



Rapport financier du 1^{er} semestre 2015



TOTAL

COMMITTED TO BETTER ENERGY

Sommaire

1. Rapport semestriel d'activité	2. Comptes consolidés au 30 juin 2015
1. Principales données financières issues des comptes consolidés de TOTAL.....1	1. Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle.....13
2. Faits marquants depuis le début de l'année 2015.....2	2. Compte de résultat consolidé.....14
3. Analyse des résultats des secteurs..2	3. Résultat global consolidé.....15
3.1. Amont.....2	4. Compte de résultat consolidé.....16
3.2. Raffinage-Chimie.....3	5. Résultat global consolidé.....17
3.3. Marketing & Services.....4	6. Bilan consolidé.....18
4. Résultats de TOTAL.....5	7. Tableau de flux de trésorerie consolidé.....19
4.1. Résultats opérationnels nets des secteurs.....5	8. Tableau de flux de trésorerie consolidé.....20
4.2. Résultat net part du Groupe.....5	9. Variation des capitaux propres consolidés.....21
4.3. Cessions – acquisitions.....5	10. Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2015.....22
4.4. Cash flow net.....5	1) Principes comptables.....22
5. Comptes de TOTAL S.A.....6	2) Variation de la composition du Groupe et principales acquisitions et cessions.....22
6. Synthèse et perspectives.....6	3) Éléments d'ajustement.....22
7. Autres informations.....7	4) Capitaux propres.....24
7.1. Principales données opérationnelles des secteurs.....7	5) Emprunts et dettes financières.....26
7.2. Éléments d'ajustement.....8	6) Parties liées.....26
7.3. Sensibilités 2015.....8	7) Autres risques et engagements.....26
7.4. Investissements – Désinvestissements.....9	8) Informations par secteur d'activité.....30
7.5. Ratio dette nette sur capitaux propres.....9	9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés.....38
7.6. Rentabilité des capitaux employés moyens.....10	10) Évolutions en cours de la composition du Groupe.....40
8. Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2015.....11	11) Événements postérieurs à la clôture et autres événements.....40
9. Principales transactions entre parties liées.....11	

Rapport financier du 1^{er} semestre 2015

Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés pour le premier semestre de l'exercice 2015 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle et sincère du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 1 à 12 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes semestriels, des principales transactions entre parties liées, ainsi qu'une description des principaux risques et principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 13 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 29 juillet 2015

Patrick Pouyanné
Directeur Général



Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 29 juillet 2015 conformément au III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

Abréviations

b :	baril
pc :	piéd cube
/j :	par jour
/an :	par an
€ :	euro
\$ et/ou dollar :	dollar américain
t :	tonne métrique
bep :	baril équivalent pétrole
kbep/j :	kilo (millier) bep/j
kb/j :	kilo (millier) baril/j
Btu :	British thermal unit
M :	million
G :	milliard
AMF :	Autorité des Marchés Financiers
ERMI :	<i>European Refining Margin Indicator</i> . 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.
GNL :	gaz naturel liquéfié
IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
ROE :	<i>Return on Equity</i> (rentabilité des capitaux propres)
ROACE :	<i>Return on Average Capital Employed</i> (rentabilité des capitaux mis en œuvre)
SEC :	United States Securities and Exchange Commission

Table de conversion

1 bep = 1 baril équivalent pétrole = environ 5 400 pc de gaz en 2014*
1 b/j = environ 50 t/an
1 t = environ 7,5 b (pour une densité de 37°API)
1 Gm ³ /an = environ 0,1 Gpc/j
1 m ³ = environ 35,3 pc
1 t de GNL = environ 48 kpc de gaz
1 Mt/an de GNL = environ 131 Mpc/j

* Ce taux, calculé sur le contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel de TOTAL, est sujet à changement.

Définitions

Les termes « TOTAL » et « Groupe » utilisés dans le présent Document se réfèrent, de façon collective, à TOTAL S.A. et à l'ensemble de ses filiales consolidées directes et indirectes situées en France ou hors de France. Les termes « Société » et « émetteur » utilisés dans le présent document se réfèrent exclusivement à TOTAL S.A., société mère du Groupe.

© TOTAL S.A. juillet 2015

Rapport semestriel d'activité

1. Principales données financières issues des comptes consolidés de TOTAL ⁽¹⁾

(en millions de dollars sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Chiffre d'affaires	87 028	123 248	-29%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs	7 375	11 765	-37%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	6 114	7 523	-19%
– Amont	2 919	6 143	-52%
– Raffinage-Chimie	2 449	747	x3
– Marketing & Services	746	633	+18%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 311	1 713	-23%
Taux moyen d'imposition du Groupe ^(a)	39,1%	56,5%	
Résultat net ajusté	5 687	6 478	-12%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	2,47	2,84	-13%
Résultat net ajusté dilué par action (euros) ^(b)	2,21	2,07	+7%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 289	2 279	
Résultat net part du Groupe	5 634	6 439	-13%
Investissements ^(c)	15 399	14 588	+6%
Désinvestissements	4 877	2 471	x2
Investissements nets ^(d)	10 441	11 991	-13%
Flux de trésorerie d'exploitation	9 119	10 615	-14%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	9 952	12 135	-18%

(a) 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).

(b) Taux de change moyen €-\$: 1,1158 au 1^{er} semestre 2015.

(c) Y compris acquisitions.

(d) Investissements nets = investissements y compris acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

(1) 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 8 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 12.

2. Faits marquants depuis le début de l'année 2015 ⁽¹⁾

- Entrée dans la nouvelle concession ADCO à hauteur de 10% pour une durée de 40 ans à Abou Dabi, effective au 1^{er} janvier 2015
- Démarrage de la production d'Eldfisk II en mer du Nord norvégienne
- Mise en production de la phase 2 du projet West Franklin en mer du Nord britannique
- Production de gaz et arrêt du brûlage sur le champ d'Ofon au Nigeria
- Démarrage de la production du champ de gaz de Termokarstovoye en Russie
- Appréciation positive sur les champs de gaz de Elk-Antelope en Papouasie-Nouvelle-Guinée
- Production cumulée de deux milliards de barils en offshore profond sur le Bloc 17 et mise en production de la phase 1A du projet Dalia en Angola
- Annonce du plan pour le raffinage en Europe : TOTAL va adapter Lindsey, moderniser Donges et transformer La Mède en bio-raffinerie
- Démarrage de l'usine de lubrifiants à Singapour
- Finalisation des cessions de Bostik, de blocs *onshore* au Nigeria et de Totalgaz
- Cession de participations dans des actifs à l'ouest des îles Shetland au Royaume-Uni
- Cession de la participation dans la raffinerie de Schwedt en Allemagne

3. Analyse des résultats des secteurs

3.1. Amont

3.1.1. Environnement – prix de vente liquides et gaz ^(a)

	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Brent (\$/b)	57,8	108,9	-47%
Prix moyen des liquides (\$/b)	53,8	102,5	-48%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	5,03	6,80	-26%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	43,6	73,2	-40%

(a) Filiales consolidées, hors marges fixes.

3.1.2. Production

Productions d'hydrocarbures	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Productions combinées (kbep/j)	2 347	2 116	+11%
Liquides (kb/j)	1 227	1 007	+22%
Gaz (Mpc/j)	6 110	6 066	+1%

Au premier semestre 2015, la production d'hydrocarbures a été de 2 347 kbep/j, en hausse de 11% par rapport au premier semestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +4% liés au démarrage des nouveaux projets ;
- +6% d'effets périmètres, liés principalement à l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis compensée

pour partie par la cession d'actifs en mer du Nord, au Nigeria et en Azerbaïdjan ;

- -2% liés à l'arrêt des productions au Yémen ;
- +3% liés à l'effet prix et à une meilleure performance des champs qui compensent le déclin naturel.

(1) 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.

3.1.3. Résultats

(en millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Résultat opérationnel ajusté	3 526	10 311	-66%
Taux moyen d'imposition ^(a)	47,9%	56,3%	
Résultat opérationnel net ajusté	2 919	6 143	-52%
<i>dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence</i>	992	1 502	-34%
Investissements	13 804	13 310	+4%
Désinvestissements	1 541	2 367	-35%
Flux de trésorerie d'exploitation	6 238	8 616	-28%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	5 929	9 974	-41%

(a) 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).

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 2 919 M\$ au premier semestre 2015, en recul de 52% par rapport au premier semestre 2014, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures partiellement compensée par la hausse de la production, la baisse notable des coûts opératoires et la réduction du taux moyen d'imposition, notamment au Nigeria et au Congo.

3.2. Raffinage-Chimie

3.2.1. Volumes raffinés et taux d'utilisation ^(a)

	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Total volumes raffinés (kb/j)	1 920	1 662	+16%
– France	675	626	+8%
– Reste de l'Europe	835	741	+13%
– Reste du monde	410	295	+39%
Taux d'utilisation ^(b)			
– Sur bruts traités	85%	72%	
– Sur bruts et autres charges	88%	76%	

(a) 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.

(b) Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

Les volumes raffinés sont en hausse de 16% au premier semestre 2015 par rapport à ceux du premier semestre 2014. Les taux d'utilisation sont en hausse dans un environnement de marge favorable, bénéficiant du démarrage de SATORP et d'un moindre niveau de maintenance en Europe. La bonne fiabilité des sites a permis d'augmenter les traitements pour tirer parti des bonnes marges.

3.2.2. Résultats

(en millions de dollars sauf l'ERMI)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	50,6	8,7	x6
Résultat opérationnel ajusté ^(a)	2 939	696	x4
Résultat opérationnel net ajusté ^(a)	2 449	747	x3
<i>dont Chimie de spécialités</i> ^(b)	251	313	-20%
Investissements	899	725	+24%
Désinvestissements	2 640	26	na
Flux de trésorerie d'exploitation	2 014	1 460	+38%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 946	1 300	x2

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

(b) Hutchinson et Atotech, Bostik jusqu'à février 2015.

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) s'établit à un niveau élevé de 50,6 \$/t ce semestre, soutenu par une bonne demande en produits finis, en particulier en essence, et par un niveau de maintenance important. Les marges de pétrochimie ont aussi été élevées, notamment en raison d'une capacité de production limitée par de nombreux arrêts dans l'industrie.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 2 449 M\$ sur le premier semestre 2015, plus de trois fois plus élevé qu'au premier semestre 2014 dans un environnement

favorable. Le secteur démontre sa flexibilité en tirant profit des bonnes marges ce semestre grâce à des traitements élevés, un an après les avoir volontairement réduits pour résister à un environnement 2014 difficile.

Le montant des désinvestissements intègre le refinancement de SATORP en Arabie Saoudite. À la suite du démarrage réussi du site, l'un des plus compétitifs au monde, TOTAL a pu refinancer dans d'excellentes conditions son avance actionnaire dans la société.

3.3. Marketing & Services

3.3.1. Ventes de produits pétroliers

(ventes en kb/j) ^(a)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Total des ventes du Marketing & Services	1 818	1 742	+4%
Europe	1 091	1 080	+1%
Reste du monde	727	662	+10%

(a) Hors négoce international (Trading) et ventes massives Raffinage, et y compris quote-part dans TotalErg.

Les ventes de produits pétroliers sont en hausse de 4% sur le premier semestre 2015 par rapport au premier semestre 2014, dans un marché plus favorable que l'an dernier, affecté par un hiver doux notamment.

3.3.2. Résultats

(en millions de dollars)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Chiffre d'affaires hors Groupe	40 039	54 683	-27%
Résultat opérationnel ajusté ^(a)	910	758	+20%
Résultat opérationnel net ajusté ^(a)	746	633	+18%
<i>dont Énergies Nouvelles</i>	(87)	20	na
Investissements	651	479	+36%
Désinvestissements	679	54	na
Flux de trésorerie d'exploitation	1 023	393	x3
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	949	930	+2%

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 746 M\$ sur le premier semestre 2015, en hausse de 18% par rapport au premier semestre 2014.

4. Résultats de TOTAL

4.1. Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 6 114 M\$ au premier semestre 2015, en baisse de 19% par rapport au premier semestre 2014 alors que le Brent baisse de 47%. Le Groupe bénéficie pleinement de son programme de réduction des coûts, de la résilience de l'Amont et de la remarquable performance de l'Aval.

Le taux moyen d'imposition⁽¹⁾ des secteurs s'est établi à 37,4% au cours du premier semestre 2015 contre 52,5% au cours du premier semestre 2014, bénéficiant principalement des bons résultats de l'Aval dont le taux d'impôt est plus faible.

4.2. Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 5 687 M\$ au premier semestre 2015 contre 6 478 M\$ sur le premier semestre 2014, soit une baisse de 12% alors que le Brent baisse de 47%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽²⁾.

Au premier semestre 2015, le total des éléments d'ajustement du résultat net⁽³⁾ représente -53 M\$ contre -39 M\$ en 2014.

Au 30 juin 2015, le nombre d'actions dilué est de 2 294 millions contre 2 284 millions au 30 juin 2014.

4.3. Cessions – acquisitions

Les cessions se sont élevées à 3 472 M\$ au cours du premier semestre 2015, essentiellement constituées des ventes de Bostik, des intérêts du Groupe dans les blocs OML 18 et 29 au Nigeria et de Totalgaz.

Les acquisitions ont représenté 2 777 M\$ lors du premier semestre 2015, essentiellement constituées de l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Émirats arabes unis et du portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux États-Unis.

4.4. Cash flow net

Le *cash flow* net⁽⁴⁾ du Groupe ressort à -1 322 M\$ au premier semestre 2015 contre -1 376 M\$ au premier semestre 2014. Le flux de trésorerie d'exploitation net est en hausse de 4%,

résistant bien à la baisse de 47% du prix du Brent, notamment grâce à la résilience de l'Amont et la performance de l'Aval. Les investissements organiques sont en ligne avec l'objectif de 23 à 24 G\$ cette année.

(1) 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).

(2) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

(3) Le détail des calculs est disponible en page 8.

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

5. Comptes de TOTAL S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 3 438 M€ au premier semestre 2015, contre 3 397 M€ au premier semestre 2014.

6. Synthèse et perspectives

Après s'être légèrement repris au deuxième trimestre, le prix du pétrole a baissé d'environ 10% depuis le début du mois de juillet. Dans ce contexte, les équipes de TOTAL restent pleinement mobilisées sur les démarrages de projet et l'exécution des programmes de réduction des coûts, afin de baisser durablement le point mort et maximiser la génération de *cash*. La mise en œuvre rapide de cette réponse industrielle à l'environnement dégradé a d'ores et déjà porté ses premiers fruits et permis les bons résultats du premier semestre. Elle assurera également la réussite du Groupe au second semestre et au-delà.

Dans l'Amont, les démarrages des projets Surmont Phase 2, GLNG et Laggan-Tormore sont prévus au second semestre. La production devrait ainsi être en hausse de plus de 8% cette année et ce malgré l'arrêt de Yémen LNG.

Dans l'Aval, les conditions de marché restent favorables en ce début de troisième trimestre. La hausse de la demande, notamment en essence, est positive pour le raffinage sans toutefois éliminer les surcapacités du marché. Aussi, les équipes poursuivent leurs actions visant à baisser les coûts et à adapter les sites pour leur permettre de résister aux environnements défavorables.

Enfin, après l'annonce des cessions de participations dans les champs gaziers situés à l'ouest des îles Shetland au Royaume-Uni et dans la raffinerie de Schwedt en Allemagne pour un montant cumulé de 1,2 milliard de dollars, Total poursuit ses discussions pour la cession de plusieurs autres actifs.

7. Autres informations

7.1 . Principales données opérationnelles des secteurs

7.1.1. Amont

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Europe	376	361	+4%
Afrique	675	637	+6%
Moyen-Orient	508	393	+29%
Amérique du Nord	103	86	+20%
Amérique du Sud	155	158	-2%
Asie Pacifique	256	240	+7%
CEI	274	241	+14%
Production totale	2 347	2 116	+11%
Dont filiales mises en équivalence	560	563	-1%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Europe	160	165	-3%
Afrique	540	495	+9%
Moyen-Orient	353	197	+79%
Amérique du Nord	44	37	+19%
Amérique du Sud	49	50	-2%
Asie Pacifique	34	29	+17%
CEI	47	34	+38%
Production totale	1 227	1 007	+22%
Dont filiales mises en équivalence	213	202	+5%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Europe	1 175	1 075	+9%
Afrique	675	729	-7%
Moyen-Orient	859	1 073	-20%
Amérique du Nord	323	276	+17%
Amérique du Sud	596	605	-1%
Asie Pacifique	1 278	1 194	+7%
CEI	1 204	1 114	+8%
Production totale	6 110	6 066	+1%
Dont filiales mises en équivalence	1 863	1 962	-5%

Gaz Naturel Liquéfié	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Ventes de GNL ^(a) (Mt)	5,11	6,11	-16%

(a) Ventes part du Groupe, hors Trading ; données des périodes 2014 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2014.

7.1.2 . Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j) ^(a)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Europe ^(b)	2 078	2 011	+3%
Afrique	660	531	+24%
Amériques	603	559	+8%
Reste du monde	649	592	+10%
Total des ventes	3 990	3 693	+8%
Dont ventes massives raffinage	630	605	+4%
Dont négoce international	1 542	1 346	+15%

(a) Y compris quote-part dans TotalErg.

(b) Chiffres historiques retraités.

7.2. Éléments d'ajustement

7.2.1. Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

(en millions de dollars)	1S15	1S14
Éléments non récurrents du résultat opérationnel	(1 851)	(177)
– Charges de restructuration	-	-
– Dépréciations exceptionnelles	(1 294)	(40)
– Autres éléments	(557)	(137)
Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement	478	(64)
Effet des variations de juste valeur	(6)	(10)
Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(1 379)	(251)

7.2.2. Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

(en millions de dollars)	1S15	1S14
Éléments non récurrents du résultat net (part du Groupe)	(377)	26
– Plus-value de cession	1 329	599
– Charges de restructuration	(31)	(5)
– Dépréciations exceptionnelles	(1 354)	(426)
– Autres éléments	(321)	(142)
Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement, net d'impôt	328	(57)
Effet des variations de juste valeur	(4)	(8)
Total des éléments d'ajustement du résultat net	(53)	(39)

7.3. Sensibilités 2015 ^(a)

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

(a) Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^e trimestre de l'année précédente. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel ajusté est attribuable pour 60% à l'Exploration-Production. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 90% au Raffinage-Chimie. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2015. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

7.4. Investissements – Désinvestissements

(en millions de dollars)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
Investissements hors acquisitions	11 217	12 395	-10%
<i>dont exploration capitalisée</i>	796	681	+17%
<i>dont augmentation des prêts non courants</i>	1 184	1 336	-11%
<i>dont remboursement des prêts non courants</i>	(1 405)	(794)	+77%
Acquisitions	2 777	1 399	x2
Cessions	3 472	1 677	x2
Autres opérations avec des intérêts minoritaires	81	126	-36%
Investissements nets ^(a)	10 441	11 991	-13%

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

7.5. Ratio dette nette sur capitaux propres

(en millions de dollars)	30/06/2015	30/06/2014
Dettes financières courantes	13 114	13 525
Actifs financiers courants nets	(2 351)	(531)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(16)	(62)
Dettes financières non courantes	43 363	39 433
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 157)	(1 973)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(27 322)	(22 166)
Dettes nettes	25 631	28 226
Capitaux propres – part du Groupe	97 244	102 872
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 561)	(1 894)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 104	3 344
Capitaux propres retraités	98 787	104 322
Ratio dette nette sur capitaux propres	25,9%	27,1%

7.6. Rentabilité des capitaux employés moyens

7.6.1. Période du 1^{er} juillet 2014 au 30 juin 2015

(en millions de dollars)	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 280	4 191	1 367	12 679
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2014 ^(a)	103 572	19 265	10 324	129 967
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2015 ^(a)	107 214	12 013	8 234	124 001
ROACE	6,9%	26,8%	14,7%	10,0%

(a) Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

7.6.2. Période du 1^{er} avril 2014 au 31 mars 2015

(en millions de dollars)	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 771	3 243	1 314	12 780
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2014 ^(a)	97 924	18 516	10 314	126 068
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2015 ^(a)	103 167	12 534	7 928	123 218
ROACE	8,7%	20,9%	14,4%	10,3%

(a) Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

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

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

(a) Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

8. Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2015

Les activités du Groupe sont exposées à certains facteurs de risques notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risques figure dans le Document de référence de TOTAL afférent à l'exercice 2014 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 26 mars 2015. Ces risques sont susceptibles de survenir non

seulement pendant les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés du premier semestre 2015, aux pages 26 à 29 et 40 du présent rapport financier semestriel.

9. Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2015 figurent en note 6 de

l'annexe aux comptes consolidés clos au 30 juin 2015, en page 26 du présent rapport financier semestriel.

Avertissement

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 au *Form 20-F* publié 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 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.

Comptes consolidés au 30 juin 2015

1. Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2015

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TOTAL S.A., relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2015, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre Directeur Général et examinés par votre conseil d'administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

I- Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

II- Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Paris-La Défense, le 28 juillet 2015

Les commissaires aux comptes

KPMG Audit

Département de KPMG S.A.

Michel Piette
Associé

Valérie Besson
Associée

ERNST & YOUNG Audit

Yvon Salaün
Associé

Laurent Miannay
Associé

2. Compte de résultat consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
Chiffre d'affaires	87 028	123 248
Droits d'accises	(10 796)	(12 186)
Produits des ventes	76 232	111 062
Achats, nets de variation de stocks	(50 557)	(78 703)
Autres charges d'exploitation	(12 303)	(14 593)
Charges d'exploration	(989)	(920)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 703)	(5 674)
Autres produits	2 343	1 196
Autres charges	(838)	(312)
Coût de l'endettement financier brut	(493)	(467)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	50
Coût de l'endettement financier net	(434)	(417)
Autres produits financiers	397	426
Autres charges financières	(329)	(349)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 275	1 347
Charge d'impôt	(2 573)	(6 499)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Part du Groupe	5 634	6 439
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(113)	125
Résultat net par action (dollars)	2,46	2,84
Résultat net dilué par action (dollars)	2,45	2,82

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

3. Résultat global consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	153	(615)
Effet d'impôt	(117)	211
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 229)	(729)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 193)	(1 133)
Écart de conversion de consolidation	2 588	548
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	(3)
Couverture de flux futurs	(94)	65
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	841	(20)
Autres éléments	1	(7)
Effet d'impôt	29	(18)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 361	565
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 832)	(568)
Résultat global	3 689	5 996
<i>Part du Groupe</i>	3 833	5 879
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(144)	117

4. Compte de résultat consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars) ^(a)	2 ^e trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^e trimestre 2014
Chiffre d'affaires	44 715	42 313	62 561
Droits d'accises	(5 446)	(5 350)	(6 354)
Produits des ventes	39 269	36 963	56 207
Achats, nets de variation de stocks ^(b)	(26 353)	(24 204)	(40 371)
Autres charges d'exploitation	(6 031)	(6 272)	(7 229)
Charges d'exploration	(352)	(637)	(301)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 831)	(3 872)	(2 929)
Autres produits	722	1 621	96
Autres charges	(396)	(442)	(163)
Coût de l'endettement financier brut	(231)	(262)	(266)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	31	31
Coût de l'endettement financier net	(203)	(231)	(235)
Autres produits financiers	255	142	265
Autres charges financières	(163)	(166)	(183)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	685	590	874
Charge d'impôt ^(b)	(1 589)	(984)	(2 902)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Part du Groupe	2 971	2 663	3 104
Intérêts ne conférant pas le contrôle	42	(155)	25
Résultat net par action (dollars)	1,29	1,16	1,37
Résultat net dilué par action (dollars)	1,29	1,16	1,36

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

(b) Au 2^e trimestre 2015, le Groupe a revu le classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de sa participation dans la concession ADCO, effective depuis le 1^{er} janvier 2015. Ces taxes sont dorénavant comptabilisées en taxes d'exploitation, ce qui entraîne le reclassement d'une charge de 498 M\$ de la ligne « Charge d'impôt » vers la ligne « Achats, nets des variations de stocks » au titre du 1^{er} trimestre 2015. Ce reclassement n'a pas d'impact sur le résultat net.

5. Résultat global consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	2 ^e trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^e trimestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	248	(95)	(416)
Effet d'impôt	(81)	(36)	154
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 963	(8 192)	(732)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 130	(8 323)	(994)
Écart de conversion de consolidation	(1 160)	3 748	512
Actifs financiers disponibles à la vente	(12)	8	(6)
Couverture de flux futurs	36	(130)	30
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(201)	1 042	436
Autres éléments	(2)	3	(4)
Effet d'impôt	(8)	37	(5)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 347)	4 708	963
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 783	(3 615)	(31)
Résultat global	4 796	(1 107)	3 098
<i>Part du Groupe</i>	4 749	(916)	3 078
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	47	(191)	20

6. Bilan consolidé

TOTAL

ACTIF

(en millions de dollars)

	30/06/2015 (non audité)	31/03/2015 (non audité)	31/12/2014	30/06/2014 (non audité)
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	16 101	16 236	14 682	18 995
Immobilisations corporelles	110 023	105 806	106 876	108 468
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 380	19 552	19 274	21 256
Autres titres	1 248	1 325	1 399	1 786
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 157	1 275	1 319	1 973
Impôts différés	3 145	3 435	4 079	2 842
Autres actifs non courants	4 047	4 093	4 192	4 263
Total actifs non courants	155 101	151 722	151 821	159 583
Actifs courants				
Stocks	17 373	15 393	15 196	23 484
Clients et comptes rattachés	14 415	15 458	15 704	21 698
Autres créances	15 072	14 576	15 702	16 519
Actifs financiers courants	2 439	2 464	1 293	1 003
Trésorerie et équivalents de trésorerie	27 322	25 051	25 181	22 166
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 754	3 257	4 901	4 317
Total actifs courants	79 375	76 199	77 977	89 187
Total actif	234 476	227 921	229 798	248 770

PASSIF

(en millions de dollars)

	30/06/2015 (non audité)	31/03/2015 (non audité)	31/12/2014	30/06/2014 (non audité)
Capitaux propres				
Capital	7 549	7 519	7 518	7 511
Primes et réserves consolidées	103 286	102 755	94 646	101 100
Écarts de conversion	(9 243)	(10 830)	(7 480)	(1 436)
Actions autodétenues	(4 348)	(4 348)	(4 354)	(4 303)
Total des capitaux propres – part du Groupe	97 244	95 096	90 330	102 872
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 104	3 024	3 201	3 344
Total des capitaux propres	100 348	98 120	93 531	106 216
Passifs non courants				
Impôts différés	13 458	13 557	14 810	16 397
Engagements envers le personnel	4 426	4 483	4 758	4 725
Provisions et autres passifs non courants	17 353	17 050	17 545	17 445
Dettes financières non courantes	43 363	41 827	45 481	39 433
Total passifs non courants	78 600	76 917	82 594	78 000
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	22 469	22 043	24 150	28 902
Autres créditeurs et dettes diverses	18 718	15 750	16 641	19 994
Dettes financières courantes	13 114	13 604	10 942	13 525
Autres passifs financiers courants	88	202	180	472
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 139	1 285	1 760	1 661
Total passifs courants	55 528	52 884	53 673	64 554
Total passif et capitaux propres	234 476	227 921	229 798	248 770

7. Tableau de flux de trésorerie consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 537	6 261
Provisions et impôts différés	(161)	243
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 816)	(1 040)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(289)	(114)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 311)	(1 456)
Autres, nets	(362)	157
Flux de trésorerie d'exploitation	9 119	10 615
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(13 947)	(12 248)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(10)	(414)
Coût d'acquisition de titres	(258)	(590)
Augmentation des prêts non courants	(1 184)	(1 336)
Investissements	(15 399)	(14 588)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 180	1 155
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 161	-
Produits de cession d'autres titres	131	522
Remboursement de prêts non courants	1 405	794
Désinvestissements	4 877	2 471
Flux de trésorerie d'investissement	(10 522)	(12 117)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	450	337
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(1 572)	(3 736)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(72)	(146)
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	5 616	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	81	126
Émission nette d'emprunts non courants	1 771	7 120
Variation des dettes financières courantes	(89)	(211)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 101)	(52)
Flux de trésorerie de financement	5 084	3 438
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 681	1 936
Incidence des variations de change	(1 540)	30
Trésorerie en début de période	25 181	20 200
Trésorerie à fin de période	27 322	22 166

8. Tableau de flux de trésorerie consolidé

TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	2 ^e trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^e trimestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 113	4 424	3 087
Provisions et impôts différés	285	(446)	(156)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(459)	(1 357)	(17)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(221)	(68)	(125)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(835)	(476)	(771)
Autres, nets	(164)	(198)	130
Flux de trésorerie d'exploitation	4 732	4 387	5 277
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 991)	(7 956)	(6 800)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(3)	(7)	(414)
Coût d'acquisition de titres	(205)	(53)	(434)
Augmentation des prêts non courants	(391)	(793)	(1 075)
Investissements	(6 590)	(8 809)	(8 723)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	221	959	135
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	403	1 758	-
Produits de cession d'autres titres	109	22	66
Remboursement de prêts non courants	1 160	245	430
Désinvestissements	1 893	2 984	631
Flux de trésorerie d'investissement	(4 697)	(5 825)	(8 092)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	438	12	304
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(6)	(1 566)	(1 901)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(2)	(139)
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	5 616	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	81	-	126
Émission nette d'emprunts non courants	1 635	136	2 931
Variation des dettes financières courantes	(512)	423	956
Variation des actifs et passifs financiers courants	(79)	(1 022)	65
Flux de trésorerie de financement	1 487	3 597	2 342
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 522	2 159	(473)
Incidence des variations de change	749	(2 289)	(148)
Trésorerie en début de période	25 051	25 181	22 787
Trésorerie à fin de période	27 322	25 051	22 166

9. Variation des capitaux propres consolidés

TOTAL

(non audité)

(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 1^{er} janvier 2014	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 ^(a)	-	-	-	-	7 200	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	82	-	-	-	82	-	82
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Résultat net du 1 ^{er} juillet au 31 décembre 2014	-	-	(2 195)	-	-	-	(2 195)	(119)	(2 314)
Autres éléments du résultat global	-	-	(578)	(6 044)	-	-	(6 622)	(35)	(6 657)
Résultat Global	-	-	(2 773)	(6 044)	-	-	(8 817)	(154)	(8 971)
Dividendes	-	-	(3 584)	-	-	-	(3 584)	(8)	(3 592)
Émissions d'actions	2 396 948	7	76	-	-	-	83	-	83
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(283)	(283)	-	(283)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(232)	-	4 232 135	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	32	-	-	-	32	-	32
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	20	-	-	-	20	12	32
Autres éléments	-	-	7	-	-	-	7	7	14
Au 31 décembre 2014	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531
Résultat net premier semestre 2015	-	-	5 634	-	-	-	5 634	(113)	5 521
Autres éléments du résultat global	-	-	(38)	(1 763)	-	-	(1 801)	(31)	(1 832)
Résultat Global	-	-	5 596	(1 763)	-	-	3 833	(144)	3 689
Dividendes	-	-	(3 123)	-	-	-	(3 123)	(72)	(3 195)
Émissions d'actions	11 092 565	31	419	-	-	-	450	-	450
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(6)	-	103 150	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	69	-	-	-	69	-	69
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(31)	-	-	-	(31)	-	(31)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	21	-	-	-	21	57	78
Autres éléments	-	-	79	-	-	-	79	62	141
Au 30 juin 2015	2 396 360 090	7 549	103 286	(9 243)	(109 258 263)	(4 348)	97 244	3 104	100 348

(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

10. Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2015

(non auditée)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2015 de TOTAL S.A. et ses filiales (le Groupe) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2015 ne diffèrent pas significativement de ceux utilisés dans les comptes consolidés au 31 décembre 2014, établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*). Les nouveaux textes ou amendements d'application obligatoire à compter du 1^{er} janvier 2015 ne présentent pas d'effet significatif sur les comptes du Groupe au 30 juin 2015.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS implique que la Direction générale du Groupe effectue des estimations et retienne des hypothèses qui affectent les valeurs pour lesquelles les actifs, passifs et passifs éventuels sont comptabilisés à la date de préparation des états financiers et les produits et charges comptabilisés sur la période. La Direction générale du Groupe

revoit régulièrement ces estimations et hypothèses en s'appuyant sur l'expérience et divers autres facteurs considérés comme raisonnables pour estimer la valeur comptable des actifs et passifs. Les résultats réalisés peuvent différer significativement de ces estimations lorsque des circonstances ou hypothèses différentes s'appliquent. La mise en œuvre de ces estimations et hypothèses concerne principalement l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, la dépréciation des actifs immobilisés, les provisions pour restitution des sites et les provisions pour risques et charges liées à l'environnement, la valorisation des engagements de retraite et la détermination des impôts courants et différés. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2014.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction générale du Groupe exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : fidélité, pertinence et importance relative.

2) Variation de la composition du Groupe et principales acquisitions et cessions

Amont

- En janvier 2015, TOTAL a obtenu une participation de 10% dans la nouvelle concession ADCO en Abou Dabi (Émirats arabes unis) pour une durée de quarante ans à compter du 1^{er} janvier 2015.
- En mars 2015, TOTAL a cédé l'intégralité de sa participation dans le bloc *onshore* Oil Mining Lease (OML) 29 à la société nigériane Aiteo Eastern E&P pour un montant de 569 M\$.

Raffinage-Chimie

- En février 2015, TOTAL a cédé son activité d'adhésifs Bostik à Arkema pour un montant de 1 746 M\$.

Marketing & Services

- En mai 2015, TOTAL a cédé 100% de Totalgaz, distributeur de gaz de pétrole liquéfié (GPL) en France au groupe américain UGI Corporation, maison mère d'Antargaz.

3) Éléments d'ajustement

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, à savoir le Comité exécutif.

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 référence à 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.

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

(en millions de dollars)		Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2^e trimestre 2015	Effet de stock	-	199	51	-	250
	Effet des variations de juste valeur	(10)	-	-	-	(10)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	(194)	(31)	(23)	-	(248)
	Autres éléments	(150)	(76)	-	-	(226)
Total	(354)	92	28	-	(234)	
2^e trimestre 2014	Effet de stock	-	122	(5)	-	117
	Effet des variations de juste valeur	(36)	-	-	-	(36)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	-	(40)	-	-	(40)
	Autres éléments	-	-	(22)	-	(22)
Total	(36)	82	(27)	-	19	
1^{er} semestre 2015	Effet de stock	-	434	44	-	478
	Effet des variations de juste valeur	(6)	-	-	-	(6)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	(1 240)	(31)	(23)	-	(1 294)
	Autres éléments	(440)	(117)	-	-	(557)
Total	(1 686)	286	21	-	(1 379)	
1^{er} semestre 2014	Effet de stock	-	(41)	(23)	-	(64)
	Effet des variations de juste valeur	(10)	-	-	-	(10)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	-	(40)	-	-	(40)
	Autres éléments	(115)	-	(22)	-	(137)
Total	(125)	(81)	(45)	-	(251)	

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

(en millions de dollars)	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2^e trimestre 2015					
Effet de stock	-	138	36	-	174
Effet des variations de juste valeur	(6)	-	-	-	(6)
Charges de restructuration	-	-	-	-	-
Dépréciations exceptionnelles	(194)	(31)	(20)	-	(245)
Plus (moins) valeurs de cession	(29)	(4)	360	-	327
Autres éléments	(280)	(82)	(2)	-	(364)
Total	(509)	21	374	-	(114)
2^e trimestre 2014					
Effet de stock	-	77	3	-	80
Effet des variations de juste valeur	(29)	-	-	-	(29)
Charges de restructuration	-	(1)	(4)	-	(5)
Dépréciations exceptionnelles	-	(76)	-	-	(76)
Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-
Autres éléments	-	-	(17)	-	(17)
Total	(29)	-	(18)	-	(47)
1^{er} semestre 2015					
Effet de stock	-	288	40	-	328
Effet des variations de juste valeur	(4)	-	-	-	(4)
Charges de restructuration	-	(26)	(5)	-	(31)
Dépréciations exceptionnelles	(1 286)	(31)	(37)	-	(1 354)
Plus (moins) valeurs de cession	299	670	360	-	1 329
Autres éléments	(140)	(135)	(46)	-	(321)
Total	(1 131)	766	312	-	(53)
1^{er} semestre 2014					
Effet de stock	-	(34)	(23)	-	(57)
Effet des variations de juste valeur	(8)	-	-	-	(8)
Charges de restructuration	-	(1)	(4)	-	(5)
Dépréciations exceptionnelles	(350)	(76)	-	-	(426)
Plus (moins) valeurs de cession	599	-	-	-	599
Autres éléments	(115)	(10)	(17)	-	(142)
Total	126	(121)	(44)	-	(39)

Au 1^{er} semestre 2015, le Groupe a comptabilisé des dépréciations dans l'Amont. En effet, en raison de conditions de sûreté qui se sont fortement dégradées durant le 1^{er} trimestre, des actifs ont été dépréciés en Libye (-757 M\$ en résultat opérationnel, -661 M\$ en résultat net part du Groupe) et au Yémen (-107 M\$ en résultat opérationnel, -93 M\$ en résultat net part du Groupe). Par ailleurs, dans un environnement économique défavorable, le Groupe a également décidé durant le semestre de ne pas poursuivre le développement de certains actifs, qui ont donc été dépréciés. Enfin, de nouvelles négociations avec Exxaro Resources Ltd en juillet 2015 en vue de la cession de la participation de 100% de TOTAL dans Total Coal South Africa ont conduit le Groupe à constater une perte de valeur des actifs de cette entité, classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé.

Dans l'Amont, la rubrique « Autres éléments » inclut des charges liées aux actifs au Yémen et en Libye (-440 M\$ en résultat opérationnel, -378 M\$ en résultat net part du Groupe), l'impact d'un litige au Qatar (-162 M\$ en résultat net part du Groupe) et l'impact du changement de fiscalité au Royaume-Uni sur la position d'impôt différé à hauteur de +424 M\$. Ceci fait suite au vote du budget 2015 par le Parlement, celui-ci incluant une baisse du taux de la Supplementary Charge de 32% à 20%, avec effet rétroactif au 1^{er} janvier 2015 et une baisse du taux de la Petroleum Revenue Tax de 50% à 35% à compter du 1^{er} janvier 2016.

La ligne « Plus valeurs de cession » inclut les cessions de Bostik, Totalgaz et de l'OML 29 au Nigéria.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues par TOTAL S.A.)

Au 30 juin 2015, TOTAL S.A. détient 8 926 995 de ses propres actions, soit 0,37% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 8 844 030 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 82 965 actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou à de nouveaux plans d'attribution gratuite d'actions.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Autocontrôle (actions TOTAL détenues par des filiales du Groupe)

Au 30 juin 2015, TOTAL S.A. détenait indirectement, par l'intermédiaire de ses filiales, 100 331 268 de ses propres actions, soit 4,19% du capital social réparties de la façon suivante :

- 2 023 672 actions détenues par une société du Groupe, Total Nucléaire, détenue indirectement à 100% par TOTAL S.A. ;

- 98 307 596 actions détenues par des filiales d'Elf Aquitaine (Financière Valorgest, Sogapar et Fingestval), détenues indirectement à 100% par TOTAL S.A.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2015 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,44 € par action au titre de l'exercice 2014. Compte tenu du paiement des trois acomptes sur dividende de 0,61 € par action mis en paiement en numéraire le 26 septembre 2014, 17 décembre 2014 et 25 mars 2015, le solde du dividende, soit 0,61 € par action a été mis en paiement le 1^{er} juillet 2015. L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2015 a également approuvé l'option de recevoir le paiement du solde du dividende 2014 en actions nouvelles de la Société. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé à 42,02 €, soit 90% de la moyenne des premiers cours cotés de l'action de la Société sur Euronext Paris lors des 20 séances de bourse précédant le jour de l'Assemblée diminuée du montant du solde dividende. Le 1^{er} juillet 2015, 18 609 466 actions ont été souscrites au prix de 42,02 € par action.

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2015 a également approuvé que, pour le cas où le Conseil déciderait de la répartition d'un ou plusieurs acomptes sur dividende au titre de l'exercice 2015, soit accordée pour chacun de ces acomptes une option entre le paiement, soit en numéraire, soit en actions nouvelles de la Société.

Le Conseil d'administration du 27 avril 2015, a décidé de fixer à 0,61 € par action le montant du premier acompte trimestriel au titre de l'exercice 2015. Cet acompte sera détaché de l'action le 28 septembre 2015 et serait mis en paiement le 21 octobre 2015.

Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
Pertes et gains actuariels	153	(615)
Effet d'impôt	(117)	211
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 229)	(729)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 193)	(1 133)
Écart de conversion de consolidation	2 588	548
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	3 044	549
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	456	1
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	(3)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2	(12)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	6	(9)
Couverture de flux futurs	(94)	65
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(314)	(17)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(220)	(82)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	841	(20)
Autres éléments	1	(7)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1	(7)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Effet d'impôt	29	(18)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 361	565
Total autres éléments du résultat global	(1 832)	(568)

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 28 juillet 2015, a décidé de fixer à 0,61 € par action le montant du second acompte trimestriel au titre de l'exercice 2015. Cet acompte sera détaché de l'action le 21 décembre 2015 et serait mis en paiement le 14 janvier 2016.

Émission de titres subordonnés à durée indéterminée

Le Groupe a procédé à des émissions de titres subordonnés à durée indéterminée par l'intermédiaire de TOTAL S.A. au cours des six premiers mois de l'exercice 2015 :

- Titres subordonnés (titres de créance de dernier rang) 2,250% à durée indéterminée avec option de remboursement après 6 ans (2 500 M€) ;
- Titres subordonnés (titres de créance de dernier rang) 2,625% à durée indéterminée avec option de remboursement après 10 ans (2 500 M€).

Du fait de leurs caractéristiques et conformément à la norme IAS 32, ces émissions ont été comptabilisées en capitaux propres.

Résultat net par action

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro/dollar américain moyen de la période, s'élève à 1,17 € par action au 2^e trimestre 2015 (1,03 € par action au 1^{er} trimestre 2015 et 1,00 € par action au 2^e trimestre 2014). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,17 € par action au 2^e trimestre 2015 (1,03 € par action au 1^{er} trimestre 2015 et 0,99 € par action au 2^e trimestre 2014).

Le résultat net par action intègre l'effet de la rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015			1 ^{er} semestre 2014		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	153	(117)	36	(615)	211	(404)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 229)	-	(5 229)	(729)	-	(729)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 076)	(117)	(5 193)	(1 344)	211	(1 133)
Écart de conversion de consolidation	2 588	-	2 588	548	-	548
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	-	(4)	(3)	3	-
Couverture de flux futurs	(94)	29	(65)	65	(21)	44
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	841	-	841	(20)	-	(20)
Autres éléments	1	-	1	(7)	-	(7)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 332	29	3 361	583	(18)	565
Total autres éléments du résultat global	(1 744)	(88)	(1 832)	(761)	193	(568)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à des émissions d'emprunts obligataires par l'intermédiaire de sa filiale Total Capital International au cours des six premiers mois de l'exercice 2015 :

- Emprunt 0,500% 2015-2027 (200 millions de CHF)
- Emprunt 2,250% 2015-2022 (250 millions de GBP)

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2015 :

- Emprunt 6,000% 2009-2015 (150 millions d'AUD)
- Emprunt 6,000% 2010-2015 (100 millions d'AUD)
- Emprunt 2,875% 2010-2015 (250 millions d'USD)

- Emprunt 6,000% 2010-2015 (100 millions d'AUD)
- Emprunt 6,000% 2010-2015 (100 millions d'AUD)
- Emprunt 3,625% 2009-2015 (550 millions d'EUR)
- Emprunt 3,000% 2010-2015 (1 250 millions d'USD)

Dans le cadre de sa gestion active de trésorerie, le Groupe peut augmenter temporairement ses financements à court terme notamment sous forme de billets de trésorerie et de *commercial papers*. Les variations des dettes financières courantes, de la trésorerie et des équivalents de trésorerie et des actifs financiers courants qui peuvent en résulter dans les états financiers trimestriels ne sont pas nécessairement représentatives d'une situation durable.

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées. Il n'y a pas

eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2015.

7) Autres risques et engagements

À la connaissance de TOTAL, il n'existe pas de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe.

Enquêtes sur la concurrence

Les principaux litiges en matière de concurrence auxquels les sociétés du Groupe sont confrontées sont décrits ci-après.

Dans le secteur Raffinage-Chimie

Dans le cadre de la scission d'Arkema⁽¹⁾ intervenue en 2006, TOTAL S.A. et certaines sociétés du Groupe ont consenti, pendant une durée de dix ans, une garantie couvrant les éventuelles conséquences pécuniaires des procédures en matière d'entente anticoncurrentielle dont Arkema pourrait faire l'objet pour des faits antérieurs à la scission. Au 31 décembre 2013, toutes les procédures civiles ou engagées par les autorités de concurrence couvertes par la garantie ont été définitivement réglées tant en Europe qu'aux États-Unis. Bien qu'Arkema ait mis en œuvre à partir de 2001 un plan visant la mise en conformité des pratiques

(1) Arkema désigne collectivement l'ensemble des sociétés du groupe Arkema, dont la société mère est Arkema S.A. ; depuis le 12 mai 2006, Arkema ne fait plus partie de TOTAL.

de ses salariés avec les règles sur la concurrence, il ne peut être exclu que d'autres procédures concernant Arkema puissent être mises en œuvre pour des faits antérieurs à la scission.

Dans le secteur Marketing & Services

- Dans le cadre du recours engagé contre la décision de la juridiction européenne ayant condamné en 2008 Total Marketing & Services pour des pratiques se rapportant à une ligne de produits du secteur Marketing & Services à une amende de 128,2 M€ intégralement acquittée et pour laquelle TOTAL S.A. a été déclarée solidairement responsable en tant que société mère, la juridiction communautaire compétente a décidé dans un arrêt rendu au troisième trimestre 2013 de réduire l'amende infligée à Total Marketing & Services à 125,5 M€, sans modifier la responsabilité de TOTAL S.A. en tant que maison mère. Des recours en cassation ont été engagés sur cette décision.
- Aux Pays-Bas, une procédure en indemnisation a été engagée contre TOTAL S.A., Total Marketing & Services et d'autres groupes de sociétés, par des tiers à la suite de pratiques précédemment sanctionnées par la Commission européenne. Il apparaît à ce stade, que cette affaire ne devrait pas avoir d'incidence financière significative pour les sociétés du Groupe concernées.
- Enfin, en Italie, en 2013, une procédure civile a été engagée à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale Total Aviazione Italia Srl devant les juridictions civiles compétentes. Le demandeur allègue à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale, ainsi qu'à l'encontre de différentes sociétés tierces, un préjudice qu'il estime à près de 908 M€. Cette procédure fait suite à des pratiques qui ont été sanctionnées par l'autorité de concurrence italienne en 2006. Les parties ont échangé des conclusions préliminaires, l'existence comme l'évaluation des préjudices allégués dans cette procédure, qui comporte une pluralité de défendeurs, restant fermement contestées.

Quelle que soit l'évolution des procédures décrites ci-dessus, le Groupe considère que leur issue ne devrait avoir d'impact significatif, ni sur sa situation financière, ni sur ses résultats consolidés.

Grande Paroisse

Une explosion est survenue le 21 septembre 2001 dans une usine de la société Grande Paroisse située à Toulouse en France. L'activité principale de Grande Paroisse (ex-filiale d'Atofina devenue filiale d'Elf Aquitaine Fertilisants au 31 décembre 2004 dans le cadre de la réorganisation du secteur Chimie du Groupe) résidait alors dans la production et la commercialisation de fertilisants pour le marché de l'agriculture. L'explosion s'est produite dans une zone de stockage de l'usine où étaient entreposés des granulés de nitrate d'ammonium déclassés et a détruit une partie du site. Cette explosion a provoqué la mort de trente et une personnes, dont vingt et une travaillant sur le site, blessé de nombreuses personnes et causé des dommages matériels importants dans une partie de la ville de Toulouse.

L'usine a été définitivement fermée et des mesures d'accompagnement ont été proposées à chaque salarié. Le site a été remis en état.

Le 14 décembre 2006, Grande Paroisse a signé, en présence de la ville de Toulouse, l'acte par lequel elle a fait donation de l'ancien terrain de l'usine AZF à la Communauté d'agglomération du Grand Toulouse (CAGT) ainsi qu'à la Caisse des dépôts et consignations et à sa filiale ICADE. Aux termes de cet acte, TOTAL S.A. garantit

les obligations de Grande Paroisse relatives à la remise en état du site et accorde une dotation de 10 M€ à la fondation de recherche InNaBioSanté dans le cadre de l'installation sur le terrain d'un Cancéropôle par la ville de Toulouse.

Après avoir présenté plusieurs hypothèses, les experts judiciaires ont, dans leur rapport final déposé le 11 mai 2006, abandonné celle du déversement de quantités importantes de produit chloré sur du nitrate. Le scénario finalement retenu par les experts est celui d'un déversement par benne, dans un local jouxtant le magasin de stockage principal, de quelques balayures de produit chloré entre une couche très humide de nitrate d'ammonium recouvrant le sol et une quantité de nitrate agricole très sec, ce qui aurait entraîné une explosion se propageant ensuite dans le magasin de stockage principal. C'est sur la base de ce nouveau scénario que Grande Paroisse a été mise en examen en 2006 ; Grande Paroisse conteste un tel scénario qui ne semble pas reposer sur des éléments factuels vérifiés ou vérifiables.

Le 9 juillet 2007, le juge d'instruction a ordonné le renvoi de Grande Paroisse et de l'ancien directeur du site devant le Tribunal correctionnel de Toulouse. Fin 2008, TOTAL S.A. et M. Thierry Desmarest, son Président-directeur général au moment des faits, ont fait l'objet d'une citation directe par une association de victimes.

Le 19 novembre 2009, le Tribunal correctionnel de Toulouse a prononcé la relaxe de l'ancien directeur de l'usine, ainsi que de Grande Paroisse, en raison de l'absence de preuve certaine des causes de l'explosion. Par ailleurs, le Tribunal a déclaré irrecevable la demande de citation directe de TOTAL S.A. et de M. Thierry Desmarest.

En raison de la présomption de responsabilité civile qui pèse légalement sur Grande Paroisse, le Tribunal a déclaré Grande Paroisse civilement responsable des dommages causés aux victimes par l'explosion en sa qualité de gardienne et exploitante de l'usine.

Le Parquet, suivi en cela par des parties civiles, a interjeté appel du jugement rendu par le Tribunal correctionnel de Toulouse. Grande Paroisse, afin de préserver ses droits, a également formé appel incident sur les dispositions civiles.

Par arrêt du 24 septembre 2012, la cour d'appel de Toulouse a confirmé le jugement du Tribunal qui avait déclaré irrecevable la demande de citation directe de TOTAL S.A. et de M. Thierry Desmarest. Certaines parties civiles ont fait une déclaration de pourvoi contre ces dispositions de l'arrêt.

La cour d'appel de Toulouse a néanmoins considéré que l'explosion était due à un accident chimique tel que décrit par les experts judiciaires. Elle a en conséquence condamné Grande Paroisse et l'ancien directeur de l'usine à des sanctions pénales. Ces derniers ont décidé de se pourvoir en cassation ce qui a pour effet de suspendre l'exécution des peines.

Le 13 janvier 2015, la Cour de cassation a cassé l'arrêt du 24 septembre 2012. La décision attaquée est annulée et les parties sont replacées dans la situation antérieure à cette décision. L'affaire est renvoyée devant la cour d'appel de Paris pour un nouveau procès pénal. La date d'audience n'est pas encore fixée.

Une procédure d'indemnisation des victimes avait été mise en œuvre immédiatement après l'explosion. Un montant de 2,3 G€ a été réglé au titre des demandes d'indemnisation et des frais associés. Une provision d'un montant de 8,3 M€ reste constituée dans les comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2015.

Blue Rapid et Comité olympique russe – Régions russes et Interneft

La société panaméenne Blue Rapid et le Comité olympique russe ont lancé une action à l'encontre d'Elf Aquitaine devant le Tribunal de commerce de Paris, en paiement de dommages-intérêts à raison de la prétendue non-exécution par une ex-filiale d'Elf Aquitaine d'un contrat portant sur un projet d'Exploration-Production en Russie négocié au début des années 1990. Elf Aquitaine, considérant que ces demandes étaient dénuées de tout fondement, s'est opposée à celles-ci. Par jugement en date du 12 janvier 2009, le Tribunal de commerce de Paris a débouté la société Blue Rapid de son action à l'encontre d'Elf Aquitaine et a déclaré le Comité olympique russe irrecevable. Blue Rapid et le Comité olympique russe ont relevé appel de ce jugement. Par arrêt en date du 30 juin 2011, la cour d'appel de Paris a déclaré Blue Rapid et le Comité olympique russe irrecevables en leur action à l'encontre d'Elf Aquitaine, au motif notamment de la caducité dudit contrat. Blue Rapid et le Comité olympique russe ont formé un pourvoi contre la décision de la cour d'appel devant la Cour de cassation.

En relation avec ces mêmes faits, et quinze ans après qu'eut été constatée la caducité de ce contrat d'Exploration-Production, une société russe, dont il a déjà été jugé qu'elle n'était pas celle partie au contrat, et deux régions de la Fédération de Russie, qui n'y étaient pas davantage parties, ont lancé une procédure d'arbitrage contre cette ex-filiale d'Elf Aquitaine, liquidée en 2005, en paiement de prétendus dommages-intérêts dont le montant allégué est de 22,4 G\$. Pour les mêmes raisons que celles déjà opposées avec succès par Elf Aquitaine à Blue Rapid et au Comité olympique russe, le Groupe considère que cette action est dénuée de tout fondement, tant en fait qu'en droit. Le Groupe a déposé plainte pour dénoncer les agissements frauduleux dont il s'estime victime en l'espèce et a parallèlement engagé, et se réserve d'engager, toutes actions et mesures appropriées pour assurer la défense de ses intérêts.

Iran

En 2003, la United States Securities and Exchange Commission (SEC) suivie par le Département de Justice américain (DoJ) ont lancé une enquête en relation avec la recherche d'affaires en Iran et visant plusieurs compagnies pétrolières, dont TOTAL.

Cette enquête portait sur un accord conclu par la Société avec des consultants au sujet de champs d'hydrocarbures en Iran et tendait à vérifier si des paiements effectués en vertu de cet accord auraient bénéficié à des officiels iraniens en méconnaissant la loi anticorruption américaine (le « FCPA ») et les obligations comptables de la Société.

Fin mai 2013, après plusieurs années de discussions, TOTAL a conclu des transactions avec les autorités américaines (un *Deferred Prosecution Agreement* avec le DoJ et un *Cease and Desist Order* avec la SEC) qui mettent un terme à cette enquête. Ces accords ont été conclus sans reconnaissance de culpabilité et en contrepartie du respect par TOTAL d'un certain nombre d'obligations, dont le paiement d'une amende (245,2 M\$) et d'une compensation civile (153 M\$) qui est intervenu au cours du deuxième trimestre 2013. La provision de 398,2 M\$ qui avait été initialement comptabilisée dans les comptes au 30 juin 2012, a été intégralement reprise. Aux termes de ces accords, TOTAL a également accepté la nomination d'un moniteur français indépendant qui est chargé de passer en revue le programme de conformité mis en œuvre au sein du Groupe et le cas échéant de préconiser des améliorations.

Pour plus d'informations, se reporter au Document de référence 2014, point 1.10.2. du chapitre 5 (Prévention des risques de corruption), et point 3.7. du chapitre 7 (Loyauté des pratiques).

Dans cette même affaire, TOTAL et son ancien Président-directeur général aujourd'hui décédé qui était à l'époque des faits Directeur Moyen-Orient, ont été mis en examen suite à une instruction lancée en France en 2006 et dans laquelle le Parquet a requis, fin mai 2013, leur renvoi. Le Parquet a réitéré sa position en juin 2014. Par ordonnance notifiée en octobre 2014, le juge d'instruction a décidé de renvoyer l'affaire devant le tribunal correctionnel.

La Société considère que la résolution de ces affaires ne devrait pas avoir d'impact significatif sur la situation financière du Groupe ou de conséquence sur ses projets futurs.

Pétrole contre nourriture

Les conditions d'application des résolutions de l'Organisation des Nations unies (ONU) en Irak dites « pétrole contre nourriture » font l'objet d'enquêtes dans plusieurs pays.

Dans le cadre d'une information judiciaire ouverte à Paris, des salariés ou anciens salariés du Groupe ont fait l'objet d'une mise en examen pour complicité d'abus de biens sociaux et/ou complicité de corruption d'agents publics étrangers. En 2007, l'instruction pénale a été clôturée et l'affaire a été communiquée au Parquet. En 2009, le Parquet a requis un non-lieu pour l'ensemble des salariés et anciens salariés du Groupe ainsi que pour l'ancien Président-directeur général de TOTAL aujourd'hui décédé qui était à l'époque Directeur Général Exploration & Production du Groupe.

Début 2010, malgré l'avis du Parquet, un nouveau juge d'instruction a décidé de mettre en examen TOTAL S.A. pour corruption ainsi que pour complicité et recel de trafic d'influence. Cette mise en examen intervient huit ans après le début de l'instruction, sans qu'aucun élément nouveau n'ait été versé au dossier.

En octobre 2010, le Parquet a de nouveau requis un non-lieu pour TOTAL S.A. ainsi que pour l'ensemble des anciens salariés du Groupe et l'ancien Président-directeur général de TOTAL. Néanmoins, par ordonnance notifiée début août 2011, le juge d'instruction a décidé de renvoyer l'affaire devant le tribunal correctionnel qui, par jugement du 8 juillet 2013, a prononcé la relaxe de TOTAL S.A. ainsi que celle de son ancien Président-directeur général et de chacun des anciens salariés des sociétés du Groupe, jugeant qu'aucun des délits pour lesquels ils étaient poursuivis n'était constitué. Le 18 juillet 2013, le Parquet a fait appel d'une partie des dispositions du jugement relaxant TOTAL S.A. et certains anciens salariés du Groupe. Le jugement de relaxe de l'ancien Président-directeur général de TOTAL S.A. prononcé le 8 juillet 2013 était devenu définitif, le Parquet n'ayant pas fait appel des dispositions de la décision le concernant. Le procès en appel devrait s'ouvrir en octobre 2015.

Italie

Dans le cadre d'une enquête lancée par le procureur de la République du tribunal de Potenza, Total Italia et certains collaborateurs du Groupe ont fait l'objet d'investigations relatives à certains appels d'offres qu'elle avait lancés pour la préparation de la mise en exploitation d'un champ pétrolier.

Au premier semestre 2010, l'enquête pénale a été clôturée.

En mai 2012, le Juge de l'audience préliminaire a rendu une décision aux fins de non-lieu partiel au bénéfice de certains collaborateurs du Groupe et de renvoi partiel devant le Tribunal

correctif pour un nombre réduit de charges. Le procès s'est ouvert en septembre 2012.

Rivunion

Le 9 juillet 2012, le tribunal fédéral suisse a rendu à l'encontre de la société Rivunion, filiale à 100% d'Elf Aquitaine, une décision confirmant un redressement fiscal d'un montant de 171 millions de francs suisses (hors intérêts de retard).

Selon le Tribunal, Rivunion est condamnée en sa qualité d'agent collecteur d'une retenue à la source (« impôt anticipé ») due par les bénéficiaires des prestations taxées. Rivunion, en liquidation depuis le 13 mars 2002, n'étant pas en mesure d'obtenir la restitution de cette retenue à la source et ne pouvant faire face à ses obligations, a fait l'objet d'une procédure collective le 1^{er} novembre 2012. Le 29 août 2013, l'administration fédérale fiscale suisse a déclaré la somme de 284 millions de francs suisses au passif de la procédure collective de Rivunion, incluant 171 millions de francs suisses en principal, ainsi que les intérêts de retard. La procédure de faillite de Rivunion a été clôturée le 4 décembre 2014 et la société a été radiée du Registre du commerce de Genève le 11 décembre 2014.

Kashagan

Au Kazakhstan, la production du champ de Kashagan dans lequel TOTAL détient une participation de 16,81% a démarré en septembre 2013 et a été arrêtée à la suite de la détection d'une fuite de gaz sur la *pipeline* d'export.

Après l'identification d'un nombre significatif d'anomalies sur les lignes export huile et gaz, il a été décidé de remplacer les deux *pipelines*. Les travaux sont en cours de réalisation selon les plus hauts standards internationaux et dans le strict respect des règles HSE afin de maîtriser, limiter et remédier à tous les problèmes liés au redémarrage de la production.

Le 13 décembre 2014, la République du Kazakhstan et les partenaires du consortium ont conclu un accord et réglé les différends apparus ces dernières années relatifs à divers sujets opérationnels, financiers ou environnementaux.

Russie

Depuis juillet 2014, en réponse à la situation en Ukraine, des membres de la communauté internationale ont adopté des sanctions économiques à l'encontre de certaines personnes et entités russes, dont différentes entités du secteur financier, de l'énergie et de la défense.

Le Département du Trésor américain (*US Treasury Department's Office of Foreign Assets Control – OFAC*) a notamment adopté des sanctions économiques visant OAO Novatek (société de droit russe cotée au Moscow Interbank Currency Exchange et au London Stock Exchange, dans laquelle le Groupe détient à travers sa filiale Total E&P Holdings Russia, une participation dans le capital de 18,64% au 30 juin 2015) et les entités dans lesquelles OAO Novatek détient (individuellement ou avec d'autres personnes ou entités visées) une participation d'au moins 50% du capital. Ces sanctions de l'OFAC interdisent aux ressortissants et sociétés américains (« U.S. persons ») d'effectuer des transactions et de participer au financement ou à la négociation de dette émise après le 16 juillet 2014 d'une durée

supérieure à 90 jours, au profit de OAO Novatek, et également de OAO Yamal LNG, entité détenue par OAO Novatek (60%), Total E&P Yamal (20%) et CNODC (20%), filiale de CNPC.

L'utilisation du dollar US est par conséquent interdite pour ces types de financement.

Pour se conformer à ces sanctions, le financement du projet Yamal LNG est en cours de revue et les partenaires du projet sont engagés pour élaborer un plan de financement respectant les réglementations applicables.

Le Groupe continue également de suivre étroitement les différentes sanctions économiques internationales au regard de ses activités en Russie. Dans ce cadre, le Groupe a déposé les demandes d'autorisations requises par les mesures restrictives européennes visant l'assistance technique, les services de courtage, le financement et l'assistance financière relatifs à certaines technologies. La Direction générale du Trésor, autorité française compétente en la matière, a délivré des autorisations notamment pour les projets Yamal LNG, Kharyaga et Termokarstovoye. Les États-Unis ont également imposé un contrôle et des restrictions liés à l'exportation de certains biens, services et technologies destinés aux projets situés en Russie dans le domaine de l'exploration pétrolière, qui, à ce jour, n'affectent pas les activités de TOTAL en Russie. En juillet 2015, TOTAL a signé un accord de cession à OAO Lukoil des licences d'exploration que le Groupe détenait sur le gisement de Bazhenov situé en Sibérie occidentale (huile de schiste). Cet accord fixe en outre les conditions dans lesquelles TOTAL et OAO Lukoil pourraient à terme reprendre leurs activités communes en Russie.

Djibouti

À la suite de la confirmation de leur condamnation en dernier ressort pour des faits concernant une pollution survenue dans le port de Djibouti en 1997, Total Djibouti S.A. et Total Marketing Djibouti S.A. ont chacune reçu, en septembre 2014, un commandement de payer 53,8 M€ à la République de Djibouti. Les montants réclamés ont été contestés par les deux sociétés qui, ne pouvant faire face à ce passif, ont, conformément à la réglementation locale, été conduites à déposer au Greffe le 7 octobre 2014 une déclaration de cessation des paiements accompagnée, en ce qui concerne Total Djibouti S.A., d'un plan de redressement.

Suite à un jugement rendu le 18 novembre 2014, le plan de redressement proposé par Total Djibouti S.A. a été rejeté et les deux sociétés ont été mises en liquidation.

Total Djibouti S.A., filiale indirectement détenue à 100% par TOTAL S.A., détient intégralement le capital de Total Marketing Djibouti S.A.

Yémen

En raison de la dégradation des conditions de sûreté dans les environs de son site de Balhaf, la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, a décidé d'arrêter ses activités de production et d'export de LNG. L'usine est placée en mode préservation. Il n'y a plus de personnel expatrié sur site. En conséquence de cette situation, Yemen LNG a déclaré la Force Majeure auprès de ses différentes parties prenantes.

8) Informations par secteur d'activité

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	9 723	37 257	40 039	9	-	87 028
Chiffre d'affaires Groupe	9 305	14 350	495	108	(24 258)	-
Droits d'accises	-	(1 940)	(8 856)	-	-	(10 796)
Produits des ventes	19 028	49 667	31 678	117	(24 258)	76 232
Charges d'exploitation	(11 418)	(45 899)	(30 371)	(419)	24 258	(63 849)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 770)	(543)	(376)	(14)	-	(6 703)
Résultat opérationnel	1 840	3 225	931	(316)	-	5 680
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 088	869	423	468	-	2 848
Impôts du résultat opérationnel net	(1 277)	(879)	(324)	(175)	-	(2 655)
Résultat opérationnel net	1 651	3 215	1 030	(23)	-	5 873
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(352)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	113
Résultat net	-	-	-	-	-	5 634

1 ^{er} semestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(304)	-	-	-	-	(304)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(304)	-	-	-	-	(304)
Charges d'exploitation	(142)	317	44	-	-	219
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 240)	(31)	(23)	-	-	(1 294)
Résultat opérationnel^(b)	(1 686)	286	21	-	-	(1 379)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(55)	590	285	-	-	820
Impôts du résultat opérationnel net	473	(110)	(22)	-	-	341
Résultat opérationnel net^(b)	(1 268)	766	284	-	-	(218)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	165
Résultat net	-	-	-	-	-	(53)

(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

	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding
- sur le résultat opérationnel	-	434	44	-
- sur le résultat opérationnel net	-	288	38	-

1 ^{er} semestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 027	37 257	40 039	9	-	87 332
Chiffre d'affaires Groupe	9 305	14 350	495	108	(24 258)	-
Droits d'accises	-	(1 940)	(8 856)	-	-	(10 796)
Produits des ventes	19 332	49 667	31 678	117	(24 258)	76 536
Charges d'exploitation	(11 276)	(46 216)	(30 415)	(419)	24 258	(64 068)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 530)	(512)	(353)	(14)	-	(5 409)
Résultat opérationnel ajusté	3 526	2 939	910	(316)	-	7 059
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 143	279	138	468	-	2 028
Impôts du résultat opérationnel net	(1 750)	(769)	(302)	(175)	-	(2 996)
Résultat opérationnel net ajusté	2 919	2 449	746	(23)	-	6 091
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(352)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(52)
Résultat net ajusté	-	-	-	-	-	5 687
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	-	-	-	-	-	2,47

(a) Excepté pour le résultat net par action.

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	13 804	899	651	45	-	15 399
Désinvestissements	1 541	2 640	679	17	-	4 877
Flux de trésorerie d'exploitation	6 238	2 014	1 023	(156)	-	9 119

1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars)	Amont	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)	Amont	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

	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding
- sur le résultat opérationnel	-	(41)	(23)	-
- sur le résultat opérationnel net	-	(34)	(17)	-

1 ^{er} semestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	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	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	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)	Amont	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

2 ^e trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 498	19 793	20 419	5	-	44 715
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 419	26 169	16 203	61	(12 583)	39 269
Charges d'exploitation	(5 449)	(24 182)	(15 508)	(180)	12 583	(32 736)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(291)	(202)	(9)	-	(2 831)
Résultat opérationnel	1 641	1 696	493	(128)	-	3 702
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	319	107	503	174	-	1 103
Impôts du résultat opérationnel net	(909)	(433)	(193)	(93)	-	(1 628)
Résultat opérationnel net	1 051	1 370	803	(47)	-	3 177
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(42)
Résultat net	-	-	-	-	-	2 971

2 ^e trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(158)	-	-	-	-	(158)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(158)	-	-	-	-	(158)
Charges d'exploitation	(2)	123	51	-	-	172
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(194)	(31)	(23)	-	-	(248)
Résultat opérationnel ^(b)	(354)	92	28	-	-	(234)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(191)	(71)	374	-	-	112
Impôts du résultat opérationnel net	36	-	(24)	-	-	12
Résultat opérationnel net ^(b)	(509)	21	378	-	-	(110)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(4)
Résultat net	-	-	-	-	-	(114)

(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

	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding
- sur le résultat opérationnel	-	199	51	-
- sur le résultat opérationnel net	-	138	43	-

2 ^e trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 656	19 793	20 419	5	-	44 873
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 577	26 169	16 203	61	(12 583)	39 427
Charges d'exploitation	(5 447)	(24 305)	(15 559)	(180)	12 583	(32 908)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 135)	(260)	(179)	(9)	-	(2 583)
Résultat opérationnel ajusté	1 995	1 604	465	(128)	-	3 936
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	510	178	129	174	-	991
Impôts du résultat opérationnel net	(945)	(433)	(169)	(93)	-	(1 640)
Résultat opérationnel net ajusté	1 560	1 349	425	(47)	-	3 287
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(38)
Résultat net ajusté	-	-	-	-	-	3 085
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	-	-	-	-	-	1,34

(a) Excepté pour le résultat net par action.

2 ^e trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 653	465	436	36	-	6 590
Désinvestissements	379	874	627	13	-	1 893
Flux de trésorerie d'exploitation	2 713	1 700	379	(60)	-	4 732

2 ^e trimestre 2014 (en millions de dollars)	Amont	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)	-	(2 931)
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 ^e trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	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

	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding
- sur le résultat opérationnel	-	122	(5)	-
- sur le résultat opérationnel net	-	77	(3)	-

2 ^e trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	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 ^e trimestre 2014 (en millions de dollars)	Amont	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

9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	87 332	(304)	87 028
Droits d'accises	(10 796)	-	(10 796)
Produits des ventes	76 536	(304)	76 232
Achats, nets de variation de stocks	(51 035)	478	(50 557)
Autres charges d'exploitation	(12 131)	(172)	(12 303)
Charges d'exploration	(902)	(87)	(989)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 409)	(1 294)	(6 703)
Autres produits	884	1 459	2 343
Autres charges	(235)	(603)	(838)
Coût de l'endettement financier brut	(493)	-	(493)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	-	59
Coût de l'endettement financier net	(434)	-	(434)
Autres produits financiers	397	-	397
Autres charges financières	(329)	-	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 311	(36)	1 275
Charge d'impôt	(2 914)	341	(2 573)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 739	(218)	5 521
Part du Groupe	5 687	(53)	5 634
Intérêts ne conférant pas le contrôle	52	(165)	(113)

(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 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.

2 ^e trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	44 873	(158)	44 715
Droits d'accises	(5 446)	-	(5 446)
Produits des ventes	39 427	(158)	39 269
Achats, nets de variation de stocks	(26 603)	250	(26 353)
Autres charges d'exploitation	(5 955)	(76)	(6 031)
Charges d'exploration	(350)	(2)	(352)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 583)	(248)	(2 831)
Autres produits	358	364	722
Autres charges	(136)	(260)	(396)
Coût de l'endettement financier brut	(231)	-	(231)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	-	28
Coût de l'endettement financier net	(203)	-	(203)
Autres produits financiers	255	-	255
Autres charges financières	(163)	-	(163)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	677	8	685
Charge d'impôt	(1 601)	12	(1 589)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 123	(110)	3 013
Part du Groupe	3 085	(114)	2 971
Intérêts ne conférant pas le contrôle	38	4	42

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

2 ^e 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.

10) Évolutions en cours de la composition du Groupe

Amont

- TOTAL a annoncé en novembre 2012 un accord pour la vente de sa participation de 20% dans OML 138 au Nigéria à une filiale de Sinopec. Le 17 juillet 2014, Sinopec a informé le Groupe de sa décision de ne pas conclure la transaction. Le Groupe poursuit activement son processus de cession. Au 30 juin 2015, les actifs et passifs ont été respectivement maintenus dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 2 477 M\$ et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 1 083 M\$. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles pour 2 238 M\$.
- TOTAL a signé en juillet 2014 un contrat avec Exxaro Resources Ltd portant sur la cession de sa participation de 100% dans Total Coal South Africa, sa filiale de production de charbon en Afrique du Sud. Cette transaction est soumise à l'approbation des autorités compétentes. Au 30 juin 2015, les actifs et passifs ont été respectivement maintenus dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 277 M\$ et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 56 M\$. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles pour 209 M\$.

11) Évènements postérieurs à la clôture et autres évènements

- En juillet 2015 se sont tenues de nouvelles négociations avec Exxaro Resources Ltd concernant la cession de la participation de 100% de TOTAL dans Total Coal South Africa. Les conséquences comptables de ces nouvelles négociations ont été intégrées dans les comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2015.
- Le 28 juillet 2015, Total a signé un accord en vue de vendre à SSE E&P Ltd une participation de 20% dans les champs gaziers de Laggan, Tormore, Edradour et Glenlivet, situés à l'ouest des îles Shetland.

Photographie en couverture : © Patrick Sordoillet

Conception et réalisation : Agence Marc Praquin

rendez-vous sur
total.com



TOTAL S.A.
Siège social :
2, place Jean Millier - La Défense 6
92400 Courbevoie - France
Capital social : 6 035 891 002,50 euros
542 051 180 RCS Nanterre
total.com

Standard : +33 (0)1 47 44 45 46
Communication financière : +44 (0)207 719 7962
Relations actionnaires individuels : N° Vert 0 800 039 039