

Paris, le 30 juillet 2014

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2014¹

| | 2T14 | Variation vs 2T13 | 1S14 | Variation vs 1S13 |
|--|-------------|----------------------|-------------|----------------------|
| Résultat net ajusté² | | | | |
| - en milliards de dollars (G\$) | 3,2 | -12% | 6,5 | -11% |
| - en dollar par action | 1,38 | -12% | 2,84 | -11% |
| Résultat net³ de 3,1 G\$ au 2T14 et 6,4 G\$ au 1S14 | | | | |
| Ratio d'endettement de 27,1% au 30 juin 2014 | | | | |
| Production d'hydrocarbures de 2 054 kbep/j au 2^e trimestre 2014 | | | | |
| Acompte sur dividende au titre du 2T14 à 0,61 €/action payable en décembre 2014⁴ | | | | |

2, place Jean Millier
 Arche Nord Coupole/Regnault
 92 400 Courbevoie France
 Tel. : +44 (0)207 719 7962
 Fax : +44 (0)207 719 7959

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 5 945 861 837,50 euros
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

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

« L'environnement du deuxième trimestre a été marqué par des tensions géopolitiques croissantes, qui, malgré la stabilité du prix du Brent, nous confirment la sensibilité des grands équilibres des marchés pétroliers. Dans ce contexte, le Groupe affiche un résultat net ajusté de 3,2 milliards de dollars, en léger retrait par rapport au trimestre précédent, essentiellement du fait d'un programme de maintenance particulièrement intensif dans l'Amont. Ce trimestre a été marqué par le démarrage de CLOV en offshore profond angolais, qui démontre de nouveau l'excellence du Groupe en matière de gestion des grands projets. Nous sommes désormais mobilisés sur les prochains démarrages de nos projets opérés. Par ailleurs, les lancements de Kaombo en Angola et d'Edradour au Royaume-Uni, décidés après des réductions de coûts significatives, illustrent la sélectivité du Groupe en matière d'investissements et renforcent notre profil de production à l'horizon 2017.

Dans l'aval, malgré un environnement du raffinage et du marketing européen défavorable et l'arrêt de plusieurs sites industriels pour maintenance, les performances du Groupe ont été solides.

Dans chaque secteur, l'optimisation du portefeuille d'actifs s'est poursuivie. Les cessions de Shah Deniz en Azerbaïdjan, des mines de charbon en Afrique du Sud et de Totalgaz ont été annoncées.

Enfin, toutes les entités ont progressé dans l'élaboration d'objectifs détaillés de réduction de coûts dans le cadre du plan triennal annoncé en début d'année. Menée dans le strict respect de nos engagements en matière de sécurité et d'environnement, cette discipline essentielle pour la performance du Groupe portera ses fruits dès 2015. »

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 : 1,3711 \$/€ au deuxième trimestre 2014, 1,3062 \$/€ au deuxième trimestre 2013, 1,3696 \$/€ au premier trimestre 2014, 1,3703 \$/€ au premier semestre 2014 et 1,3134 \$/€ au premier semestre 2013.

³ Part du Groupe.

⁴ Le détachement de cet acompte aura lieu le 15 décembre 2014 et la mise en paiement le 17 décembre 2014.

● **Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵**

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Données exprimées en millions de dollars sauf le résultat par action et le nombre d'actions | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|---------------|--------|--------|--------------------|--|----------------|---------|--------------------|
| 62 561 | 60 687 | 61 345 | +2% | Chiffre d'affaires | 123 248 | 124 906 | -1% |
| 5 583 | 6 182 | 6 708 | -17% | Résultat opérationnel ajusté des secteurs | 11 765 | 14 211 | -17% |
| 3 824 | 3 699 | 4 005 | -5% | Résultat opérationnel net ajusté des secteurs | 7 523 | 8 031 | -6% |
| 3 051 | 3 092 | 3 041 | - | • Amont | 6 143 | 6 298 | -2% |
| 401 | 346 | 518 | -23% | • Raffinage-Chimie | 747 | 955 | -22% |
| 372 | 261 | 446 | -17% | • Marketing & Services | 633 | 778 | -19% |
| 3 151 | 3 327 | 3 581 | -12% | Résultat net ajusté | 6 478 | 7 279 | -11% |
| 1,38 | 1,46 | 1,57 | -12% | Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | 2,84 | 3,20 | -11% |
| 1,00 | 1,07 | 1,21 | -17% | Résultat net ajusté dilué par action (euros) | 2,07 | 2,44 | -15% |
| 2 281 | 2 277 | 2 274 | - | Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions) | 2 279 | 2 272 | - |
| 3 104 | 3 335 | 3 364 | -8% | Résultat net part du Groupe | 6 439 | 5 312 | +21% |
| 8 723 | 5 865 | 7 459 | +17% | Investissements ⁶ | 14 588 | 15 363 | -5% |
| 631 | 1 840 | 1 750 | -64% | Désinvestissements | 2 471 | 2 563 | -4% |
| 7 966 | 4 025 | 5 716 | +39% | Investissements nets ⁷ | 11 991 | 12 336 | -3% |
| 5 277 | 5 338 | 4 838 | +9% | Flux de trésorerie d'exploitation | 10 615 | 9 751 | +9% |
| 5 931 | 6 204 | 6 625 | -10% | Flux de trésorerie d'exploitation ajusté | 12 135 | 13 380 | -9% |

● **Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2014⁸**

- **Mise en production du champ d'huile de CLOV en Angola**
- **Lancement des développements de Kaombo dans l'offshore ultra profond en Angola et d'Edradour au Royaume-Uni**
- **Découverte d'hydrocarbures liquides en offshore profond sur le bloc CI-514 en Côte d'Ivoire**
- **Extension du domaine minier avec, notamment, la prise de participation de 60% dans le champ à gaz de Glenlivet à l'ouest des îles Shetland au Royaume-Uni**
- **Annnonce des cessions de participations dans le champ de Shah Deniz en Azerbaïdjan et les mines de charbon en Afrique du Sud**
- **Annnonce des projets de cessions de Totalgaz et de CCP Composites**
- **Signature d'un accord de vente à long terme de GNL pour approvisionner Singapour**

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 16 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

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 deuxième trimestre 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Au deuxième trimestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 109,7 \$/b, en hausse de 7% par rapport au deuxième trimestre 2013 et de 1% par rapport au premier trimestre 2014. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 10,9 \$/t contre 24,1 \$/t au deuxième trimestre 2013 et 6,6 \$/t au premier trimestre 2014.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 48,8% au deuxième trimestre 2014 contre 53,2% au deuxième trimestre 2013, bénéficiant principalement de la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 824 M\$ au deuxième trimestre 2014 contre 4 005 M\$ au deuxième trimestre 2013, soit une baisse de 5%. Cette baisse s'explique principalement par la moindre performance du secteur Raffinage-Chimie pénalisé par un environnement du raffinage très dégradé en Europe et par un contexte moins porteur pour certaines activités du Marketing & Services. Dans l'Amont, le résultat opérationnel net ajusté est resté stable malgré un niveau de maintenance élevé, notamment grâce à un taux moyen d'imposition plus faible ce trimestre.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 3 151 M\$ contre 3 581 M\$ au deuxième trimestre 2013, soit une baisse de 12%.

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 +80 M\$ au deuxième trimestre 2014 et était de -525 M\$ au deuxième trimestre 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -29 M\$ au deuxième trimestre 2014 contre -31 M\$ au deuxième trimestre 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹¹ ont eu un impact de -98 M\$ au deuxième trimestre 2014. L'impact des éléments non-récurrents au deuxième trimestre 2013 était de +339 M\$.

Le résultat net part du Groupe ressort à 3 104 M\$ contre 3 364 M\$ au deuxième trimestre 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 55,1% au deuxième trimestre 2014 contre 55,3% au deuxième trimestre 2013.

Au 30 juin 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 284 millions contre 2 277 millions au 30 juin 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 1,38 \$ contre 1,57 \$ au deuxième trimestre 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action s'élève à 1,00 €, soit une baisse de 17%.

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 13.

¹¹ Le détail des calculs est disponible en page 16.

> Investissements – désinvestissements¹²

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 7,2 G\$ au deuxième trimestre 2014, en hausse de 12% par rapport aux 6,4 G\$ du deuxième trimestre 2013.

Les acquisitions ont représenté 1 100 M\$ au deuxième trimestre 2014, essentiellement 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 Novatek¹³ et de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

Les cessions du deuxième trimestre 2014 se sont élevées à 201 M\$.

Les investissements nets¹⁴ ressortent à 8,0 G\$ au deuxième trimestre 2014 contre 5,7 G\$ au deuxième trimestre 2013.

La cession d'Usan n'a pu être conclue avec Sinopec. Le Groupe poursuit activement le processus de cession de cet actif.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 5 277 M\$ au deuxième trimestre 2014, en hausse de 9% par rapport à celui du deuxième trimestre 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁵ s'établit à 5 931 M\$, en baisse de 10% par rapport au deuxième trimestre 2013.

Le cash flow net du Groupe¹⁶ ressort à -2 689 M\$ contre -878 M\$ au deuxième trimestre 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par la hausse des investissements nets entre les deux périodes.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 30 juin 2014 à 27,1% contre 23,5% au 31 mars 2014 et 27,6% au 30 juin 2013¹⁷.

¹² Le détail des investissements figure page 17.

¹³ La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 18.0% au 30 juin 2014.

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 18.

● Résultats de Total du premier semestre 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Au premier semestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 108,9 \$/b contre 107,5 \$/b au premier semestre 2013. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 8,7 \$/t contre 25,5 \$/t au premier semestre 2013.

Le taux moyen d'imposition¹⁸ des secteurs s'est établi à 52,5% au premier semestre 2014 contre 56,0% au premier semestre 2013, bénéficiant principalement de la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 7 523 M\$ au premier semestre 2014 contre 8 031 M\$ au premier semestre 2013, soit une baisse de 6%. Cette baisse s'explique par la moindre performance des secteurs de l'aval pénalisés par un environnement du raffinage très dégradé en Europe. Dans l'Amont, le résultat opérationnel net ajusté est resté stable malgré un niveau de maintenance élevé, notamment grâce à un taux moyen d'imposition plus faible ce semestre.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 6 478 M\$ contre 7 279 M\$ au premier semestre 2013, soit une baisse de 11%.

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 -57 M\$ au premier semestre 2014 et était de -593 M\$ au premier semestre 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -8 M\$ au premier semestre 2014 contre -30 M\$ au premier semestre 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net²⁰ ont eu un impact de +26 M\$ au premier semestre 2014, incluant principalement la plus-value réalisée sur la cession d'une participation dans Gaztransport & Technigaz (GTT) à l'occasion de son introduction en bourse et la dépréciation de l'investissement réalisé dans le projet Shtokman en Russie. L'impact des éléments non-récurrents au premier semestre 2013 était de -1 344 M\$.

Le résultat net part du Groupe ressort à 6 439 M\$ contre 5 312 M\$ au premier semestre 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 56,5% au premier semestre 2014 contre 57,4% au premier semestre 2013. Cette variation s'explique principalement d'une part par la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux et d'autre part, depuis le 1^{er} janvier 2014, et pour tenir compte de sa situation fiscale déficitaire en France, le Groupe ne reconnaît plus de crédits d'impôts sur déficits fiscaux.

Au 30 juin 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 284 millions contre 2 277 millions au 30 juin 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 279 millions, s'élève à 2,84 \$ contre 3,20 \$ au premier semestre 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action s'élève à 2,07 €, soit une baisse de 15%.

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 13.

²⁰ Le détail des calculs est disponible en page 16.

> Investissements – désinvestissements²¹

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 12,4 G\$ au premier semestre 2014, en baisse de 4% par rapport aux 12,9 G\$ du premier semestre 2013.

Les acquisitions ont représenté 1 399 M\$ au premier semestre 2014, essentiellement 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 cessions du premier semestre 2014 se sont élevées à 1 677 G\$, essentiellement constituées de la cession du bloc 15/06 en Angola et de la cession d'une participation dans GTT à l'occasion de son introduction en bourse.

Les investissements nets²³ ressortent à 12,0 G\$ au premier semestre 2014, contre 12,3 G\$ au premier semestre 2013.

La cession d'Usan n'a pu être conclue avec Sinopec. Le Groupe poursuit activement le processus de cession de cet actif.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 10 615 M\$ au premier semestre 2014, en hausse de 9% par rapport à celui du premier semestre 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁴ s'établit à 12 135 M\$, en baisse de 9% par rapport au premier semestre 2013.

Le cash flow net²⁵ du Groupe ressort à -1 376 M\$ contre -2 585 M\$ au premier semestre 2013. Cette amélioration s'explique essentiellement par la baisse des investissements et la hausse des flux de trésorerie d'exploitation entre les deux périodes.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 27,1% au 30 juin 2014 contre 27,6% au 30 juin 2013²⁶.

²¹ Le détail des investissements figure page 17.

²² La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 18.0% au 30 juin 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 18.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|-------|-------|-------|--------------------|--|-------|-------|--------------------|
| 109,7 | 108,2 | 102,4 | +7% | Brent (\$/b) | 108,9 | 107,5 | +1% |
| 103,0 | 102,1 | 96,6 | +7% | Prix moyen de vente liquides (\$/b) | 102,5 | 101,7 | +1% |
| 6,52 | 7,06 | 6,62 | -2% | Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) | 6,80 | 6,97 | -2% |
| 73,1 | 73,4 | 69,8 | +5% | Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep) | 73,2 | 73,6 | -1% |

* filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Productions d'hydrocarbures | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|-------|-------|-------|--------------------|--------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 2 054 | 2 179 | 2 290 | -10% | Productions combinées (kbep/j) | 2 116 | 2 306 | -8% |
| 984 | 1 031 | 1 160 | -15% | • Liquides (kb/j) | 1 007 | 1 176 | -14% |
| 5 867 | 6 268 | 6 169 | -5% | • Gaz (Mpc/j) | 6 066 | 6 153 | -1% |

La production d'hydrocarbures a été de 2 054 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2014, en baisse de 10% par rapport au deuxième trimestre 2013, en raison des éléments suivants :

- -6,5% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'Adco aux Emirats arabes unis,
- -0,5% lié à la dégradation des conditions de sécurité en Libye, partiellement compensée par leur amélioration au Nigeria,
- -3% liés au déclin naturel des productions et au niveau élevé d'arrêts planifiés, partiellement compensés par la croissance des nouveaux projets.

Hors Adco, dont la licence a expiré en janvier 2014, la production d'hydrocarbures au deuxième trimestre est en baisse de 4% et 5% par rapport au deuxième trimestre 2013 et au premier trimestre 2014 respectivement.

Au premier semestre 2014, la production d'hydrocarbures a été de 2 116 kbep/j, en baisse de 8% par rapport au premier semestre 2013, en raison des éléments suivants :

- -5,5% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'Adco aux Emirats arabes unis,
- -1% lié aux conditions de sécurité en Libye et au Nigeria,
- -1,5% liés au déclin naturel des productions et au niveau élevé d'arrêts planifiés, partiellement compensés par la croissance des nouveaux projets.

Au premier semestre 2014, hors Adco, la production d'hydrocarbures est en baisse de 3% par rapport au premier semestre 2013.

> Résultats

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | En millions de dollars | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|--------|--------|--------------------|
| 4 810 | 5 501 | 5 621 | -14% | Résultat opérationnel ajusté* | 10 311 | 12 170 | -15% |
| 3 051 | 3 092 | 3 041 | - | Résultat opérationnel net ajusté* | 6 143 | 6 298 | -2% |
| 769 | 733 | 687 | +12% | • Quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence | 1 502 | 1 524 | -1% |
| 7 999 | 5 311 | 6 603 | +21% | Investissements | 13 310 | 13 544 | -2% |
| 568 | 1 799 | 1 456 | -61% | Désinvestissements | 2 367 | 2 174 | +9% |
| 4 805 | 3 811 | 2 764 | +74% | Flux de trésorerie d'exploitation | 8 616 | 8 245 | +4% |
| 4 841 | 5 133 | 5 595 | -13% | Flux de trésorerie d'exploitation ajusté | 9 974 | 11 123 | -10% |

* 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 3 051 M\$ au deuxième trimestre 2014, stable par rapport au deuxième trimestre 2013. L'impact négatif de la baisse des productions d'hydrocarbures et de la hausse des coûts en raison d'un programme de maintenance élevé a été compensé principalement par la hausse du prix de vente des liquides et un taux moyen d'imposition plus faible.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 52,3% contre 58,2% au deuxième trimestre 2013. Cette baisse s'explique principalement par la prise en compte ce trimestre au Royaume-Uni, notamment sur le champ de Laggan, de droits à allègements fiscaux.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont au premier semestre 2014 s'élève à 6 143 M\$ contre 6 298 M\$ au premier semestre 2013, soit une baisse de 2% qui s'explique essentiellement par la baisse des productions d'hydrocarbures et des coûts en hausse en raison d'un programme de maintenance élevé, partiellement compensés par la baisse du taux moyen d'imposition.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE²⁷) de l'Amont calculée sur la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014 est de 13%, stable par rapport à la période allant du 1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014. Elle était de 14% pour l'année 2013.

²⁷ 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 19.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|----------------------|-------|-------|--------------------|-------------------------------|--------------|-------|--------------------|
| 1 622 | 1 700 | 1 772 | -8% | Total volumes raffinés (kb/j) | 1 662 | 1 769 | -6% |
| 634 | 617 | 729 | -13% | • France | 626 | 678 | -8% |
| 695 | 787 | 781 | -11% | • Reste de l'Europe | 741 | 824 | -10% |
| 293 | 296 | 262 | +12% | • Reste du monde | 295 | 267 | +10% |
| Taux d'utilisation** | | | | | | | |
| 72% | 77% | 83% | - | • Sur bruts traités | 72% | 83% | - |
| 74% | 83% | 87% | - | • Sur bruts et autres charges | 76% | 86% | - |

* 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 deuxième trimestre 2014, les volumes raffinés sont en baisse de 8% par rapport au deuxième trimestre 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par les grands arrêts planifiés à la raffinerie de Leuna et à la raffinerie de Flessingue ce trimestre et des réductions volontaires de traitement en raison de la faiblesse des marges en Europe. A compter de juin, les traitements intègrent les premiers volumes raffinés par Satorp, dont toutes les unités sont désormais opérationnelles.

Au premier semestre 2014, les volumes raffinés sont en baisse de 6% par rapport au premier semestre 2013, reflétant essentiellement les grands arrêts aux raffineries de Grandpuits, Leuna et Flessingue, et par des réductions volontaires de traitement.

> Résultats

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | En millions de dollars (sauf l'indicateur de marge ERMI) | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------|-------|--------------------|---|--------------|-------|--------------------|
| 10,9 | 6,6 | 24,1 | -55% | Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t) | 8,7 | 25,5 | -66% |
| 368 | 328 | 520 | -29% | Résultat opérationnel ajusté* | 696 | 958 | -27% |
| 401 | 346 | 518 | -23% | Résultat opérationnel net ajusté* | 747 | 955 | -22% |
| 174 | 139 | 146 | +18% | • dont Chimie de spécialités** | 313 | 265 | +18% |
| 475 | 250 | 499 | -5% | Investissements | 725 | 1 202 | -40% |
| 15 | 11 | 272 | -94% | Désinvestissements | 26 | 308 | -92% |
| (133) | 1 593 | 1 713 | na | Flux de trésorerie d'exploitation | 1 460 | 1 331 | +10% |
| 683 | 617 | 800 | -15% | Flux de trésorerie d'exploitation ajusté | 1 300 | 1 441 | -10% |

* 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 10,9 \$/t sur le trimestre, soit une baisse de 55% par rapport au niveau affiché au deuxième trimestre 2013. Les marges pétrochimiques sont restées élevées aux Etats-Unis, et se sont repliées en Europe et en Asie.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 401 M\$ au deuxième trimestre 2014, contre 518 M\$ au deuxième trimestre 2013. Cette baisse du

résultat s'explique essentiellement par la dégradation de l'environnement du raffinage en Europe, partiellement compensée par la mise en œuvre des plans d'efficacité opérationnelle et de synergies entre les deux périodes.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie au premier semestre 2014 s'élève à 747 M\$, en baisse de 22% par rapport au premier semestre 2013. Cette baisse s'explique par la forte dégradation de l'environnement du raffinage en Europe.

Le ROACE²⁸ du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014 est de 8%. Il était de 9% pour la période allant du 1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014 ainsi que pour l'année 2013.

Marketing & Services

> Ventes de produits raffinés

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Ventes en kb/j* | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------|-------|--------------------|--|--------------|-------|--------------------|
| 1 102 | 1 058 | 1 150 | -4% | Europe | 1 080 | 1 129 | -4% |
| 731 | 593 | 633 | +15% | Reste du monde | 662 | 620 | +7% |
| 1 833 | 1 651 | 1 783 | +3% | Total des ventes du Marketing & Services | 1 742 | 1 749 | - |

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

Au deuxième trimestre 2014, les ventes ont progressé de 3% par rapport au deuxième trimestre de l'an passé. Cette hausse est tirée par la progression des ventes réseaux, particulièrement en Afrique, au Moyen-Orient et en Europe, compensant partiellement des ventes de fioul domestique et de GPL en retrait.

Les volumes de vente du premier semestre 2014 sont stables par rapport au premier semestre 2013, ce qui s'explique par une baisse des ventes de 4% en Europe compensée par une nette croissance des ventes dans les zones hors d'Europe, en particulier Amériques et Moyen-Orient.

> Résultats

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | En millions de dollars | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|---------------|--------|--------|--------------------|--|---------------|--------|--------------------|
| 28 213 | 26 470 | 26 851 | +5% | Chiffre d'affaires hors Groupe | 54 683 | 54 583 | - |
| 405 | 353 | 567 | -29% | Résultat opérationnel ajusté* | 758 | 1 083 | -30% |
| 372 | 261 | 446 | -17% | Résultat opérationnel net ajusté* | 633 | 778 | -19% |
| (8) | 28 | - | na | • dont Energies Nouvelles | 20 | (17) | na |
| 203 | 276 | 318 | -36% | Investissements | 479 | 564 | -15% |
| 28 | 26 | 16 | +75% | Désinvestissements | 54 | 66 | -18% |
| 304 | 89 | 542 | -44% | Flux de trésorerie d'exploitation | 393 | 422 | -7% |
| 551 | 379 | 704 | -22% | Flux de trésorerie d'exploitation ajusté | 930 | 1 255 | -26% |

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

²⁸ 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 19.

Le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services au deuxième trimestre 2014 s'est établi à 28 G\$, en hausse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 372 M\$ au deuxième trimestre 2014, soit une baisse de 17% par rapport à celui du deuxième trimestre 2013 expliquée en particulier par des marges en Europe moins favorables liées aux conditions climatiques.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services au premier semestre 2014 s'élève à 633 M\$, en baisse de 19% par rapport au premier semestre 2013. Cette baisse s'explique par l'impact des conditions climatiques sur les ventes et une évolution moins favorable des marges en Europe, partiellement compensés par une progression globale dans le marketing de produits pétroliers tirée par les marchés en croissance.

Le ROACE²⁹ du Marketing & Services calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014 est de 14%. Il était de 15% pour la période allant du 1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014 et de 16% pour l'année 2013.

²⁹ 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 19.

● Comptes de TOTAL S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 3 397 M€ au premier semestre 2014, contre 3 876 M€ au premier semestre 2013.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE³⁰ du Groupe calculé sur les douze derniers mois est de 12%. Il était de 12% pour la période allant du 1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014 et de 13% pour l'année 2013.

La rentabilité des capitaux propres calculée sur les douze derniers mois s'établit à 14%.

Dans l'Amont, avant la fin de l'année, CLOV doit atteindre son plateau de 160 kb/j et le Groupe démarrera Laggan-Tormore et Ofon Phase 2. En exploration, les résultats des puits à forts enjeux en cours de forage dans le bassin de la Kwanza en Angola, en Afrique du Sud et en Indonésie sont attendus prochainement.

Dans l'aval, les unités de Satorp en Arabie saoudite sont désormais toutes opérationnelles. Depuis le début du troisième trimestre, les marges de raffinage européennes se sont améliorées par rapport au niveau très bas du premier semestre, mais demeurent très volatiles.

Avec la finalisation prochaine de plusieurs opérations annoncées cette année, l'objectif de 15 à 20 milliards de dollars de cessions sur la période de 2012-14 sera pleinement atteint.

Par ailleurs, l'ensemble des équipes est mobilisé à la finalisation du plan de réduction des coûts annoncé, qui sera présenté à la journée investisseurs du 22 septembre 2014.

Par décision du Conseil d'administration du 29 avril 2014, Total mettra en paiement le 26 septembre 2014, un premier acompte trimestriel sur dividende au titre de l'exercice 2014 de 0,61 € 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 288 310)

³⁰ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 19.

Ce document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L.451-1-2 III du Code monétaire et financier, disponible sur le site du Groupe www.total.com.

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier semestre 2014, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2014. 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 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.

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 deuxième trimestre 2014

● Amont

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j) | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------------|-------------|-----------------------------|--|--------------|-------------|-----------------------------|
| 329 | 394 | 383 | -14% | Europe | 361 | 388 | -7% |
| 618 | 655 | 688 | -10% | Afrique | 637 | 690 | -8% |
| 380 | 405 | 527 | -28% | Moyen-Orient | 393 | 535 | -27% |
| 91 | 82 | 70 | +30% | Amérique du Nord | 86 | 71 | +21% |
| 157 | 159 | 171 | -8% | Amérique du Sud | 158 | 172 | -8% |
| 238 | 242 | 229 | +4% | Asie Pacifique | 240 | 232 | +3% |
| 241 | 242 | 222 | +9% | CEI | 241 | 218 | +11% |
| 2 054 | 2 179 | 2 290 | -10% | Production totale | 2 116 | 2 306 | -8% |
| 544 | 583 | 678 | -20% | Dont filiales mises en équivalence | 563 | 679 | -17% |
| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Production de liquides par zone géographique (kb/j) | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
| 159 | 172 | 154 | +3% | Europe | 165 | 160 | +3% |
| 482 | 508 | 542 | -11% | Afrique | 495 | 547 | -10% |
| 190 | 203 | 320 | -41% | Moyen-Orient | 197 | 324 | -39% |
| 40 | 34 | 27 | +48% | Amérique du Nord | 37 | 27 | +37% |
| 50 | 50 | 55 | -9% | Amérique du Sud | 50 | 56 | -11% |
| 29 | 30 | 29 | - | Asie Pacifique | 29 | 30 | -3% |
| 34 | 34 | 33 | +3% | CEI | 34 | 32 | +6% |
| 984 | 1 031 | 1 160 | -15% | Production totale | 1 007 | 1 176 | -14% |
| 197 | 208 | 323 | -39% | Dont filiales mises en équivalence | 202 | 324 | -38% |

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Production de gaz par zone géographique (Mpc/j) | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------------|-------------|-----------------------------|--|--------------|-------------|-----------------------------|
| 936 | 1 215 | 1 285 | -27% | Europe | 1 075 | 1 250 | -14% |
| 710 | 748 | 741 | -4% | Afrique | 729 | 724 | +1% |
| 1 042 | 1 104 | 1 105 | -6% | Moyen-Orient | 1 073 | 1 135 | -5% |
| 285 | 266 | 242 | +18% | Amérique du Nord | 276 | 246 | +12% |
| 601 | 609 | 649 | -7% | Amérique du Sud | 605 | 643 | -6% |
| 1 188 | 1 202 | 1 121 | +6% | Asie Pacifique | 1 194 | 1 136 | +5% |
| 1 105 | 1 124 | 1 026 | +8% | CEI | 1 114 | 1 019 | +9% |
| 5 867 | 6 268 | 6 169 | -5% | Production totale | 6 066 | 6 153 | -1% |
| 1 895 | 2 029 | 1 900 | - | Dont filiales mises en équivalence | 1 962 | 1 911 | +3% |

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Gaz Naturel Liquéfié | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|-------------|-------------|-------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------|-------------|-----------------------------|
| 2,93 | 3,12 | 2,89 | +1% | Ventes de GNL* (Mt) | 6,05 | 5,82 | +4% |

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

● Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)* | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------------|-------------|-----------------------------|--|--------------|-------------|-----------------------------|
| 2 017 | 2 005 | 2 074 | -3% | Europe** | 2 011 | 2 077 | -3% |
| 587 | 475 | 442 | +33% | Afrique | 531 | 445 | +19% |
| 643 | 474 | 544 | +18% | Amériques | 559 | 513 | +9% |
| 611 | 573 | 520 | +18% | Reste du monde | 592 | 513 | +15% |
| 3 858 | 3 528 | 3 580 | +8% | Total des ventes | 3 693 | 3 547 | +4% |
| 576 | 634 | 635 | -9% | Dont ventes massives raffinage | 605 | 629 | -4% |
| 1 449 | 1 243 | 1 162 | +25% | Dont négoce international | 1 346 | 1 169 | +15% |

* y compris quote-part dans TotalErg.

** chiffres historiques retraités.

Éléments d'ajustement

● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | En millions de dollars | 1S14 | 1S13 |
|------|-------|-------|--|-------|-------|
| (62) | (115) | (49) | Éléments non-récurrents du résultat opérationnel | (177) | (56) |
| - | - | - | • Charges de restructuration | - | (2) |
| (40) | - | - | • Dépréciations exceptionnelles | (40) | (5) |
| (22) | (115) | (49) | • Autres éléments | (137) | (49) |
| 117 | (181) | (762) | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement | (64) | (878) |
| (36) | 26 | (42) | Effet des variations de juste valeur | (10) | (39) |
| 19 | (270) | (853) | Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel | (251) | (973) |

● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | En millions de dollars | 1S14 | 1S13 |
|------|-------|-------|---|-------|---------|
| (98) | 124 | 339 | Éléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe) | 26 | (1 344) |
| - | 599 | 372 | • Plus (moins)-valeur de cession | 599 | (1 274) |
| (5) | - | - | • Charges de restructuration | (5) | (33) |
| (76) | (350) | - | • Dépréciations exceptionnelles | (426) | (4) |
| (17) | (125) | (33) | • Autres éléments | (142) | (33) |
| 80 | (137) | (525) | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt | (57) | (593) |
| (29) | 21 | (31) | Effet des variations de juste valeur | (8) | (30) |
| (47) | 8 | (217) | Total des éléments d'ajustement du résultat net | (39) | (1 967) |

Taux d'imposition

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | Taux moyen d'impôt* | 1S14 | 1S13 |
|-------|-------|-------|---------------------|-------|-------|
| 52,3% | 59,5% | 58,2% | Amont | 56,3% | 60,6% |
| 55,1% | 57,7% | 55,3% | Groupe | 56,5% | 57,4% |

* impôt sur le résultat opérationnel net ajusté / (résultat opérationnel net ajusté – quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

Investissements - Désinvestissements

| 2T14 | 1T14 | 2T13 | 2T14 vs 2T13 | Exprimé en millions de dollars | 1S14 | 1S13 | 1S14 vs 1S13 |
|--------------|-------|-------|--------------------|--|---------------|--------|--------------------|
| 7 193 | 5 202 | 6 449 | +12% | Investissements hors acquisitions | 12 395 | 12 864 | -4% |
| 362 | 319 | 518 | -30% | • dont exploration capitalisée | 681 | 996 | -32% |
| 1 075 | 261 | 367 | x3 | • dont augmentation des prêts non courants | 1 336 | 991 | +35% |
| (430) | (364) | (357) | +20% | • dont remboursement des prêts non courants | (794) | (616) | +29% |
| 1 100 | 299 | 653 | +68% | Acquisitions | 1 399 | 1 883 | -26% |
| 201 | 1 476 | 1 393 | -86% | Cessions | 1 677 | 1 947 | -14% |
| 126 | - | (7) | na | Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle | 126 | 464 | -73% |
| 7 966 | 4 025 | 5 716 | +39% | Investissements nets* | 11 991 | 12 336 | -3% |

* *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 | 30/06/2014 | 31/03/2014 | 30/06/2013 |
|---|----------------|----------------|---------------|
| Dettes financières courantes | 13 525 | 11 676 | 13 119 |
| Actifs financiers courants nets | (531) | (522) | (609) |
| Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés | (62) | (17) | 1 014 |
| Dettes financières non courantes | 39 433 | 37 506 | 29 557 |
| Instruments de couverture des dettes financières non courantes | (1 973) | (1 758) | (1 708) |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | (22 166) | (22 787) | (15 118) |
| Dette nette | 28 226 | 24 098 | 26 255 |
| Capitaux propres – part du Groupe | 102 872 | 103 136 | 94 790 |
| Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture | (1 894) | (3 817) | (1 750) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 3 344 | 3 248 | 2 225 |
| Capitaux propres retraités | 104 322 | 102 567 | 95 265 |
| Ratio dette nette sur capitaux propres | 27,1% | 23,5% | 27,6% |

Sensibilités 2014*

| | Scénario | Variation | Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e) | Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e) |
|---|-----------|---------------|--|--|
| Dollar | 1,30 \$/€ | +0,1 \$ par € | -0,7 G\$ | -0,3 G\$ |
| Brent | 100 \$/b | +1 \$/b | +0,30 G\$ | +0,15 G\$ |
| Marges de raffinage européennes ERMI | 30 \$/t | +1 \$/t | +0,08 G\$ | +0,05 G\$ |

* sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Suite au changement à compter du 1^{er} janvier 2014 de la monnaie de présentation des états financiers consolidés du Groupe de l'euro au dollar, la sensibilité à la variation du taux de change €-\$ a été modifiée. Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables au Raffinage-Chimie pour respectivement 60% et 80%.

Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2014. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Rentabilité des capitaux employés moyens

● Période du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014

| en millions de dollars | Mont | Raffinage -Chimie | Marketing & Services | Groupe |
|--------------------------------------|--------------|----------------------|-------------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 12 295 | 1 649 | 1 409 | 14 431 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2013* | 91 097 | 20 924 | 9 838 | 118 852 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2014* | 103 572 | 19 265 | 10 324 | 129 967 |
| ROACE | 12,6% | 8,2% | 14,0% | 11,6% |

● Période du 1^{er} avril 2013 au 31 mars 2014

| en millions de dollars | Mont | Raffinage -Chimie | Marketing & Services | Groupe |
|--------------------------------------|--------------|----------------------|-------------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 12 285 | 1 766 | 1 483 | 14 863 |
| Capitaux mis en œuvre au 31/03/2013* | 86 034 | 21 860 | 9 610 | 116 094 |
| Capitaux mis en œuvre au 31/03/2014* | 97 924 | 18 516 | 10 314 | 126 068 |
| ROACE | 13,4% | 8,7% | 14,9% | 12,3% |

● Période du 1^{er} janvier 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)*** |
|---------------------------------|------|---|--------------|---|---|
| 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 |
| 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 |

* 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 deuxième trimestre 2014, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) ^(a) | 2 ^{ème} trimestre 2014 | 1 ^{er} trimestre 2014 | 2 ^{ème} trimestre 2013 |
|--|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 62 561 | 60 687 | 61 345 |
| Droits d'accises | (6 354) | (5 832) | (5 839) |
| Produits des ventes | 56 207 | 54 855 | 55 506 |
| Achats, nets de variation de stocks | (40 371) | (38 332) | (39 631) |
| Autres charges d'exploitation | (7 229) | (7 364) | (7 288) |
| Charges d'exploration | (301) | (619) | (354) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 929) | (2 745) | (2 534) |
| Autres produits | 96 | 1 100 | 462 |
| Autres charges | (163) | (149) | (120) |
| Coût de l'endettement financier brut | (266) | (201) | (238) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 31 | 19 | 18 |
| Coût de l'endettement financier net | (235) | (182) | (220) |
| Autres produits financiers | 265 | 161 | 206 |
| Autres charges financières | (183) | (166) | (179) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 874 | 473 | 794 |
| Charge d'impôt | (2 902) | (3 597) | (3 229) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 3 129 | 3 435 | 3 413 |
| Part du Groupe | 3 104 | 3 335 | 3 364 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 25 | 100 | 49 |
| Résultat net par action (dollars) | 1,37 | 1,47 | 1,49 |
| Résultat net dilué par action (dollars) | 1,36 | 1,46 | 1,48 |

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) | 2 ^{ème} trimestre 2014 | 1 ^{er} trimestre 2014 | 2 ^{ème} trimestre 2013 |
|--|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 3 129 | 3 435 | 3 413 |
| Autres éléments du résultat global | | | |
| Pertes et gains actuariels | (416) | (199) | (248) |
| Effet d'impôt | 154 | 57 | 95 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (732) | 3 | 1 613 |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (994) | (139) | 1 460 |
| Écart de conversion de consolidation | 512 | 36 | (988) |
| Actifs financiers disponibles à la vente | (6) | 3 | 8 |
| Couverture de flux futurs | 30 | 35 | 80 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 436 | (456) | (541) |
| Autres éléments | (4) | (3) | (1) |
| Effet d'impôt | (5) | (13) | (32) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 963 | (398) | (1 474) |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (31) | (537) | (14) |
| Résultat global | 3 098 | 2 898 | 3 399 |
| - Part du Groupe | 3 078 | 2 801 | 3 368 |
| - Intérêts ne conférant pas le contrôle | 20 | 97 | 31 |

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) ^(a) | 1 ^{er} semestre 2014 | 1 ^{er} semestre 2013 |
|--|----------------------------------|----------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 123 248 | 124 906 |
| Droits d'accises | (12 186) | (11 380) |
| Produits des ventes | 111 062 | 113 526 |
| Achats, nets de variation de stocks | (78 703) | (79 950) |
| Autres charges d'exploitation | (14 593) | (14 482) |
| Charges d'exploration | (920) | (760) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (5 674) | (5 387) |
| Autres produits | 1 196 | 504 |
| Autres charges | (312) | (2 141) |
| Coût de l'endettement financier brut | (467) | (461) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 50 | 46 |
| Coût de l'endettement financier net | (417) | (415) |
| Autres produits financiers | 426 | 342 |
| Autres charges financières | (349) | (348) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 347 | 1 743 |
| Charge d'impôt | (6 499) | (7 204) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 564 | 5 428 |
| Part du Groupe | 6 439 | 5 312 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 125 | 116 |
| Résultat net par action (dollars) | 2,84 | 2,35 |
| Résultat net dilué par actions (dollars) | 2,82 | 2,34 |

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) | 1 ^{er} semestre 2014 | 1 ^{er} semestre 2013 |
|---|----------------------------------|----------------------------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 564 | 5 428 |
| Autres éléments du résultat global | | |
| Pertes et gains actuariels | (615) | (25) |
| Effet d'impôt | 211 | 8 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (729) | (599) |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (1 133) | (616) |
| Écart de conversion de consolidation | 548 | (391) |
| Actifs financiers disponibles à la vente | (3) | 3 |
| Couverture de flux futurs | 65 | 95 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | (20) | (494) |
| Autres éléments | (7) | (12) |
| Effet d'impôt | (18) | (35) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 565 | (834) |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (568) | (1 450) |
| Résultat global | 5 996 | 3 978 |
| - Part du Groupe | 5 879 | 3 908 |
| - Intérêts ne conférant pas le contrôle | 117 | 70 |

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| | 30 juin 2014 | 31 mars 2014 | 31 décembre 2013 | 30 juin 2013 |
|--|-----------------|-----------------|---------------------|-----------------|
| (en millions de dollars) | | | | |
| ACTIF | | | | |
| Actifs non courants | | | | |
| Immobilisations incorporelles | 18 995 | 18 899 | 18 395 | 17 424 |
| Immobilisations corporelles | 108 468 | 106 377 | 104 480 | 93 387 |
| Sociétés mises en équivalence : titres et prêts | 21 256 | 19 951 | 20 417 | 19 037 |
| Autres titres | 1 786 | 2 091 | 1 666 | 1 583 |
| Instruments de couverture des dettes financières non courantes | 1 973 | 1 758 | 1 418 | 1 708 |
| Impôts différés | 2 842 | 2 933 | 3 838 | 3 704 |
| Autres actifs non courants | 4 263 | 4 265 | 4 406 | 3 813 |
| Total actifs non courants | 159 583 | 156 274 | 154 620 | 140 656 |
| Actifs courants | | | | |
| Stocks | 23 484 | 21 755 | 22 097 | 20 196 |
| Clients et comptes rattachés | 21 698 | 23 359 | 23 422 | 25 587 |
| Autres créances | 16 519 | 15 873 | 14 892 | 14 850 |
| Actifs financiers courants | 1 003 | 872 | 739 | 668 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | 22 166 | 22 787 | 20 200 | 15 118 |
| Actifs destinés à être cédés ou échangés | 4 317 | 2 472 | 3 253 | 5 104 |
| Total actifs courants | 89 187 | 87 118 | 84 603 | 81 523 |
| Total actif | 248 770 | 243 392 | 239 223 | 222 179 |
| PASSIF | | | | |
| Capitaux propres | | | | |
| Capital | 7 511 | 7 496 | 7 493 | 7 490 |
| Primes et réserves consolidées | 101 100 | 101 568 | 98 254 | 94 637 |
| Écarts de conversion | (1 436) | (1 625) | (1 203) | (3 063) |
| Actions autodétenues | (4 303) | (4 303) | (4 303) | (4 274) |
| Total des capitaux propres - part du Groupe | 102 872 | 103 136 | 100 241 | 94 790 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 3 344 | 3 248 | 3 138 | 2 225 |
| Total des capitaux propres | 106 216 | 106 384 | 103 379 | 97 015 |
| Passifs non courants | | | | |
| Impôts différés | 16 397 | 17 045 | 17 850 | 16 736 |
| Engagements envers le personnel | 4 725 | 4 362 | 4 235 | 4 751 |
| Provisions et autres passifs non courants | 17 445 | 17 582 | 17 517 | 14 464 |
| Dettes financières non courantes | 39 433 | 37 506 | 34 574 | 29 557 |
| Total passifs non courants | 78 000 | 76 495 | 74 176 | 65 508 |
| Passifs courants | | | | |
| Fournisseurs et comptes rattachés | 28 902 | 28 621 | 30 282 | 26 380 |
| Autres créditeurs et dettes diverses | 19 994 | 19 097 | 18 948 | 18 162 |
| Dettes financières courantes | 13 525 | 11 676 | 11 193 | 13 119 |
| Autres passifs financiers courants | 472 | 350 | 381 | 59 |
| Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés | 1 661 | 769 | 864 | 1 936 |
| Total passifs courants | 64 554 | 60 513 | 61 668 | 59 656 |
| Total passif et capitaux propres | 248 770 | 243 392 | 239 223 | 222 179 |

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) | 2 ^{ème} trimestre 2014 | 1 ^{er} trimestre 2014 | 2 ^{ème} trimestre 2013 |
|---|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 3 129 | 3 435 | 3 413 |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 3 087 | 3 174 | 2 759 |
| Provisions et impôts différés | (156) | 399 | (108) |
| Effet de l'externalisation des engagements sociaux | - | - | - |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | (17) | (1 023) | (363) |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | (125) | 11 | 94 |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | (771) | (685) | (1 025) |
| Autres, nets | 130 | 27 | 68 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 5 277 | 5 338 | 4 838 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | | |
| Investissements corporels et incorporels | (6 800) | (5 448) | (6 836) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (414) | - | - |
| Coût d'acquisition de titres | (434) | (156) | (256) |
| Augmentation des prêts non courants | (1 075) | (261) | (367) |
| Investissements | (8 723) | (5 865) | (7 459) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 135 | 1 020 | 1 106 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | - | - | 264 |
| Produits de cession d'autres titres | 66 | 456 | 23 |
| Remboursement de prêts non courants | 430 | 364 | 357 |
| Désinvestissements | 631 | 1 840 | 1 750 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (8 092) | (4 025) | (5 709) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | | |
| Variation de capital : | | | |
| - actionnaires de la société mère | 304 | 33 | 432 |
| - actions propres | - | - | - |
| Dividendes payés : | | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (1 901) | (1 835) | (1 772) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (139) | (7) | (92) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 126 | - | (7) |
| Émission nette d'emprunts non courants | 2 931 | 4 189 | 734 |
| Variation des dettes financières courantes | 956 | (1 167) | (894) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | 65 | (117) | 6 |
| Flux de trésorerie de financement | 2 342 | 1 096 | (1 593) |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | (473) | 2 409 | (2 464) |
| Incidence des variations de change | (148) | 178 | 404 |
| Trésorerie en début de période | 22 787 | 20 200 | 17 178 |
| Trésorerie à fin de période | 22 166 | 22 787 | 15 118 |

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (en millions de dollars) | 1 ^{er} semestre 2014 | 1 ^{er} semestre 2013 |
|---|----------------------------------|----------------------------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 564 | 5 428 |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 6 261 | 5 805 |
| Provisions et impôts différés | 243 | (49) |
| Effet de l'externalisation des engagements sociaux | - | - |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | (1 040) | 1 510 |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | (114) | (372) |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | (1 456) | (2 751) |
| Autres, nets | 157 | 180 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 10 615 | 9 751 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | |
| Investissements corporels et incorporels | (12 248) | (13 325) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (414) | (21) |
| Coût d'acquisition de titres | (590) | (1 026) |
| Augmentation des prêts non courants | (1 336) | (991) |
| Investissements | (14 588) | (15 363) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 1 155 | 1 660 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | - | 264 |
| Produits de cession d'autres titres | 522 | 23 |
| Remboursement de prêts non courants | 794 | 616 |
| Désinvestissements | 2 471 | 2 563 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (12 117) | (12 800) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | |
| Variation de capital : | | |
| - actionnaires de la société mère | 337 | 432 |
| - actions propres | - | - |
| Dividendes payés : | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (3 736) | (3 532) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (146) | (94) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 126 | 464 |
| Émission nette d'emprunts non courants | 7 120 | 4 499 |
| Variation des dettes financières courantes | (211) | (5 162) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | (52) | 1 184 |
| Flux de trésorerie de financement | 3 438 | (2 209) |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | 1 936 | (5 258) |
| Incidence des variations de change | 30 | (33) |
| Trésorerie en début de période | 20 200 | 20 409 |
| Trésorerie à fin de période | 22 166 | 15 118 |

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| (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 du premier semestre 2013 | - | - | 5 312 | - | - | - | 5 312 | 116 | 5 428 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | (37) | (1 367) | - | - | (1 404) | (46) | (1 450) |
| Résultat Global | - | - | 5 275 | (1 367) | - | - | 3 908 | 70 | 3 978 |
| Dividendes | - | - | (3 526) | - | - | - | (3 526) | (94) | (3 620) |
| Émissions d'actions | 10 802 845 | 36 | 396 | - | - | - | 432 | - | 432 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cessions d'actions ⁽¹⁾ | - | - | - | - | 980 | - | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 97 | - | - | - | 97 | - | 97 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | (92) | - | - | - | (92) | 556 | 464 |
| Autres éléments | - | - | 2 | - | - | - | 2 | 4 | 6 |
| Au 30 juin 2013 | 2 376 735 991 | 7 490 | 94 637 | (3 063) | (108 390 659) | (4 274) | 94 790 | 2 225 | 97 015 |
| Résultat net du 1er juillet au 31 décembre 2013 | - | - | 5 916 | - | - | - | 5 916 | 177 | 6 093 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | 510 | 1 859 | - | - | 2 369 | (10) | 2 359 |
| Résultat Global | - | - | 6 426 | 1 859 | - | - | 8 285 | 167 | 8 452 |
| Dividendes | - | - | (3 590) | - | - | - | (3 590) | (62) | (3 652) |
| Émissions d'actions | 942 169 | 3 | 50 | - | - | - | 53 | - | 53 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | (4 414 200) | (238) | (238) | - | (238) |
| Cessions d'actions ⁽¹⁾ | - | - | (209) | - | 3 590 411 | 209 | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 92 | - | - | - | 92 | - | 92 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 841 | 1 | - | - | 842 | 799 | 1 641 |
| Autres éléments | - | - | 7 | - | - | - | 7 | 9 | 16 |
| 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 du premier semestre 2014 | - | - | 6 439 | - | - | - | 6 439 | 125 | 6 564 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | (329) | (231) | - | - | (560) | (8) | (568) |
| Résultat Global | - | - | 6 110 | (231) | - | - | 5 879 | 117 | 5 996 |
| Dividendes | - | - | (3 794) | - | - | - | (3 794) | (146) | (3 940) |
| Émissions d'actions | 5 192 417 | 18 | 319 | - | - | - | 337 | - | 337 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cessions d'actions ⁽¹⁾ | - | - | - | - | 7 200 | - | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 82 | - | - | - | 82 | - | 82 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 128 | (2) | - | - | 126 | 183 | 309 |
| Autres éléments | - | - | 1 | - | - | - | 1 | 52 | 53 |
| Au 30 juin 2014 | 2 382 870 577 | 7 511 | 101 100 | (1 436) | (109 207 248) | (4 303) | 102 872 | 3 344 | 106 216 |

⁽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, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 205 | 28 143 | 28 213 | - | - | 62 561 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 8 057 | 11 740 | 402 | 46 | (20 245) | - |
| Droits d'accises | - | (1 281) | (5 073) | - | - | (6 354) |
| Produits des ventes | 14 262 | 38 602 | 23 542 | 46 | (20 245) | 56 207 |
| Charges d'exploitation | (7 174) | (37 744) | (22 966) | (262) | 20 245 | (47 901) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 314) | (408) | (198) | (9) | - | (2 929) |
| Résultat opérationnel | 4 774 | 450 | 378 | (225) | - | 5 377 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 719 | 65 | 98 | 7 | - | 889 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 471) | (114) | (128) | (218) | - | (2 929) |
| Résultat opérationnel net | 3 022 | 401 | 348 | (436) | - | 3 335 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (206) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (25) |
| Résultat net | | | | | | 3 104 |

| 2 ^{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 | (36) | - | - | - | - | (36) |
| Chiffre d'affaires Groupe | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | (36) | - | - | - | - | (36) |
| Charges d'exploitation | - | 122 | (27) | - | - | 95 |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (40) | - | - | - | (40) |
| Résultat opérationnel^(b) | (36) | 82 | (27) | - | - | 19 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | - | (32) | (7) | - | - | (39) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 7 | (50) | 10 | - | - | (33) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (29) | - | (24) | - | - | (53) |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | - |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | 6 |
| Résultat net | | | | | | (47) |

^(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

| | | | |
|---|-----|-----|---|
| - | 122 | (5) | - |
| - | 77 | (3) | - |

| 2 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 241 | 28 143 | 28 213 | - | - | 62 597 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 8 057 | 11 740 | 402 | 46 | (20 245) | - |
| Droits d'accises | - | (1 281) | (5 073) | - | - | (6 354) |
| Produits des ventes | 14 298 | 38 602 | 23 542 | 46 | (20 245) | 56 243 |
| Charges d'exploitation | (7 174) | (37 866) | (22 939) | (262) | 20 245 | (47 996) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 314) | (368) | (198) | (9) | - | (2 889) |
| Résultat opérationnel ajusté | 4 810 | 368 | 405 | (225) | - | 5 358 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 719 | 97 | 105 | 7 | - | 928 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 478) | (64) | (138) | (218) | - | (2 898) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 051 | 401 | 372 | (436) | - | 3 388 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (206) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (31) |
| Résultat net ajusté | | | | | | 3 151 |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | | | | | | 1,38 |

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

| 2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|-------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|-------|
| Investissements | 7 999 | 475 | 203 | 46 | - | 8 723 |
| Désinvestissements | 568 | 15 | 28 | 20 | - | 631 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 805 | (133) | 304 | 301 | - | 5 277 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 1 ^{er} trimestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 666 | 27 539 | 26 470 | 12 | - | 60 687 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 7 436 | 11 956 | 408 | 49 | (19 849) | - |
| Droits d'accises | - | (1 160) | (4 672) | - | - | (5 832) |
| Produits des ventes | 14 102 | 38 335 | 22 206 | 61 | (19 849) | 54 855 |
| Charges d'exploitation | (6 514) | (37 792) | (21 689) | (169) | 19 849 | (46 315) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 176) | (378) | (182) | (9) | - | (2 745) |
| Résultat opérationnel | 5 412 | 165 | 335 | (117) | - | 5 795 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 327 | 54 | (8) | 46 | - | 1 419 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (3 492) | 6 | (80) | (74) | - | (3 640) |
| Résultat opérationnel net | 3 247 | 225 | 247 | (145) | - | 3 574 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (139) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (100) |
| Résultat net | | | | | | 3 335 |

| 1 ^{er} 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 | 26 | - | - | - | - | 26 |
| Chiffre d'affaires Groupe | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | 26 | - | - | - | - | 26 |
| Charges d'exploitation | (115) | (163) | (18) | - | - | (296) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | - | - | - | - | - | - |
| Résultat opérationnel^(b) | (89) | (163) | (18) | - | - | (270) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 280 | (8) | - | - | - | 272 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (36) | 50 | 4 | - | - | 18 |
| Résultat opérationnel net^(b) | 155 | (121) | (14) | - | - | 20 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | - |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (12) |
| Résultat net | | | | | | 8 |

^(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

| | | | |
|---|-------|------|---|
| - | (163) | (18) | - |
| - | (111) | (14) | - |

| 1 ^{er} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|--|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 640 | 27 539 | 26 470 | 12 | - | 60 661 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 7 436 | 11 956 | 408 | 49 | (19 849) | - |
| Droits d'accises | - | (1 160) | (4 672) | - | - | (5 832) |
| Produits des ventes | 14 076 | 38 335 | 22 206 | 61 | (19 849) | 54 829 |
| Charges d'exploitation | (6 399) | (37 629) | (21 671) | (169) | 19 849 | (46 019) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 176) | (378) | (182) | (9) | - | (2 745) |
| Résultat opérationnel ajusté | 5 501 | 328 | 353 | (117) | - | 6 065 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 047 | 62 | (8) | 46 | - | 1 147 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (3 456) | (44) | (84) | (74) | - | (3 658) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 092 | 346 | 261 | (145) | - | 3 554 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (139) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (88) |
| Résultat net ajusté | | | | | | 3 327 |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | | | | | | 1,46 |

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

| 1 ^{er} trimestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|--|-------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|-------|
| Investissements | 5 311 | 250 | 276 | 28 | - | 5 865 |
| Désinvestissements | 1 799 | 11 | 26 | 4 | - | 1 840 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 3 811 | 1 593 | 89 | (155) | - | 5 338 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 240 | 28 160 | 26 851 | 94 | - | 61 345 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 8 508 | 12 809 | 1 058 | 35 | (22 410) | - |
| Droits d'accises | - | (1 091) | (4 748) | - | - | (5 839) |
| Produits des ventes | 14 748 | 39 878 | 23 161 | 129 | (22 410) | 55 506 |
| Charges d'exploitation | (7 195) | (39 672) | (22 541) | (275) | 22 410 | (47 273) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (1 974) | (390) | (160) | (10) | - | (2 534) |
| Résultat opérationnel | 5 579 | (184) | 460 | (156) | - | 5 699 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 022 | 62 | 51 | 28 | - | 1 163 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (3 160) | 88 | (138) | (57) | - | (3 267) |
| Résultat opérationnel net | 3 441 | (34) | 373 | (185) | - | 3 595 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (182) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (49) |
| Résultat net | | | | | | 3 364 |

| 2 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|--|-------------|---------------------|-------------------------|----------|----------------------------------|--------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | (42) | - | - | - | - | (42) |
| Chiffre d'affaires Groupe | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | (42) | - | - | - | - | (42) |
| Charges d'exploitation | - | (704) | (107) | - | - | (811) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | - | - | - | - | - | - |
| Résultat opérationnel^(b) | (42) | (704) | (107) | - | - | (853) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 331 | (48) | - | - | - | 283 |
| Impôts du résultat opérationnel net | 111 | 200 | 34 | - | - | 345 |
| Résultat opérationnel net^(b) | 400 | (552) | (73) | - | - | (225) |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | - |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | 8 |
| Résultat net | | | | | | (217) |

^(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

| | | | |
|---|-------|-------|---|
| - | (655) | (107) | - |
| - | (460) | (73) | - |

| 2 ^{ème} trimestre 2013 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 6 282 | 28 160 | 26 851 | 94 | - | 61 387 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 8 508 | 12 809 | 1 058 | 35 | (22 410) | - |
| Droits d'accises | - | (1 091) | (4 748) | - | - | (5 839) |
| Produits des ventes | 14 790 | 39 878 | 23 161 | 129 | (22 410) | 55 548 |
| Charges d'exploitation | (7 195) | (38 968) | (22 434) | (275) | 22 410 | (46 462) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (1 974) | (390) | (160) | (10) | - | (2 534) |
| Résultat opérationnel ajusté | 5 621 | 520 | 567 | (156) | - | 6 552 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 691 | 110 | 51 | 28 | - | 880 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (3 271) | (112) | (172) | (57) | - | (3 612) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 041 | 518 | 446 | (185) | - | 3 820 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (182) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (57) |
| Résultat net ajusté | | | | | | 3 581 |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | | | | | | 1,57 |

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

| 2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|-------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|-------|
| Investissements | 6 603 | 499 | 318 | 39 | - | 7 459 |
| Désinvestissements | 1 456 | 272 | 16 | 6 | - | 1 750 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 2 764 | 1 713 | 542 | (181) | - | 4 838 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 12 871 | 55 682 | 54 683 | 12 | - | 123 248 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 15 493 | 23 696 | 810 | 95 | (40 094) | - |
| Droits d'accises | - | (2 441) | (9 745) | - | - | (12 186) |
| Produits des ventes | 28 364 | 76 937 | 45 748 | 107 | (40 094) | 111 062 |
| Charges d'exploitation | (13 688) | (75 536) | (44 655) | (431) | 40 094 | (94 216) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (4 490) | (786) | (380) | (18) | - | (5 674) |
| Résultat opérationnel | 10 186 | 615 | 713 | (342) | - | 11 172 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 2 046 | 119 | 90 | 53 | - | 2 308 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (5 963) | (108) | (208) | (292) | - | (6 571) |
| Résultat opérationnel net | 6 269 | 626 | 595 | (581) | - | 6 909 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (345) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (125) |
| Résultat net | | | | | | 6 439 |

| 1 ^{er} semestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|--|--------------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | (10) | - | - | - | - | (10) |
| Chiffre d'affaires Groupe | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | (10) | - | - | - | - | (10) |
| Charges d'exploitation | (115) | (41) | (45) | - | - | (201) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (40) | - | - | - | (40) |
| Résultat opérationnel^(b) | (125) | (81) | (45) | - | - | (251) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 280 | (40) | (7) | - | - | 233 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (29) | - | 14 | - | - | (15) |
| Résultat opérationnel net^(b) | 126 | (121) | (38) | - | - | (33) |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | - |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (6) |
| Résultat net | | | | | | (39) |

^(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 | - | (41) | (23) | - | - | - |
| Sur le résultat opérationnel net | - | (34) | (17) | - | - | - |

| 1 ^{er} semestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 12 881 | 55 682 | 54 683 | 12 | - | 123 258 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 15 493 | 23 696 | 810 | 95 | (40 094) | - |
| Droits d'accises | - | (2 441) | (9 745) | - | - | (12 186) |
| Produits des ventes | 28 374 | 76 937 | 45 748 | 107 | (40 094) | 111 072 |
| Charges d'exploitation | (13 573) | (75 495) | (44 610) | (431) | 40 094 | (94 015) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (4 490) | (746) | (380) | (18) | - | (5 634) |
| Résultat opérationnel ajusté | 10 311 | 696 | 758 | (342) | - | 11 423 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 766 | 159 | 97 | 53 | - | 2 075 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (5 934) | (108) | (222) | (292) | - | (6 556) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 6 143 | 747 | 633 | (581) | - | 6 942 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (345) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (119) |
| Résultat net ajusté | | | | | | 6 478 |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | | | | | | 2,84 |

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

| 1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------|
| Investissements | 13 310 | 725 | 479 | 74 | - | 14 588 |
| Désinvestissements | 2 367 | 26 | 54 | 24 | - | 2 471 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 8 616 | 1 460 | 393 | 146 | - | 10 615 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 1 ^{er} semestre 2013 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 13 439 | 56 709 | 54 583 | 175 | - | 124 906 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 18 195 | 25 901 | 1 201 | 102 | (45 399) | - |
| Droits d'accises | - | (2 187) | (9 193) | - | - | (11 380) |
| Produits des ventes | 31 634 | 80 423 | 46 591 | 277 | (45 399) | 113 526 |
| Charges d'exploitation | (15 271) | (79 481) | (45 291) | (548) | 45 399 | (95 192) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (4 232) | (783) | (352) | (20) | - | (5 387) |
| Résultat opérationnel | 12 131 | 159 | 948 | (291) | - | 12 947 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (94) | 157 | 8 | 29 | - | 100 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (6 984) | 17 | (282) | (28) | - | (7 277) |
| Résultat opérationnel net | 5 053 | 333 | 674 | (290) | - | 5 770 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (342) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (116) |
| Résultat net | | | | | | 5 312 |

| 1 ^{er} semestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars) | Mont | 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 | - | (794) | (135) | - | - | (929) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (5) | - | - | - | (5) |
| Résultat opérationnel^(b) | (39) | (799) | (135) | - | - | (973) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (1 544) | (61) | (13) | - | - | (1 618) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 338 | 238 | 44 | - | - | 620 |
| Résultat opérationnel net^(b) | (1 245) | (622) | (104) | - | - | (1 971) |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | - |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | 4 |
| Résultat net | | | | | | (1 967) |

^(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

| | | | |
|---|-------|-------|---|
| - | (743) | (135) | - |
| - | (506) | (91) | - |

| 1 ^{er} semestre 2013 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|---------------|---------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 13 478 | 56 709 | 54 583 | 175 | - | 124 945 |
| Chiffre d'affaires Groupe | 18 195 | 25 901 | 1 201 | 102 | (45 399) | - |
| Droits d'accises | - | (2 187) | (9 193) | - | - | (11 380) |
| Produits des ventes | 31 673 | 80 423 | 46 591 | 277 | (45 399) | 113 565 |
| Charges d'exploitation | (15 271) | (78 687) | (45 156) | (548) | 45 399 | (94 263) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (4 232) | (778) | (352) | (20) | - | (5 382) |
| Résultat opérationnel ajusté | 12 170 | 958 | 1 083 | (291) | - | 13 920 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 450 | 218 | 21 | 29 | - | 1 718 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (7 322) | (221) | (326) | (28) | - | (7 897) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 6 298 | 955 | 778 | (290) | - | 7 741 |
| Coût net de la dette nette | - | - | - | - | - | (342) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | - | - | - | (120) |
| Résultat net ajusté | | | | | | 7 279 |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) | | | | | | 3,20 |

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

| 1 ^{er} semestre 2013 (en millions de dollars) | Mont | Raffinage Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------|---------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------|
| Investissements | 13 544 | 1 202 | 564 | 53 | - | 15 363 |
| Désinvestissements | 2 174 | 308 | 66 | 15 | - | 2 563 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 8 245 | 1 331 | 422 | (247) | - | 9 751 |

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|--|---------------|---|---------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 62 597 | (36) | 62 561 |
| Droits d'accises | (6 354) | - | (6 354) |
| Produits des ventes | 56 243 | (36) | 56 207 |
| Achats, nets de variation de stocks | (40 488) | 117 | (40 371) |
| Autres charges d'exploitation | (7 207) | (22) | (7 229) |
| Charges d'exploration | (301) | - | (301) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 889) | (40) | (2 929) |
| Autres produits | 96 | - | 96 |
| Autres charges | (133) | (30) | (163) |
| Coût de l'endettement financier brut | (266) | - | (266) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 31 | - | 31 |
| Coût de l'endettement financier net | (235) | - | (235) |
| Autres produits financiers | 265 | - | 265 |
| Autres charges financières | (183) | - | (183) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 883 | (9) | 874 |
| Charge d'impôt | (2 869) | (33) | (2 902) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 3 182 | (53) | 3 129 |
| Part du Groupe | 3 151 | (47) | 3 104 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 31 | (6) | 25 |

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

| 2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|--|---------------|---|---------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 61 387 | (42) | 61 345 |
| Droits d'accises | (5 839) | - | (5 839) |
| Produits des ventes | 55 548 | (42) | 55 506 |
| Achats, nets de variation de stocks | (38 869) | (762) | (39 631) |
| Autres charges d'exploitation | (7 239) | (49) | (7 288) |
| Charges d'exploration | (354) | - | (354) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 534) | - | (2 534) |
| Autres produits | 131 | 331 | 462 |
| Autres charges | (89) | (31) | (120) |
| Coût de l'endettement financier brut | (238) | - | (238) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 18 | - | 18 |
| Coût de l'endettement financier net | (220) | - | (220) |
| Autres produits financiers | 206 | - | 206 |
| Autres charges financières | (179) | - | (179) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 811 | (17) | 794 |
| Charge d'impôt | (3 574) | 345 | (3 229) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 3 638 | (225) | 3 413 |
| Part du Groupe | 3 581 | (217) | 3 364 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 57 | (8) | 49 |

^(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, données 2013 converties de l'euro au dollar)

| 1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|--|----------------|---|---------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 123 258 | (10) | 123 248 |
| Droits d'accises | (12 186) | - | (12 186) |
| Produits des ventes | 111 072 | (10) | 111 062 |
| Achats, nets de variation de stocks | (78 639) | (64) | (78 703) |
| Autres charges d'exploitation | (14 456) | (137) | (14 593) |
| Charges d'exploration | (920) | - | (920) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (5 634) | (40) | (5 674) |
| Autres produits | 548 | 648 | 1 196 |
| Autres charges | (263) | (49) | (312) |
| Coût de l'endettement financier brut | (467) | - | (467) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 50 | - | 50 |
| Coût de l'endettement financier net | (417) | - | (417) |
| Autres produits financiers | 426 | - | 426 |
| Autres charges financières | (349) | - | (349) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 713 | (366) | 1 347 |
| Charge d'impôt | (6 484) | (15) | (6 499) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 597 | (33) | 6 564 |
| Part du Groupe | 6 478 | (39) | 6 439 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 119 | 6 | 125 |

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

| 1 ^{er} semestre 2013 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|--|----------------|---|---------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 124 945 | (39) | 124 906 |
| Droits d'accises | (11 380) | - | (11 380) |
| Produits des ventes | 113 565 | (39) | 113 526 |
| Achats, nets de variation de stocks | (79 072) | (878) | (79 950) |
| Autres charges d'exploitation | (14 431) | (51) | (14 482) |
| Charges d'exploration | (760) | - | (760) |
| Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers | (5 382) | (5) | (5 387) |
| Autres produits | 173 | 331 | 504 |
| Autres charges | (216) | (1 925) | (2 141) |
| Coût de l'endettement financier brut | (461) | - | (461) |
| Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 46 | - | 46 |
| Coût de l'endettement financier net | (415) | - | (415) |
| Autres produits financiers | 342 | - | 342 |
| Autres charges financières | (348) | - | (348) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 767 | (24) | 1 743 |
| Charge d'impôt | (7 824) | 620 | (7 204) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 7 399 | (1 971) | 5 428 |
| Part du Groupe | 7 279 | (1 967) | 5 312 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 120 | (4) | 116 |

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