



Paris, le 31 juillet 2009

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2009 Acompte sur dividende au titre de 2009 de 1,14 €action

Principaux résultats¹⁻²

• Résultat net ajusté du 2^{ème} trimestre³	1,7 milliard d'euros	-54%
	2,3 milliards de dollars	-60%
	0,77 euro par action	-53%
	1,05 dollar par action	-59%
• Résultat net ajusté du 1^{er} semestre	3,8 milliards d'euros	-45%
	5,1 milliards de dollars	-52%
• Résultat net part du Groupe du 1^{er} semestre	4,5 milliards d'euros	-46%

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2009

- **Production d'hydrocarbures de 2 182 kbep/j au 2^{ème} trimestre 2009**
- **Entrée en production de Tahiti, dans le golfe du Mexique et de Tyrihans en Norvège**
- **Lancement de la construction de la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite en partenariat avec Saudi Aramco**
- **Alliance avec Cobalt International Energy L.P. et début de l'exploration conjointe dans les eaux profondes du golfe du Mexique**
- **Lancement des études d'ingénierie (FEED) sur le projet Ichthys LNG en Australie**
- **Reconduction pour 20 ans de la participation dans la joint-venture Gasco aux Emirats arabes unis**
- **Prise de participation de 49% dans Terneftegas en vue du développement du gisement de Termokarstovoye en Russie**
- **Extension du domaine minier avec l'entrée dans des permis d'exploration offshore en Égypte, en Norvège et au Cameroun**
- **Nouveau succès d'exploration sur le permis Moho Bilondo en République du Congo et découverte sur le bloc de Niscota en Colombie**
- **Association dans le nucléaire avec GDF SUEZ pour participer à l'EPR de Penly et prise de participation dans Gevo, société américaine développant des projets innovants de bio-hydrocarbures**

2, place Jean Millier
La Défense 6
92 400 Courbevoie France
Tel. : 33 (1) 47 44 58 53
Fax : 33 (1) 47 44 58 24

Bertrand DE LA NOUE
Philippe HERGAUX
Sandrine SABOUREAU
Laurent KETTENMEYER
Matthieu GOT

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

TOTAL S.A.
Capital 5 867 520 185, 00 euros
542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

¹ les variations exprimées se réfèrent à la même période de l'année 2008.

² chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €/€ de la période : 1,3632 \$/€ au 2^{ème} trimestre 2009, 1,5622 \$/€ au 2^{ème} trimestre 2008, 1,3029 \$/€ au 1^{er} trimestre 2009, 1,3328 \$/€ au premier semestre 2009 et 1,5304 \$/€ au premier semestre 2008.

³ résultat net ajusté = résultat net part du Groupe au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents et hors quote-part, pour Total, des éléments d'ajustement et, à partir de 2009, des éléments particuliers de Sanofi-Aventis. Le résultat net part du Groupe au deuxième trimestre 2009 est de 2 169 M€.

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 30 juillet 2009 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le deuxième trimestre et le premier semestre 2009.

Le résultat net ajusté ressort à 1 721 millions d'euros (M€), en baisse de 54% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 19% par rapport au premier trimestre 2009.

Le Conseil d'administration a décidé de fixer à 1,14 €/action le montant de l'acompte sur dividende au titre de 2009 qui sera versé en novembre prochain⁴.

En commentant les résultats, Christophe de Margerie, Directeur Général, a déclaré :

«Au deuxième trimestre, le prix du Brent a augmenté de 33% par rapport au premier trimestre 2009, porté par des anticipations de reprise économique et le maintien de la discipline de l'OPEP. En revanche, les prix du gaz ont nettement diminué et les marges de raffinage se sont fortement dégradées dans un contexte de faible demande. L'environnement de la chimie s'est stabilisé après une baisse marquée de la demande lors des trimestres précédents.

Le dollar s'est établi à 1,36 \$/€ en moyenne sur le trimestre.

Confirmant la bonne résistance des résultats de Total dans un environnement dégradé, le résultat net ajusté part du Groupe atteint 2,35 milliards de dollars et le ratio d'endettement s'est établi à près de 25%. Depuis le début de l'année, le Groupe a émis à des conditions compétitives près de 5 milliards d'euros d'obligations pour maintenir sa flexibilité financière.

Tout en maintenant un niveau d'investissement soutenu lui permettant de préparer l'avenir, Total s'engage à fond dans la poursuite des programmes d'optimisation et de réduction des coûts nécessaires à l'abaissement des points morts et au lancement des nouveaux projets de développement. Ainsi, grâce à une réduction importante des coûts, le Groupe a franchi ce trimestre une étape décisive du projet de la raffinerie de Jubail en attribuant les contrats de construction aux côtés de Saudi Aramco.

Depuis le début de l'année, les champs d'Akpo, Tahiti et Tyrihans ont démarré comme prévu. Malgré ces nouveaux succès, les productions d'hydrocarbures du Groupe sont en baisse par rapport au premier trimestre de cette année en raison du niveau élevé des maintenances, de l'impact de la hausse du prix du brut sur les droits à production et de la faiblesse de la demande en gaz qui ont plus que compensé la contribution de ces nouveaux champs.

Le Groupe devrait bénéficier avant la fin de l'année de la montée en puissance de ces nouvelles productions et des démarrages de Yemen LNG, Qatargas II train B et Tombua Landana en Angola. Les succès rencontrés ce trimestre en exploration, l'entrée dans de nouveaux permis et les partenariats avec Cobalt dans le golfe du Mexique et Novatek en Russie permettent également de renforcer le potentiel du Groupe.

Les accidents industriels récents déplorés par le Groupe confirment que les efforts de vigilance et d'amélioration de la sécurité doivent être maintenus au plus haut niveau d'exigence. Dans le cadre de sa politique d'investissement, de formation et de management, Total continuera d'accorder une place prioritaire à la sécurité des personnes et la protection de l'environnement.

Confiant dans ses perspectives et sa solidité financière, Total versera à ses actionnaires un acompte sur dividende de 1,14 € par action en novembre prochain⁴, maintenu au même niveau que l'acompte et le solde du dividende au titre de l'exercice 2008.»



⁴ le détachement de l'acompte sur dividende aura lieu le 13 novembre 2009 et la date de mise en paiement le 18 novembre 2009.

● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Données en millions d'euros sauf le résultat par action et le nombre d'actions	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
31 430	30 041	48 200	-35%	Chiffre d'affaires	61 471	92 413	-33%
3 044	3 615	7 786	-61%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	6 659	14 905	-55%
1 678	2 050	3 756	-55%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 728	6 956	-46%
1 451	1 482	3 099	-53%	• Amont	2 933	5 830	-50%
156	600	587	-73%	• Aval	756	898	-16%
71	-32	70	+1%	• Chimie	39	228	-83%
1 721	2 113	3 723	-54%	Résultat net ajusté	3 834	6 977	-45%
0,77	0,95	1,65	-53%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	1,72	3,10	-45%
2 235,6	2 235,4	2 252,9	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 235,5	2 253,4	-1%
2 169	2 290	4 732	-54%	Résultat net part du Groupe	4 459	8 334	-46%
3 634	2 935	2 868	+27%	Investissements ⁶	6 569	5 511	+19%
3 575	2 840	2 138	+67%	Investissements y compris investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées ⁶	6 415	4 684	+37%
858	472	726	+18%	Désinvestissements	1 330	924	+44%
1 939	3 994	1 922	+1%	Flux de trésorerie d'exploitation	5 933	7 238	-18%
3 237	3 372	4 798	-33%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	6 609	9 129	-28%
2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Données exprimées en millions de dollars ⁷ sauf le résultat par action et le nombre d'actions	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
42 845	39 140	75 298	-43%	Chiffre d'affaires	81 929	141 429	-42%
4 150	4 710	12 163	-66%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	8 875	22 811	-61%
2 287	2 671	5 868	-61%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	4 969	10 645	-53%
1 978	1 931	4 841	-59%	• Amont	3 909	8 922	-56%
213	782	917	-77%	• Aval	1 008	1 374	-27%
97	-42	109	-11%	• Chimie	52	349	-85%
2 346	2 753	5 816	-60%	Résultat net ajusté	5 110	10 678	-52%
1,05	1,23	2,58	-59%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	2,29	4,74	-52%
2 235,6	2 235,4	2 252,9	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 235,5	2 253,4	-1%
2 957	2 984	7 392	-60%	Résultat net part du Groupe	5 943	12 754	-53%
4 954	3 824	4 480	+11%	Investissements ⁶	8 755	8 434	+4%
4 873	3 700	3 340	+46%	Investissements y compris investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées ⁶	8 550	7 168	+19%
1 170	615	1 134	+3%	Désinvestissements	1 773	1 414	+25%
2 643	5 204	3 003	-12%	Flux de trésorerie d'exploitation	7 908	11 077	-29%
4 413	4 393	7 495	-41%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	8 808	13 971	-37%

⁵ les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents et hors quote-part, pour Total, des éléments d'ajustement et, à partir de 2009, des éléments particuliers de Sanofi-Aventis. 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 17.

⁶ y compris acquisitions.

⁷ chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €/\$ de la période.

● Résultats de Total du deuxième trimestre 2009

> Résultats opérationnels

Au deuxième trimestre 2009, le prix moyen du Brent a atteint 59,1 \$/b, en baisse de 51% par rapport au deuxième trimestre 2008 et en hausse de 33% par rapport au premier trimestre 2009. L'indicateur de marge européenne de raffinage TRCV s'est établi à 12,4 \$/t en moyenne sur le trimestre, en baisse de 69% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 64% par rapport au premier trimestre 2009.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,36 \$/€ au deuxième trimestre 2009 contre 1,56 \$/€ au deuxième trimestre 2008 et 1,30 \$/€ au premier trimestre 2009.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs ressort à 3 044 M€, en baisse de 61% par rapport au deuxième trimestre 2008⁸. Exprimée en dollars, la diminution est de 66%.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 56% au deuxième trimestre 2009 contre 58% au deuxième trimestre 2008.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 1 678 M€ contre 3 756 M€ au deuxième trimestre 2008, soit une baisse de 55%.

Le fait que cette baisse soit moins marquée que celle du résultat opérationnel s'explique essentiellement par la baisse plus limitée de la quote part de Total dans le résultat des sociétés mises en équivalence.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 2,3 milliards de dollars (G\$), en baisse de 61% par rapport au deuxième trimestre 2008.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 1 721 M€ contre 3 723 M€ au deuxième trimestre 2008, soit une baisse de 54%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 60%.

Il exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et la quote part pour le Groupe des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis.

- L'effet de stock après impôt est de +788 M€ au deuxième trimestre 2009 et était de +1 154 M€ au deuxième trimestre 2008.
- Les éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de -221 M€ au deuxième trimestre 2009. Il s'agit essentiellement de provisions dans l'Aval et la Chimie, concernant notamment les plans de modernisation du raffinage et de la pétrochimie en France annoncés en mars dernier. Au deuxième trimestre 2008, les éléments non-récurrents s'étaient élevés à -67 M€¹⁰.
- La quote part des éléments d'ajustement et les éléments particuliers de Sanofi-Aventis ont eu un impact sur le résultat net de -119 M€ au deuxième trimestre 2009. Les éléments d'ajustement s'élevaient à -78 M€ au deuxième trimestre 2008.

Le résultat net part du Groupe ressort à 2 169 M€ contre 4 732 M€ au deuxième trimestre 2008.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 56% au deuxième trimestre 2009.

Au cours du deuxième trimestre 2009, le Groupe n'a pas racheté d'actions propres.

⁸ les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activité ont eu un impact de -188 M€ au 2^{ème} trimestre 2009. Ils n'avaient pas eu d'impact au 2^{ème} trimestre 2008.

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 et amortissement exceptionnel des écarts d'acquisitions + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

¹⁰ le détail des calculs est disponible en page 17.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 235,6 millions, s'élève à 0,77 euro contre 1,65 euro au deuxième trimestre 2008, soit une baisse de 53%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en diminution de 59% à 1,05 dollar.

> Investissements – désinvestissements¹¹

Les investissements hors acquisitions, y compris investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées, se sont établis à 3,1 G€ (4,2 G\$) au deuxième trimestre 2009 contre 2,1 G€ (3,3 G\$) au deuxième trimestre 2008.

Les acquisitions ont représenté 480 M€ au deuxième trimestre 2009.

Les cessions du deuxième trimestre 2009 se sont élevées à 781 M€, essentiellement constituées de ventes d'actions Sanofi-Aventis.

Les investissements nets¹² ressortent à 2,8 G€ (3,8 G\$) au deuxième trimestre 2009 contre 2,1 G€ (3,3 G\$) au deuxième trimestre 2008.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 1 939 M€ au deuxième trimestre 2009. La stabilité par rapport à celui du deuxième trimestre 2008 s'explique essentiellement par le fait que l'impact en trésorerie de la baisse du résultat liée essentiellement à la baisse importante du prix des hydrocarbures entre les deux périodes a été compensé par la variation du besoin en fonds de roulement.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹³ s'établit à 3 237 M€, en baisse de 33% par rapport au deuxième trimestre 2008. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 4,4 G\$, en retrait de 41%.

Le cash flow net du Groupe¹⁴ ressort à -837 M€ contre -220 M€ au deuxième trimestre 2008. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de -1,1 G\$ au deuxième trimestre 2009.

¹¹ le détail des investissements figure page 18.

¹² investissements nets = investissements y compris acquisitions et investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées – cessions + flux net des prêts aux salariés.

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

¹⁴ cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation + désinvestissements – investissements bruts.

● Résultats de Total du premier semestre 2009

> Résultats opérationnels

Comparé au premier semestre 2008, l'environnement pétrolier du premier semestre 2009 a été marqué par une baisse de 53% du prix moyen du Brent à 51,7 \$/b. L'indicateur TRCV des marges de raffinage en Europe est en baisse de 27% à 23,5 \$/t. L'environnement de la pétrochimie de Total a été défavorable, principalement en raison de la baisse de la demande sur le bassin atlantique.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,33 \$/€ contre 1,53 \$/€ au premier semestre 2008.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs d'activité ressort à 6 659 M€, soit une baisse de 55% par rapport au premier semestre 2008¹⁵.

Le taux moyen d'imposition des secteurs est de 54% au premier semestre 2009 contre 59% au premier semestre 2008, principalement en raison de la baisse du taux d'impôt de l'Amont.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs d'activité s'établit à 3 728 M€ contre 6 956 M€ au premier semestre 2008, en baisse de 46%. Le fait que cette baisse soit moins importante que celle du résultat opérationnel ajusté des secteurs s'explique par la diminution du taux d'imposition entre les deux périodes et la baisse plus limitée du résultat des sociétés mises en équivalence.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en baisse de 53%.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est en baisse de 45% et s'élève à 3 834 M€ contre 6 977 M€ au premier semestre 2008.

Il exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et la comptabilisation par le Groupe de sa quote part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis.

- L'effet de stock après impôt ressort à +1 115M€ au premier semestre 2009 contre +1 428 M€ au premier semestre 2008.
- Les éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de -308 M€ au premier semestre 2009 qui se comparent à +78 M€ au premier semestre 2008¹⁶.
- La comptabilisation par le Groupe de sa quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis a eu un impact sur le résultat net de -182 M€ au premier semestre 2009. Les éléments d'ajustement s'élevaient à -149 M€ au premier semestre 2008.

Le résultat net part du Groupe ressort à 4 459 M€ contre 8 334 M€ au premier semestre 2008.

Le Groupe n'a pas racheté d'actions propres au cours du premier semestre 2009. Au 30 juin 2009, le nombre dilué d'actions est ainsi de 2 235,5 millions contre 2 252,5 au 30 juin 2008.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 235,5 millions, s'élève à 1,72 euro contre 3,10 euros au premier semestre 2008, soit une diminution de 45%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est de 2,29 contre 4,74 au premier semestre 2008, soit une baisse de 52%.

¹⁵ les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -291 M€ au 1^{er} semestre 2009. Ils n'avaient pas eu d'impact au 1^{er} semestre 2008.

¹⁶ le détail des calculs est disponible en page 17.

> Investissements – désinvestissements¹⁷

Les investissements hors acquisitions, y compris investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées, se sont établis à 5,8 G€ (7,8 G\$) au premier semestre 2009 contre 4,6 G€ (7,0 G\$) au premier semestre 2008.

Les acquisitions ont représenté 573 M€ au premier semestre 2009.

Les cessions du premier semestre 2009 se sont élevées à 1 140 M€, essentiellement constituées de ventes d'actions Sanofi-Aventis.

Les investissements nets¹⁸ ressortent à 7,0 G\$ au premier semestre 2009, soit un montant identique à celui du premier semestre 2008.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 5 933 M€, en baisse de 18% par rapport à celui du premier semestre 2008.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁹ s'établit à 6 609 M€, en baisse de 28%. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 8,8 G\$, en diminution de 37%.

Le cash flow net²⁰ du Groupe ressort à 694 M€ contre 2 651 M€ au premier semestre 2008. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de 0,9 G\$ au premier semestre 2009.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 24,7% au 30 juin 2009 contre 19,1% au 31 mars 2009 et 25,1% au 30 juin 2008²¹, en ligne avec les objectifs du Groupe.

¹⁷ le détail des investissements figure page 18.

¹⁸ investissements nets = investissements y compris acquisitions et investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées – cessions + flux net des prêts aux salariés.

¹⁹ flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²⁰ cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation + désinvestissements – investissements bruts.

²¹ le détail du calcul est disponible en page 19.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08		1S09	1S08	1S09 vs 1S08
59,1	44,5	121,2	-51%	Brent (\$/b)	51,7	109,0	-53%
54,8	41,5	114,9	-52%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	48,2	102,8	-53%
4,71	5,98	7,29	-35%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	5,36	6,97	-23%
44,2	38,8	87,3	-49%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	41,5	78,8	-47%

* filiales consolidées, hors marges fixes et buy-backs.

Le prix moyen de vente des liquides de Total a baissé respectivement de 52% et de 53% au deuxième trimestre et au premier semestre 2009 par rapport aux mêmes périodes de 2008, en ligne avec l'évolution du prix du Brent.

Le prix moyen de vente du gaz de Total est en baisse de 35% par rapport au deuxième trimestre 2008. Il a diminué de 23% au premier semestre 2009 par rapport au premier semestre 2008.

> Production

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Productions d'hydrocarbures	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
2 182	2 322	2 353	-7%	Productions combinées (kbep/j)	2 252	2 389	-6%
1 328	1 413	1 471	-10%	• Liquides (kb/j)	1 370	1 491	-8%
4 686	4 957	4 772	-2%	• Gaz (Mpc/j)	4 821	4 880	-1%

La production d'hydrocarbures a été de 2 182 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2009, en baisse de 7,3% par rapport à celle du deuxième trimestre 2008, essentiellement en raison des éléments suivants :

- -4% liés aux réductions OPEP et à la baisse de la demande de gaz dans le contexte de récession économique,
- -3% liés aux variations de périmètre, essentiellement au Venezuela et en Libye,
- -1,5% dus aux arrêts de production au Nigeria liés aux problèmes d'insécurité,
- +3% liés à l'effet prix²²,
- -2% liés au déclin naturel des productions et au niveau élevé des maintenances, avec notamment l'arrêt d'Alwyn, qui n'ont été que partiellement compensés par le démarrage et la montée en puissance des nouveaux projets.

Au premier semestre 2009, la production d'hydrocarbures a été de 2 252 kbep/j, en baisse de 5,7% par rapport à celle du premier semestre 2008, essentiellement en raison des éléments suivants :

- -4% liés aux réductions OPEP et à la baisse de demande de gaz,
- -2,5% liés aux variations de périmètre, essentiellement au Venezuela et en Libye,
- +2,5% liés à l'effet prix²²,
- -1,5% liés aux arrêts de production au Nigeria en raison des problèmes d'insécurité.

L'impact du démarrage et de la montée en puissance des nouveaux projets est compensé par le déclin naturel des productions.

²² impact des prix des hydrocarbures sur les droits à production.

> Résultats

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	En millions d'euros	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
2 843	2 892	6 964	-59%	Résultat opérationnel ajusté*	5 735	13 387	-57%
1 451	1 482	3 099	-53%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 933	5 830	-50%
176	227	317	-44%	• dont quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	403	599	-33%
2 664	2 250	2 076	+28%	Investissements	4 914	4 254	+16%
105	129	565	-81%	Désinvestissements	234	672	-65%
1 943	2 578	3 643	-47%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 521	7 894	-43%
2 550	2 679	3 904	-35%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	5 229	7 749	-33%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 1 451 M€ au deuxième trimestre 2009 contre 3 099 M€ au deuxième trimestre 2008, soit une baisse de 53%.

Exprimée en dollars, cette baisse est de 59%. Elle reflète essentiellement l'impact de la baisse du prix de vente des hydrocarbures par rapport au deuxième trimestre 2008 où le prix du Brent culminait à 121\$/b.

Le résultat opérationnel net ajusté exprimé en dollars (1 978 M\$) est en très légère hausse par rapport au premier trimestre 2009, ce qui s'explique en particulier par le fait que la hausse du prix des liquides a été contrebalancée par la baisse du prix du gaz et la diminution des productions.

La diminution de la quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence par rapport au deuxième trimestre 2008 provient en particulier de la baisse des revenus de Nigeria LNG.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 58% identique à celui du premier trimestre 2009. Le taux moyen d'imposition de l'Amont était de 61% au deuxième trimestre 2008.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont au premier semestre 2009 s'élève à 2 933 M€ contre 5 830 M€ au premier semestre 2008, soit une diminution de 50%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont baisse à 3,9 G\$, soit une réduction de 56% par rapport au premier semestre 2008 qui s'explique essentiellement par l'impact de la baisse du prix de vente des hydrocarbures.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE²³) de l'Amont calculée sur la période allant du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009 est de 25%. Elle était de 31% pour la période allant du 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2009 et de 36% pour l'année 2008.

²³ calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 20.

Aval

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08		1S09	1S08	1S09 vs 1S08
2 175	2 236	2 297	-5%	Total volumes raffinés (kb/j)	2 205	2 341	-6%
925	895	932	-1%	• France	910	931	-2%
1 024	1 086	1 055	-3%	• Reste de l'Europe	1 055	1 111	-5%
226	255	310	-27%	• Reste du monde	240	299	-20%
Taux d'utilisation							
79%	81%	85%		• Sur bruts traités	80%	86%	
84%	86%	88%		• Sur bruts et autres charges	85%	90%	

* y compris quote-part dans CEPSA.

Au deuxième trimestre 2009, les volumes raffinés sont en baisse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 3% par rapport au précédent trimestre de 2009.

Le deuxième trimestre 2009 a été marqué par la poursuite des arrêts de maintenance planifiés dans les raffineries de Donges et Anvers, ainsi que par les nouveaux arrêts planifiés à Lindsey et Flessingue. Par ailleurs, compte tenu des conditions économiques, certaines raffineries ont effectué des réductions volontaires de traitement au cours de ce trimestre.

Le deuxième trimestre 2008 avait connu l'arrêt planifié de la raffinerie de Leuna et les arrêts partiels planifiés des raffineries de Normandie et de Grandpuits. Au premier trimestre 2009, les arrêts pour maintenance planifiée avaient concerné les raffineries de Donges et Lindsey tandis que la raffinerie de Port Arthur avait réduit volontairement sa production à partir de mars.

Les arrêts pour maintenance plus importants et les réductions temporaires de production au deuxième trimestre 2009 ont eu pour effet de diminuer le taux d'utilisation sur bruts et autres charges qui ressort à 84% contre 88% au deuxième trimestre 2008 et 86% au premier trimestre 2009.

> Résultats

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	En millions d'euros (sauf l'indicateur de marges TRCV)	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
12,4	34,7	40,2	-69%	Indicateur de marges de raffinage européennes TRCV (\$/t)	23,5	32,4	-27%
141	791	744	-81%	Résultat opérationnel ajusté*	932	1 242	-25%
156	600	587	-73%	Résultat opérationnel net ajusté*	756	898	-16%
28	33	15	+87%	• dont quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	61	17	x4
825	495	514	+61%	Investissements	1 320	808	+63%
26	36	128	-80%	Désinvestissements	62	152	-59%
(28)	1 648	(1 391)	na	Flux de trésorerie d'exploitation	1 620	(223)	na
239	934	623	-62%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 173	1 143	+3%

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

L'indicateur de marges de raffinage européennes s'établit à 12,4 \$/t sur le trimestre, en retrait de 69% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 64% par rapport au premier trimestre 2009. L'ensemble des marges du secteur a souffert même si les marges essence ont relativement mieux résisté que les marges distillats sur le trimestre.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Aval s'élève à 156 M€ au deuxième trimestre 2009, en baisse de 73% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 74% par rapport au premier trimestre 2009.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Aval est ressorti à 213 M\$, en baisse de 77% par rapport au deuxième trimestre 2008 et de 73% par rapport au premier trimestre 2009, principalement en raison de la forte baisse des marges de raffinage et de conditions d'approvisionnement qui étaient particulièrement favorables au premier trimestre 2009.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Aval au premier semestre 2009 s'élève à 756 M€, en baisse de 16% par rapport au premier semestre 2008.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Aval atteint 1 G\$, en baisse de 27% par rapport au premier semestre 2008, reflétant essentiellement un environnement du raffinage moins favorable.

Le ROACE²⁴ de l'Aval calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009 est de 18%. Il était de 23% pour la période allant du 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2009 et de 20% pour l'année 2008.

²⁴ calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 20.

Chimie

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	En millions d'euros	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
3 684	3 218	5 478	-33%	Chiffre d'affaires hors Groupe	6 902	10 707	-36%
2 164	1 776	3 632	-40%	• dont Chimie de base	3 940	7 052	-44%
1 520	1 442	1 846	-18%	• dont Spécialités	2 962	3 655	-19%
60	(68)	78	-23%	Résultat opérationnel ajusté*	(8)	276	na
71	(32)	70	+1%	Résultat opérationnel net ajusté*	39	228	-83%
19	(40)	(23)	na	• dont Chimie de base	(20)	38	na
58	16	97	-40%	• dont Spécialités	74	195	-62%
115	179	221	-48%	Investissements	294	385	-24%
8	6	12	-33%	Désinvestissements	14	19	-26%
280	178	169	+66%	Flux de trésorerie d'exploitation	458	(33)	na
114	(134)	152	-25%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	(20)	418	na

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

Au deuxième trimestre 2009, les marges pétrochimiques ont continué d'être affectées par la faible demande sur le bassin atlantique et ont souffert de la hausse du prix du naphtha sur la deuxième partie du trimestre. Les taux d'utilisation des unités pétrochimiques ont cependant augmenté par rapport aux bas niveaux du trimestre précédent.

Le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Chimie s'est établi à 3,7 G€.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Chimie ressort à 71 M€, stable par rapport au deuxième trimestre 2008 et en hausse de plus de 100 M€ par rapport au premier trimestre 2009.

L'amélioration du résultat de la Chimie par rapport au trimestre précédent s'explique principalement par l'augmentation des ventes en pétrochimie tirée par une bonne tenue des exportations vers l'Asie, ainsi que par une meilleure résistance des Spécialités qui voient en particulier le résultat de leurs efforts sur la réduction des coûts et une légère amélioration de la demande en Asie.

Au premier semestre 2009, le résultat opérationnel net ajusté de la Chimie s'élève à 39 M€ contre 228 M€ au premier semestre 2008, soit une baisse de 83% résultant de l'environnement de crise affectant particulièrement l'Europe et l'Amérique du Nord.

Le ROACE²⁵ de la Chimie calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009 est de 7%. Il était de 7% pour la période allant du 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2009 et de 9% pour l'année 2008.

²⁵ calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 20.

● Evolution du capital social de TOTAL S.A.

Le Conseil d'Administration, réuni le 30 juillet 2009, a décidé de procéder à l'annulation des 24 800 000 actions achetées en 2008. Le capital social a été ainsi ramené à 5 867 520 185,00 € représenté par 2 347 008 074 actions de 2,5 € de nominal.

● Comptes de TOTAL S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 3 240 M€ au premier semestre 2009, contre 3 083 M€ au premier semestre 2008.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009 est de 19% pour le Groupe et de 21% aux bornes des secteurs d'activité. Il avait atteint respectivement 24% et 26% pour la période allant du 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2009 et 26% et 28% pour l'année 2008.

La rentabilité des fonds propres calculée sur la période allant du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009 s'établit à 23%.

Total mettra en paiement, le 18 novembre 2009²⁶, l'acompte sur dividende au titre de 2009 de 1,14 € par action²⁷.

Le Groupe maintient son objectif de ratio d'endettement dans la fourchette de 25 à 30% pour la fin de l'année 2009.

Depuis le début du troisième trimestre 2009, le prix du pétrole reste à un niveau supérieur à la moyenne du premier semestre. Les marges de raffinage européennes sont actuellement à des niveaux très faibles. La chimie est toujours pénalisée par une demande réduite sur le bassin atlantique mais bénéficie de signaux positifs sur la demande en Asie.

Les prochains mois devraient être marqués par la montée en puissance progressive des champs d'Akpo au Nigeria, de Tahiti aux Etats-Unis, de Tyrihans en Norvège ainsi que par le démarrage de la production de Yemen LNG au troisième trimestre puis de Qatargas II train B et de Tombua Landana en Angola d'ici la fin de l'année.



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 72 00 09 84 (code d'accès Total) ou vous connecter sur le site du Groupe www.total.com. Pour réécouter cette conférence jusqu'au 7 août 2009, vous pouvez composer le +33 (0)1 72 00 14 59 (code d'accès 253101).

²⁶ le détachement de l'acompte sur dividende aura lieu le 13 novembre 2009.

²⁷ décidé par le Conseil d'administration du 30 juillet 2009.

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 ou sur simple demande au siège de la société.

L'annexe aux comptes consolidés condensés au 30 juin 2009 est disponible sur le site internet de Total (www.total.com). Les comptes consolidés condensés intermédiaires publiés dans ce communiqué ont fait l'objet d'un examen limité par les commissaires aux comptes. Ce document peut contenir des objectifs concernant la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de Total. Ces objectifs sont fondés sur des hypothèses qui peuvent s'avérer inexacts et sont dépendants de facteurs de risques tels que la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations écologiques et les conditions économiques et financières générales. Total n'assume aucune responsabilité concernant la mise à jour des objectifs due à des informations nouvelles ou à des événements futurs ou autres. Des informations supplémentaires sur des facteurs qui pourraient avoir un effet sur les résultats financiers de Total sont contenues dans les documents déposés par le Groupe et ses filiales auprès de l'Autorité des Marchés Financiers et de la United States Securities and Exchange Commission.

L'information par secteur d'activité est présentée en conformité avec le système de reporting interne du Groupe utilisé par la Direction Générale pour mesurer la performance financière et allouer les ressources. En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines opérations qualifiées d'« éléments non-récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non-récurrents concernent des opérations qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des opérations telles que les 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 opérations similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

Les résultats ajustés des secteurs Aval et Chimie sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et d'assurer la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe, notamment nord-américains. 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 à des prix moyens de la période 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.

Dans ce cadre, les indicateurs de performance tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents et hors quote-part, pour TOTAL, des éléments d'ajustement et, à partir de 2009, des éléments particuliers de Sanofi-Aventis. Ils sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

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

Principales données opérationnelles des secteurs du deuxième trimestre et du premier semestre 2009

● Amont

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
574	686	601	-4%	Europe	629	614	+2%
713	741	789*	-10%	Afrique	728	819*	-11%
13	11	14	-7%	Amérique du Nord	12	15	-20%
248	255	246	+1%	Extrême-Orient	251	249	+1%
420	419	433	-3%	Moyen-Orient	419	435	-4%
193	184	244*	-21%	Amérique du Sud	189	230*	-18%
21	26	26*	-19%	Reste du monde	24	27*	-11%
2 182	2 322	2 353	-7%	Production totale	2 252	2 389	-6%
342	350	418	-18%	Dont filiales mises en équivalence et non consolidées	346	407	-15%

* productions corrigées du reclassement de la quote part (48,83%) des productions de CEPISA en Colombie.

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
275	320	299	-8%	Europe	297	299	-1%
600	633	657*	-9%	Afrique	618	687*	-10%
11	10	11	-	Amérique du Nord	10	11	-9%
33	36	27	+22%	Extrême-Orient	34	27	+26%
310	315	331	-6%	Moyen-Orient	312	333	-6%
87	85	134*	-35%	Amérique du Sud	86	122*	-30%
12	14	12*	-	Reste du monde	13	12*	+8%
1 328	1 413	1 471	-10%	Production totale	1 370	1 491	-8%
289	294	366	-21%	Dont filiales mises en équivalence et non consolidées	291	353	-18%

* productions corrigées du reclassement de la quote part (48,83%) des productions de CEPISA en Colombie.

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
1 639	1 985	1 639	-	Europe	1 811	1 707	+6%
580	551	667	-13%	Afrique	566	678	-17%
9	8	19	-53%	Amérique du Nord	9	21	-57%
1 215	1 223	1 210	-	Extrême-Orient	1 219	1 228	-1%
609	574	548	+11%	Moyen-Orient	591	564	+5%
585	549	610	-4%	Amérique du Sud	567	600	-5%
49	67	79	-38%	Reste du monde	58	82	-29%
4 686	4 957	4 772	-2%	Production totale	4 821	4 880	-1%
285	302	281	+1%	Dont filiales mises en équivalence et non consolidées	293	294	-

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Gaz Naturel Liquéfié	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
2,12	2,10	2,16	-2%	Ventes de GNL* (Mt)	4,22	4,48	-6%

* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2008 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2008.

● Aval

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
1 979	2 176	1 999	-1%	Europe	2 076	2 071	-
272	277	280	-3%	Afrique	275	280	-2%
161	189	220	-27%	Amériques	175	188	-7%
148	128	143	+3%	Reste du monde	138	144	-4%
2 560	2 770	2 642	-3%	Total des ventes consolidées	2 664	2 683	-1%
1 092	1 000	956	+14%	Négoce international	1 046	950	+10%
3 652	3 770	3 598	+2%	Total des ventes de produits raffinés	3 710	3 633	+2%

* y compris quote-part dans Cepsa.

Eléments d'ajustement

● Eléments d'ajustement du résultat opérationnel des secteurs

2T09	1T09	2T08	En millions d'euros	1S09	1S08
(188)	(103)	-	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs	(291)	-
-	-	-	• Charges de restructuration	-	-
(105)	-	-	• Dépréciations exceptionnelles	(105)	-
(83)	(103)	-	• Autres éléments	(186)	-
1 065	477	1 687	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	1 542	2 062
877	374	1 687	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel des secteurs	1 251	2 062

● Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T09	1T09	2T08	En millions d'euros	1S09	1S08
(221)	(87)	(67)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(308)	78
28	13	2	• Plus-value de cession	41	147
(99)	(6)	(44)	• Charges de restructuration	(105)	(44)
(71)	-	-	• Dépréciations exceptionnelles	(71)	-
(79)	(94)	(25)	• Autres éléments	(173)	(25)
(119)	(63)	(78)	Quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis*	(182)	(149)
788	327	1 154	Effet de stock: écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	1 115	1 428
448	177	1 009	Total des éléments d'ajustement du résultat net	625	1 357

* sur la base d'une participation de Total dans Sanofi-Aventis de 9,7% au 30/06/2009, 10,9% au 31/03/2009 et 13% au 30/06/2008 – éléments particuliers à partir de l'année 2009.

Taux d'imposition

2T09	1T09	2T08	Taux moyen d'impôt*	1S09	1S08
58,3%	58,1%	61,2%	Amont	58,2%	61,8%
55,9%	52,2%	57,8%	Groupe	53,9%	58,6%

* impôt sur le résultat opérationnel net ajusté / (résultat opérationnel net ajusté – quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence, dividendes reçus des participations et amortissement exceptionnel des écarts d'acquisitions + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

Investissements - Désinvestissements

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	En millions d'euros	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
3 095	2 747	2 091	+48%	Investissements hors acquisitions*	5 842	4 589	+27%
154	228	205	-25%	• dont exploration capitalisée	382	377	+1%
23	225	(522)	na	• dont investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées	248	(410)	na
480	93	47	x10	Acquisitions	573	95	x6
3 575	2 840	2 138	+67%	Investissements yc acquisitions*	6 415	4 684	+37%
781	359	120	x7	Cessions	1 140	195	x6
2 776	2 463	2 142	+30%	Investissements nets**	5 239	4 587	+14%

2T09	1T09	2T08	2T09 vs 2T08	Exprimé en millions de dollars***	1S09	1S08	1S09 vs 1S08
4 219	3 579	3 267	+29%	Investissements hors acquisitions*	7 786	7 023	+11%
210	297	320	-34%	• dont exploration capitalisée	509	577	-12%
31	293	(815)	na	• dont investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées	331	(627)	na
654	121	73	x9	Acquisitions	764	145	x5
4 873	3 700	3 340	+46%	Investissements yc acquisitions*	8 550	7 168	+19%
1 065	468	187	x6	Cessions	1 519	298	x5
3 784	3 209	3 346	+13%	Investissements nets**	6 983	7 020	-1%

* y compris investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées.

** investissements nets = investissements y compris acquisitions et investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées – cessions + flux net des prêts aux salariés.

*** chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période.

Ratio dette nette sur fonds propres

en millions d'euros	30/06/2009	31/03/2009	30/06/2008
Dettes financières courantes	7 916	4 771	4 795
Actifs financiers courants nets	(123)	(80)	(49)
Dettes financières non courantes	19 640	19 078	14 777
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(875)	(934)	(540)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(14 299)	(13 319)	(7 245)
Dette nette	12 259	9 516	11 738
Capitaux propres	51 299	52 597	48 273
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture*	(2 541)	(3 812)	(2 315)
Intérêts minoritaires	963	1 004	855
Capitaux propres retraités	49 721	49 789	46 813
Ratio dette nette sur fonds propres	24,7%	19,1%	25,1%

* au 30/06/2009, hypothèse de distribution d'un dividende égal à 2,28 €/action de 2,5 € de valeur nominale.

Sensibilités 2009*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
€/\$	1,30 \$/€	+0,1 \$ par €	-1,3 G€	-0,7 G€
Brent	60 \$/b	+1 \$/b	+0,32 G€/ 0,42 G\$	+0,15 G€/ 0,20 G\$
Marges de raffinage européennes TRCV	30 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G€/ 0,11 G\$	+0,06 G€/ 0,07 G\$

* sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables à l'Amont pour respectivement environ 75% et 65%. Les impacts restants proviennent essentiellement de l'Aval.

Rentabilité des capitaux employés moyens

● Période du 1^{er} juillet 2008 au 30 juin 2009

en millions d'euros	Amont	Aval	Chimie**	Secteurs	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 827	2 427	479	10 733	11 388
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2008*	26 676	13 491	7 394	47 561	56 107
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2009*	35 385	13 939	6 915	56 239	62 294
ROACE	25,2%	17,7%	6,7%	20,7%	19,2%

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

** CMO Chimie retraités d'une provision pour sinistre AZF de 126 M€ avant impôt au 30/06/2008.

● Période du 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2009

en millions d'euros	Amont	Aval	Chimie**	Secteurs	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	9 475	2 858	478	12 811	13 462
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2008*	25 731	11 415	7 266	44 412	52 015
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2009*	35 027	13 095	7 175	55 297	61 688
ROACE	31,2%	23,3%	6,6%	25,7%	23,7%

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

** CMO Chimie retraités d'une provision pour sinistre AZF de 129 M€ avant impôt au 31/03/2008.

● Période du 1^{er} janvier au 31 décembre 2008

en millions d'euros	Amont	Aval	Chimie**	Secteurs	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 724	2 569	668	13 961	14 664
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2007*	27 062	12 190	7 033	46 285	54 158
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2008*	32 681	13 623	7 417	53 721	59 764
ROACE	35,9%	19,9%	9,2%	27,9%	25,7%

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

** CMO Chimie retraités d'une provision pour sinistre AZF de 134 M€ avant impôt au 31/12/2007 et 256 M€ avant impôt au 31/12/2008.



Principaux indicateurs

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

	€/\$	Marge de raffinage européenne TRCV* (\$/t)	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)**
Deuxième trimestre 2009	1,36	12,4	59,1	54,8	4,71
Premier trimestre 2009	1,30	34,7	44,5	41,5	5,98
Quatrième trimestre 2008	1,32	41,4	55,5	49,4	7,57
Troisième trimestre 2008	1,51	45,0	115,1	107,8	8,05
Deuxième trimestre 2008	1,56	40,2	121,2	114,9	7,29
Premier trimestre 2008	1,50	24,6	96,7	90,7	6,67
Quatrième trimestre 2007	1,45	30,1	88,5	84,5	6,08
Troisième trimestre 2007	1,37	23,9	74,7	71,4	4,83
Deuxième trimestre 2007	1,35	42,8	68,8	65,7	4,94
Premier trimestre 2007	1,31	33,0	57,8	55,0	5,69
Quatrième trimestre 2006	1,29	22,8	59,6	57,1	6,16
Troisième trimestre 2006	1,27	28,7	69,5	65,4	5,59
Deuxième trimestre 2006	1,26	38,3	69,6	66,2	5,75
Premier trimestre 2006	1,20	25,8	61,8	58,8	6,16
Quatrième trimestre 2005	1,19	45,5	56,9	54,5	5,68
Troisième trimestre 2005	1,22	44,3	61,5	57,8	4,65
Deuxième trimestre 2005	1,26	45,0	51,6	48,0	4,39
Premier trimestre 2005	1,31	31,7	47,6	44,1	4,40
Quatrième trimestre 2004	1,30	42,4	44,0	40,6	4,24
Troisième trimestre 2004	1,22	32,9	41,5	39,5	3,54
Deuxième trimestre 2004	1,20	34,4	35,4	34,2	3,44
Premier trimestre 2004	1,25	21,6	32,0	31,0	3,70

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

** filiales consolidées, hors marges fixes et buy-backs

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 et du premier semestre 2009, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2009	1 ^{er} trimestre 2009	2 ^{ème} trimestre 2008
Chiffre d'affaires	31 430	30 041	48 200
Droits d'accises	(4 856)	(4 573)	(4 900)
Produits des ventes	26 574	25 468	43 300
Achats, nets de variation de stocks	(16 300)	(15 228)	(27 958)
Autres charges d'exploitation	(4 724)	(4 675)	(4 439)
Charges d'exploration	(155)	(176)	(203)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 636)	(1 520)	(1 384)
Autres produits	106	15	15
Autres charges	(216)	(87)	(121)
Coût de l'endettement financier brut	(140)	(171)	(204)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	40	55	113
Coût de l'endettement financier net	(100)	(116)	(91)
Autres produits financiers	240	159	229
Autres charges financières	(82)	(81)	(80)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	393	467	538
Charge d'impôt	(1 877)	(1 902)	(4 931)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 223	2 324	4 875
Part du Groupe*	2 169	2 290	4 732
Intérêts minoritaires	54	34	143
Résultat net par action (euros)	0,97	1,03	2,12
Résultat net dilué par action (euros) **	0,97	1,02	2,10
* Résultat net ajusté	1 721	2 113	3 723
** Résultat net ajusté dilué par action (euros)	0,77	0,95	1,65

(a) Excepté pour le résultat net par action.

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	1er semestre 2009	1er semestre 2008
Chiffre d'affaires	61 471	92 413
Droits d'accises	(9 429)	(9 826)
Produits des ventes	52 042	82 587
Achats, nets de variation de stocks	(31 528)	(53 577)
Autres charges d'exploitation	(9 399)	(9 271)
Charges d'exploration	(331)	(393)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 156)	(2 678)
Autres produits	121	168
Autres charges	(303)	(169)
Coût de l'endettement financier brut	(311)	(461)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	95	242
Coût de l'endettement financier net	(216)	(219)
Autres produits financiers	399	345
Autres charges financières	(163)	(151)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	860	1 084
Charge d'impôt	(3 779)	(9 148)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 547	8 578
Part du Groupe*	4 459	8 334
Intérêts minoritaires	88	244
Résultat net par action (euros)	2,00	3,72
Résultat net dilué par action (euros) **	1,99	3,70
* Résultat net ajusté	3 834	6 977
** Résultat net ajusté dilué par action (euros)	1,72	3,10

(a) Excepté pour le résultat net par action.

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	30 juin 2009 (non audité)	31 mars 2009 (non audité)	31 décembre 2008	30 juin 2008 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	5 955	5 904	5 341	4 381
Immobilisations corporelles	48 762	48 773	46 142	41 756
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	14 075	15 093	14 668	14 524
Autres titres	1 211	1 192	1 165	1 246
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	875	934	892	540
Autres actifs non courants	3 095	3 244	3 044	2 179
Total actifs non courants	73 973	75 140	71 252	64 626
Actifs courants				
Stocks	11 749	10 097	9 621	17 185
Clients et comptes rattachés	15 226	14 940	15 287	21 856
Autres créances	9 253	9 047	9 642	9 644
Actifs financiers courants	217	150	187	223
Trésorerie et équivalents de trésorerie	14 299	13 319	12 321	7 245
Total actifs courants	50 744	47 553	47 058	56 153
Total actif	124 717	122 693	118 310	120 779
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	5 931	5 931	5 930	6 003
Primes et réserves consolidées	55 031	55 198	52 947	55 024
Écarts de conversion	(4 656)	(3 523)	(4 876)	(6 483)
Actions autodétenues	(5 007)	(5 009)	(5 009)	(6 271)
Total des capitaux propres - part du Groupe	51 299	52 597	48 992	48 273
Intérêts minoritaires	963	1 004	958	855
Total des capitaux propres	52 262	53 601	49 950	49 128
Passifs non courants				
Impôts différés	8 561	8 478	7 973	7 748
Engagements envers le personnel	2 006	2 035	2 011	2 533
Provisions et autres passifs non courants	8 087	8 391	7 858	6 567
Total passifs non courants	18 654	18 904	17 842	16 848
Dettes financières non courantes	19 640	19 078	16 191	14 777
Dettes courantes				
Fournisseurs et comptes rattachés	14 036	13 894	14 815	19 297
Autres créditeurs et dettes diverses	12 115	12 375	11 632	15 760
Dettes financières courantes	7 916	4 771	7 722	4 795
Autres passifs financiers courants	94	70	158	174
Total dettes courantes	34 161	31 110	34 327	40 026
Total passif	124 717	122 693	118 310	120 779

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	2 ^{ème} trimestre 2009	1 ^{er} trimestre 2009	2 ^{ème} trimestre 2008
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 223	2 324	4 875
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	1 712	1 661	1 482
Provisions et impôts différés	281	(68)	32
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(31)	(15)	(15)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	81	(79)	104
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 363)	145	(4 563)
Autres, nets	36	26	7
Flux de trésorerie d'exploitation	1 939	3 994	1 922
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 312)	(2 484)	(2 619)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(109)	(47)	-
Coût d'acquisition de titres	(131)	(84)	(41)
Augmentation des prêts non courants	(82)	(320)	(208)
Investissements	(3 634)	(2 935)	(2 868)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	55	60	16
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	-	84
Produits de cession d'autres titres	726	299	20
Remboursement de prêts non courants	77	113	606
Désinvestissements	858	472	726
Flux de trésorerie d'investissement	(2 776)	(2 463)	(2 142)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	5	9	233
- actions propres	2	-	(284)
- actionnaires minoritaires	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(2 541)	-	(2 404)
- aux actionnaires minoritaires	(141)	(4)	(127)
Émission nette d'emprunts non courants	2 010	2 844	1 562
Variation des dettes financières courantes	2 350	(3 417)	55
Variation des actifs et passifs financiers courants	-	-	(18)
Flux de trésorerie de financement	1 685	(568)	(983)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	848	963	(1 203)
Incidence des variations de change	132	35	107
Trésorerie en début de période	13 319	12 321	8 341
Trésorerie à fin de période	14 299	13 319	7 245

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 ^{er} semestre 2009	1 ^{er} semestre 2008
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 547	8 578
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 373	2 887
Provisions et impôts différés	213	43
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(46)	(168)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	2	(198)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 218)	(3 953)
Autres, nets	62	49
Flux de trésorerie d'exploitation	5 933	7 238
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(5 796)	(4 946)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(156)	-
Coût d'acquisition de titres	(215)	(148)
Augmentation des prêts non courants	(402)	(417)
Investissements	(6 569)	(5 511)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	115	22
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	84
Produits de cession d'autres titres	1 025	89
Remboursement de prêts non courants	190	729
Désinvestissements	1 330	924
Flux de trésorerie d'investissement	(5 239)	(4 587)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	14	242
- actions propres	2	(711)
- actionnaires minoritaires	-	(9)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 541)	(2 404)
- aux actionnaires minoritaires	(145)	(128)
Émission nette d'emprunts non courants	4 854	2 065
Variation des dettes financières courantes	(1 067)	(832)
Variation des actifs et passifs financiers courants	-	817
Flux de trésorerie de financement	1 117	(960)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 811	1 691
Incidence des variations de change	167	(434)
Trésorerie en début de période	12 321	5 988
Trésorerie à fin de période	14 299	7 245

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts minoritaires	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2008	2 395 532 097	5 989	48 797	(4 396)	(151 421 232)	(5 532)	44 858	842	45 700
Résultat net du premier semestre	-	-	8 334	-	-	-	8 334	244	8 578
Autres éléments du résultat global	-	-	(43)	(2 087)	-	-	(2 130)	(103)	(2 233)
Résultat Global	-	-	8 291	(2 087)	-	-	6 204	141	6 345
Dividendes	-	-	(2 404)	-	-	-	(2 404)	(128)	(2 532)
Émissions d'actions	5 678 338	14	228	-	-	-	242	-	242
Rachats d'actions	-	-	-	-	(16 000 000)	(818)	(818)	-	(818)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	28	-	2 679 805	79	107	-	107
Paiements en actions	-	-	84	-	-	-	84	-	84
Autres opérations avec les intérêts minoritaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transactions avec les actionnaires	5 678 338	14	(2 064)	-	(13 320 195)	(739)	(2 789)	(128)	(2 917)
Au 30 juin 2008	2 401 210 435	6 003	55 024	(6 483)	(164 741 427)	(6 271)	48 273	855	49 128
Résultat net du second semestre	-	-	2 256	-	-	-	2 256	119	2 375
Autres éléments du résultat global	-	-	(215)	1 607	-	-	1 392	69	1 461
Résultat Global	-	-	2 041	1 607	-	-	3 648	188	3 836
Dividendes	-	-	(2 541)	-	-	-	(2 541)	(85)	(2 626)
Émissions d'actions	597 639	2	18	-	-	-	20	-	20
Rachats d'actions	-	-	-	-	(11 600 000)	(521)	(521)	-	(521)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(99)	-	3 259 332	142	43	-	43
Paiements en actions	-	-	70	-	-	-	70	-	70
Autres opérations avec les intérêts minoritaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Annulation d'actions	(30 000 000)	(75)	(1 566)	-	30 000 000	1 641	-	-	-
Transactions avec les actionnaires	(29 402 361)	(73)	(4 118)	-	21 659 332	1 262	(2 929)	(85)	(3 014)
Au 31 décembre 2008	2 371 808 074	5 930	52 947	(4 876)	(143 082 095)	(5 009)	48 992	958	49 950
Résultat net du premier semestre	-	-	4 459	-	-	-	4 459	88	4 547
Autres éléments du résultat global	-	-	96	220	-	-	316	86	402
Résultat Global	-	-	4 555	220	-	-	4 775	174	4 949
Dividendes	-	-	(2 541)	-	-	-	(2 541)	(145)	(2 686)
Émissions d'actions	565 886	1	13	-	-	-	14	-	14
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions (1)	-	-	-	-	51 995	2	2	-	2
Paiements en actions	-	-	80	-	-	-	80	-	80
Autres opérations avec les intérêts minoritaires	-	-	(23)	-	-	-	(23)	(24)	(47)
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transactions avec les actionnaires	565 886	1	(2 471)	-	51 995	2	(2 468)	(169)	(2 637)
Au 30 juin 2009	2 372 373 960	5 931	55 031	(4 656)	(143 030 100)	(5 007)	51 299	963	52 262

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

RESULTAT GLOBAL CONSOLIDE^(a)

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 ^{er} semestre 2009	1 ^{er} semestre 2008
Résultat net	4 547	8 578
Autres éléments du résultat global		
Écart de conversion de consolidation	246	(1 927)
Actifs disponibles à la vente	39	(43)
Couverture de flux futurs	58	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	93	(270)
Autres éléments	(11)	(1)
Effet d'impôt	(23)	8
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	402	(2 233)
Résultat global	4 949	6 345
- Part du Groupe	4 775	6 204
- Intérêts minoritaires	174	141

(a) Conformément à la norme IAS 1 révisée applicable au 1^{er} janvier 2009.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITE

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 874	46 686	6 902	9	-	61 471
Chiffre d'affaires Groupe	7 349	1 646	276	79	(9 350)	-
Droits d'accises	-	(9 429)	-	-	-	(9 429)
Produits des ventes	15 223	38 903	7 178	88	(9 350)	52 042
Charges d'exploitation	(7 367)	(36 253)	(6 635)	(353)	9 350	(41 258)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 121)	(683)	(335)	(17)	-	(3 156)
Résultat opérationnel	5 735	1 967	208	(282)	-	7 628
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	572	127	(121)	336	-	914
Impôts du résultat opérationnel net	(3 413)	(581)	1	143	-	(3 850)
Résultat opérationnel net	2 894	1 513	88	197	-	4 692
Coût net de la dette nette						(145)
Intérêts minoritaires						(88)
Résultat net						4 459

1 ^{er} semestre 2009 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe						
Chiffre d'affaires Groupe						
Droits d'accises						
Produits des ventes						
Charges d'exploitation	-	1 097	259	-	-	1 356
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(62)	(43)	-	-	(105)
Résultat opérationnel^(b)	-	1 035	216	-	-	1 251
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments ^(c)	(39)	63	(138)	(141)	-	(255)
Impôts du résultat opérationnel net	-	(341)	(29)	-	-	(370)
Résultat opérationnel net^(b)	(39)	757	49	(141)	-	626
Coût net de la dette nette						-
Intérêts minoritaires						(1)
Résultat net						625

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et la quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

(c) Dont quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

1 ^{er} semestre 2009 (ajusté) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 874	46 686	6 902	9	-	61 471
Chiffre d'affaires Groupe	7 349	1 646	276	79	(9 350)	-
Droits d'accises	-	(9 429)	-	-	-	(9 429)
Produits des ventes	15 223	38 903	7 178	88	(9 350)	52 042
Charges d'exploitation	(7 367)	(37 350)	(6 894)	(353)	9 350	(42 614)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 121)	(621)	(292)	(17)	-	(3 051)
Résultat opérationnel ajusté	5 735	932	(8)	(282)	-	6 377
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	611	64	17	477	-	1 169
Impôts du résultat opérationnel net	(3 413)	(240)	30	143	-	(3 480)
Résultat opérationnel net ajusté	2 933	756	39	338	-	4 066
Coût net de la dette nette						(145)
Intérêts minoritaires						(87)
Résultat net ajusté						3 834

1 ^{er} semestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Investissements	4 914	1 320	294	41	-	6 569
Désinvestissements	234	62	14	1 020	-	1 330
Flux de trésorerie d'exploitation	4 521	1 620	458	(666)	-	5 933

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITE

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 427	24 318	3 684	1	-	31 430
Chiffre d'affaires Groupe	4 107	1 005	152	42	(5 306)	-
Droits d'accises	-	(4 856)	-	-	-	(4 856)
Produits des ventes	7 534	20 467	3 836	43	(5 306)	26 574
Charges d'exploitation	(3 635)	(19 154)	(3 498)	(198)	5 306	(21 179)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 056)	(382)	(191)	(7)	-	(1 636)
Résultat opérationnel	2 843	931	147	(162)	-	3 759
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	329	85	(117)	144	-	441
Impôts du résultat opérationnel net	(1 739)	(278)	18	81	-	(1 918)
Résultat opérationnel net	1 433	738	48	63	-	2 282
Coût net de la dette nette						(59)
Intérêts minoritaires						(54)
Résultat net						2 169

2 ^{ème} trimestre 2009 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe						
Chiffre d'affaires Groupe						
Droits d'accises						
Produits des ventes						
Charges d'exploitation	-	852	130	-	-	982
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(62)	(43)	-	-	(105)
Résultat opérationnel^(b)	-	790	87	-	-	877
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments ^(c)	(18)	48	(119)	(91)	-	(180)
Impôts du résultat opérationnel net	-	(256)	9	-	-	(247)
Résultat opérationnel net^(b)	(18)	582	(23)	(91)	-	450
Coût net de la dette nette						-
Intérêts minoritaires						(2)
Résultat net						448

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et la quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

(c) Dont quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

2 ^{ème} trimestre 2009 (ajusté) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 427	24 318	3 684	1	-	31 430
Chiffre d'affaires Groupe	4 107	1 005	152	42	(5 306)	-
Droits d'accises	-	(4 856)	-	-	-	(4 856)
Produits des ventes	7 534	20 467	3 836	43	(5 306)	26 574
Charges d'exploitation	(3 635)	(20 006)	(3 628)	(198)	5 306	(22 161)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 056)	(320)	(148)	(7)	-	(1 531)
Résultat opérationnel ajusté	2 843	141	60	(162)	-	2 882
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	347	37	2	235	-	621
Impôts du résultat opérationnel net	(1 739)	(22)	9	81	-	(1 671)
Résultat opérationnel net ajusté	1 451	156	71	154	-	1 832
Coût net de la dette nette						(59)
Intérêts minoritaires						(52)
Résultat net ajusté						1 721

2 ^{ème} trimestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Investissements	2 664	825	115	30	-	3 634
Désinvestissements	105	26	8	719	-	858
Flux de trésorerie d'exploitation	1 943	(28)	280	(256)	-	1 939

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITE

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 447	22 368	3 218	8	-	30 041
Chiffre d'affaires Groupe	3 242	641	124	37	(4 044)	-
Droits d'accises	-	(4 573)	-	-	-	(4 573)
Produits des ventes	7 689	18 436	3 342	45	(4 044)	25 468
Charges d'exploitation	(3 732)	(17 099)	(3 137)	(155)	4 044	(20 079)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 065)	(301)	(144)	(10)	-	(1 520)
Résultat opérationnel	2 892	1 036	61	(120)	-	3 869
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	243	42	(4)	192	-	473
Impôts du résultat opérationnel net	(1 674)	(303)	(17)	62	-	(1 932)
Résultat opérationnel net	1 461	775	40	134	-	2 410
Coût net de la dette nette						(86)
Intérêts minoritaires						(34)
Résultat net						2 290

1 ^{er} trimestre 2009 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe						
Chiffre d'affaires Groupe						
Droits d'accises						
Produits des ventes						
Charges d'exploitation	-	245	129	-	-	374
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	-	245	129	-	-	374
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments ^(c)	(21)	15	(19)	(50)	-	(75)
Impôts du résultat opérationnel net	-	(85)	(38)	-	-	(123)
Résultat opérationnel net^(b)	(21)	175	72	(50)	-	176
Coût net de la dette nette						-
Intérêts minoritaires						1
Résultat net						177

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et la quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

(c) Dont quote-part des éléments d'ajustement et des éléments particuliers de Sanofi-Aventis

1 ^{er} trimestre 2009 (ajusté) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 447	22 368	3 218	8	-	30 041
Chiffre d'affaires Groupe	3 242	641	124	37	(4 044)	-
Droits d'accises	-	(4 573)	-	-	-	(4 573)
Produits des ventes	7 689	18 436	3 342	45	(4 044)	25 468
Charges d'exploitation	(3 732)	(17 344)	(3 266)	(155)	4 044	(20 453)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 065)	(301)	(144)	(10)	-	(1 520)
Résultat opérationnel ajusté	2 892	791	(68)	(120)	-	3 495
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	264	27	15	242	-	548
Impôts du résultat opérationnel net	(1 674)	(218)	21	62	-	(1 809)
Résultat opérationnel net ajusté	1 482	600	(32)	184	-	2 234
Coût net de la dette nette						(86)
Intérêts minoritaires						(35)
Résultat net ajusté						2 113

1 ^{er} trimestre 2009 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Investissements	2 250	495	179	11	-	2 935
Désinvestissements	129	36	6	301	-	472
Flux de trésorerie d'exploitation	2 578	1 648	178	(410)	-	3 994

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITE

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2008 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	11 935	69 770	10 707	1	-	92 413
Chiffre d'affaires Groupe	13 980	3 050	706	70	(17 806)	-
Droits d'accises	-	(9 826)	-	-	-	(9 826)
Produits des ventes	25 915	62 994	11 413	71	(17 806)	82 587
Charges d'exploitation	(10 697)	(59 346)	(10 648)	(356)	17 806	(63 241)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 831)	(576)	(257)	(14)	-	(2 678)
Résultat opérationnel	13 387	3 072	508	(299)	-	16 668
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	904	(13)	3	383	-	1 277
Impôts du résultat opérationnel net	(8 331)	(898)	(143)	150	-	(9 222)
Résultat opérationnel net	5 960	2 161	368	234	-	8 723
Coût net de la dette nette						(145)
Intérêts minoritaires						(244)
Résultat net						8 334

1 ^{er} semestre 2008 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe						
Chiffre d'affaires Groupe						
Droits d'accises						
Produits des ventes						
Charges d'exploitation	-	1 830	232	-	-	2 062
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	-	1 830	232	-	-	2 062
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments ^(c)	130	15	(22)	(152)	-	(29)
Impôts du résultat opérationnel net	-	(582)	(70)	-	-	(652)
Résultat opérationnel net^(b)	130	1 263	140	(152)	-	1 381
Coût net de la dette nette						-
Intérêts minoritaires						(24)
Résultat net						1 357

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et la quote-part des éléments d'ajustement de Sanofi-Aventis

(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

(c) Dont quote-part des éléments d'ajustement de Sanofi-Aventis

1 ^{er} semestre 2008 (ajusté) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	11 935	69 770	10 707	1	-	92 413
Chiffre d'affaires Groupe	13 980	3 050	706	70	(17 806)	-
Droits d'accises	-	(9 826)	-	-	-	(9 826)
Produits des ventes	25 915	62 994	11 413	71	(17 806)	82 587
Charges d'exploitation	(10 697)	(61 176)	(10 880)	(356)	17 806	(65 303)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 831)	(576)	(257)	(14)	-	(2 678)
Résultat opérationnel ajusté	13 387	1 242	276	(299)	-	14 606
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	774	(28)	25	535	-	1 306
Impôts du résultat opérationnel net	(8 331)	(316)	(73)	150	-	(8 570)
Résultat opérationnel net ajusté	5 830	898	228	386	-	7 342
Coût net de la dette nette						(145)
Intérêts minoritaires						(220)
Résultat net ajusté						6 977

1 ^{er} semestre 2008 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Investissements	4 254	808	385	64	-	5 511
Désinvestissements	672	152	19	81	-	924
Flux de trésorerie d'exploitation	7 894	(223)	(33)	(400)	-	7 238

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITE

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2008 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 739	36 990	5 478	(7)	-	48 200
Chiffre d'affaires Groupe	7 862	1 497	449	37	(9 845)	-
Droits d'accises	-	(4 900)	-	-	-	(4 900)
Produits des ventes	13 601	33 587	5 927	30	(9 845)	43 300
Charges d'exploitation	(5 679)	(31 095)	(5 491)	(180)	9 845	(32 600)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(958)	(291)	(128)	(7)	-	(1 384)
Résultat opérationnel	6 964	2 201	308	(157)	-	9 316
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	439	20	(11)	133	-	581
Impôts du résultat opérationnel net	(4 304)	(651)	(88)	78	-	(4 965)
Résultat opérationnel net	3 099	1 570	209	54	-	4 932
Coût net de la dette nette						(57)
Intérêts minoritaires						(143)
Résultat net						4 732

2 ^{ème} trimestre 2008 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe						
Chiffre d'affaires Groupe						
Droits d'accises						
Produits des ventes						
Charges d'exploitation	-	1 457	230	-	-	1 687
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	-	1 457	230	-	-	1 687
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments ^(c)	-	(10)	(22)	(96)	-	(128)
Impôts du résultat opérationnel net	-	(464)	(69)	-	-	(533)
Résultat opérationnel net^(b)	-	983	139	(96)	-	1 026
Coût net de la dette nette						-
Intérêts minoritaires						(17)
Résultat net						1 009

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et la quote-part des éléments d'ajustement de Sanofi-Aventis

(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

(c) Dont quote-part des éléments d'ajustement de Sanofi-Aventis

2 ^{ème} trimestre 2008 (ajusté) (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 739	36 990	5 478	(7)	-	48 200
Chiffre d'affaires Groupe	7 862	1 497	449	37	(9 845)	-
Droits d'accises	-	(4 900)	-	-	-	(4 900)
Produits des ventes	13 601	33 587	5 927	30	(9 845)	43 300
Charges d'exploitation	(5 679)	(32 552)	(5 721)	(180)	9 845	(34 287)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(958)	(291)	(128)	(7)	-	(1 384)
Résultat opérationnel ajusté	6 964	744	78	(157)	-	7 629
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence et autres éléments	439	30	11	229	-	709
Impôts du résultat opérationnel net	(4 304)	(187)	(19)	78	-	(4 432)
Résultat opérationnel net ajusté	3 099	587	70	150	-	3 906
Coût net de la dette nette						(57)
Intérêts minoritaires						(126)
Résultat net ajusté						3 723

2 ^{ème} trimestre 2008 (en millions d'euros)	Amont	Aval	Chimie	Holding	Eliminations de consolidation	Total
Investissements	2 076	514	221	57	-	2 868
Désinvestissements	565	128	12	21	-	726
Flux de trésorerie d'exploitation	3 643	(1 391)	169	(499)	-	1 922

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ (Impact des éléments d'ajustement)

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2009 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	31 430	-	31 430
Droits d'accises	(4 856)	-	(4 856)
Produits des ventes	26 574	-	26 574
Achats, nets de variation de stocks	(17 365)	1 065	(16 300)
Autres charges d'exploitation	(4 641)	(83)	(4 724)
Charges d'exploration	(155)	-	(155)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 531)	(105)	(1 636)
Autres produits	78	28	106
Autres charges	(56)	(160)	(216)
Coût de l'endettement financier brut	(140)	-	(140)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	40	-	40
Coût de l'endettement financier net	(100)	-	(100)
Autres produits financiers	240	-	240
Autres charges financières	(82)	-	(82)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	441	(48)	393
Charge d'impôt	(1 630)	(247)	(1 877)
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 773	450	2 223
Part du Groupe	1 721	448	2 169
Intérêts minoritaires	52	2	54

2 ^{ème} trimestre 2008 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	48 200	-	48 200
Droits d'accises	(4 900)	-	(4 900)
Produits des ventes	43 300	-	43 300
Achats, nets de variation de stocks	(29 645)	1 687	(27 958)
Autres charges d'exploitation	(4 439)	-	(4 439)
Charges d'exploration	(203)	-	(203)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 384)	-	(1 384)
Autres produits	13	2	15
Autres charges	(26)	(95)	(121)
Coût de l'endettement financier brut	(204)	-	(204)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	113	-	113
Coût de l'endettement financier net	(91)	-	(91)
Autres produits financiers	229	-	229
Autres charges financières	(80)	-	(80)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	573	(35)	538
Charge d'impôt	(4 398)	(533)	(4 931)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 849	1 026	4 875
Part du Groupe	3 723	1 009	4 732
Intérêts minoritaires	126	17	143

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ (Impact des éléments d'ajustement)

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2009 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	61 471	-	61 471
Droits d'accises	(9 429)	-	(9 429)
Produits des ventes	52 042	-	52 042
Achats, nets de variation de stocks	(33 070)	1 542	(31 528)
Autres charges d'exploitation	(9 213)	(186)	(9 399)
Charges d'exploration	(331)	-	(331)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 051)	(105)	(3 156)
Autres produits	80	41	121
Autres charges	(113)	(190)	(303)
Coût de l'endettement financier brut	(311)	-	(311)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	95	-	95
Coût de l'endettement financier net	(216)	-	(216)
Autres produits financiers	399	-	399
Autres charges financières	(163)	-	(163)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	966	(106)	860
Charge d'impôt	(3 409)	(370)	(3 779)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 921	626	4 547
Part du Groupe	3 834	625	4 459
Intérêts minoritaires	87	1	88
1^{er} semestre 2008 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	92 413	-	92 413
Droits d'accises	(9 826)	-	(9 826)
Produits des ventes	82 587	-	82 587
Achats, nets de variation de stocks	(55 639)	2 062	(53 577)
Autres charges d'exploitation	(9 271)	-	(9 271)
Charges d'exploration	(393)	-	(393)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 678)	-	(2 678)
Autres produits	21	147	168
Autres charges	(74)	(95)	(169)
Coût de l'endettement financier brut	(461)	-	(461)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	242	-	242
Coût de l'endettement financier net	(219)	-	(219)
Autres produits financiers	345	-	345
Autres charges financières	(151)	-	(151)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 165	(81)	1 084
Charge d'impôt	(8 496)	(652)	(9 148)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 197	1 381	8 578
Part du Groupe	6 977	1 357	8 334
Intérêts minoritaires	220	24	244