

Paris, le 12 février 2015

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2014¹

	4T14	Variation vs 4T13	2014	Variation vs 2013
Résultat net ajusté²				
- en milliards de dollars (G\$)	2,8	-17%	12,8	-10%
- en dollar par action	1,22	-18%	5,63	-11%
Résultat net³ de 4,2 G\$ sur l'année 2014				
Ratio d'endettement de 31,3% au 31 décembre 2014				
Production d'hydrocarbures de 2 146 kbep/j sur l'année 2014				
Solde sur dividende au titre du 4T14 à 0,61 €/action payable en juillet 2015⁴				

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 11 février 2015 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le quatrième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné, Directeur Général, a déclaré :

« Après une longue période de stabilité aux environs de 110 \$/b, l'année 2014 a été marquée au second semestre par la forte baisse du Brent qui termine l'année à 55 \$/b. Dans ce contexte, Total réalise un résultat net ajusté de 12,8 milliards de dollars², en baisse de 10% par rapport à l'année précédente. Prenant en compte l'environnement économique actuel, nous avons en conséquence procédé en fin d'année à la dépréciation exceptionnelle de certains actifs essentiellement dans les sables bitumineux au Canada, le gaz non conventionnel notamment aux Etats-Unis et le raffinage européen, pour un montant d'environ 6,5 milliards de dollars après impôts.

L'Amont a renoué avec la croissance de ses productions au second semestre 2014 avec le démarrage de CLOV. Le Raffinage-Chimie a atteint son objectif de rentabilité avec un an d'avance et réalise un résultat remarquable grâce au succès de son plan de restructuration et à une très bonne performance industrielle.

L'engagement de réduction des investissements en 2014 a été respecté et l'ensemble des secteurs du Groupe renforce les mesures de réduction des coûts pour traverser cette période, sans compromettre la priorité absolue accordée à la sécurité.

Total a atteint ses objectifs de cessions 2012-14 et prévoit d'accélérer l'exécution de son programme 2015-17. En étant la première compagnie internationale à entrer dans la nouvelle concession d'ADCO à Abou Dabi, Total démontre sa capacité à accéder à des ressources dans de bonnes conditions et à lier des partenariats forts dans une région stratégique.

Fort de la qualité de ses équipes, de sa solidité financière et de ses capacités d'adaptation, le Groupe se focalise à court terme sur la génération de cash flow et la baisse de son point mort et confirme sa stratégie de croissance à moyen terme. »

¹ Afin de rendre plus lisibles les informations financières du Groupe et de mieux refléter la performance de ses activités, principalement réalisées en dollars, TOTAL a changé à compter du 1^{er} janvier 2014 la monnaie de présentation de ses états financiers consolidés de l'euro au dollar. Les informations comparatives de l'année 2013 ont été retraitées.

² Définition des résultats ajustés en page 2 – chiffres en euros obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période : 1,2498 \$/€ au quatrième trimestre 2014, 1,3610 \$/€ au quatrième trimestre 2013, 1,3256 \$/€ au troisième trimestre 2014, 1,3285 \$/€ pour l'année 2014 et 1,3281 \$/€ pour l'année 2013.

³ Part du Groupe (normes IFRS), dont -7,1 G\$ de dépréciation d'actifs, -2,5 G\$ d'effet de stock et 1,2 G\$ de plus values de cessions détaillés page 18

⁴ Le détachement du solde aura lieu le 8 juin 2015 et la mise en paiement à compter du 1^{er} juillet 2015.

2, place Jean Millier
 Arche Nord Coupole/Regnault
 92 400 Courbevoie France

Martin DEFFONTAINES
 Mike SANGSTER

Nicolas FUMEX
 Patrick GUENKEL
 Magali PAILHE

Tel. : + 44 (0)207 719 7962
 Fax : + 44 (0)207 719 7959

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

TOTAL S.A.
 Capital : 5 963 168 812,50 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2015 la distribution d'un **dividende de 2,44 euros/action au titre de 2014**, en hausse de 2,5% par rapport à 2013, ainsi que la possibilité du paiement du solde de 0,61 euros/action en actions nouvelles, en bénéficiant d'une décote de 10%.

● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Données exprimées en millions de dollars sauf le résultat par action et le nombre d'actions	2014	2013	2014 vs 2013
52 511	60 363	64 975	-19%	Chiffre d'affaires	236 122	251 725	-6%
3 705	6 134	6 533	-43%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	21 604	27 618	-22%
2 797	3 927	3 835	-27%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	14 247	15 861	-10%
1 596	2 765	3 065	-48%	• Montant	10 504	12 450	-16%
956	786	441	x2.2	• Raffinage-Chimie	2 489	1 857	+34%
245	376	329	-26%	• Marketing & Services	1 254	1 554	-19%
2 801	3 558	3 385	-17%	Résultat net ajusté	12 837	14 292	-10%
1,22	1,56	1,49	-18%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	5,63	6,29	-11%
0,98	1,17	1,09	-10%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	4,24	4,74	-11%
2 287	2 285	2 276	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 281	2 272	-
(5 658)	3 463	2 234	na	Résultat net part du Groupe	4 244	11 228	-62%
8 152	7 769	11 317	-28%	Investissements ⁶	30 509	34 431	-11%
1 689	2 030	939	+80%	Désinvestissements	6 190	6 399	-3%
6 409	5 740	8 739	-27%	Investissements nets ⁷	24 140	25 879	-7%
7 354	7 639	9 578	-23%	Flux de trésorerie d'exploitation	25 608	28 513	-10%
5 721	6 741	6 438	-11%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	24 597	27 053	-9%

● Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2014⁸

- Entrée dans la nouvelle concession ADCO à hauteur de 10% pour une durée de 40 ans à Abou Dabi, effective au 1^{er} Janvier 2015
- Finalisation de la cession de Bostik à Arkema
- Démarrage de la production d'Eldfisk II en mer du Nord norvégienne
- Mise en production de la phase 2 du projet West Franklin en mer du Nord britannique
- Production de gaz et arrêt du brûlage sur le champ d'Ofon opéré par Total au Nigeria
- Finalisation des cessions de participations dans des champs non opérés en Norvège et au Nigéria, de la participation résiduelle dans GTT (Gaztransport & Technigaz) et du réseau de pipeline Cardinal aux Etats-Unis
- Découverte de Jisik dans la région du Kurdistan en Irak

⁵ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 18 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 15.

⁶ Y compris acquisitions.

⁷ Investissements nets = investissements y compris acquisitions – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ 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.

● Résultats de Total du quatrième trimestre 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Au quatrième trimestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 76,6 \$/b, en baisse de 30% par rapport au quatrième trimestre 2013 et de 25% par rapport au troisième trimestre 2014. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 27,6 \$/t au quatrième trimestre 2014 contre 10,1 \$/t au quatrième trimestre 2013 et 29,9 \$/t au troisième trimestre 2014.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 45,6% au quatrième trimestre 2014 contre 55,2% au quatrième trimestre 2013, bénéficiant principalement des bons résultats de l'aval dont le taux d'impôt est plus faible.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 797 M\$ au quatrième trimestre 2014 contre 3 835 M\$ au quatrième trimestre 2013, soit une baisse de 27%. Cette baisse s'explique principalement par le moindre résultat de l'Amont affecté par la forte baisse du prix du Brent, en partie compensé par la bonne performance du Raffinage-Chimie.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 801 M\$ au quatrième trimestre 2014 contre 3 385 M\$ au quatrième trimestre de 2013, soit une baisse de 17%.

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 -1 993 M\$ au quatrième trimestre 2014 et était de -103 M\$ au quatrième trimestre de 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +19 M\$ au quatrième trimestre 2014 contre -19 M\$ au quatrième trimestre 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹¹ ont eu un impact de -6 485 M\$ au quatrième trimestre de 2014, incluant principalement des dépréciations exceptionnelles d'actifs¹² dans les sables bitumineux au Canada, le gaz non conventionnel notamment aux Etats-Unis, ainsi que dans le raffinage européen et certains autres actifs Amont. L'impact des éléments non-récurrents au quatrième trimestre 2013 était de -1 029 M\$.

Compte tenu de ces éléments, le résultat net part du Groupe ressort à -5 658 M\$ au quatrième trimestre 2014 contre 2 234 M\$ au quatrième trimestre de 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 40,1% au quatrième trimestre 2014 contre 56,7% au quatrième trimestre 2013. Cette variation s'explique principalement par la baisse du résultat Amont et la hausse dans le résultat de ce trimestre du poids de l'aval soumis à un taux d'impôt plus faible.

Au 31 décembre 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 285 millions contre 2 276 millions au 31 décembre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 287 millions, s'élève à 1,22 \$ au quatrième trimestre 2014 contre 1,49 \$ au quatrième trimestre 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action s'élève à 0,98 € au quatrième trimestre 2014 soit une baisse de 10%.

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).

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

¹¹ Le détail des calculs est disponible en page 18.

¹² Les dépréciations sont expliquées plus précisément dans la partie annuelle du communiqué page 5

> Investissements – désinvestissements¹³

Les investissements hors acquisitions, y compris la variation des prêts non courants, se sont établis à 7,0 G\$ au quatrième trimestre 2014, en baisse de 21% par rapport aux 8,9 G\$ du quatrième trimestre 2013.

Les acquisitions ont représenté 730 M\$ au quatrième trimestre 2014, constituées notamment de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis. Les acquisitions ont représenté 1 861 M\$ au quatrième trimestre 2013.

Les cessions du quatrième trimestre 2014 se sont élevées à 1 269 M\$, essentiellement constituées de la finalisation des ventes du réseau de pipeline Cardinal aux Etats-Unis, de participations dans des blocs en Norvège et au Nigéria, et de l'activité CCP composites au Raffinage-Chimie. Les cessions ont représenté 355 M\$ au quatrième trimestre 2013.

Les investissements nets¹⁴ ressortent à 6,4 G\$ au quatrième trimestre 2014 contre 8,7 G\$ au quatrième trimestre 2013.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 7 354 M\$ au quatrième trimestre 2014, en baisse de 23% par rapport à celui du quatrième trimestre 2013 expliquée principalement par la baisse du prix du Brent.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁵ s'établit à 5 721 M\$, en baisse de 11% par rapport au quatrième trimestre 2013.

Le cash flow net du Groupe¹⁶ ressort à 945 M\$ contre 839 M\$ au quatrième trimestre 2013 en hausse de 13%. Cette hausse s'explique principalement par la baisse de 27% des investissements nets, compensée par la baisse du flux de trésorerie d'exploitation liée à la baisse du Brent.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 31 décembre 2014 à 31,3% contre 27,8% au 30 septembre 2014 et 23,3% au 31 décembre 2013¹⁷. Cette augmentation s'explique, d'une part, par la hausse de la dette nette en raison de la baisse du flux de trésorerie d'exploitation ainsi que de la non-finalisation au 31 décembre 2014 des cessions Bostik, Totalgaz et des mines de charbon d'Afrique du Sud et, d'autre part, par la baisse des capitaux propres s'expliquant principalement par la variation des écarts de conversion et par les dépréciations exceptionnelles d'actifs.

¹³ Le détail des investissements figure page 19.

¹⁴ Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹⁵ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

¹⁶ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

¹⁷ Le détail des calculs est disponible en page 20.

● Résultats de Total en 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le prix moyen du Brent a diminué de 9% à 99,0 \$/b en 2014. Le Brent a fortement baissé au second semestre, passant d'environ 110\$/b à moins de 60 \$/b au 31 décembre 2014. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 18,7 \$/t en 2014 contre 17,9 \$/t en 2013, en hausse de 4%. L'environnement de la pétrochimie s'est également amélioré, notamment aux Etats-Unis.

Le taux moyen d'imposition¹⁸ des secteurs s'est établi à 51,2% en 2014 contre 55,5% au en 2013. Cette variation s'explique principalement par la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux au deuxième trimestre 2014 qui fait baisser le taux moyen d'imposition de l'Amont et la contribution en hausse de l'aval qui bénéficie d'un taux d'imposition plus faible.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 14 247 M\$ contre 15 861 M\$ en 2013, soit une baisse de 10%. Cette baisse s'explique essentiellement par l'impact de la baisse du Brent sur le résultat Amont partiellement compensé par une contribution en hausse de l'aval.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 12 837 M\$ en 2014 contre 14 292 M\$ en 2013, en baisse de 10%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁹:

- L'effet de stock après impôt est de -2 453 M\$ en 2014 et était de -728 M\$ en 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +25 M\$ en 2014 contre -58 M\$ sur en 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net²⁰ ont eu un impact de -6 165 M\$ en 2014, incluant principalement 7,1 G\$ de dépréciations exceptionnelles d'actifs. Compte tenu de l'environnement économique actuel, le Groupe déprécie des actifs dans les sables bitumineux au Canada pour environ 2,2 G\$, les gaz non conventionnels notamment aux Etats-Unis pour 2,1 G\$, le raffinage européen pour 1,4 G\$ et certains autres actifs Amont. Ces dépréciations exceptionnelles sont partiellement compensées par les plus-values réalisées sur les cessions des participations du Groupe dans Shah Deniz en Azerbaïdjan et dans Gaztransport & Technigaz (GTT). L'impact des éléments non-récurrents était de -2 278 M\$ en 2013.

Dans ce contexte, le résultat net part du Groupe ressort à 4 244 M\$ en 2014 contre 11 228 M\$ en 2013, en baisse de 62%.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 53,0% en 2014 contre 56,8% en 2013. Cette variation s'explique principalement par la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux au deuxième trimestre 2014 qui fait baisser le taux moyen d'imposition de l'Amont et la contribution en hausse de l'aval qui bénéficie d'un taux d'imposition plus faible.

Au 31 décembre 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 285 millions contre 2 276 millions au 31 décembre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 281 millions, s'élève à 5,63 \$ en 2014 contre 6,29 \$ en 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action en 2014 s'élève à 4,24€, soit une baisse de 11%.

¹⁸ 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).

¹⁹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

²⁰ Le détail des calculs est disponible en page 18.

> Investissements – désinvestissements²¹

Les investissements hors acquisitions, y compris la variation des prêts non courants, se sont établis à 26,4 G\$ en 2014, en baisse de 7% par rapport à 2013.

Les acquisitions ont représenté 2 539 M\$ en 2014, principalement constituées de l'acquisition d'une participation dans les découvertes d'Elk et d'Antelope en Papouasie-Nouvelle Guinée, de l'acquisition d'un intérêt supplémentaire dans le capital de Novatek²² et de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis. Les acquisitions ont représenté 4 473 M\$ en 2013.

En 2014, les cessions se sont élevées à 4 650 M\$, essentiellement constituées de la vente des participations dans Shah Deniz et les pipelines associés en Azerbaïdjan, du bloc 15/06 en Angola, de la vente de la participation dans GTT (Gaztransport & Technigaz) et de la cession du réseau de pipeline Cardinal aux Etats-Unis. Les cessions ont représenté 4 750 M\$ en 2013.

Les investissements nets²³ ressortent à 24,1 G\$ en 2014 contre 25,9 G\$ en 2013 en baisse de 7%.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 25 608 M\$ en 2014, en baisse de 10% par rapport à 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁴ s'établit à 24 597 M\$ en 2014, en baisse de 9% par rapport à 2013.

Le cash flow net²⁵ du Groupe ressort à 1 468 M\$ en 2014 contre 2 634 M\$ en 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par la baisse des flux de trésorerie d'exploitation entre les deux périodes, en partie compensée par la baisse des investissements nets.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 31 décembre 2014 à 31,3% contre 23,3% au 31 décembre 2013²⁶. Cette augmentation s'explique, d'une part, par la hausse de la dette nette en raison de la baisse du flux de trésorerie d'exploitation ainsi que de la non-finalisation au 31 décembre 2014 des cessions Bostik, Totalgaz et des mines de charbon d'Afrique du Sud et, d'autre part, par la baisse des capitaux propres s'expliquant principalement par la variation des écarts de conversion et par les dépréciations exceptionnelles d'actifs.

²¹ Le détail des investissements figure page 19.

²² La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 18.2% depuis le 18 juillet 2014

²³ Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

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

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

²⁶ Le détail des calculs est disponible en page 20.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13		2014	2013	2014 vs 2013
76,6	101,9	109,2	-30%	Brent (\$/b)	99,0	108,7	-9%
61,7	94,0	102,5	-40%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	89,4	103,3	-13%
6,29	6,40	7,36	-15%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	6,57	7,12	-8%
50,5	69,1	74,6	-32%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	66,2	74,8	-11%

* filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Productions d'hydrocarbures	2014	2013	2014 vs 2013
2 229	2 122	2 284	-2%	Productions combinées (kbep/j)	2 146	2 299	-7%
1 077	1 043	1 142	-6%	• Liquides (kb/j)	1 034	1 167	-11%
6 219	5 902	6 260	-1%	• Gaz (Mpc/j)	6 063	6 184	-2%

La production d'hydrocarbures a été de 2 229 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2014, en baisse de 2% par rapport au quatrième trimestre 2013, en raison des éléments suivants :

- -6% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'ADCO aux Emirats arabes unis,
- +2% liés à l'effet de la baisse des prix, notamment dans les contrats PSC,
- +3% liés essentiellement au démarrage de CLOV en Angola,
- -1% liés au déclin naturel des productions partiellement compensé par une augmentation des productions en Russie et dans l'Utica aux Etats-Unis.

Hors ADCO, dont la licence a expiré en janvier 2014, la production d'hydrocarbures au quatrième trimestre 2014 est en hausse de 3,5% par rapport au quatrième trimestre 2013.

La production d'hydrocarbures au quatrième trimestre 2014 est en hausse de 5% par rapport au troisième trimestre 2014. Cette hausse s'explique par la production de CLOV au plateau tout le trimestre, un moindre niveau de maintenance au quatrième trimestre et l'effet prix, notamment sur les contrats PSC.

En 2014, la production d'hydrocarbures a été de 2 146 kbep/j, en baisse de 7% par rapport à 2013, en raison des éléments suivants :

- -6% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'ADCO aux Emirats arabes unis,
- -2% essentiellement liés au déclin naturel et à un niveau de maintenance plus élevé en 2014 notamment au premier semestre, partiellement compensés par une hausse de la production dans l'Utica aux Etats-Unis,
- +1% lié à la croissance de la production des nouveaux projets, essentiellement CLOV en Angola.

En 2014, hors ADCO, la production d'hydrocarbures est pratiquement stable par rapport à 2013.

> Réserves

Réserves au 31 décembre	2014	2013	%
Réserves d'hydrocarbures (Mbp)	11 523	11 526	-
• Liquides (Mb)	5 303	5 413	-2%
• Gaz (Gpc)	33 590	33 026	+2%

Les réserves prouvées d'hydrocarbures établies selon les règles de la SEC (Brent à 101,3 \$/b) s'élèvent à 11 523 Mbp au 31 décembre 2014. Au niveau de production moyen de 2014, la durée de vie des réserves est de plus de 13 ans.

En 2014, le taux de renouvellement des réserves prouvées²⁷, établies selon les règles de la SEC, ressort à 100%. Le taux de renouvellement organique des réserves prouvées²⁸ atteint pour sa part 125%.

Fin 2014, Total possède un portefeuille solide et diversifié de réserves prouvées et probables²⁹ représentant plus de 20 ans de durée de vie au niveau de production moyen de 2014 et des ressources³⁰ représentant une durée de vie d'environ 50 ans.

> Résultats

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	En millions de dollars	2014	2013	2014 vs 2013
2 174	4 671	5 587	-61%	Résultat opérationnel ajusté*	17 156	23 700	-28%
1 596	2 765	3 065	-48%	Résultat opérationnel net ajusté*	10 504	12 450	-16%
533	824	704	-24%	• Quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	2 859	2 889	-1%
6 287	6 923	9 498	-34%	Investissements	26 520	29 750	-11%
1 473	1 924	812	+81%	Désinvestissements	5 764	5 786	-
2 608	5 442	7 310	-64%	Flux de trésorerie d'exploitation	16 666	21 857	-24%
3 665	5 028	5 095	-28%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	18 667	22 011	-15%

* 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 1 596 M\$ au quatrième trimestre 2014, en recul de 48% par rapport au quatrième trimestre 2013, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures. Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 57,0% contre 58,8% au quatrième trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont en 2014 s'élève à 10 504 M\$ contre 12 450 M\$ en 2013, soit une baisse de 16% qui s'explique essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures. Le taux moyen d'imposition de l'Amont en 2014 ressort à 57,1%, contre 60,0% en 2013. Cette variation s'explique principalement par la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux au deuxième trimestre 2014.

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

²⁸ Taux de renouvellement dans un environnement de prix constant, pour un prix du baril de 108,02 \$/b, si l'on exclut les acquisitions et les cessions.

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

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

Les coûts techniques des filiales consolidées, calculés conformément à l'ASC 932³¹, s'établissent à 28,3 \$/bep en 2014 contre 26,1 \$/bep en 2013, une hausse qui s'explique principalement par la hausse des amortissements des immobilisations corporelles et par la hausse des coûts de production, principalement liée aux coûts de maintenance.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE³²) de l'Amont est de 11% en 2014 contre 14% en 2013.

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

³² Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 21.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13		2014	2013	2014 vs 2013
1 887	1 884	1 580	+19%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 775	1 719	+3%
632	672	535	+18%	• France	639	647	-1%
852	840	755	+13%	• Reste de l'Europe	794	797	-
403	372	290	+39%	• Reste du monde	342	275	+24%
Taux d'utilisation**							
82%	82%	73%		• Sur bruts traités	77%	80%	
86%	86%	77%		• Sur bruts et autres charges	81%	84%	

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

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

Au quatrième trimestre 2014, les volumes raffinés sont en hausse de 19% par rapport au quatrième trimestre 2013. Cette hausse s'explique principalement par les marges de raffinage européennes plus élevées ce trimestre qui ont permis d'augmenter les taux d'utilisation, et la contribution de Satorp, à pleine capacité depuis août 2014.

En 2014, les volumes raffinés sont en légère hausse de 3% par rapport à 2013, expliquée essentiellement par le démarrage de Satorp.

> Résultats

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	En millions de dollars (sauf l'indicateur de marge ERMI)	2014	2013	2014 vs 2013
27,6	29,9	10,1	x2,8	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	18,7	17,9	+4%
1 069	974	421	x2,5	Résultat opérationnel ajusté*	2 739	1 766	+55%
956	786	441	x2,2	Résultat opérationnel net ajusté*	2 489	1 857	+34%
155	161	160	-3%	• dont Chimie de spécialités**	629	583	+8%
875	422	956	-8%	Investissements	2 022	2 708	-25%
157	9	45	x3,5	Désinvestissements	192	365	-47%
3 113	1 729	1 816	+71%	Flux de trésorerie d'exploitation	6 302	4 260	+48%
1 465	1 263	839	+75%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	4 028	2 974	+35%

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

** Hutchinson, Bostik, Atotech.

L'ERMI s'établit à 27,6 \$/t sur le trimestre, à un niveau près de trois fois plus élevé qu'au quatrième trimestre 2013, soutenu par la baisse du prix du Brent et une bonne tenue relative du prix des produits finis en Europe. L'environnement de la pétrochimie était par ailleurs favorable ce trimestre aux Etats-Unis et en Europe, bénéficiant de la baisse des prix du naphta.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 956 M\$ au quatrième trimestre 2014, plus du double du résultat du quatrième trimestre 2013 de 441 M\$. Le secteur a su tirer parti des bonnes marges ce trimestre, à la fois au raffinage et à la pétrochimie, grâce à une excellente performance industrielle.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 2 489 M\$ en 2014, en hausse de 34% par rapport à 2013 alors que l'indicateur de marge de raffinage n'augmente que de 4% à 18,7 \$/t en 2014. Les plans de synergies et d'efficacité portent leurs fruits et le secteur a su s'adapter en Europe pour résister d'abord aux faibles marges du premier semestre puis tirer parti de l'environnement plus favorable de la seconde partie de l'année. L'environnement de la pétrochimie a de plus été porteur en 2014, notamment aux Etats-Unis.

Avec un ROACE³³ de 15% en 2014 contre 9% en 2013, le secteur a atteint son objectif de rentabilité avec un an d'avance sur la feuille de route fixée en 2011.

Marketing & Services

> Ventes de produits raffinés

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Ventes en kb/j*	2014	2013	2014 vs 2013
1 132	1 107	1 150	-2%	Europe	1 100	1 138	-3%
678	674	605	+12%	Reste du monde	669	611	+9%
1 810	1 781	1 755	+3%	Total des ventes du Marketing & Services	1 769	1 749	+1%

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

Au quatrième trimestre 2014, les ventes de produits raffinés ont progressé de 3% par rapport au quatrième trimestre 2013. Cette hausse est tirée par le dynamisme des ventes dans les zones en croissance, notamment en Afrique et au Moyen-Orient.

Les volumes de vente de 2014 sont en légère hausse par rapport à 2013, tirés par la hausse des ventes dans les zones en croissance qui compensent la baisse des ventes en Europe due principalement aux conditions climatiques.

> Résultats

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	En millions de dollars	2014	2013	2014 vs 2013
24 079	27 747	28 378	-15%	Chiffre d'affaires hors Groupe	106 509	110 873	-4%
462	489	525	-12%	Résultat opérationnel ajusté*	1 709	2 152	-21%
245	376	329	-26%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 254	1 554	-19%
(15)	5	27	na	• dont Energies Nouvelles	10	-	na
941	398	820	+15%	Investissements	1 818	1 814	-
53	56	63	-16%	Désinvestissements	163	186	-12%
1 627	701	442	x3,7	Flux de trésorerie d'exploitation	2 721	2 557	+6%
544	542	599	-9%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 016	2 497	-19%

* 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 au quatrième trimestre 2014 s'est établi à 24 G\$, en baisse de 15% par rapport au quatrième trimestre 2013.

³³ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 21.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 245 M\$ au quatrième trimestre 2014, soit une baisse de 26% par rapport à celui du quatrième trimestre 2013 expliquée principalement par un effet comptable de -100 M\$ sur la valorisation des positions de couverture du risque de prix.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services en 2014 s'élève à 1 254 M\$, en baisse de 19% par rapport à 2013. Au-delà de l'effet comptable susmentionné pour le quatrième trimestre, cette baisse s'explique par l'impact des conditions climatiques sur les ventes du premier semestre en Europe et des marges plus basses en 2014, dans les réseaux européens notamment.

Le ROACE³⁴ du Marketing & Services est de 13% en 2014 contre 16% en 2013.

³⁴ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 21.

● Comptes de TOTAL S.A.

Le bénéfice de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 6 045 M€ en 2014 contre 6 031 M€ en 2013.

● Proposition de dividende

Le Conseil d'administration du 11 février 2015, après avoir arrêté les comptes, a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2015 la distribution d'un dividende de 2,44 euros par action au titre de 2014, en hausse de 2,5% par rapport à 2013. Compte tenu des acomptes trimestriels votés par le Conseil d'administration au titre des trois premiers trimestres 2014, le solde du dividende au titre de l'année 2014 s'élèverait à 0,61 euro par action, inchangé par rapport aux trois premiers acomptes de 2014. Le Conseil d'administration propose également d'offrir aux actionnaires la possibilité de recevoir le paiement de ce solde du dividende relatif à l'exercice 2014 en actions nouvelles de la Société en bénéficiant d'une décote de 10%. Sous réserve de la décision par ladite assemblée, le solde serait détaché le 8 juin 2015 et le paiement en numéraire ou la livraison des actions éventuellement émises, selon l'option retenue, interviendrait à compter du 1^{er} juillet 2015.

Le taux de distribution de Total en 2014, calculé sur la base du résultat net ajusté, ressortirait ainsi à 58%.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE³⁵ du Groupe est de 11,1% en 2014, en baisse de 1,9 point par rapport à 2013. La rentabilité des capitaux propres s'établit à 13,5% en 2014, contre 14,9% en 2013.

En réponse à la récente chute des prix du pétrole, Total a lancé un ambitieux plan d'ajustement. Ce plan inclut des réductions significatives d'investissements organiques, de coûts opératoires et du budget d'exploration, ainsi que l'accélération de son programme de cessions.

Le Groupe prévoit de réduire de plus de 10% ses investissements organiques de 26,4 milliards de dollars en 2014 à 23-24 milliards de dollars en 2015, en diminuant les investissements sur ses développements *brownfield* et en arrêtant certains projets devenus moins rentables. En matière de coûts opératoires, le programme de réduction annoncé en septembre dernier est renforcé sur l'Amont. Les réductions initialement envisagées de 800 millions de dollars sont portées en 2015 à 1,2 milliards de dollars, soit une hausse de 50%. Le budget d'exploration est quant à lui réduit d'environ 30%, passant à 1,9 milliards de dollars en 2015.

L'objectif de cessions de 15 à 20 milliards de dollars entre 2012 et 2014 a été atteint. Total prévoit d'accélérer son programme de cessions de 10 milliards de dollars sur la période 2015-17 pour le réaliser à hauteur de 5 milliards de dollars en 2015 et bénéficiera par ailleurs de la finalisation des cessions d'ores et déjà signées pour environ 4 milliards de dollars.

Dans l'Amont, le Groupe est mobilisé sur l'exécution de ses projets et démarrera dans l'année 8 projets majeurs, dont 3 sont entrés en production au mois de janvier. Ces démarrages, auxquels s'ajoutent les volumes d'ADCO, contribueront à une croissance de la production du Groupe supérieure à 8% en 2015.

Par ailleurs, le Groupe continue de réduire son exposition au marché européen où des surcapacités de raffinage persistent. Dans ce cadre, le Groupe annonce le projet de réduction de capacité de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni et annoncera le plan d'adaptation du raffinage français au printemps 2015.

Avec la baisse des prix du Brent, l'industrie pétrolière est entrée dans un nouveau cycle. Dans ce contexte, Total met en place une réponse forte et immédiate générant 8 milliards de dollars de cash sur 2015 et réduit ainsi son point mort de 40 \$/b sans compromettre la priorité donnée à la sécurité.

³⁵ 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.

Enfin, le bilan financier du Groupe reste solide, tout en maintenant des efforts d'investissements importants pour générer la croissance à venir, ce qui lui permet d'avoir accès à des conditions très favorables de financement sur les marchés.

Comme il l'a déjà démontré par le passé, Total saura s'adapter pour faire face à cette période de bas prix tout en préparant un rebond dont pourront bénéficier ses actionnaires.



Pour écouter en direct la présentation en anglais uniquement de Patrick Pouyanné qui se tient ce jour à 14h30 (heure de Londres) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe www.total.com ou composer le +33 (0)1 76 77 22 29 (code de confirmation 5279785, mode écoute seule). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 5279785).

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2014, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2014. 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

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

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

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

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

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter à la Form 20-F publiée par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, Place Jean Millier - Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet à www.total.com. 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 2014

● Amont

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2014	2013	2014 vs 2013
393	340	405	-3%	Europe	364	392	-7%
690	665	644	+7%	Afrique	657	670	-2%
391	387	522	-25%	Moyen-Orient	391	536	-27%
99	89	75	+32%	Amérique du Nord	90	73	+23%
151	159	149	+1%	Amérique du Sud	157	166	-5%
235	237	242	-3%	Asie Pacifique	238	235	+1%
270	245	247	+9%	CEI	249	227	+10%
2 229	2 122	2 284	-2%	Production totale	2 146	2 299	-7%
594	562	692	-14%	Dont filiales mises en équivalence	571	687	-17%
4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2014	2013	2014 vs 2013
168	161	180	-7%	Europe	165	168	-2%
558	539	503	+11%	Afrique	522	531	-2%
185	190	314	-41%	Moyen-Orient	192	324	-41%
45	39	28	+61%	Amérique du Nord	39	28	+39%
49	50	50	-2%	Amérique du Sud	50	54	-7%
33	30	27	+22%	Asie Pacifique	30	30	-
39	34	40	-3%	CEI	36	32	+13%
1 077	1 043	1 142	-6%	Production totale	1 034	1 167	-11%
197	199	323	-39%	Dont filiales mises en équivalence	200	325	-38%

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2014	2013	2014 vs 2013
1 224	982	1 242	-1%	Europe	1 089	1 232	-12%
674	643	690	-2%	Afrique	693	698	-1%
1 113	1 076	1 139	-2%	Moyen-Orient	1 084	1 155	-6%
305	284	261	+17%	Amérique du Nord	285	256	+11%
573	613	554	+3%	Amérique du Sud	599	627	-4%
1 144	1 178	1 258	-9%	Asie Pacifique	1 178	1 170	+1%
1 186	1 126	1 116	+6%	CEI	1 135	1 046	+9%
6 219	5 902	6 260	-1%	Production totale	6 063	6 184	-2%
2 064	1 966	1 995	+3%	Dont filiales mises en équivalence	1 988	1 955	+2%

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Gaz Naturel Liquéfié	2014	2013	2014 vs 2013
3,06	2,98	3,39	-10%	Ventes de GNL* (Mt)	12,15	12,26	-1%

* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2013 et 2014 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2013 et SEC 2014 respectivement.

● Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	2014	2013	2014 vs 2013
2 112	2 053	2 048	+3%	Europe**	2 047	2 078	-1%
606	540	496	+22%	Afrique	552	454	+22%
482	632	473	+2%	Amériques	558	497	+12%
660	604	546	+21%	Reste du monde	612	492	+24%
3 860	3 829	3 563	+8%	Total des ventes	3 769	3 521	+7%
628	621	608	+3%	Dont ventes massives raffinage	615	617	-
1 421	1 427	1 200	+18%	Dont négoce international	1 385	1 155	+20%

* y compris quote-part dans TotalErg.

** chiffres historiques retraités.

Eléments d'ajustement

● Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

4T14	3T14	4T13	En millions de dollars	2014	2013
(7 812)	(216)	(560)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(8 205)	(1 630)
-	-	(374)	• Charges de restructuration	-	(376)
(7 817)	(122)	(176)	• Dépréciations exceptionnelles	(7 979)	(1 043)
5	(94)	(10)	• Autres éléments	(226)	(211)
(2 842)	(563)	(127)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(3 469)	(1 065)
24	17	(23)	Effet des variations de juste valeur	31	(74)
(10 630)	(762)	(710)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(11 643)	(2 769)

● Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T14	3T14	4T13	En millions de dollars	2014	2013
(6 485)	294	(1 029)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(6 165)	(2 278)
30	580	-	• Plus (moins)-valeur de cession	1 209	(117)
(8)	(7)	(513)	• Charges de restructuration	(20)	(567)
(6 450)	(187)	(181)	• Dépréciations exceptionnelles	(7 063)	(773)
(57)	(92)	(335)	• Autres éléments	(291)	(821)
(1 993)	(403)	(103)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(2 453)	(728)
19	14	(19)	Effet des variations de juste valeur	25	(58)
(8 459)	(95)	(1 151)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(8 593)	(3 064)

Taux d'imposition

4T14	3T14	4T13	Taux moyen d'impôt*	2014	2013
57,0%	59,1%	58,8%	Amont	57,1%	60,0%
40,1%	54,1%	56,7%	Groupe	53,0%	56,8%

* 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

4T14	3T14	4T13	4T14 vs 4T13	Exprimé en millions de dollars	2014	2013	2014 vs 2013
7 002	7 032	8 872	-21%	Investissements hors acquisitions	26 430	28 309	-7%
422	512	390	+8%	• dont exploration capitalisée	1 616	1 821	-11%
565	868	1 233	-54%	• dont augmentation des prêts non courants	2 769	2 906	-5%
(420)	(326)	(584)	-28%	• dont remboursement des prêts non courants	(1 540)	(1 649)	-7%
730	411	1 861	-61%	Acquisitions	2 539	4 473	-43%
1 269	1 704	355	x3,6	Cessions	4 650	4 750	-2%
54	(1)	1 639	-97%	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	179	2 153	-92%
6 409	5 740	8 739	-27%	Investissements nets*	24 140	25 879	-7%

* *Investissements nets = investissements y compris acquisitions – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.*

Ratio dette nette sur capitaux propres

en millions de dollars	31/12/2014	30/09/2014	31/12/2013
Dettes financières courantes	10 942	11 826	11 193
Actifs financiers courants nets	(1 113)	(848)	(358)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(56)	(77)	(179)
Dettes financières non courantes	45 481	43 242	34 574
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 319)	(1 491)	(1 418)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 181)	(24 307)	(20 200)
Dette nette	28 754	28 345	23 612
Capitaux propres – part du Groupe	90 330	100 408	100 241
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 686)	(1 746)	(1 908)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 201	3 382	3 138
Capitaux propres retraités	91 845	102 044	101 471
Ratio dette nette sur capitaux propres	31,3%	27,8%	23,3%

Sensibilités 2015*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
Dollar	1,30 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,7 G\$	+0,2 G\$
Brent	60 \$/b	+10 \$/b	+3,1 G\$	+1,7 G\$
Marges de raffinage européennes ERMI	25 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G\$	+0,05 G\$

* sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. L'impact de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté est attribuable pour 60% à l'Exploration-Production. L'impact de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 90% au Raffinage-Chimie.

Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2015. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Rentabilité des capitaux employés moyens

● Période du 1^{er} janvier 2014 au 31 décembre 2014

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 504	2 489	1 254	13 530
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	95 529	19 752	10 051	122 451
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
ROACE	10,7%	15,0%	13,3%	11,1%

● Période du 1^{er} octobre 2013 au 30 septembre 2014

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 973	1 974	1 338	14 299
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2013*	91 140	20 884	9 254	118 319
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2014*	104 488	17 611	9 633	128 360
ROACE	12,2%	10,3%	14,2%	11,6%

● Période du 1^{er} janvier 2013 au 31 décembre 2013

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

* 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 2014	1,25	27,5	76,6	61,7	6,29
Troisième trimestre 2014	1,33	29,9	101,9	94,0	6,40
Deuxième trimestre 2014	1,37	10,9	109,7	103,0	6,52
Premier trimestre 2014	1,37	6,6	108,2	102,1	7,06
Quatrième trimestre 2013	1,36	10,1	109,2	102,5	7,36

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

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

*** filiales consolidées, hors marges fixes, y compris les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

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 2014, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2014	4 ^{ème} trimestre 2013
Chiffre d'affaires	52 511	60 363	64 975
Droits d'accises	(5 777)	(6 141)	(6 208)
Produits des ventes	46 734	54 222	58 767
Achats, nets de variation de stocks	(35 644)	(38 628)	(41 992)
Autres charges d'exploitation	(6 831)	(6 925)	(7 620)
Charges d'exploration	(611)	(433)	(658)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 900)	(3 082)	(2 934)
Autres produits	740	641	288
Autres charges	(487)	(155)	(446)
Coût de l'endettement financier brut	(108)	(173)	(217)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	30	26
Coût de l'endettement financier net	(80)	(143)	(191)
Autres produits financiers	219	176	172
Autres charges financières	(168)	(159)	(151)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	464	851	844
Charge d'impôt	722	(2 837)	(3 752)
Résultat net de l'ensemble consolidé	(5 842)	3 528	2 327
Part du Groupe	(5 658)	3 463	2 234
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(184)	65	93
Résultat net par action (dollars)	(2,49)	1,52	0,98
Résultat net dilué par action (dollars)	(2,47)	1,52	0,98

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2014	4 ^{ème} trimestre 2013
Résultat net de l'ensemble consolidé	(5 842)	3 528	2 327
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	99	(1 010)	663
Effet d'impôt	11	358	(284)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 562)	(5 748)	1 484
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 452)	(6 400)	1 863
Écart de conversion de consolidation	980	2 717	(768)
Actifs financiers disponibles à la vente	(5)	(21)	25
Couverture de flux futurs	(12)	44	23
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 242)	(276)	(198)
Autres éléments	3	7	3
Effet d'impôt	10	(10)	(12)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(266)	2 461	(927)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 718)	(3 939)	936
Résultat global	(8 560)	(411)	3 263
<i>Part du Groupe</i>	<i>(8 365)</i>	<i>(452)</i>	<i>3 176</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(195)</i>	<i>41</i>	<i>87</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars) ^(a)	Exercice 2014	Exercice 2013
Chiffre d'affaires	236 122	251 725
Droits d'accises	(24 104)	(23 756)
Produits des ventes	212 018	227 969
Achats, nets de variation de stocks	(152 975)	(160 849)
Autres charges d'exploitation	(28 349)	(28 764)
Charges d'exploration	(1 964)	(2 169)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(19 656)	(11 994)
Autres produits	2 577	2 290
Autres charges	(954)	(2 800)
Coût de l'endettement financier brut	(748)	(889)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	108	85
Coût de l'endettement financier net	(640)	(804)
Autres produits financiers	821	696
Autres charges financières	(676)	(702)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 662	3 415
Charge d'impôt	(8 614)	(14 767)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 250	11 521
Part du Groupe	4 244	11 228
Intérêts ne conférant pas le contrôle	6	293
Résultat net par action (dollars)	1,87	4,96
Résultat net dilué par action (dollars)	1,86	4,94

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2014	Exercice 2013
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 250	11 521
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(1 526)	682
Effet d'impôt	580	(287)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(9 039)	3 129
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(9 985)	3 524
Écart de conversion de consolidation	4 245	(1 925)
Actifs financiers disponibles à la vente	(29)	33
Couverture de flux futurs	97	156
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 538)	(805)
Autres éléments	3	(12)
Effet d'impôt	(18)	(62)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 760	(2 615)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(7 225)	909
Résultat global	(2 975)	12 430
<i>Part du Groupe</i>	<i>(2 938)</i>	<i>12 193</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(37)</i>	<i>237</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	31 décembre 2014	30 septembre 2014 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2013
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	14 682	18 071	18 395
Immobilisations corporelles	106 876	109 437	104 480
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 274	21 043	20 417
Autres titres	1 399	1 645	1 666
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 319	1 491	1 418
Impôts différés	4 079	2 684	3 838
Autres actifs non courants	4 192	4 184	4 406
Total actifs non courants	151 821	158 555	154 620
Actifs courants			
Stocks	15 196	20 873	22 097
Clients et comptes rattachés	15 704	20 511	23 422
Autres créances	15 702	15 798	14 892
Actifs financiers courants	1 293	1 205	739
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 181	24 307	20 200
Actifs destinés à être cédés ou échangés	4 901	5 327	3 253
Total actifs courants	77 977	88 021	84 603
Total actif	229 798	246 576	239 223
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	7 518	7 516	7 493
Primes et réserves consolidées	94 646	101 979	98 254
Écarts de conversion	(7 480)	(4 727)	(1 203)
Actions autodétenues	(4 354)	(4 360)	(4 303)
Total des capitaux propres - part du Groupe	90 330	100 408	100 241
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 201	3 382	3 138
Total des capitaux propres	93 531	103 790	103 379
Passifs non courants			
Impôts différés	14 810	16 222	17 850
Engagements envers le personnel	4 758	5 232	4 235
Provisions et autres passifs non courants	17 545	17 017	17 517
Dettes financières non courantes	45 481	43 242	34 574
Total passifs non courants	82 594	81 713	74 176
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	24 150	27 394	30 282
Autres créditeurs et dettes diverses	16 641	19 610	18 948
Dettes financières courantes	10 942	11 826	11 193
Autres passifs financiers courants	180	357	381
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 760	1 886	864
Total passifs courants	53 673	61 073	61 668
Total passif et capitaux propres	229 798	246 576	239 223

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2014	4 ^{ème} trimestre 2013
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	(5 842)	3 528	2 327
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	11 310	3 288	3 363
Provisions et impôts différés	(2 329)	106	825
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(460)	(479)	(193)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	403	(260)	(102)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	4 475	1 461	3 267
Autres, nets	(203)	(5)	91
Flux de trésorerie d'exploitation	7 354	7 639	9 578
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(7 339)	(6 733)	(9 622)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(56)	(1)	-
Coût d'acquisition de titres	(192)	(167)	(462)
Augmentation des prêts non courants	(565)	(868)	(1 233)
Investissements	(8 152)	(7 769)	(11 317)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	874	1 413	50
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	136	-	21
Produits de cession d'autres titres	259	291	284
Remboursement de prêts non courants	420	326	584
Désinvestissements	1 689	2 030	939
Flux de trésorerie d'investissement	(6 463)	(5 739)	(10 378)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	30	53	29
- actions propres	-	(289)	(2)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 735)	(1 837)	(1 821)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(1)	(7)	(49)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	54	(1)	1 639
Émission nette d'emprunts non courants	3 647	5 019	2 137
Variation des dettes financières courantes	(928)	(1 235)	(1 418)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(255)	(44)	48
Flux de trésorerie de financement	812	1 659	563
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 703	3 559	(237)
Incidence des variations de change	(829)	(1 418)	326
Trésorerie en début de période	24 307	22 166	20 111
Trésorerie à fin de période	25 181	24 307	20 200

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2014	Exercice 2013
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 250	11 521
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	20 859	13 358
Provisions et impôts différés	(1 980)	1 567
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 979)	(80)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	29	(775)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	4 480	2 525
Autres, nets	(51)	397
Flux de trésorerie d'exploitation	25 608	28 513
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(26 320)	(29 748)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(471)	(21)
Coût d'acquisition de titres	(949)	(1 756)
Augmentation des prêts non courants	(2 769)	(2 906)
Investissements	(30 509)	(34 431)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	3 442	1 766
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	136	2 654
Produits de cession d'autres titres	1 072	330
Remboursement de prêts non courants	1 540	1 649
Désinvestissements	6 190	6 399
Flux de trésorerie d'investissement	(24 319)	(28 032)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	420	485
- actions propres	(289)	(238)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(7 308)	(7 128)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(154)	(156)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	179	2 153
Émission nette d'emprunts non courants	15 786	11 102
Variation des dettes financières courantes	(2 374)	(9 037)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(351)	1 298
Flux de trésorerie de financement	5 909	(1 521)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	7 198	(1 040)
Incidence des variations de change	(2 217)	831
Trésorerie en début de période	20 200	20 409
Trésorerie à fin de période	25 181	20 200

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2013	2 365 933 146	7 454	92 485	(1 696)	(108 391 639)	(4 274)	93 969	1 689	95 658
Résultat net 2013	-	-	11 228	-	-	-	11 228	293	11 521
Autres éléments du résultat global	-	-	473	492	-	-	965	(56)	909
Résultat Global	-	-	11 701	492	-	-	12 193	237	12 430
Dividendes	-	-	(7 116)	-	-	-	(7 116)	(156)	(7 272)
Émissions d'actions	11 745 014	39	446	-	-	-	485	-	485
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 414 200)	(238)	(238)	-	(238)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(209)	-	3 591 391	209	-	-	-
Paiements en actions	-	-	189	-	-	-	189	-	189
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	749	1	-	-	750	1 355	2 105
Autres éléments	-	-	9	-	-	-	9	13	22
Au 31 décembre 2013	2 377 678 160	7 493	98 254	(1 203)	(109 214 448)	(4 303)	100 241	3 138	103 379
Résultat net 2014	-	-	4 244	-	-	-	4 244	6	4 250
Autres éléments du résultat global	-	-	(907)	(6 275)	-	-	(7 182)	(43)	(7 225)
Résultat Global	-	-	3 337	(6 275)	-	-	(2 938)	(37)	(2 975)
Dividendes	-	-	(7 378)	-	-	-	(7 378)	(154)	(7 532)
Émissions d'actions	7 589 365	25	395	-	-	-	420	-	420
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(283)	(283)	-	(283)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 239 335	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	114	-	-	-	114	-	114
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	148	(2)	-	-	146	195	341
Autres éléments	-	-	8	-	-	-	8	59	67
Au 31 décembre 2014	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531

⁽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 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 415	23 025	24 079	(8)	-	52 511
Chiffre d'affaires Groupe	6 130	9 323	339	74	(15 866)	-
Droits d'accises	-	(1 117)	(4 660)	-	-	(5 777)
Produits des ventes	11 545	31 231	19 758	66	(15 866)	46 734
Charges d'exploitation	(6 784)	(32 248)	(19 534)	(386)	15 866	(43 086)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 952)	(1 739)	(202)	(7)	-	(10 900)
Résultat opérationnel	(4 191)	(2 756)	22	(327)	-	(7 252)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	958	(70)	(195)	75	-	768
Impôts du résultat opérationnel net	(209)	606	(13)	315	-	699
Résultat opérationnel net	(3 442)	(2 220)	(186)	63	-	(5 785)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(57)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	184
Résultat net						(5 658)

4 ^{ème} trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	24	-	-	-	-	24
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	24	-	-	-	-	24
Charges d'exploitation	30	(2 427)	(440)	-	-	(2 837)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 419)	(1 398)	-	-	-	(7 817)
Résultat opérationnel^(b)	(6 365)	(3 825)	(440)	-	-	(10 630)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	171	(197)	(131)	-	-	(157)
Impôts du résultat opérationnel net	1 156	846	140	-	-	2 142
Résultat opérationnel net^(b)	(5 038)	(3 176)	(431)	-	-	(8 645)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	186
Résultat net						(8 459)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

4 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 391	23 025	24 079	(8)	-	52 487
Chiffre d'affaires Groupe	6 130	9 323	339	74	(15 866)	-
Droits d'accises	-	(1 117)	(4 660)	-	-	(5 777)
Produits des ventes	11 521	31 231	19 758	66	(15 866)	46 710
Charges d'exploitation	(6 814)	(29 821)	(19 094)	(386)	15 866	(40 249)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 533)	(341)	(202)	(7)	-	(3 083)
Résultat opérationnel ajusté	2 174	1 069	462	(327)	-	3 378
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	787	127	(64)	75	-	925
Impôts du résultat opérationnel net	(1 365)	(240)	(153)	315	-	(1 443)
Résultat opérationnel net ajusté	1 596	956	245	63	-	2 860
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(57)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(2)
Résultat net ajusté						2 801
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,22

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

4 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 287	875	941	49	-	8 152
Désinvestissements	1 473	157	53	6	-	1 689
Flux de trésorerie d'exploitation	2 608	3 113	1 627	6	-	7 354

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 198	27 417	27 747	1	-	60 363
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 758	38 056	23 364	68	(20 024)	54 222
Charges d'exploitation	(5 763)	(37 230)	(22 742)	(275)	20 024	(45 986)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 496)	(376)	(199)	(11)	-	(3 082)
Résultat opérationnel	4 499	450	423	(218)	-	5 154
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 298	41	(35)	50	-	1 354
Impôts du résultat opérationnel net	(2 627)	(107)	(123)	(31)	-	(2 888)
Résultat opérationnel net	3 170	384	265	(199)	-	3 620
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(65)
Résultat net						3 463

3 ^{ème} trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	(79)	(512)	(66)	-	-	(657)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(110)	(12)	-	-	-	(122)
Résultat opérationnel^(b)	(172)	(524)	(66)	-	-	(762)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	432	(45)	(65)	-	-	322
Impôts du résultat opérationnel net	145	167	20	-	-	332
Résultat opérationnel net^(b)	405	(402)	(111)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
Résultat net						(95)

^(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

-	(497)	(66)	-
-	(370)	(46)	-

3 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 181	27 417	27 747	1	-	60 346
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 741	38 056	23 364	68	(20 024)	54 205
Charges d'exploitation	(5 684)	(36 718)	(22 676)	(275)	20 024	(45 329)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 386)	(364)	(199)	(11)	-	(2 960)
Résultat opérationnel ajusté	4 671	974	489	(218)	-	5 916
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	866	86	30	50	-	1 032
Impôts du résultat opérationnel net	(2 772)	(274)	(143)	(31)	-	(3 220)
Résultat opérationnel net ajusté	2 765	786	376	(199)	-	3 728
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(78)
Résultat net ajusté						3 558
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,56

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

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 923	422	398	26	-	7 769
Désinvestissements	1 924	9	56	41	-	2 030
Flux de trésorerie d'exploitation	5 442	1 729	701	(233)	-	7 639

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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

4 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(23)	-	-	-	-	(23)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(23)	-	-	-	-	(23)
Charges d'exploitation	-	(458)	(53)	-	-	(511)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(172)	(4)	-	-	(176)
Résultat opérationnel^(b)	(23)	(630)	(57)	-	-	(710)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(202)	(23)	-	-	(225)
Impôts du résultat opérationnel net	4	(279)	59	-	-	(216)
Résultat opérationnel net^(b)	(19)	(1 111)	(21)	-	-	(1 151)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						-
Résultat net						(1 151)

^(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

- (82) (45) -

Sur le résultat opérationnel net

- (66) (37) -

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	23 484	106 124	106 509	5	-	236 122
Chiffre d'affaires Groupe	29 183	44 950	1 615	236	(75 984)	-
Droits d'accises	-	(4 850)	(19 254)	-	-	(24 104)
Produits des ventes	52 667	146 224	88 870	241	(75 984)	212 018
Charges d'exploitation	(26 235)	(145 014)	(86 931)	(1 092)	75 984	(183 288)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 938)	(2 901)	(781)	(36)	-	(19 656)
Résultat opérationnel	10 494	(1 691)	1 158	(887)	-	9 074
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	4 302	90	(140)	178	-	4 430
Impôts du résultat opérationnel net	(8 799)	391	(344)	(8)	-	(8 760)
Résultat opérationnel net	5 997	(1 210)	674	(717)	-	4 744
Coût net de la dette nette						(494)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(6)
Résultat net						4 244

Exercice 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	31	-	-	-	-	31
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	31	-	-	-	-	31
Charges d'exploitation	(164)	(2 980)	(551)	-	-	(3 695)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 529)	(1 450)	-	-	-	(7 979)
Résultat opérationnel^(b)	(6 662)	(4 430)	(551)	-	-	(11 643)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	883	(282)	(203)	-	-	398
Impôts du résultat opérationnel net	1 272	1 013	174	-	-	2 459
Résultat opérationnel net^(b)	(4 507)	(3 699)	(580)	-	-	(8 786)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						193
Résultat net						(8 593)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

Exercice 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	23 453	106 124	106 509	5	-	236 091
Chiffre d'affaires Groupe	29 183	44 950	1 615	236	(75 984)	-
Droits d'accises	-	(4 850)	(19 254)	-	-	(24 104)
Produits des ventes	52 636	146 224	88 870	241	(75 984)	211 987
Charges d'exploitation	(26 071)	(142 034)	(86 380)	(1 092)	75 984	(179 593)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 409)	(1 451)	(781)	(36)	-	(11 677)
Résultat opérationnel ajusté	17 156	2 739	1 709	(887)	-	20 717
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	3 419	372	63	178	-	4 032
Impôts du résultat opérationnel net	(10 071)	(622)	(518)	(8)	-	(11 219)
Résultat opérationnel net ajusté	10 504	2 489	1 254	(717)	-	13 530
Coût net de la dette nette						(494)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(199)
Résultat net ajusté						12 837
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						5,63

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

Exercice 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	26 520	2 022	1 818	149	-	30 509
Désinvestissements	5 764	192	163	71	-	6 190
Flux de trésorerie d'exploitation	16 666	6 302	2 721	(81)	-	25 608

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	26 367	114 483	110 873	2	-	251 725
Chiffre d'affaires Groupe	37 650	52 275	2 159	177	(92 261)	-
Droits d'accises	-	(4 814)	(18 942)	-	-	(23 756)
Produits des ventes	64 017	161 944	94 090	179	(92 261)	227 969
Charges d'exploitation	(31 875)	(160 031)	(91 343)	(794)	92 261	(191 782)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 484)	(1 736)	(733)	(41)	-	(11 994)
Résultat opérationnel	22 658	177	2 014	(656)	-	24 193
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 688	181	55	(25)	-	2 899
Impôts du résultat opérationnel net	(13 706)	(612)	(560)	(29)	-	(14 907)
Résultat opérationnel net	11 640	(254)	1 509	(710)	-	12 185
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(664)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(293)
Résultat net						11 228

Exercice 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(74)	-	-	-	-	(74)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(74)	-	-	-	-	(74)
Charges d'exploitation	(113)	(1 405)	(134)	-	-	(1 652)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(855)	(184)	(4)	-	-	(1 043)
Résultat opérationnel^(b)	(1 042)	(1 589)	(138)	-	-	(2 769)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(305)	(268)	4	(34)	-	(603)
Impôts du résultat opérationnel net	537	(254)	89	(45)	-	327
Résultat opérationnel net^(b)	(810)	(2 111)	(45)	(79)	-	(3 045)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(19)
Résultat net						(3 064)

^(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

-	(978)	(87)	-
-	(656)	(63)	-

Exercice 2013 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	26 441	114 483	110 873	2	-	251 799
Chiffre d'affaires Groupe	37 650	52 275	2 159	177	(92 261)	-
Droits d'accises	-	(4 814)	(18 942)	-	-	(23 756)
Produits des ventes	64 091	161 944	94 090	179	(92 261)	228 043
Charges d'exploitation	(31 762)	(158 626)	(91 209)	(794)	92 261	(190 130)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 629)	(1 552)	(729)	(41)	-	(10 951)
Résultat opérationnel ajusté	23 700	1 766	2 152	(656)	-	26 962
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 993	449	51	9	-	3 502
Impôts du résultat opérationnel net	(14 243)	(358)	(649)	16	-	(15 234)
Résultat opérationnel net ajusté	12 450	1 857	1 554	(631)	-	15 230
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(664)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(274)
Résultat net ajusté						14 292
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						6,29

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

Exercice 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	29 750	2 708	1 814	159	-	34 431
Désinvestissements	5 786	365	186	62	-	6 399
Flux de trésorerie d'exploitation	21 857	4 260	2 557	(161)	-	28 513

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	52 487	24	52 511
Droits d'accises	(5 777)	-	(5 777)
Produits des ventes	46 710	24	46 734
Achats, nets de variation de stocks	(32 802)	(2 842)	(35 644)
Autres charges d'exploitation	(6 836)	5	(6 831)
Charges d'exploration	(611)	-	(611)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 083)	(7 817)	(10 900)
Autres produits	515	225	740
Autres charges	(294)	(193)	(487)
Coût de l'endettement financier brut	(108)	-	(108)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	-	28
Coût de l'endettement financier net	(80)	-	(80)
Autres produits financiers	219	-	219
Autres charges financières	(168)	-	(168)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	653	(189)	464
Charge d'impôt	(1 420)	2 142	722
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 803	(8 645)	(5 842)
Part du Groupe	2 801	(8 459)	(5 658)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2	(186)	(184)

^(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 2013 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	64 998	(23)	64 975
Droits d'accises	(6 208)	-	(6 208)
Produits des ventes	58 790	(23)	58 767
Achats, nets de variation de stocks	(41 865)	(127)	(41 992)
Autres charges d'exploitation	(7 236)	(384)	(7 620)
Charges d'exploration	(658)	-	(658)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 758)	(176)	(2 934)
Autres produits	288	-	288
Autres charges	(229)	(217)	(446)
Coût de l'endettement financier brut	(217)	-	(217)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	26	-	26
Coût de l'endettement financier net	(191)	-	(191)
Autres produits financiers	172	-	172
Autres charges financières	(151)	-	(151)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	852	(8)	844
Charge d'impôt	(3 536)	(216)	(3 752)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 478	(1 151)	2 327
Part du Groupe	3 385	(1 151)	2 234
Intérêts ne conférant pas le contrôle	93	-	93

^(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 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	236 091	31	236 122
Droits d'accises	(24 104)	-	(24 104)
Produits des ventes	211 987	31	212 018
Achats, nets de variation de stocks	(149 506)	(3 469)	(152 975)
Autres charges d'exploitation	(28 123)	(226)	(28 349)
Charges d'exploration	(1 964)	-	(1 964)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 677)	(7 979)	(19 656)
Autres produits	1 272	1 305	2 577
Autres charges	(700)	(254)	(954)
Coût de l'endettement financier brut	(748)	-	(748)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	108	-	108
Coût de l'endettement financier net	(640)	-	(640)
Autres produits financiers	821	-	821
Autres charges financières	(676)	-	(676)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 315	(653)	2 662
Charge d'impôt	(11 073)	2 459	(8 614)
Résultat net de l'ensemble consolidé	13 036	(8 786)	4 250
Part du Groupe	12 837	(8 593)	4 244
Intérêts ne conférant pas le contrôle	199	(193)	6

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

Exercice 2013 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	251 799	(74)	251 725
Droits d'accises	(23 756)	-	(23 756)
Produits des ventes	228 043	(74)	227 969
Achats, nets de variation de stocks	(159 784)	(1 065)	(160 849)
Autres charges d'exploitation	(28 177)	(587)	(28 764)
Charges d'exploration	(2 169)	-	(2 169)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 951)	(1 043)	(11 994)
Autres produits	647	1 643	2 290
Autres charges	(574)	(2 226)	(2 800)
Coût de l'endettement financier brut	(889)	-	(889)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	85	-	85
Coût de l'endettement financier net	(804)	-	(804)
Autres produits financiers	696	-	696
Autres charges financières	(702)	-	(702)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 435	(20)	3 415
Charge d'impôt	(15 094)	327	(14 767)
Résultat net de l'ensemble consolidé	14 566	(3 045)	11 521
Part du Groupe	14 292	(3 064)	11 228
Intérêts ne conférant pas le contrôle	274	19	293

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