19	-13%

* 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)

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	2012	2011	2012 vs 2011
1 964	1 979	2 049	-4%	Europe	2 018	2 281	-12%
413	411	378	+9%	Afrique	404	387	+4%
435	535	409	+6%	Amériques	480	481	-
531	399	486	+9%	Reste du monde	501	490	+2%
3 343	3 324	3 322	+1%	Total des ventes	3 403	3 639	-6%
545	539	446	+22%	Dont ventes massives raffinage	532	437	+22%
1 092	1 080	1 062	+3%	Dont négoce international	1 161	1 215	-4%

* y compris quote-part dans TotalErg et, jusqu'au 31 juillet 2011, dans CEPESA.

Éléments d'ajustement

● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

4T12	3T12	4T11	En millions d'euros	2012	2011
(826)	(1 362)	(484)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(2 342)	(873)
62	(16)	-	• Charges de restructuration	(2)	-
(340)	(1 134)	(535)	• Dépréciations exceptionnelles	(1 474)	(781)
(548)	(212)	51	• Autres éléments	(866)	(92)
(462)	766	58	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(234)	1 215
13	(8)	30	Effet des variations de juste valeur	(9)	45
(1 275)	(604)	(396)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(2 585)	387

● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T12	3T12	4T11	En millions d'euros	2012	2011
(398)	(800)	(504)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du groupe)	(1 503)	(14)
226	202	268	• Plus-value de cession	581	1 538
(4)	(33)	(66)	• Charges de restructuration	(77)	(122)
(337)	(737)	(716)	• Dépréciations exceptionnelles	(1 112)	(1 014)
(283)	(232)	10	• Autres éléments	(895)	(416)
(312)	524	49	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(157)	834
10	(6)	20	Effet des variations de juste valeur	(7)	32
(700)	(282)	(435)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 667)	852

Taux d'imposition

4T12	3T12	4T11	Taux moyen d'impôt*	2012	2011
54,8%	58,8%	59,9%	Amont	58,3%	60,4%
52,2%	55,3%	60,8%	Groupe	56,2%	58,4%

* 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

4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	En millions d'euros	2012	2011	2012 vs 2011
5 360	4 903	5 225	+3%	Investissements hors acquisitions*	18 516	14 828	+25%
380	303	328	+16%	• dont exploration capitalisée	1 352	1 074	+26%
(181)	455	244	n/a	• dont variations des prêts non courants**	664	339	+96%
578	294	1 858	-69%	Acquisitions	3 142	8 840	-64%
5 938	5 197	7 083	-16%	Investissements yc acquisitions*	21 658	23 668	-8%
881	1 416	1 211	-27%	Cessions	4 586	7 705	-40%
5 057	3 781	5 872	-14%	Investissements nets	17 072	15 963	+7%
4T12	3T12	4T11	4T12 vs 4T11	Exprimé en millions de dollars***	2012	2011	2012 vs 2011
6 950	6 130	7 044	-1%	Investissements hors acquisitions*	23 789	20 641	+15%
493	379	442	+11%	• dont exploration capitalisée	1 737	1 495	+16%
(235)	569	329	n/a	• dont variations des prêts non courants**	853	472	+81%
749	368	2 505	-70%	Acquisitions	4 037	12 305	-67%
7 700	6 498	9 549	-19%	Investissements yc acquisitions*	27 826	32 946	-16%
1 142	1 770	1 633	-30%	Cessions	5 892	10 725	-45%
6 557	4 727	7 917	-17%	Investissements nets	21 934	22 220	-1%

* 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	31/12/2012	30/09/2012	31/12/2011
Dettes financières courantes	11 016	10 647	9 675
Actifs financiers courants nets	(1 386)	(1 493)	(533)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	756	-	-
Dettes financières non courantes	22 274	24 606	22 557
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 626)	(1 796)	(1 976)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(15 469)	(16 833)	(14 025)
Dette nette	15 565	15 131	15 698
Capitaux propres – part du Groupe	72 912	72 789	68 037
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 299)	(1 291)	(1 255)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 281	1 275	1 352
Capitaux propres retraités	72 894	72 773	68 134
Ratio dette nette sur capitaux propres	21,4%	20,8%	23,0%

Sensibilités 2013*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
Dollar	1,30 \$/€	+0,1 \$ par €	-2,2 G€	-0,95 G€
Brent	100 \$/b	+1 \$/b	+0,24 G€ / 0,31 G\$	+0,11 G€ / 0,14 G\$
Marges de raffinage européennes ERMI	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^{ème} 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^{er} janvier 2012 au 31 décembre 2012

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 186	1 414	837	13 012
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2011*	57 331	15 883	6 999	81 066
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	64 413	16 403	7 254	85 880
ROACE	18,4%	8,8%	11,7%	15,6%

● Période du 1^{er} octobre 2011 au 30 septembre 2012

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 359	1 043	726	12 621
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2011*	49 791	14 692	7 253	72 764
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2012*	63 293	16 413	7 800	85 003
ROACE	20,1%	6,7%	9,6%	16,0%

● Période du 1^{er} janvier 2011 au 31 décembre 2011

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 602	848	813	12 045
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2010*	43 671	17 265	5 909	70 866
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2011*	57 331	15 883	6 999	81 066
ROACE	21,0%	5,1%	12,6%	15,9%

* 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 2012	1,30	33,9	110,1	106,4	6,94
Troisième trimestre 2012	1,25	51,0	109,5	107,6	6,00
Deuxième trimestre 2012	1,28	38,2	108,3	101,6	7,10
Premier trimestre 2012	1,31	20,9	118,6	115,2	7,16
Quatrième trimestre 2011	1,35	15,1	109,3	104,3	6,79

* 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 2012, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2012	3 ^{ème} trimestre 2012	4 ^{ème} trimestre 2011
Chiffre d'affaires	49 868	49 890	47 492
Droits d'accises	(4 399)	(4 411)	(4 534)
Produits des ventes	45 469	45 479	42 958
Achats, nets de variation de stocks	(31 854)	(30 609)	(29 233)
Autres charges d'exploitation	(6 221)	(5 528)	(5 276)
Charges d'exploration	(504)	(317)	(339)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 413)	(3 246)	(2 416)
Autres produits	474	474	281
Autres charges	(239)	(129)	(838)
Coût de l'endettement financier brut	(160)	(154)	(156)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	33	8	57
Coût de l'endettement financier net	(127)	(146)	(99)
Autres produits financiers	123	141	91
Autres charges financières	(110)	(135)	(102)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	392	641	478
Charge d'impôt	(2 572)	(3 488)	(3 121)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 418	3 137	2 384
Part du Groupe	2 381	3 066	2 290
Intérêts ne conférant pas le contrôle	37	71	94
Résultat net par action (euros)	1,05	1,36	1,02
Résultat net dilué par action (euros)	1,05	1,35	1,01

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	4 ^{ème} trimestre 2012	3 ^{ème} trimestre 2012	4 ^{ème} trimestre 2011
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 418	3 137	2 384
Autres éléments du résultat global			
Écart de conversion de consolidation	(1 000)	(1 007)	1 833
Actifs disponibles à la vente	4	(183)	296
Couverture de flux futurs	29	33	5
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(31)	86	219
Autres éléments	2	(2)	2
Effet d'impôt	(9)	37	(108)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 005)	(1 036)	2 247
Résultat global	1 413	2 101	4 631
- Part du Groupe	1 407	2 061	4 478
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	6	40	153

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros) ^(a)	Exercice 2012	Exercice 2011
Chiffre d'affaires	200 061	184 693
Droits d'accises	(17 762)	(18 143)
Produits des ventes	182 299	166 550
Achats, nets de variation de stocks	(126 798)	(113 892)
Autres charges d'exploitation	(22 668)	(19 843)
Charges d'exploration	(1 446)	(1 019)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 525)	(7 506)
Autres produits	1 462	1 946
Autres charges	(915)	(1 247)
Coût de l'endettement financier brut	(671)	(713)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	100	273
Coût de l'endettement financier net	(571)	(440)
Autres produits financiers	558	609
Autres charges financières	(499)	(429)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 010	1 925
Charge d'impôt	(13 066)	(14 073)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 841	12 581
Part du Groupe	10 694	12 276
Intérêts ne conférant pas le contrôle	147	305
Résultat net par action (euros)	4,74	5,46
Résultat net dilué par action (euros)	4,72	5,44

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	Exercice 2012	Exercice 2011
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 841	12 581
Autres éléments du résultat global		
Écart de conversion de consolidation	(701)	1 498
Actifs disponibles à la vente	(338)	337
Couverture de flux futurs	65	(84)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	160	(15)
Autres éléments	(13)	(2)
Effet d'impôt	63	(55)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(764)	1 679
Résultat global	10 077	14 260
- Part du Groupe	9 969	13 911
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	108	349

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	31 décembre 2012	30 septembre 2012 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2011
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	12 858	12 964	12 413
Immobilisations corporelles	69 332	70 583	64 457
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	13 759	14 413	12 995
Autres titres	1 190	1 181	3 674
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 626	1 796	1 976
Impôts différés	1 832	1 612	1 767
Autres actifs non courants	3 715	3 603	3 104
Total actifs non courants	104 312	106 152	100 386
Actifs courants			
Stocks	17 397	17 266	18 122
Clients et comptes rattachés	19 206	20 331	20 049
Autres créances	10 086	11 377	10 767
Actifs financiers courants	1 562	1 726	700
Trésorerie et équivalents de trésorerie	15 469	16 833	14 025
Actifs destinés à être cédés ou échangés	3 797	-	-
Total actifs courants	67 517	67 533	63 663
Total actif	171 829	173 685	164 049
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	5 915	5 915	5 909
Primes et réserves consolidées	71 827	70 703	66 506
Écarts de conversion	(1 488)	(487)	(988)
Actions autodétenues	(3 342)	(3 342)	(3 390)
Total des capitaux propres - part du Groupe	72 912	72 789	68 037
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 281	1 275	1 352
Total des capitaux propres	74 193	74 064	69 389
Passifs non courants			
Impôts différés	12 785	13 167	12 260
Engagements envers le personnel	1 973	1 987	2 232
Provisions et autres passifs non courants	11 585	11 170	10 909
Dettes financières non courantes	22 274	24 606	22 557
Total passifs non courants	48 617	50 930	47 958
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	21 648	20 869	22 086
Autres créditeurs et dettes diverses	14 698	16 942	14 774
Dettes financières courantes	11 016	10 647	9 675
Autres passifs financiers courants	176	233	167
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 481	-	-
Total passifs courants	49 019	48 691	46 702
Total passif et capitaux propres	171 829	173 685	164 049

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	4 ^{ème} trimestre 2012	3 ^{ème} trimestre 2012	4 ^{ème} trimestre 2011
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 418	3 137	2 384
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 801	3 413	3 037
Provisions et impôts différés	317	803	505
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(456)	(419)	(73)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	119	(135)	50
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	636	(1 661)	(3 129)
Autres, nets	30	25	20
Flux de trésorerie d'exploitation	5 865	5 163	2 794
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(6 038)	(4 512)	(5 559)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	8	(74)	(45)
Coût d'acquisition de titres	(89)	(156)	(1 235)
Augmentation des prêts non courants	(504)	(674)	(528)
Investissements	(6 623)	(5 416)	(7 367)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	482	274	600
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	317	1	5
Produits de cession d'autres titres	82	1 141	606
Remboursement de prêts non courants	685	219	284
Désinvestissements	1 566	1 635	1 495
Flux de trésorerie d'investissement	(5 057)	(3 781)	(5 872)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	1	-
- actions propres	-	(68)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 332)	(1 282)	(1 285)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(4)	(2)	(75)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(632)
Émission nette d'emprunts non courants	144	2 062	129
Variation des dettes financières courantes	(862)	(98)	(1 617)
Variation des actifs et passifs financiers courants	23	(31)	531
Flux de trésorerie de financement	(2 031)	582	(2 949)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 223)	1 964	(6 027)
Incidence des variations de change	(141)	(129)	110
Trésorerie en début de période	16 833	14 998	19 942
Trésorerie à fin de période	15 469	16 833	14 025

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	Exercice 2012	Exercice 2011
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 841	12 581
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	10 481	8 628
Provisions et impôts différés	1 385	1 665
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	(362)	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 321)	(1 590)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	211	(107)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 084	(1 739)
Autres, nets	143	98
Flux de trésorerie d'exploitation	22 462	19 536
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(19 905)	(17 950)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(191)	(854)
Coût d'acquisition de titres	(898)	(4 525)
Augmentation des prêts non courants	(1 949)	(1 212)
Investissements	(22 943)	(24 541)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 418	1 439
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	352	575
Produits de cession d'autres titres	2 816	5 691
Remboursement de prêts non courants	1 285	873
Désinvestissements	5 871	8 578
Flux de trésorerie d'investissement	(17 072)	(15 963)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	32	481
- actions propres	(68)	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(5 184)	(5 140)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(104)	(172)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	1	(573)
Émission nette d'emprunts non courants	5 279	4 069
Variation des dettes financières courantes	(2 754)	(3 870)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(947)	896
Flux de trésorerie de financement	(3 745)	(4 309)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 645	(736)
Incidence des variations de change	(201)	272
Trésorerie en début de période	14 025	14 489
Trésorerie à fin de période	15 469	14 025

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 2011	2 349 640 931	5 874	60 538	(2 495)	(112 487 679)	(3 503)	60 414	857	61 271
Résultat net 2011	-	-	12 276	-	-	-	12 276	305	12 581
Autres éléments du résultat global	-	-	231	1 404	-	-	1 635	44	1 679
Résultat Global	-	-	12 507	1 404	-	-	13 911	349	14 260
Dividendes	-	-	(6 457)	-	-	-	(6 457)	(172)	(6 629)
Émissions d'actions	14 126 382	35	446	-	-	-	481	-	481
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(113)	-	2 933 506	113	-	-	-
Paiements en actions	-	-	161	-	-	-	161	-	161
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(553)	103	-	-	(450)	(123)	(573)
Autres éléments	-	-	(23)	-	-	-	(23)	441	418
Au 31 décembre 2011	2 363 767 313	5 909	66 506	(988)	(109 554 173)	(3 390)	68 037	1 352	69 389
Résultat net 2012	-	-	10 694	-	-	-	10 694	147	10 841
Autres éléments du résultat global	-	-	(219)	(506)	-	-	(725)	(39)	(764)
Résultat Global	-	-	10 475	(506)	-	-	9 969	108	10 077
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	71 827	(1 488)	(108 391 639)	(3 342)	72 912	1 281	74 193

⁽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 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)
Produits des ventes	14 069	32 223	18 377	101	(19 301)	45 469
Charges d'exploitation	(7 906)	(31 824)	(17 937)	(213)	19 301	(38 579)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 752)	(491)	(160)	(10)	-	(2 413)
Résultat opérationnel	4 411	(92)	280	(122)	-	4 477
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	692	57	(122)	13	-	640
Impôts du résultat opérationnel net	(2 512)	23	(84)	5	-	(2 568)
Résultat opérationnel net	2 591	(12)	74	(104)	-	2 549
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(37)
Résultat net						2 381

4 ^{ème} trimestre 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (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	-	-	-	-	-	-
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)	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)
Produits des ventes	14 056	32 223	18 377	101	(19 301)	45 456
Charges d'exploitation	(7 335)	(31 487)	(17 835)	(213)	19 301	(37 569)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 686)	(287)	(152)	(10)	-	(2 135)
Résultat opérationnel ajusté	5 035	449	390	(122)	-	5 752
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	452	86	1	26	-	565
Impôts du résultat opérationnel net	(2 808)	(129)	(118)	7	-	(3 048)
Résultat opérationnel net ajusté	2 679	406	273	(89)	-	3 269
Coût net de la dette nette						(131)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(57)
Résultat net ajusté						3 081
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,36

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

4 ^{ème} 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)

3 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 001	23 260	21 574	55	-	49 890
Chiffre d'affaires Groupe	7 455	11 168	154	47	(18 824)	-
Droits d'accises	-	(956)	(3 455)	-	-	(4 411)
Produits des ventes	12 456	33 472	18 273	102	(18 824)	45 479
Charges d'exploitation	(5 279)	(31 914)	(17 836)	(249)	18 824	(36 454)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 779)	(321)	(136)	(10)	-	(3 246)
Résultat opérationnel	4 398	1 237	301	(157)	-	5 779
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	642	41	7	302	-	992
Impôts du résultat opérationnel net	(2 961)	(348)	(81)	(119)	-	(3 509)
Résultat opérationnel net	2 079	930	227	26	-	3 262
Coût net de la dette nette						(125)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(71)
Résultat net						3 066

3 ^{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	(8)	-	-	-	-	(8)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(8)	-	-	-	-	(8)
Charges d'exploitation	3	593	(42)	-	-	554
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 134)	(2)	(14)	-	-	(1 150)
Résultat opérationnel^(b)	(1 139)	591	(56)	-	-	(604)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	5	33	293	-	331
Impôts du résultat opérationnel net	327	(230)	7	(90)	-	14
Résultat opérationnel net^(b)	(812)	366	(16)	203	-	(259)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(23)
Résultat net						(282)

^(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	-	627	139	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	444	94	-		

3 ^{ème} trimestre 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 009	23 260	21 574	55	-	49 898
Chiffre d'affaires Groupe	7 455	11 168	154	47	(18 824)	-
Droits d'accises	-	(956)	(3 455)	-	-	(4 411)
Produits des ventes	12 464	33 472	18 273	102	(18 824)	45 487
Charges d'exploitation	(5 282)	(32 507)	(17 794)	(249)	18 824	(37 008)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 645)	(319)	(122)	(10)	-	(2 096)
Résultat opérationnel ajusté	5 537	646	357	(157)	-	6 383
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	642	36	(26)	9	-	661
Impôts du résultat opérationnel net	(3 288)	(118)	(88)	(29)	-	(3 523)
Résultat opérationnel net ajusté	2 891	564	243	(177)	-	3 521
Coût net de la dette nette						(125)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(48)
Résultat net ajusté						3 348
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,48

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

3 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 567	441	383	25	-	5 416
Désinvestissements	401	55	41	1 138	-	1 635
Flux de trésorerie d'exploitation	3 457	1 036	692	(22)	-	5 163

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2011 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 132	19 405	21 958	(3)	-	47 492
Chiffre d'affaires Groupe	7 450	12 079	190	56	(19 775)	-
Droits d'accises	-	(879)	(3 655)	-	-	(4 534)
Produits des ventes	13 582	30 605	18 493	53	(19 775)	42 958
Charges d'exploitation	(6 011)	(30 368)	(18 027)	(217)	19 775	(34 848)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 437)	(830)	(140)	(9)	-	(2 416)
Résultat opérationnel	6 134	(593)	326	(173)	-	5 694
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	324	39	(495)	42	-	(90)
Impôts du résultat opérationnel net	(3 333)	308	(97)	(26)	-	(3 148)
Résultat opérationnel net	3 125	(246)	(266)	(157)	-	2 456
Coût net de la dette nette						(72)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(94)
Résultat net						2 290

4 ^{ème} trimestre 2011 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	30	-	-	-	-	30
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	30	-	-	-	-	30
Charges d'exploitation	-	67	42	-	-	109
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(534)	(1)	-	-	(535)
Résultat opérationnel ^(b)	30	(467)	41	-	-	(396)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(40)	(68)	(469)	21	-	(556)
Impôts du résultat opérationnel net	283	254	-	(7)	-	530
Résultat opérationnel net ^(b)	273	(281)	(428)	14	-	(422)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(13)
Résultat net						(435)

^(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	-	24	34	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	40	22	-		

4 ^{ème} trimestre 2011 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 102	19 405	21 958	(3)	-	47 462
Chiffre d'affaires Groupe	7 450	12 079	190	56	(19 775)	-
Droits d'accises	-	(879)	(3 655)	-	-	(4 534)
Produits des ventes	13 552	30 605	18 493	53	(19 775)	42 928
Charges d'exploitation	(6 011)	(30 435)	(18 069)	(217)	19 775	(34 957)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 437)	(296)	(139)	(9)	-	(1 881)
Résultat opérationnel ajusté	6 104	(126)	285	(173)	-	6 090
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	364	107	(26)	21	-	466
Impôts du résultat opérationnel net	(3 616)	54	(97)	(19)	-	(3 678)
Résultat opérationnel net ajusté	2 852	35	162	(171)	-	2 878
Coût net de la dette nette						(72)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(81)
Résultat net ajusté						2 725
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,20

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

4 ^{ème} trimestre 2011 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 134	624	545	64	-	7 367
Désinvestissements	399	58	527	511	-	1 495
Flux de trésorerie d'exploitation	3 547	(649)	134	(238)	-	2 794

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	(25 914)	(129 441)	(71 525)	(977)	76 945	(150 912)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 437)	(1 445)	(607)	(36)	-	(9 525)
Résultat opérationnel	20 313	1 108	1 068	(627)	-	21 862
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	(12 370)	(283)	(383)	(124)	-	(13 160)
Résultat opérationnel net	10 268	1 038	487	(475)	-	11 318
Coût net de la dette nette						(477)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(147)
Résultat net						10 694

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	(25 328)	(129 242)	(71 296)	(889)	76 945	(149 810)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 237)	(1 239)	(539)	(36)	-	(8 051)
Résultat opérationnel ajusté	22 108	1 513	1 365	(539)	-	24 447
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	(13 007)	(353)	(449)	(16)	-	(13 825)
Résultat opérationnel net ajusté	11 186	1 414	837	(425)	-	13 012
Coût net de la dette nette						(477)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(174)
Résultat net ajusté						12 361
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						5,45

^(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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2011 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	22 211	77 146	85 325	11	-	184 693
Chiffre d'affaires Groupe	27 301	44 277	805	185	(72 568)	-
Droits d'accises	-	(2 362)	(15 781)	-	-	(18 143)
Produits des ventes	49 512	119 061	70 349	196	(72 568)	166 550
Charges d'exploitation	(21 894)	(116 365)	(68 396)	(667)	72 568	(134 754)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 039)	(1 936)	(496)	(35)	-	(7 506)
Résultat opérationnel	22 579	760	1 457	(506)	-	24 290
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 198	647	(377)	336	-	2 804
Impôts du résultat opérationnel net	(13 566)	(136)	(438)	(38)	-	(14 178)
Résultat opérationnel net	11 211	1 271	642	(208)	-	12 916
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(305)
Résultat net						12 276

Exercice 2011 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	45	-	-	-	-	45
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	45	-	-	-	-	45
Charges d'exploitation	-	852	271	-	-	1 123
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(75)	(705)	(1)	-	-	(781)
Résultat opérationnel^(b)	(30)	147	270	-	-	387
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	682	337	(363)	90	-	746
Impôts du résultat opérationnel net	(43)	(61)	(78)	(80)	-	(262)
Résultat opérationnel net^(b)	609	423	(171)	10	-	871
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(19)
Résultat net						852

^(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	-	928	287	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	669	200	-	-	-

Exercice 2011 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	22 166	77 146	85 325	11	-	184 648
Chiffre d'affaires Groupe	27 301	44 277	805	185	(72 568)	-
Droits d'accises	-	(2 362)	(15 781)	-	-	(18 143)
Produits des ventes	49 467	119 061	70 349	196	(72 568)	166 505
Charges d'exploitation	(21 894)	(117 217)	(68 667)	(667)	72 568	(135 877)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 964)	(1 231)	(495)	(35)	-	(6 725)
Résultat opérationnel ajusté	22 609	613	1 187	(506)	-	23 903
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 516	310	(14)	246	-	2 058
Impôts du résultat opérationnel net	(13 523)	(75)	(360)	42	-	(13 916)
Résultat opérationnel net ajusté	10 602	848	813	(218)	-	12 045
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(286)
Résultat net ajusté						11 424
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						5,06

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

Exercice 2011 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	20 662	1 910	1 834	135	-	24 541
Désinvestissements	2 591	2 509	1 955	1 523	-	8 578
Flux de trésorerie d'exploitation	17 044	2 146	541	(195)	-	19 536

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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	(5 673)	(548)	(6 221)
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	(3 052)	480	(2 572)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 138	(720)	2 418
Part du Groupe	3 081	(700)	2 381
Intérêts ne conférant pas le contrôle	57	(20)	37

^(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 2011 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	47 462	30	47 492
Droits d'accises	(4 534)	-	(4 534)
Produits des ventes	42 928	30	42 958
Achats, nets de variation de stocks	(29 291)	58	(29 233)
Autres charges d'exploitation	(5 327)	51	(5 276)
Charges d'exploration	(339)	-	(339)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 881)	(535)	(2 416)
Autres produits	252	29	281
Autres charges	(312)	(526)	(838)
Coût de l'endettement financier brut	(156)	-	(156)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	57	-	57
Coût de l'endettement financier net	(99)	-	(99)
Autres produits financiers	91	-	91
Autres charges financières	(102)	-	(102)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	537	(59)	478
Charge d'impôt	(3 651)	530	(3 121)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 806	(422)	2 384
Part du Groupe	2 725	(435)	2 290
Intérêts ne conférant pas le contrôle	81	13	94

^(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 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	(21 800)	(868)	(22 668)
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	(13 731)	665	(13 066)
Résultat net de l'ensemble consolidé	12 535	(1 694)	10 841
Part du Groupe	12 361	(1 667)	10 694
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.

Exercice 2011 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	184 648	45	184 693
Droits d'accises	(18 143)	-	(18 143)
Produits des ventes	166 505	45	166 550
Achats, nets de variation de stocks	(115 107)	1 215	(113 892)
Autres charges d'exploitation	(19 751)	(92)	(19 843)
Charges d'exploration	(1 019)	-	(1 019)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 725)	(781)	(7 506)
Autres produits	430	1 516	1 946
Autres charges	(536)	(711)	(1 247)
Coût de l'endettement financier brut	(713)	-	(713)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	273	-	273
Coût de l'endettement financier net	(440)	-	(440)
Autres produits financiers	609	-	609
Autres charges financières	(429)	-	(429)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 984	(59)	1 925
Charge d'impôt	(13 811)	(262)	(14 073)
Résultat net de l'ensemble consolidé	11 710	871	12 581
Part du Groupe	11 424	852	12 276
Intérêts ne conférant pas le contrôle	286	19	305

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