

Paris, le 31 octobre 2013

Résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2013¹

	3T13	Variation vs 3T12	9M13	Variation vs 9M12
Résultat net ajusté²				
- en milliards d'euros (G€)	2,7	-19%	8,3	-10%
- en milliards de dollars (G\$)	3,6	-14%	10,9	-8%
- en euro par action	1,19	-19%	3,65	-11%
- en dollar par action	1,58	-15%	4,80	-8%

Résultat net³ de 2,8 G€ au 3T13 et 6,8 G€ sur les neufs premiers mois de 2013

Ratio d'endettement de 23,0 % au 30 septembre 2013

Production d'hydrocarbures de 2 299 kbep/j au 3^{ème} trimestre 2013

Acompte sur dividende au titre du 3T13 à 0,59 €/action payable en mars 2014⁴

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

« Total affiche de nouveau ce trimestre une solide performance avec un résultat net ajusté de 2,7 milliards d'euros en légère hausse par rapport au deuxième trimestre et une situation financière renforcée.

Dans l'Amont, des avancées déterminantes ont été réalisées avec le démarrage de Kashagan au Kazakhstan, d'Ekofisk South en Norvège et le lancement de projets majeurs, dont le projet minier canadien de Fort Hills qui contribuera pour plusieurs décennies à notre croissance. Par ailleurs, saisissant l'opportunité unique d'accéder au domaine pré-salifère connu le plus prolifique au monde, Total ouvre une nouvelle page de son histoire au Brésil au sein du consortium chargé du développement du champ géant de Libra. Ainsi, le Groupe renforce ses perspectives de production post-2017 dans des conditions répondant à ses stricts critères de rentabilité, tout en confirmant ses engagements de réduction à court terme de ses investissements.

Dans les secteurs de l'aval, la qualité des résultats obtenus ce trimestre, dans un environnement du raffinage dégradé, traduit de nouveau le succès des adaptations en cours. Le démarrage réussi des premières unités de Satorp en Arabie saoudite illustre la capacité du Groupe et de ses équipes à progresser de manière responsable et durable dans l'accomplissement de ses objectifs. »

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

Martin DEFFONTAINES
 Karine KACZKA
 Magali PAILHE
 Patrick GUENKEL

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

TOTAL S.A.
 Capital 5 941 838 402,50 euros
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

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

² Définition des résultats ajustés en page 2 - chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période : 1,3242 \$/€ au 3^{ème} trimestre 2013, 1,2502 \$/€ au 3^{ème} trimestre 2012, 1,3062 \$/€ au 2^{ème} trimestre 2013, 1,3171 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2013 et 1,2808 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2012.

³ Part du Groupe.

⁴ Le détachement de cet acompte aura lieu le 24 mars 2014 et la mise en paiement le 27 mars 2014.

• Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Données en millions d'euros sauf le résultat par action et le nombre d'actions	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
46 686	46 973	49 890	-6%	Chiffre d'affaires	141 789	150 193	-6%
5 146	5 084	6 561	-22%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	16 009	19 047	-16%
2 989	3 025	3 709	-19%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	9 128	10 031	-9%
2 329	2 325	2 897	-20%	• Amont	7 120	8 459	-16%
330	370	567	-42%	• Raffinage-Chimie	1 083	1 009	+7%
330	330	245	+35%	• Marketing & Services	925	563	+64%
2 716	2 699	3 364	-19%	Résultat net ajusté	8 278	9 235	-10%
1,19	1,19	1,48	-19%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	3,65	4,08	-11%
2 275	2 274	2 268	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 269	2 265	-
2 761	2 537	3 082	-10%	Résultat net part du Groupe	6 835	8 268	-17%
5 852	5 712	5 416	+8%	Investissements ⁶	17 548	16 320	+8%
2 188	1 334	1 635	+34%	Désinvestissements	4 138	4 305	-4%
3 664	4 378	3 781	-3%	Investissements nets	13 410	12 015	+12%
6 954	3 706	5 163	+35%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 378	16 597	-13%
5 421	5 019	6 058	-11%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	15 649	15 921	-2%
3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Données exprimées en millions de dollars ⁷ sauf le résultat par action et le nombre d'actions	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
61 822	61 356	62 372	-1%	Chiffre d'affaires	186 750	192 367	-3%
6 814	6 641	8 203	-17%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	21 085	24 395	-14%
3 958	3 951	4 637	-15%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	12 022	12 848	-6%
3 084	3 037	3 622	-15%	• Amont	9 378	10 834	-13%
437	483	709	-38%	• Raffinage-Chimie	1 426	1 292	+10%
437	431	306	+43%	• Marketing & Services	1 218	721	+69%
3 597	3 525	4 206	-14%	Résultat net ajusté	10 903	11 828	-8%
1,58	1,55	1,85	-15%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	4,80	5,22	-8%
2 275	2 274	2 268	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 269	2 265	-
3 656	3 314	3 853	-5%	Résultat net part du Groupe	9 002	10 590	-15%
7 749	7 461	6 771	+14%	Investissements ⁶	23 112	20 903	+11%
2 897	1 742	2 044	+42%	Désinvestissements	5 450	5 514	-1%
4 852	5 719	4 727	+3%	Investissements nets	17 662	15 389	+15%
9 208	4 841	6 455	+43%	Flux de trésorerie d'exploitation	18 937	21 257	-11%
7 178	6 556	7 574	-5%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	20 611	20 392	+1%

⁵ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, 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 18 et la méthode du coût de remplacement est explicitée en page 15.

⁶ Y compris acquisitions.

⁷ 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 troisième trimestre 2013**

- Démarrage du champ de Kashagan au Kazakhstan et d'Ekofisk South en mer du Nord norvégienne
- Lancement du développement du projet minier de Fort Hills au Canada, du champ de gaz à condensats d'Incahuasi en Bolivie et du champ de Vega Pléyade en Argentine
- Obtention de 20% du gisement pétrolier géant de Libra, dans le bassin de Santos au Brésil
- Découverte de pétrole et de gaz sur le bloc d'Harir au Kurdistan en Irak
- Entrée dans l'exploration *offshore* en Afrique du Sud
- Finalisation de la cession de TIGF, filiale de transport et de stockage de gaz naturel en France et de l'ensemble des actifs Exploration et Production du Groupe à Trinité-et-Tobago
- Annonce du projet de modernisation de la plateforme pétrochimique de Carling en France
- Premières expéditions de produits raffinés de la plateforme de raffinage et pétrochimie de SATORP à Jubail en Arabie saoudite
- Lancement du projet Salvador, réalisé par SunPower, avec la construction de la plus grande centrale solaire au Chili

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

> **Résultats opérationnels des secteurs**

Au troisième trimestre 2013, le prix moyen du Brent a été de 110,3 \$/b, en hausse de 1% par rapport au troisième trimestre 2012. L'indicateur ERMI de marges de raffinage européennes s'est établi à 10,6 \$/t en moyenne sur le trimestre, soit une baisse de 79% par rapport au troisième trimestre 2012. L'environnement de la pétrochimie s'est amélioré par rapport à la même période de l'an passé.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,32 \$/€ au troisième trimestre 2013 contre 1,25 \$/€ au troisième trimestre 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté⁸ des secteurs ressort à 5 146 M€, en baisse de 22% par rapport au troisième trimestre 2012. Exprimée en dollars, la baisse est de 17%.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 54,8% au troisième trimestre 2013 contre 53,6% au troisième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 989 M€ contre 3 709 M€ au troisième trimestre 2012, soit une baisse de 19%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 4,0 milliards de dollars (G\$), en baisse de 15% par rapport au troisième trimestre 2012. Cette baisse s'explique essentiellement par la moindre performance de l'Amont, affecté par un mix de production moins favorable et des charges d'exploration en hausse, une moindre contribution du Raffinage-Chimie, partiellement compensée par les performances robustes du Marketing & Services.

⁸ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activité ont eu un impact de -772 M€ au 3^{ème} trimestre 2013. Ils avaient eu un impact de -1 362 M€ au 3^{ème} trimestre 2012.

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).

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 716 M€ ce trimestre contre 3 364 M€ au troisième trimestre 2012, soit une baisse de 19%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 14%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁰:

- L'effet de stock après impôt est de -24 M€ au troisième trimestre 2013 et était de +524 M€ au troisième trimestre 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -7 M€ au troisième trimestre 2013 contre -6 M€ au troisième trimestre 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de +76 M€ au troisième trimestre 2013, essentiellement constitués d'une plus-value sur la cession de TIGF en France, compensée pour l'essentiel par des dépréciations sur les actifs du Barnett aux Etats-Unis et en Syrie. Au troisième trimestre 2012, l'impact des éléments non-récurrents s'était élevé à -800 M€.

Le résultat net part du Groupe ressort à 2 761 M€ contre 3 082 M€ au troisième trimestre 2012.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 55,8% au troisième trimestre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 275 millions, s'élève à 1,19 euro contre 1,48 euro au troisième trimestre 2012, soit une baisse de 19%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 15% à 1,58 dollar par action.

> Investissements – désinvestissements¹¹

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 5,0 G€ (6,6 G\$) au troisième trimestre 2013 contre 4,9 G€ (6,1 G\$) au troisième trimestre 2012.

Les acquisitions ont représenté 549 M€ au troisième trimestre 2013, essentiellement constituées de l'acquisition de bonus d'obtention de licences en Afrique du Sud et au Brésil et de portage dans les blocs de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions du troisième trimestre 2013 se sont élevées à 1 849 M€, essentiellement constituées de la vente de TIGF en France et des actifs Exploration et Production du Groupe à Trinité-et-Tobago.

Les investissements nets¹² ressortent à 3,7 G€ (4,9 G\$) au troisième trimestre 2013 contre 3,8 G€ (4,7 G\$) au troisième trimestre 2012.

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

¹¹ Le détail des investissements figure page 19.

¹² 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 6 954 M€ au troisième trimestre 2013 contre 5 163 M€ au troisième trimestre 2012, en hausse de 35% par rapport au troisième trimestre 2012. Cette hausse s'explique essentiellement par la variation favorable du besoin en fonds de roulement.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹³ s'établit à 5 421 M€, en baisse de 11% par rapport au troisième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 7,2 G\$, en baisse de 5%.

Le cash flow net du Groupe¹⁴ ressort à 3 290 M€ au troisième trimestre 2013 contre 1 382 M€ au troisième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de 4,4 G\$ au troisième trimestre 2013 contre 1,7 G\$ au troisième trimestre 2012, reflétant essentiellement l'évolution favorable du besoin en fonds de roulement.

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

¹⁴ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets.

● Résultats de Total sur les neuf premiers mois de 2013

> Résultats opérationnels des secteurs

Comparé aux neuf premiers mois de 2012, le prix moyen du Brent a diminué de 3% à 108,5 \$/b sur les neuf premiers mois de 2013. L'indicateur ERMI des marges de raffinage en Europe s'établit à 20,5 \$/t contre 36,7 \$/t sur les neuf premiers mois de 2012, soit une baisse de 44%. En revanche l'environnement moyen de la pétrochimie s'est amélioré entre les deux périodes, en particulier en Asie et aux Etats-Unis.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,32 \$/€ contre 1,28 \$/€ sur les neuf premiers mois de 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs d'activité ressort à 16 009 M€, soit une baisse de 16% par rapport aux neuf premiers mois de 2012¹⁵.

Le taux moyen d'imposition des secteurs est de 55,6% sur les neuf premiers mois de 2013 contre 56,5% sur les neuf premiers mois de 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs d'activité s'établit à 9 128 M€ contre 10 031 M€ sur les neuf premiers mois de 2012, en baisse de 9%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en baisse de 6%. Cette baisse s'explique essentiellement par la moindre performance de l'Amont qui a été partiellement compensée par une amélioration des performances dans les secteurs de l'aval.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est en baisse de 10% et s'élève à 8 278 M€ contre 9 235 M€ sur les neuf premiers mois de 2012. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 8%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁶:

- L'effet de stock après impôt ressort à -475 M€ sur les neuf premiers mois de 2013 contre +155 M€ sur les neuf premiers mois de 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -30 M€ sur les neuf premiers mois de 2013 contre -17 M€ sur les neuf premiers mois de 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de -938 M€ sur les neuf premiers mois de 2013, essentiellement constitués de la perte nette liée à la cession de la participation dans le projet d'*upgrader* Voyageur au Canada et de la dépréciation sur les actifs du Barnett aux Etats-Unis, partiellement compensées par la plus-value sur la cession de TIGF et d'actifs Amont en Italie. Les éléments non-récurrents s'étaient élevés à -1 105 M€ sur les neuf premiers mois de 2012.

Le résultat net part du Groupe ressort à 6 835 M€ contre 8 268 M€ sur les neuf premiers mois de 2012.

Au 30 septembre 2013, le nombre dilué d'actions est de 2 274 millions contre 2 270 millions au 30 septembre 2012.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 269 millions, s'élève à 3,65 euros, en baisse de 11% par rapport aux neuf premiers mois de 2012.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est de 4,80 contre 5,22 sur les neuf premiers mois de 2012, soit une baisse de 8%.

¹⁵ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -815 M€ sur les neuf premiers mois de 2013. Ils avaient eu un impact de -1 428 M€ sur les neuf premiers mois de 2012.

¹⁶ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

> Investissements – désinvestissements¹⁷

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 14,8 G€ (19,4 G\$) sur les neuf premiers mois de 2013 contre 13,2 G€ (16,9 G\$) sur les neuf premiers mois de 2012.

Les acquisitions ont représenté 2,0 G€ (2,6 G\$) sur les neuf premiers mois de 2013, essentiellement constituées de l'acquisition de 6% supplémentaires dans le projet d'Ichthys en Australie, de 0,8% supplémentaire au capital de Novatek¹⁸, de portage dans les blocs de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de bonus d'entrée sur des permis d'exploration en Afrique du Sud et au Brésil.

Sur les neuf premiers mois de 2013, les cessions se sont élevées à 3,3 G€ (4,4 G\$)¹⁹, essentiellement constituées de la vente de TIGF, d'un intérêt dans le champ de Tempa Rossa en Italie, de l'intérêt de 49% dans le projet d'*upgrader* Voyageur au Canada et de l'ensemble des actifs Exploration et Production à Trinité-et-Tobago.

Les investissements nets ressortent à 13,4 G€ (17,7 G\$) sur les neuf premiers mois de 2013, contre 12,0 G€ (15,4 G\$) sur les neuf premiers mois de 2012.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 14 378 M€, en baisse de 13% par rapport à celui des neuf premiers mois de 2012. Cette baisse s'explique essentiellement par la baisse du résultat net et la variation défavorable du besoin en fonds de roulement.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁰ s'établit à 15 649 M€, en baisse de 2%. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 20,6 G\$, en hausse de 1%.

Le cash flow net²¹ du Groupe ressort à 968 M€ contre 4 582 M€ sur les neuf premiers mois de 2012. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de 1,3 G\$ sur les neuf premiers mois de 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par la hausse des investissements nets et la variation défavorable du besoin en fonds de roulement.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 23,0% au 30 septembre 2013 contre 21,2% au 30 septembre 2012²².

¹⁷ Le détail des investissements figure page 19.

¹⁸ La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 16,2% au 30 septembre 2013.

¹⁹ Ce montant de cessions n'intègre pas l'opération de vente d'un intérêt dans le bloc 14 en Angola, indiquée dans le tableau de flux de trésorerie du premier trimestre 2013 comme une opération avec les intérêts ne conférant pas le contrôle.

²⁰ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²¹ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets.

²² Le détail du calcul est disponible en page 20.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

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

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12		9M13	9M12	9M13 vs 9M12
110,3	102,4	109,5	+1%	Brent (\$/b)	108,5	112,2	-3%
107,2	96,6	107,6	-	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	103,5	108,1	-4%
7,18	6,62	6,00	+20%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	7,04	6,68	+5%
77,3	69,8	75,8	+2%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	74,8	77,4	-3%

* filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Productions d'hydrocarbures	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
2 299	2 290	2 272	+1%	Productions combinées (kbep/j)	2 304	2 302	-
1 174	1 160	1 225	-4%	• Liquides (kb/j)	1 175	1 224	-4%
6 167	6 169	5 680	+9%	• Gaz (Mpc/j)	6 158	5 875	+5%

La production d'hydrocarbures a été de 2 299 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2013, en hausse de 1% par rapport à celle du troisième trimestre 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +1,5% liés aux démarrages et à la croissance des nouveaux projets,
- -0.5% lié au déclin naturel des productions partiellement compensé par l'effet des maintenances d'installations,
- +2% liés à la reprise de production sur Elgin/Franklin en mer du Nord et sur Ibewa au Nigeria,
- -2% liés aux conditions de sécurité au Nigeria et en Libye ce trimestre, partiellement compensés par l'amélioration des conditions au Yémen.

Au cours des neuf premiers mois de 2013, la production d'hydrocarbures a été de 2 304 kbep/j, stable par rapport à celle des neuf premiers mois de 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +2,5% liés à la croissance des nouveaux projets,
- -1,5% liés au déclin naturel des productions et au niveau d'arrêts planifiés,
- -1% lié aux conditions de sécurité au Nigeria et en Libye, partiellement compensés par l'amélioration des conditions au Yémen.

Résultats

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	En millions d'euros	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
4 486	4 308	5 551	-19%	Résultat opérationnel ajusté*	13 754	17 007	-19%
2 329	2 325	2 897	-20%	Résultat opérationnel net ajusté*	7 120	8 459	-16%
499	527	578	-14%	• dont quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	1 659	1 506	+10%
5 064	5 056	4 567	+11%	Investissements	15 375	14 100	+9%
2 114	1 112	401	x5,3	Désinvestissements	3 769	1 383	x2,7
4 765	2 128	3 457	+38%	Flux de trésorerie d'exploitation	11 043	14 521	-24%
4 373	4 283	5 105	-14%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	12 842	13 812	-7%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 2 329 M€ au troisième trimestre 2013 contre 2 897 M€ au troisième trimestre 2012, soit une baisse de 20%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté est en baisse de 15%, celle-ci s'expliquant essentiellement par un mix de production moins favorable et une augmentation des charges d'exploration en ligne avec une activité de forage plus soutenue.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 60,1% contre 58,8% au troisième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont sur les neuf premiers mois de 2013 s'élève à 7 120 M€ contre 8 459 M€ sur les neuf premiers mois de 2012, soit une baisse de 16%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont est de 9 378 M\$, soit une baisse de 13% qui s'explique essentiellement par un mix de production moins favorable, une hausse des charges d'exploration et la baisse du prix moyen de vente des hydrocarbures entre les deux périodes.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE²³) de l'Amont calculée sur la période allant du 1^{er} octobre 2012 au 30 septembre 2013 est de 15%, contre 16% pour la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013.

²³ 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 21.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12		9M13	9M12	9M13 vs 9M12
1 759	1 772	1 790	-2%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 764	1 833	-4%
696	729	653	+7%	• France	684	699	-2%
784	781	864	-9%	• Reste de l'Europe	810	873	-7%
279	262	273	+2%	• Reste du monde	270	261	+3%
Taux d'utilisation**							
81%	83%	82%		• Sur bruts traités	82%	83%	
86%	87%	86%		• Sur bruts et autres charges	86%	88%	

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

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

Au troisième trimestre 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 2% par rapport au troisième trimestre 2012. La baisse s'explique essentiellement par le début de l'arrêt planifié à la raffinerie de Lindsey et par des maintenances dans plusieurs raffineries du Groupe ce trimestre, ainsi que par la fermeture de la raffinerie de Rome survenue à la fin du troisième trimestre 2012. Par ailleurs, des réductions volontaires de traitements ont eu lieu en fin de trimestre en raison de la faiblesse constatée des marges.

Sur les neuf premiers mois de 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 4% par rapport aux neuf premiers mois de 2012, reflétant essentiellement le grand arrêt sur la plateforme d'Anvers en 2013, un niveau de maintenance élevé à la raffinerie de Donges, ainsi que l'effet périmètre lié à la fermeture de la raffinerie de Rome à la fin du troisième trimestre 2012.

> Résultats

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	En millions d'euros (sauf l'indicateur de marge ERMI)	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
10,6	24,1	51,0	-79%	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	20,5	36,7	-44%
262	357	652	-60%	Résultat opérationnel ajusté*	1 029	1 067	-4%
330	370	567	-42%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 083	1 009	+7%
119	113	102	+17%	• dont Chimie de spécialités**	321	290	+11%
415	382	441	-6%	Investissements	1 330	1 371	-3%
8	208	55	-85%	Désinvestissements	243	203	+20%
840	1 303	1 036	-19%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 855	1 625	+14%
493	572	771	-36%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 628	1 498	+9%

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

** Hutchinson, Bostik, Atotech.

L'indicateur de marge de raffinage européenne s'établit à 10,6 \$/t sur le trimestre, soit une baisse de 79% par rapport au niveau affiché au troisième trimestre 2012. Les marges pétrochimiques ont progressé sur l'ensemble des zones géographiques (Europe, Etats-Unis, Asie) par rapport à la même période de l'an passé, reflétant des prix de matières premières en baisse, naphta en Europe et en Asie, éthane et GPL aux Etats-Unis.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 330 M€ au troisième trimestre 2013, contre 567 M€ au troisième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté atteint 437 M\$, en baisse de 38% par rapport au troisième trimestre 2012. La mise en œuvre des plans d'efficacité opérationnelle et de synergies ainsi qu'un environnement de la pétrochimie plus favorable ont partiellement compensé la forte baisse des marges de raffinage en Europe.

Progressant dans la mise en œuvre de sa stratégie, le Groupe a annoncé au cours du troisième trimestre un projet d'adaptation et de modernisation de la plateforme pétrochimique de Carling visant à restaurer la compétitivité du site. Par ailleurs, la plateforme intégrée de Satorp en Arabie saoudite a réalisé ses premières expéditions, après la mise en route réussie de ses premières unités.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie sur les neuf premiers mois de 2013 s'élève à 1 083 M€, en hausse de 7% par rapport aux neuf premiers mois de 2012. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté s'établit à 1 426 M\$, en hausse de 10% par rapport aux neuf premiers mois de 2012, alors que les marges de raffinage étaient en fort retrait (-44% par rapport au neuf premiers mois de 2012). Cette hausse s'explique d'une part par l'environnement plus favorable dans la pétrochimie et d'autre part par les effets concrets des plans de synergies et d'efficacité opérationnelle. Les filiales de spécialités ont affiché de bonnes performances malgré l'environnement peu favorable en Europe.

Le ROACE²⁴ du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1^{er} octobre 2012 au 30 septembre 2013 est de 9%. Il était de 11% pour la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013.

²⁴ 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 21.

Marketing & Services

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

> Ventes de produits raffinés

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Ventes en kb/j*	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
1 144	1 150	1 143	-	Europe	1 134	1 173	-3%
599	633	563	+6%	Reste du monde	613	539	+14%
1 743	1 783	1 706	+2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 747	1 712	+2%

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

Au troisième trimestre 2013, les volumes de ventes ont progressé de 2% par rapport au troisième trimestre de l'an passé. Cette hausse est tirée en particulier par les zones Amériques, Afrique et Asie.

Les volumes de vente au cours des neuf premiers mois de 2013 sont en hausse de 2% par rapport aux neuf premiers mois de 2012, qui s'explique par une nette croissance des ventes en particulier dans les zones Amériques, Afrique et Asie. De leur côté, les ventes en Europe ont reculé de 3%, avec une baisse plus marquée en Italie liée en particulier à la fermeture de la raffinerie de Rome.

> Résultats

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	En millions d'euros	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
21 074	20 561	21 574	-2%	Chiffre d'affaires hors Groupe	62 634	64 945	-4%
398	419	358	+11%	Résultat opérationnel ajusté*	1 226	973	+26%
330	330	245	+35%	Résultat opérationnel net ajusté*	925	563	+64%
(7)	-	(8)	na	• dont Energies Nouvelles	(20)	(183)	na
326	242	383	-15%	Investissements	755	793	-5%
44	12	41	+7%	Désinvestissements	94	106	-11%
1 287	414	692	+86%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 608	108	×14,9
472	525	202	×2,3	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 431	839	+71%

* 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 21,1 G€, en baisse de 2% par rapport au troisième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services est de 330 M€ au troisième trimestre 2013, soit une hausse de 35% par rapport au troisième trimestre 2012 expliquée essentiellement par des marges et des volumes en hausse sur l'ensemble des activités, lubrifiants et réseau en particulier.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services sur les neuf premiers mois de 2013 s'élève à 925 M€, en hausse de 64% par rapport aux neufs premiers mois de 2012. Cette hausse s'explique par l'amélioration de la performance des Energies Nouvelles dont le résultat était nettement déficitaire durant les neufs premiers mois de 2012, ainsi que par une progression globale dans le marketing de produits pétroliers tirée en particulier par les marchés émergents.

Le ROACE²⁵ du Marketing & Services calculé sur la période allant du 1^{er} octobre 2012 au 30 septembre 2013 est de 17%. Il était de 14% pour la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013.

²⁵ 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 21.

• Synthèse et perspectives

Le ROACE²⁶ du Groupe calculé sur les douze derniers mois est de 14%. Il était de 15% pour la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013.

La rentabilité des capitaux propres calculée sur les douze derniers mois s'établit à 16%.

Avec le démarrage et le lancement récent de plusieurs projets, Total progresse vers l'atteinte de ses objectifs à l'horizon 2015-2017 tout en préparant résolument les fondations de sa croissance à plus long terme.

Dans l'Amont, après le lancement du projet minier majeur de Fort Hills, le Groupe étudie le lancement du projet Kaombo en Angola et du projet de gaz liquéfié de Yamal LNG en Russie.

Dans l'aval, la mise en route progressive de la plateforme Satorp à Jubail en Arabie saoudite s'achèvera début 2014.

Après la cession de TIGF en France, le Groupe poursuit la gestion dynamique et l'optimisation de son portefeuille d'actifs, pour atteindre son objectif de cession de 15-20 G\$ d'actifs pour la période 2012-14.

Alors que le prix du Brent reste ferme depuis le début du quatrième trimestre, les marges de raffinage européennes demeurent à un niveau très bas et l'environnement de la pétrochimie apparaît moins favorablement orienté qu'au troisième trimestre, en raison d'une baisse saisonnière des consommations.

Par décision du Conseil d'administration du 30 octobre 2013, Total mettra en paiement le 27 mars 2014, un troisième acompte trimestriel sur dividende au titre de l'exercice 2013 de 0,59 € par action.



Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier de Total, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 75 36 28 (mode écoute seule) ou vous connecter sur le site du Groupe www.total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 72 00 15 00 (code d'accès 283 844)

²⁶ 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 21.

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2013, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2013. L'annexe à ces comptes consolidés est disponible sur le site du Groupe www.total.com.

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (forward-looking statements) au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004. Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

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

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter à la Form 20-F publiée par Total, File N ° 1-10888, disponible au 2, Place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet à www.total.com. 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 troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2013

● Amont

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
386	383	361	+7%	Europe	387	430	-10%
656	688	737	-11%	Afrique	678	717	-5%
553	527	501	+10%	Moyen-Orient	541	496	+9%
77	70	71	+8%	Amérique du Nord	73	69	+6%
172	171	182	-5%	Amérique du Sud	172	184	-7%
235	229	230	+2%	Asie Pacifique	233	219	+6%
220	222	190	+16%	CEI	220	187	+18%
2 299	2 290	2 272	+1%	Production totale	2 304	2 302	-
697	678	615	+13%	Dont filiales mises en équivalence	685	607	+13%
3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
170	154	179	-5%	Europe	164	201	-18%
527	542	587	-10%	Afrique	540	575	-6%
335	320	323	+4%	Moyen-Orient	328	311	+5%
29	27	25	+16%	Amérique du Nord	28	25	+12%
53	55	56	-5%	Amérique du Sud	55	60	-8%
30	29	28	+7%	Asie Pacifique	30	26	+15%
30	33	27	+11%	CEI	30	26	+15%
1 174	1 160	1 225	-4%	Production totale	1 175	1 224	-4%
331	323	316	+5%	Dont filiales mises en équivalence	326	309	+6%

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
1 185	1 285	1 011	+17%	Europe	1 228	1 255	-2%
654	741	763	-14%	Afrique	701	722	-3%
1 212	1 105	971	+25%	Moyen-Orient	1 161	1 010	+15%
269	242	260	+3%	Amérique du Nord	254	252	+1%
667	649	650	+3%	Amérique du Sud	651	691	-6%
1 151	1 121	1 135	+1%	Asie Pacifique	1 141	1 076	+6%
1 029	1 026	890	+16%	CEI	1 022	869	+18%
6 167	6 169	5 680	+9%	Production totale	6 158	5 875	+5%
2 002	1 900	1 618	+24%	Dont filiales mises en équivalence	1 942	1 612	+20%

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Gaz Naturel Liquéfié	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
3,01	2,86	2,94	+2%	Ventes de GNL* (Mt)	8,77	8,77	-

* 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)

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
2 004	1 973	1 979	+1%	Europe	1 985	2 030	-2%
430	442	411	+5%	Afrique	440	401	+10%
490	544	535	-8%	Amériques	505	495	+2%
397	520	399	-1%	Reste du monde	474	497	-5%
3 321	3 479	3 324	-	Total des ventes	3 404	3 423	-1%
496	534	539	-8%	Dont ventes massives raffinage	517	527	-2%
1 082	1 162	1 080	-	Dont négoce international	1 140	1 184	-4%

* y compris quote-part dans TotalErg.

Éléments d'ajustement

● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

3T13	2T13	3T12	En millions d'euros	9M13	9M12
(772)	(37)	(1 362)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(815)	(1 516)
-	-	(16)	• Charges de restructuration	(2)	(64)
(656)	-	(1 134)	• Dépréciations exceptionnelles	(660)	(1 134)
(116)	(37)	(212)	• Autres éléments	(153)	(318)
(43)	(581)	766	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(712)	228
(9)	(32)	(8)	Effet des variations de juste valeur	(39)	(22)
(824)	(650)	(604)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(1 566)	(1 310)

● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T13	2T13	3T12	En millions d'euros	9M13	9M12
76	262	(800)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(938)	(1 105)
888	287	202	• Plus (moins)-value de cession	(72)	355
(16)	-	(33)	• Charges de restructuration	(42)	(73)
(447)	-	(737)	• Dépréciations exceptionnelles	(450)	(775)
(349)	(25)	(232)	• Autres éléments	(374)	(612)
(24)	(400)	524	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(475)	155
(7)	(24)	(6)	Effet des variations de juste valeur	(30)	(17)
45	(162)	(282)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 443)	(967)

Taux d'imposition

3T13	2T13	3T12	Taux moyen d'impôt*	9M13	9M12
60,1%	58,3%	58,8%	Amont	60,5%	59,5%
55,8%	55,6%	55,2%	Groupe	56,8%	57,8%

* 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

3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	En millions d'euros	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
4 964	4 939	4 903	+1%	Investissements hors acquisitions*	14 757	13 156	+12%
328	397	303	+8%	• dont exploration capitalisée	1 086	972	+12%
176	9	455	-61%	• dont variations des prêts non courants**	462	845	-45%
549	500	294	+87%	Acquisitions	1 983	2 564	-23%
5 513	5 439	5 197	+6%	Investissements yc acquisitions*	16 740	15 720	+6%
1 849	1 061	1 416	+31%	Cessions	3 330	3 705	-10%
3 664	4 378	3 781	-3%	Investissements nets**	13 410	12 015	+12%
3T13	2T13	3T12	3T13 vs 3T12	Exprimé en millions de dollars***	9M13	9M12	9M13 vs 9M12
6 573	6 451	6 130	+7%	Investissements hors acquisitions*	19 436	16 850	+15%
434	519	379	+15%	• dont exploration capitalisée	1 430	1 245	+15%
233	12	569	-59%	• dont variations des prêts non courants**	609	1 082	-44%
727	653	368	+98%	Acquisitions	2 612	3 284	-20%
7300	7 104	6 498	+12%	Investissements yc acquisitions*	22 048	20 134	+10%
2 448	1 386	1 770	+38%	Cessions	4 386	4 745	-8%
4 852	5 719	4 727	+3%	Investissements nets**	17 662	15 389	+15%

* 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	30/09/2013	30/06/2013	30/09/2012
Dettes financières courantes	8 209	10 030	10 647
Actifs financiers courants nets	(297)	(465)	(1 493)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(42)	775	-
Dettes financières non courantes	25 128	22 595	24 606
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 362)	(1 306)	(1 796)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(14 891)	(11 558)	(16 833)
Dette nette	16 745	20 071	15 131
Capitaux propres – part du Groupe	72 484	72 461	71 338
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 313)	(1 313)	(1 291)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 724	1 701	1 275
Capitaux propres retraités	72 895	72 849	71 322
Ratio dette nette sur capitaux propres	23,0%	27,6%	21,2%

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} octobre 2012 au 30 septembre 2013

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

● Période du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 374	1 687	1 107	12 679
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2012*	58 668	16 014	8 003	83 729
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2013*	69 644	15 998	7 511	90 858
ROACE	16,2%	10,5%	14,3%	14,5%

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

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 145	1 376	830	12 927
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2011*	56 910	15 454	6 852	79 976
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	63 862	15 726	6 986	84 152
ROACE	18,5%	8,8%	12,0%	15,8%

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



Principaux indicateurs

Tableau mis à jour au milieu du mois suivant la fin de chaque trimestre

	€/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
Troisième trimestre 2013	1,32	10,6	110,3	107,2	7,18
Deuxième trimestre 2013	1,31	24,1	102,4	96,6	6,62
Premier trimestre 2013	1,32	26,9	112,6	106,7	7,31
Quatrième trimestre 2012	1,30	33,9	110,1	106,4	6,94
Troisième trimestre 2012	1,25	51,0	109,5	107,6	6,00

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

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

*** filiales consolidées, hors marges fixes.

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

Comptes Total

Comptes consolidés du troisième trimestre 2013, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2012
Chiffre d'affaires	46 686	46 973	49 890
Droits d'accises	(4 658)	(4 469)	(4 411)
Produits des ventes	42 028	42 504	45 479
Achats, nets de variation de stocks	(29 368)	(30 344)	(30 609)
Autres charges d'exploitation	(5 070)	(5 635)	(5 500)
Charges d'exploration	(568)	(272)	(317)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 778)	(1 941)	(3 246)
Autres produits	1 144	352	474
Autres charges	(161)	(94)	(129)
Coût de l'endettement financier brut	(159)	(182)	(154)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	9	14	8
Coût de l'endettement financier net	(150)	(168)	(146)
Autres produits financiers	138	157	141
Autres charges financières	(153)	(137)	(135)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	625	609	641
Charge d'impôt	(2 863)	(2 456)	(3 499)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 824	2 575	3 154
Part du Groupe	2 761	2 537	3 082
Intérêts ne conférant pas le contrôle	63	38	72
Résultat net par action (euros)	1,22	1,12	1,37
Résultat net dilué par action (euros)	1,21	1,12	1,36

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	3 ^{ème} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 824	2 575	3 154
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	33	(188)	(51)
Effet d'impôt	(8)	72	16
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	25	(116)	(35)
Écart de conversion de consolidation	(1 086)	(1 111)	(1 004)
Actifs financiers disponibles à la vente	5	6	(183)
Couverture de flux futurs	28	61	33
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(271)	(430)	86
Autres éléments	(4)	-	-
Effet d'impôt	(11)	(25)	37
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 339)	(1 499)	(1 031)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 314)	(1 615)	(1 066)
Résultat global	1 510	960	2 088
- Part du Groupe	1 504	978	2 048
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	6	(18)	40

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	9 mois 2013	9 mois 2012
Chiffre d'affaires	141 789	150 193
Droits d'accises	(13 323)	(13 363)
Produits des ventes	128 466	136 830
Achats, nets de variation de stocks	(90 242)	(94 944)
Autres charges d'exploitation	(16 057)	(16 507)
Charges d'exploration	(1 147)	(942)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 879)	(7 112)
Autres produits	1 527	988
Autres charges	(1 787)	(676)
Coût de l'endettement financier brut	(510)	(511)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	45	67
Coût de l'endettement financier net	(465)	(444)
Autres produits financiers	398	435
Autres charges financières	(418)	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 952	1 618
Charge d'impôt	(8 361)	(10 478)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 987	8 379
Part du Groupe	6 835	8 268
Intérêts ne conférant pas le contrôle	152	111
Résultat net par action (euros)	3,02	3,67
Résultat net dilué par actions (euros)	3,01	3,65

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	9 mois 2013	9 mois 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 987	8 379
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	14	(474)
Effet d'impôt	(2)	172
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	12	(302)
Écart de conversion de consolidation	(1 246)	285
Actifs financiers disponibles à la vente	7	(342)
Couverture de flux futurs	100	36
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(607)	191
Autres éléments	(12)	(14)
Effet d'impôt	(38)	72
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 796)	228
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 784)	(74)
Résultat global	5 203	8 305
- Part du Groupe	5 131	8 203
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	72	102

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	30 septembre 2013 (non audité)	30 juin 2013 (non audité)	31 décembre 2012	30 septembre 2012 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	12 595	13 322	12 858	12 964
Immobilisations corporelles	71 924	71 397	69 332	70 583
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	14 624	14 555	13 759	14 413
Autres titres	1 315	1 210	1 190	1 181
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 362	1 306	1 626	1 796
Impôts différés	2 756	2 842	2 279	2 003
Autres actifs non courants	2 910	2 914	2 663	2 669
Total actifs non courants	107 486	107 546	103 707	105 609
Actifs courants				
Stocks	15 897	15 441	17 397	17 266
Clients et comptes rattachés	18 426	19 563	19 206	20 331
Autres créances	11 244	11 353	10 086	11 377
Actifs financiers courants	339	510	1 562	1 726
Trésorerie et équivalents de trésorerie	14 891	11 558	15 469	16 833
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 304	3 902	3 797	-
Total actifs courants	63 101	62 327	67 517	67 533
Total actif	170 587	169 873	171 224	173 142
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	5 943	5 942	5 915	5 915
Primes et réserves consolidées	73 144	71 785	70 116	69 280
Écarts de conversion	(3 224)	(1 924)	(1 504)	(515)
Actions autodétenues	(3 379)	(3 342)	(3 342)	(3 342)
Total des capitaux propres - part du Groupe	72 484	72 461	71 185	71 338
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 724	1 701	1 280	1 275
Total des capitaux propres	74 208	74 162	72 465	72 613
Passifs non courants				
Impôts différés	12 917	12 800	12 132	12 649
Engagements envers le personnel	3 554	3 633	3 744	3 413
Provisions et autres passifs non courants	10 949	11 059	11 585	11 170
Dettes financières non courantes	25 128	22 595	22 274	24 606
Total passifs non courants	52 548	50 087	49 735	51 838
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	20 594	20 168	21 648	20 869
Autres créanciers et dettes diverses	14 347	13 901	14 698	16 942
Dettes financières courantes	8 209	10 030	11 016	10 647
Autres passifs financiers courants	42	45	176	233
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	639	1 480	1 486	-
Total passifs courants	43 831	45 624	49 024	48 691
Total passif et capitaux propres	170 587	169 873	171 224	173 142

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	3 ^{ème} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2013	3 ^{ème} trimestre 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 824	2 575	3 154
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 169	2 114	3 413
Provisions et impôts différés	585	(101)	786
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 073)	(271)	(419)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(228)	70	(135)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 576	(732)	(1 661)
Autres, nets	101	51	25
Flux de trésorerie d'exploitation	6 954	3 706	5 163
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 136)	(5 232)	(4 512)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	-	(74)
Coût d'acquisition de titres	(201)	(198)	(156)
Augmentation des prêts non courants	(515)	(282)	(674)
Investissements	(5 852)	(5 712)	(5 416)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	39	844	274
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	1 793	200	1
Produits de cession d'autres titres	17	17	1 141
Remboursement de prêts non courants	339	273	219
Désinvestissements	2 188	1 334	1 635
Flux de trésorerie d'investissement	(3 664)	(4 378)	(3 781)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	17	329	1
- actions propres	(179)	-	(68)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 340)	(1 356)	(1 282)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(9)	(70)	(2)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	36	(3)	-
Émission nette d'emprunts non courants	3 382	575	2 062
Variation des dettes financières courantes	(1 855)	(698)	(98)
Variation des actifs et passifs financiers courants	48	9	(31)
Flux de trésorerie de financement	100	(1 214)	582
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 390	(1 886)	1 964
Incidence des variations de change	(57)	29	(129)
Trésorerie en début de période	11 558	13 415	14 998
Trésorerie à fin de période	14 891	11 558	16 833

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	9 mois 2013	9 mois 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 987	8 379
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 589	7 680
Provisions et impôts différés	561	1 112
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	(362)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	74	(865)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(511)	92
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(559)	448
Autres, nets	237	113
Flux de trésorerie d'exploitation	14 378	16 597
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(15 281)	(13 867)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(16)	(199)
Coût d'acquisition de titres	(981)	(809)
Augmentation des prêts non courants	(1 270)	(1 445)
Investissements	(17 548)	(16 320)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 303	936
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	1 993	35
Produits de cession d'autres titres	34	2 734
Remboursement de prêts non courants	808	600
Désinvestissements	4 138	4 305
Flux de trésorerie d'investissement	(13 410)	(12 015)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	346	32
- actions propres	(179)	(68)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 029)	(3 852)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(81)	(100)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	390	1
Émission nette d'emprunts non courants	6 807	5 135
Variation des dettes financières courantes	(5 785)	(1 892)
Variation des actifs et passifs financiers courants	949	(970)
Flux de trésorerie de financement	(1 582)	(1 714)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(614)	2 868
Incidence des variations de change	36	(60)
Trésorerie en début de période	15 469	14 025
Trésorerie à fin de période	14 891	16 833

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(en millions d'euros)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2012	2 363 767 313	5 909	65 430	(1 004)	(109 554 173)	(3 390)	66 945	1 352	68 297
Résultat net 9 premiers mois	-	-	8 268	-	-	-	8 268	111	8 379
Autres éléments du résultat global	-	-	(548)	483	-	-	(65)	(9)	(74)
Résultat Global	-	-	7 720	483	-	-	8 203	102	8 305
Dividendes	-	-	(3 913)	-	-	-	(3 913)	(100)	(4 013)
Émissions d'actions	2 151 933	6	26	-	-	-	32	-	32
Rachats d'actions	-	-	-	-	(1 800 000)	(68)	(68)	-	(68)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(116)	-	2 960 542	116	-	-	-
Paievements en actions	-	-	114	-	-	-	114	-	114
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	13	6	-	-	19	(18)	1
Autres éléments	-	-	6	-	-	-	6	(61)	(55)
Au 30 septembre 2012	2 365 919 246	5 915	69 280	(515)	(108 393 631)	(3 342)	71 338	1 275	72 613
Résultat net du 1 ^{er} octobre au 31 décembre 2012	-	-	2 341	-	-	-	2 341	36	2 377
Autres éléments du résultat global	-	-	(221)	(989)	-	-	(1 210)	(31)	(1 241)
Résultat Global	-	-	2 120	(989)	-	-	1 131	5	1 136
Dividendes	-	-	(1 324)	-	-	-	(1 324)	(4)	(1 328)
Émissions d'actions	13 900	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	1 992	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	32	-	-	-	32	-	32
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(2)	-	-	-	(2)	2	-
Autres éléments	-	-	10	-	-	-	10	2	12
Au 31 décembre 2012	2 365 933 146	5 915	70 116	(1 504)	(108 391 639)	(3 342)	71 185	1 280	72 465
Résultat net 9 premiers mois	-	-	6 835	-	-	-	6 835	152	6 987
Autres éléments du résultat global	-	-	17	(1 721)	-	-	(1 704)	(80)	(1 784)
Résultat Global	-	-	6 852	(1 721)	-	-	5 131	72	5 203
Dividendes	-	-	(4 024)	-	-	-	(4 024)	(81)	(4 105)
Émissions d'actions	11 263 033	28	318	-	-	-	346	-	346
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 414 200)	(179)	(179)	-	(179)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	3 590 641	142	-	-	-
Paievements en actions	-	-	112	-	-	-	112	-	112
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(91)	1	-	-	(90)	446	356
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	7	10
Au 30 septembre 2013	2 377 196 179	5 943	73 144	(3 224)	(109 215 198)	(3 379)	72 484	1 724	74 208

⁽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)

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

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 781	21 560	20 561	71	-	46 973
Chiffre d'affaires Groupe	6 519	9 807	806	27	(17 159)	-
Droits d'accises	-	(835)	(3 634)	-	-	(4 469)
Produits des ventes	11 300	30 532	17 733	98	(17 159)	42 504
Charges d'exploitation	(5 512)	(30 413)	(17 273)	(212)	17 159	(36 251)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 512)	(298)	(123)	(8)	-	(1 941)
Résultat opérationnel	4 276	(179)	337	(122)	-	4 312
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	774	52	38	23	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(2 421)	80	(100)	(44)	-	(2 485)
Résultat opérationnel net	2 629	(47)	275	(143)	-	2 714
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(38)
Résultat net						2 537

2 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(32)	-	-	-	-	(32)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(32)	-	-	-	-	(32)
Charges d'exploitation	-	(536)	(82)	-	-	(618)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(32)	(536)	(82)	-	-	(650)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	252	(32)	1	-	-	221
Impôts du résultat opérationnel net	84	151	26	-	-	261
Résultat opérationnel net^(b)	304	(417)	(55)	-	-	(168)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	6
Résultat net						(162)

^(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

2 ^{ème} trimestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 813	21 560	20 561	71	-	47 005
Chiffre d'affaires Groupe	6 519	9 807	806	27	(17 159)	-
Droits d'accises	-	(835)	(3 634)	-	-	(4 469)
Produits des ventes	11 332	30 532	17 733	98	(17 159)	42 536
Charges d'exploitation	(5 512)	(29 877)	(17 191)	(212)	17 159	(35 633)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 512)	(298)	(123)	(8)	-	(1 941)
Résultat opérationnel ajusté	4 308	357	419	(122)	-	4 962
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	522	84	37	23	-	666
Impôts du résultat opérationnel net	(2 505)	(71)	(126)	(44)	-	(2 746)
Résultat opérationnel net ajusté	2 325	370	330	(143)	-	2 882
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(44)
Résultat net ajusté						2 699
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,19

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

2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 056	382	242	32	-	5 712
Désinvestissements	1 112	208	12	2	-	1 334
Flux de trésorerie d'exploitation	2 128	1 303	414	(139)	-	3 706

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	(5 265)	(31 908)	(17 835)	(242)	18 824	(36 426)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 779)	(321)	(136)	(10)	-	(3 246)
Résultat opérationnel	4 412	1 243	302	(150)	-	5 807
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	642	41	7	302	-	992
Impôts du résultat opérationnel net	(2 969)	(351)	(80)	(120)	-	(3 520)
Résultat opérationnel net	2 085	933	229	32	-	3 279
Coût net de la dette nette						(125)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(72)
Résultat net						3 082

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	(5 268)	(32 501)	(17 793)	(242)	18 824	(36 980)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 645)	(319)	(122)	(10)	-	(2 096)
Résultat opérationnel ajusté	5 551	652	358	(150)	-	6 411
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	642	36	(26)	9	-	661
Impôts du résultat opérationnel net	(3 296)	(121)	(87)	(30)	-	(3 534)
Résultat opérationnel net ajusté	2 897	567	245	(171)	-	3 538
Coût net de la dette nette						(125)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(49)
Résultat net ajusté						3 364
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)

9 mois 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	14 712	64 438	62 634	5	-	141 789
Chiffre d'affaires Groupe	20 828	29 789	1 345	91	(52 053)	-
Droits d'accises	-	(2 640)	(10 683)	-	-	(13 323)
Produits des ventes	35 540	91 587	53 296	96	(52 053)	128 466
Charges d'exploitation	(16 991)	(90 405)	(51 728)	(375)	52 053	(107 446)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 571)	(881)	(404)	(23)	-	(6 879)
Résultat opérationnel	12 978	301	1 164	(302)	-	14 141
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 434	199	70	(31)	-	1 672
Impôts du résultat opérationnel net	(7 881)	(173)	(328)	(55)	-	(8 437)
Résultat opérationnel net	6 531	327	906	(388)	-	7 376
Coût net de la dette nette						(389)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(152)
Résultat net						6 835

9 mois 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(39)	-	-	-	-	(39)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(39)	-	-	-	-	(39)
Charges d'exploitation	(86)	(719)	(62)	-	-	(867)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(651)	(9)	-	-	-	(660)
Résultat opérationnel ^(b)	(776)	(728)	(62)	-	-	(1 566)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(218)	(47)	20	(30)	-	(275)
Impôts du résultat opérationnel net	405	19	23	(34)	-	413
Résultat opérationnel net ^(b)	(589)	(756)	(19)	(64)	-	(1 428)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(15)
Résultat net						(1 443)

^(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

- (680) (32) -

Sur le résultat opérationnel net

- (448) (20) -

9 mois 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	14 751	64 438	62 634	5	-	141 828
Chiffre d'affaires Groupe	20 828	29 789	1 345	91	(52 053)	-
Droits d'accises	-	(2 640)	(10 683)	-	-	(13 323)
Produits des ventes	35 579	91 587	53 296	96	(52 053)	128 505
Charges d'exploitation	(16 905)	(89 686)	(51 666)	(375)	52 053	(106 579)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 920)	(872)	(404)	(23)	-	(6 219)
Résultat opérationnel ajusté	13 754	1 029	1 226	(302)	-	15 707
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 652	246	50	(1)	-	1 947
Impôts du résultat opérationnel net	(8 286)	(192)	(351)	(21)	-	(8 850)
Résultat opérationnel net ajusté	7 120	1 083	925	(324)	-	8 804
Coût net de la dette nette						(389)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(137)
Résultat net ajusté						8 278
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						3,65

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

9 mois 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	15 375	1 330	755	88	-	17 548
Désinvestissements	3 769	243	94	32	-	4 138
Flux de trésorerie d'exploitation	11 043	1 855	1 608	(128)	-	14 378

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	16 155	68 948	64 945	145	-	150 193
Chiffre d'affaires Groupe	23 440	33 457	607	140	(57 644)	-
Droits d'accises	-	(2 634)	(10 729)	-	-	(13 363)
Produits des ventes	39 595	99 771	54 823	285	(57 644)	136 830
Charges d'exploitation	(18 074)	(97 614)	(53 590)	(759)	57 644	(112 393)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 685)	(954)	(447)	(26)	-	(7 112)
Résultat opérationnel	15 836	1 203	786	(500)	-	17 325
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 633	156	(76)	263	-	1 976
Impôts du résultat opérationnel net	(9 840)	(308)	(298)	(130)	-	(10 576)
Résultat opérationnel net	7 629	1 051	412	(367)	-	8 725
Coût net de la dette nette						(346)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(111)
Résultat net						8 268

9 mois 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(22)	-	-	-	-	(22)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(22)	-	-	-	-	(22)
Charges d'exploitation	(15)	138	(127)	(88)	-	(92)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 134)	(2)	(60)	-	-	(1 196)
Résultat opérationnel^(b)	(1 171)	136	(187)	(88)	-	(1 310)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(12)	4	159	-	151
Impôts du résultat opérationnel net	341	(82)	32	(106)	-	185
Résultat opérationnel net^(b)	(830)	42	(151)	(35)	-	(974)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						7
Résultat net						(967)

^(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

-	172	56	-
-	120	35	-

9 mois 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	16 177	68 948	64 945	145	-	150 215
Chiffre d'affaires Groupe	23 440	33 457	607	140	(57 644)	-
Droits d'accises	-	(2 634)	(10 729)	-	-	(13 363)
Produits des ventes	39 617	99 771	54 823	285	(57 644)	136 852
Charges d'exploitation	(18 059)	(97 752)	(53 463)	(671)	57 644	(112 301)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 551)	(952)	(387)	(26)	-	(5 916)
Résultat opérationnel ajusté	17 007	1 067	973	(412)	-	18 635
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 633	168	(80)	104	-	1 825
Impôts du résultat opérationnel net	(10 181)	(226)	(330)	(24)	-	(10 761)
Résultat opérationnel net ajusté	8 459	1 009	563	(332)	-	9 699
Coût net de la dette nette						(346)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(118)
Résultat net ajusté						9 235
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						4,08

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

9 mois 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	14 100	1 371	793	56	-	16 320
Désinvestissements	1 383	203	106	2 613	-	4 305
Flux de trésorerie d'exploitation	14 521	1 625	108	343	-	16 597

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	46 695	(9)	46 686
Droits d'accises	(4 658)	-	(4 658)
Produits des ventes	42 037	(9)	42 028
Achats, nets de variation de stocks	(29 325)	(43)	(29 368)
Autres charges d'exploitation	(4 954)	(116)	(5 070)
Charges d'exploration	(568)	-	(568)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 122)	(656)	(2 778)
Autres produits	139	1 005	1 144
Autres charges	(90)	(71)	(161)
Coût de l'endettement financier brut	(159)	-	(159)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	9	-	9
Coût de l'endettement financier net	(150)	-	(150)
Autres produits financiers	138	-	138
Autres charges financières	(153)	-	(153)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	615	10	625
Charge d'impôt	(2 806)	(57)	(2 863)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 761	63	2 824
Part du Groupe	2 716	45	2 761
Intérêts ne conférant pas le contrôle	45	18	63

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

3 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 898	(8)	49 890
Droits d'accises	(4 411)	-	(4 411)
Produits des ventes	45 487	(8)	45 479
Achats, nets de variation de stocks	(31 375)	766	(30 609)
Autres charges d'exploitation	(5 288)	(212)	(5 500)
Charges d'exploration	(317)	-	(317)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 096)	(1 150)	(3 246)
Autres produits	142	332	474
Autres charges	(114)	(15)	(129)
Coût de l'endettement financier brut	(154)	-	(154)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	8	-	8
Coût de l'endettement financier net	(146)	-	(146)
Autres produits financiers	141	-	141
Autres charges financières	(135)	-	(135)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	627	14	641
Charge d'impôt	(3 513)	14	(3 499)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 413	(259)	3 154
Part du Groupe	3 364	(282)	3 082
Intérêts ne conférant pas le contrôle	49	23	72

^(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

(non audité)

9 mois 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	141 828	(39)	141 789
Droits d'accises	(13 323)	-	(13 323)
Produits des ventes	128 505	(39)	128 466
Achats, nets de variation de stocks	(89 530)	(712)	(90 242)
Autres charges d'exploitation	(15 902)	(155)	(16 057)
Charges d'exploration	(1 147)	-	(1 147)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 219)	(660)	(6 879)
Autres produits	270	1 257	1 527
Autres charges	(264)	(1 523)	(1 787)
Coût de l'endettement financier brut	(510)	-	(510)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	45	-	45
Coût de l'endettement financier net	(465)	-	(465)
Autres produits financiers	398	-	398
Autres charges financières	(418)	-	(418)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 961	(9)	1 952
Charge d'impôt	(8 774)	413	(8 361)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 415	(1 428)	6 987
Part du Groupe	8 278	(1 443)	6 835
Intérêts ne conférant pas le contrôle	137	15	152

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

9 mois 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	150 215	(22)	150 193
Droits d'accises	(13 363)	-	(13 363)
Produits des ventes	136 852	(22)	136 830
Achats, nets de variation de stocks	(95 172)	228	(94 944)
Autres charges d'exploitation	(16 187)	(320)	(16 507)
Charges d'exploration	(942)	-	(942)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 916)	(1 196)	(7 112)
Autres produits	447	541	988
Autres charges	(314)	(362)	(676)
Coût de l'endettement financier brut	(511)	-	(511)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	67	-	67
Coût de l'endettement financier net	(444)	-	(444)
Autres produits financiers	435	-	435
Autres charges financières	(389)	-	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 646	(28)	1 618
Charge d'impôt	(10 663)	185	(10 478)
Résultat net de l'ensemble consolidé	9 353	(974)	8 379
Part du Groupe	9 235	(967)	8 268
Intérêts ne conférant pas le contrôle	118	(7)	111

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